Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Заказчик – АО "Сибнефтегаз"

Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Материалы оценки воздействия на окружающую среду

4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Ревизия С03

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	П381/20		20.04.20
2	П881/20		07.08.20

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2019

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Филиал ОАО “ВНИПИнефть” г. Пермь
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Заказчик – АО "Сибнефтегаз"

Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Материалы оценки воздействия на окружающую среду

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Ревизия С03

Заместитель директора по производству **Г.Г. Смирнова**

Главный инженер проекта **В.Г. Мымрин**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	П381/20		20.04.20
2	П881/20		07.08.20

2019

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Настоящий документ/чертеж является интеллектуальной собственностью ОАО “ВНИПИнефть”, включая все запатентованные и патентоспособные детали и/или конфиденциальную информацию, а их использование обусловлено соглашением с пользователем, по которому он обязуется не воспроизводить, как целиком, так и частично, настоящий документ/чертеж или материал, который он описывает, а также не использовать настоящий документ для любых целей, за исключением тех, на которые у него имеется специальное разрешение ОАО “ВНИПИнефть” в письменном виде.

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
4248-П-000.000.000-ОВОС-01-С-001	Содержание тома	2 Изм. 1, 2 (зам.)
4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Текстовая часть тома	3 Изм. 1, 2 (зам.)
	Графическая часть тома	
4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ГЧ-001	Ситуационный план (1:25000)	475 Изм.1, 2 (зам.)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Rev.C03

Настоящий документ/чертеж является интеллектуальной собственностью ОАО “ВНИПИнефть”, включая все запатентованные и патентоспособные детали и/или конфиденциальную информацию, а их использование обусловлено соглашением с пользователем, по которому он обязуется не воспроизводить, как целиком, так и частично, настоящий документ/чертеж или материал, который он описывает, а также не использовать настоящий документ для любых целей, за исключением тех, на которые у него имеется специальное разрешение ОАО “ВНИПИнефть” в письменном виде.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-С-001		
2	-	Зам.	П881/20		07.08.20			
Разраб.		Спешилова			01.10.19	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Катаева			01.10.19		П	1	1
Н. контр.		Секирина			01.10.19		Филиал ОАО “ВНИПИнефть” г. Пермь		

Согласовано | Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.

Содержание

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ 6
2 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПО ОБОСНОВЫВАЮЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 8
3 ЦЕЛЬ И ПОТРЕБНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 12
4 АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 19
4.1 Возможные альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности 19
4.2 Возможные виды воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности (по альтернативным вариантам) 20
5 ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА ПРЕДПОЛАГАЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА 21
5.1 Климатическая характеристика района расположения объекта 21
5.2 Геоморфологические условия 23
5.3 Гидрографическая характеристика 24
5.4 Геологические условия 24
5.5 Геокриологические условия 26
5.6 Гидрогеологические условия 27
5.7 Характеристика верхнего почвенного покрова территории 28
5.8 Характеристика растительного и животного мира 30
5.8.1 Характеристика растительности в районе размещения проектируемых сооружений 30
5.8.2 Характеристика объектов животного мира 31
5.8.3 Водные биологические ресурсы 32
5.8.4 Объекты животного мира, отнесенные к объектам охоты 33
5.8.5 Объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу 33
5.9 Зоны с особыми условиями использования территории 34
5.9.1 Особо охраняемые природные территории 34
5.9.2 Территории традиционного природопользования 36

Rev.C03

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Настоящий документ/чертеж является интеллектуальной собственностью ОАО “ВНИПИнефть”, включая все запатентованные и патентоспособные детали и/или конфиденциальную информацию, а их использование обусловлено соглашением с пользователем, по которому он обязуется не воспроизводить, как целиком, так и частично, настоящий документ/чертеж или материал, который он описывает, а также не использовать настоящий документ для любых целей, за исключением тех, на которые у него имеется специальное разрешение ОАО “ВНИПИнефть” в письменном виде.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001		
2	-	Зам.	П881/20		07.08.20			
Разраб.		Спешилова			01.10.19	Текстовая часть тома	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Катаева			01.10.19		П	1	472
Н. контр.		Секирина			01.10.19	Филиал ОАО “ВНИПИнефть” г. Пермь			

Согласовано | Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.

5.9.3 Зоны санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения 36
5.9.4 Зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации..... 38
5.9.5 Водоохранные, рыбоохранные зоны и прибрежные защитные полосы..... 38
5.9.6 Санитарно-защитные зоны предприятий, сооружений и иных объектов 41
5.9.7 Зоны залегания месторождений полезных ископаемых 41
6 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ..... 43
6.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух 43
6.1.1 Современное состояние атмосферного воздуха..... 43
6.1.2 Воздействие на атмосферный воздух на период строительства 54
6.1.3 Воздействие на атмосферный воздух на период эксплуатации..... 63
6.1.4 Акустическое воздействие в период строительства проектируемых объектов 69
6.1.5 Акустическое воздействие проектируемых объектов на период эксплуатации..... 72
6.1.6 Обоснование размера санитарно-защитной зоны..... 76
6.2 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды 78
6.2.1 Водоснабжение и водоотведение в период проведения строительно-монтажных работ 79
6.2.2 Водоснабжение и водоотведение на период эксплуатации 85
6.2.3 Воздействие на подземные воды..... 90
6.3 Оценка воздействия на почвенный покров, условия землепользования, недра..... 91
6.4 Оценка воздействия на геологическую среду..... 94
6.5 Оценка воздействия отходов производства и потребления на состояние окружающей среды..... 96
6.5.1 Источники образования, виды и количество образующихся отходов на этапе строительства проектируемого объекта 96
6.5.2 Источники образования, виды и количество образующихся отходов при эксплуатации проектируемых объектов..... 103
6.6 Оценка воздействия на объекты растительного и животного мира, водные биологические ресурсы..... 105
6.7 Оценка воздействия на окружающую среду возможных аварийных ситуаций..... 106
7 МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И/ИЛИ СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ..... 114
7.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха..... 114
7.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова 115
7.3 Мероприятия при обращении с отходами производства и потребления 117

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

7.3.1 Обращение с отходами в период строительства проектируемого объекта 120
7.3.2 Обращение с отходами при эксплуатации проектируемого объекта 126
7.4 Мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на геологическую среду 128
7.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания 131
7.6 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания 134
7.7 Мероприятия, уменьшающие, предотвращающие или смягчающие негативные воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду 136
7.8 Эколого-экономическая оценка природоохранных мероприятий 137
7.8.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух 138
7.8.2 Расчет платы за размещение отходов производства и потребления 139
8 ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 142
9 КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММ МОНИТОРИНГА И ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА 143
9.1 Производственный контроль атмосферного воздуха 145
9.2 Производственный контроль снежного покрова 150
9.3 Производственный контроль состояния почвенного покрова 151
9.4 Производственный контроль поверхностных вод 152
9.5 Производственный контроль донных отложений 153
9.6 Производственный контроль подземных вод 154
9.7 Производственный контроль состояния растительного мира 154
9.8 Производственный контроль за состоянием животного мира 155
9.9 Производственный радиационный контроль 156
9.10 Производственный контроль за геологической средой 157
9.11 Производственный экологический контроль за качеством компонентов окружающей среды при возникновении аварийной ситуации 158
10 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 160
11 МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ, ПРОВОДИМЫХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И ПОДГОТОВКЕ МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 162
12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА 164
ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ 165

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

ПРИЛОЖЕНИЕ А (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 169
ПРИЛОЖЕНИЕ Б (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ПИСЬМА О НАЛИЧИИ ИЛИ ОТСУТСТВИИ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ 174
ПРИЛОЖЕНИЕ В (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ПИСЬМА ФГБУ «ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УГМС» 192
ПРИЛОЖЕНИЕ Г (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОСТАНОВКЕ НА ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УЧЕТ ОБЪЕКТА И СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АКТУАЛИЗАЦИИ СВЕДЕНИЙ ОБ ОБЪЕКТЕ, ОКАЗЫВАЮЩЕГО НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ 195
ПРИЛОЖЕНИЕ Д (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НА ПРОЕКТ ПДВ 198
ПРИЛОЖЕНИЕ Е (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАЗРЕШЕНИЕ НА ВЫБРОС ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ № 118 ОТ 26.12.2017 Г. 199
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ В ПЕРИОД СМР, ПИСЬМА ОБ ОТПУСКЕ ВОДЫ НА ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВЫЕ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, О ПРИЕМЕ СТОЧНЫХ ВОД 206
ПРИЛОЖЕНИЕ И (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ДОКУМЕНТ ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ «ПЫРЕЙНОЕ ГКМ» 248
ПРИЛОЖЕНИЕ К (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ, ОБРАЗУЮЩИМИСЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ СМР 252
ПРИЛОЖЕНИЕ Л (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА 253
ПРИЛОЖЕНИЕ М (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОТХОДОВ, ОБРАЗУЮЩИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ И ДЕМОНТАЖНЫХ РАБОТ 320
ПРИЛОЖЕНИЕ Н (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ОТХОДОВ, ОБРАЗУЮЩИХСЯ В ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ 329
ПРИЛОЖЕНИЕ П (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) КОПИИ ЛИЦЕНЗИЙ НА ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ 330
ПРИЛОЖЕНИЕ Р (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) КАРТА-СХЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ПЫРЕЙНОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА 345
ПРИЛОЖЕНИЕ С (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ПУБЛИКАЦИИ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, ВКЛЮЧАЯ МАТЕРИАЛЫ ОВОС 346
ПРИЛОЖЕНИЕ Т (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ 350
ПРИЛОЖЕНИЕ У (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ 401

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ Ф (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ АКУСТИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ 432
ПРИЛОЖЕНИЕ Ц (ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ) РАСЧЕТ АКУСТИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ 456

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Одним из принципов охраны окружающей среды является обязательность оценки воздействия на окружающую среду при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности (ст. 3 ФЗ «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.).

В соответствии со статьей 32 Закона РФ «Об охране окружающей среды» оценка воздействия на окружающую среду (далее ОВОС) проводится в отношении планируемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, независимо от организационно-правовых форм собственности субъектов хозяйственной и иной деятельности.

В данных материалах представлено обобщение результатов промежуточного (предварительного) этапа процедуры оценки воздействия на окружающую среду, которая проводится в рамках разработки проектной документации «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ».

Заказчик	Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»)
Адрес	Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, 78А
Телефон	8 (3494) 222 000
Контактное лицо	Старший менеджер Управления проектных работ АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович
Телефон	тел. 8 (3494) 222 000 доб. 1276

Основанием для разработки раздела являются:

– задание на проектирование № 4248 «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» от 03.05.2018 г., утвержденное генеральным директором АО «Сибнефтегаз» А.Е. Фроловым;

– техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» от 15.04.2019 г., утвержденное главным инженером АО «Сибнефтегаз» Е.А. Гоборовым (приложение А).

Исходными данными для разработки раздела ОВОС являются:

– инженерные изыскания, выполненные департаментом инженерно-строительных изысканий ОАО «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2018 г.;

– письма о наличии или отсутствии зон с особыми условиями использования территории (приложение Б);

– письма ФГБУ «Обь-Иртышсоке УГМС» (приложение В);

– свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие № AOOLLKJE от 24.12.2016 г. и свидетельство об актуализации учетных

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду № CONIYX6D от 06.03.2019 г. (приложение Г);

– санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ПДВ №89.01.03.000.Т.000441.09.17 от 01.09.2017 г. (приложение Д)

– разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № 118 от 26.12.2017 г. (приложение Е);

– технические условия на водоснабжение и водоотведение в период СМР, утвержденные первым заместителем генерального директора - главным инженером АО «Сибнефтегаз» Гоборовым Е.А. (приложение Ж);

– «Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для Акционерного общества «Сибирская нефтегазовая компания» Пырейное газоконденсатное месторождение (Пуровский муниципальный район)», 2017 г.;

– документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 122 от 29.12.2017 г. (приложение И);

– технические условия на обращение с отходами, образующимися при проведении СМР (приложение К);

– программа локального экологического мониторинга территории Пырейного нефтегазоконденсатного месторождения на 2017-2021 гг.;

– «Проект нормативов предельно допустимых выбросов Пырейное газоконденсатное месторождение Пуровский район для АО «Сибнефтегаз», 2017 г.

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) выполнена для проекта «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», реализация которого планируется на предприятии АО «Сибнефтегаз». Площадка дожимной компрессорной станции (далее ДКС) Пырейного газоконденсатного месторождения (далее ГКМ) введена в эксплуатацию в 2013 г.

Основная цель реконструкции ДКС Пырейного ГКМ – поддержание уровня добычи на Пырейном месторождении в соответствии с инвестиционным меморандумом «Программа по поддержанию уровней добычи на Пырейном месторождении «(Г1-1720-14-П-ИНФ-000004), протокол 1-ТТЭС-СНГ-07/17 от 26.06.2017.

В административном отношении проектируемая площадка расположена на Пырейном газоконденсатном месторождении в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Ближайшим населенным пунктом является пос. Сывдарма, расположенный в 32 км.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПО ОБОСНОВЫВАЮЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Площадка ДКС входит в состав Пырейного газоконденсатного месторождения. Пырейное газоконденсатное месторождение постановлено на учет, как объект негативного воздействия, присвоен код 71-0189-000098-П и I категория негативного воздействия на окружающую среду. Пырейное газоконденсатное месторождение имеет свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие № AOOLLKJE от 24.12.2016 г. и свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду № CONIYX6D от 06.03.2019 г.

Согласно п. 7.5 статьи 11 Федерального закона «Об экологической экспертизе» от 25.11.1995 № 174-ФЗ, объектами государственной экологической экспертизы (далее – ГЭЭ) является проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории.

В соответствии с требованиями Федерального закона № 174-ФЗ проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», выполненная филиалом ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь, является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Подготовка материалов оценки воздействия на окружающую среду выполнена в соответствии с Федеральным законом «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. (в действующей редакции) и «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденного Приказом Госкомэкологии РФ № 372 от 16.05.2000 г.

Сведения о разработчике оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС):

Полное наименование юридического лица	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
Сокращенное наименование юридического лица	ОАО «ВНИПИнефть»
Адрес	105005, г. Москва, ул. Ф. Энгельса, д.32, стр.1
Сведения о филиале – разработчике раздела:	Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь
Адрес филиала в г. Пермь	614068, г. Пермь, ул. Ленина, д. 92
Телефон/факс:	(342) 246-22-42 / (342) 246-22-41
Адрес электронной почты:	inbox@vnipineft.perm.ru
Директор филиала	Акимов Роман Юрьевич
Главный инженер проекта	Мымрин Владимир Геогриевич +7 (342)2462242 VMymrin@vnipineft.perm.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Цели и задачи ОВОС

Основная цель проведения ОВОС заключается в предотвращении и минимизации воздействий, которые могут оказываться при планируемой хозяйственной и иной деятельности на компоненты окружающей природной сферы: атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земельные ресурсы, растительность, животный мир, здоровье населения и компоненты социальной и экономической сферы района размещения производства.

При проведении ОВОС на стадии проектной документации были выполнены следующие задачи:

- проведена оценка современного состояния компонентов окружающей среды в районе проведения работ, включая состояние атмосферного воздуха, земельных и водных ресурсов, растительности и животного мира;

- выявлены факторы негативного воздействия на природную среду и здоровье населения;

- проведена оценка степени воздействия на окружающую среду при реконструкции на площадке дожимной компрессорной станции Пырейного газоконденсатного месторождения;

- предположены мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду;

- проведена оценка альтернативных вариантов реализации проекта и обоснование выбора основного варианта.

Принципы проведения ОВОС

Основными принципами, соблюдение которых должно быть обеспечено на этапе оценки воздействия на окружающую среду планируемой деятельности в части обеспечения охраны окружающей среды, являются:

- соблюдение права человека на благоприятную окружающую среду;

- научно обоснованное сочетание экологических, экономических и социальных интересов человека, общества и государства в целях обеспечения устойчивого развития и благоприятной окружающей среды;

- охрана, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов как необходимые условия обеспечения благоприятной окружающей среды и экологической безопасности;

- презумпция экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности;

- обязательность оценки воздействия на окружающую среду при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности;

- обязательность проведения государственной экологической экспертизы проектов и иной документации, обосновывающих хозяйственную и иную деятельность, которая может оказать негативное воздействие на окружающую среду, создать угрозу жизни, здоровью и имуществу граждан;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- учет природных и социально-экономических обязанностей при планировании и осуществлении хозяйственной и иной деятельности;

- сохранение биологического разнообразия;

- соблюдение права каждого гражданина на получение достоверной информации о состоянии окружающей среды, а также участие граждан в принятии решений, касающихся их права на благоприятную окружающую среду.

Оценка воздействия на окружающую среду проводится при разработке всех альтернативных вариантов.

Законодательные требования к ОВОС

При выполнении раздела ОВОС были учтены требования следующих действующих законодательных актов, государственных стандартов и нормативных документов:

- Закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.02.2002 г. № 7-ФЗ (с учетом изменений);

- Закон РФ «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ (с учетом изменений);

- Закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ (с учетом изменений);

- Закон РФ «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ (с учетом изменений);

- Закон РФ «О животном мире» от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ (с учетом изменений);

- Закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ (с учетом изменений);

- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ (с учетом изменений);

- Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 г. № 2395-1 (с учетом изменений);

- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ (с учетом изменений);

- Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ (с учетом изменений);

- Приказ Госкомэкологии № 372 от 16.05.2000 г. «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».

Методология и методы, использованные в ОВОС

Оценка воздействия при реконструкции площадки ДКС на окружающую среду выполнена с использованием методических рекомендаций, инструкций и пособий, регламентированных законодательством в области охраны окружающей среды и рационального природопользования.

Для организации процесса общественного участия в процедуре ОВОС использовали следующие методы:

- информирование населения через средства массовой информации, предоставление технического задания и предварительных материалов ОВОС для ознакомления;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- общественные слушания.

При проведении работ по оценке воздействия на окружающую среду реконструкции площадки ДКС использовался расчетный метод.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

3 ЦЕЛЬ И ПОТРЕБНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Дожимная компрессорная станция (ДКС) Пырейного газоконденсатного месторождения введена в эксплуатацию в 2013 г., предназначена для компримирования природного газа до давления, необходимого для обеспечения подготовки и транспорта газа на УКПГ «Пырейное» в период снижения пластового давления с сеноманской залежи Пырейного месторождения.

Проектная производительность ДКС по газу составляет 6,082 млн. нм^3/сут.

Дожимная компрессорная станция включает в себя:

- узел подключения ДКС к УКПГ;
- сепарационный блок (70СБ-1,2);
- площадку компрессорных установок ГПА-1,2,3;
- АВО, входящие в состав комплектной поставки газоперекачивающего агрегата;
- насосную масла и станционные маслопроводы;
- емкости хранения масла.

Технологическая схема ДКС обеспечивает компримирование, охлаждение и очистку пластового газа, подаваемого на УКПГ «Пырейное», снабжение ГПА-1,2,3 маслом и подготовку топливного и пускового газа.

Описание технологической схемы

Компримирование газа

Газ с УКПГ, частично очищенный от жидкости и механических примесей в щелевом газосепараторе-разделителе 10СР-1.1 УКПГ Пырейного ГКМ, пройдя через кран К-2, подается в межтрубное пространство теплообменника 10Т-7, где нагревается до температуры 8,5 °С, и по трубопроводу Ду300 поступает в блок сепараторов 70СБ-1,2, в котором происходит удаление из газа механических примесей, воды и углеводородного конденсата. Затем газ поступает на вход газокомпрессорного агрегата (ГПА).

Для сжатия природного газа указанного объема в пределах требуемых давлений предполагается использовать три компрессорные установки (2 раб., 1 рез.).

Каждый ГПА состоит из четырехцилиндрового поршневого компрессора двойного действия, приводимого газовым двигателем G3612, вспомогательного технологического оборудования, аппаратов воздушного охлаждения (АВО) газа и охлаждающей жидкости. Газовый двигатель и компрессор с антипульсационными емкостями смонтированы на одной раме.

Приводной двигатель G3612 является 12-цилиндровым двигателем внутреннего сгорания с V-образным расположением цилиндров, приспособленный для работы на обедненной топливно-воздушной смеси, с большим объемом избыточного воздуха. В качестве топлива применяется природный газ. Двигатель оснащен системой управления, системой смазки, системой охлаждения с основным и вспомогательным контурами, а также топливной, гидравлической, электрической и пусковой системами.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ГПА укомплектован системой автоматического управления САУ, которая обеспечивает управление ГПА в целом и систем топливного регулирования и управления.

В зависимости от величины давления на всасывании ГПА работает в одноступенчатом режиме (1СТ) или в двухступенчатом режиме (2СТ) сжатия газа. Переключение режимов работы 1СТ–2СТ происходит вручную путем смены положения заглушек на технологическом трубопроводе при остановленном агрегате.

Система технологического газа ГПА обеспечивает:

- возможность непрерывной работы ГПА с обеспечением заданного режима работы;
- компримирование газа и его транспортировка на УКПГ;
- подачу газа на охлаждение после компримирования.

Охлаждение газа

В процессе компримирования газа происходит повышение его температуры. Вследствие этого ухудшается режим работы компрессорной станции, увеличивается расход мощности и расход газа на собственные нужды. Для улучшения режима работы компрессорной станции, а также для предотвращения плавления изоляции трубопровода (при наличии) и предотвращения значительных термических напряжений, необходимо охлаждение газа для поддержания его температуры в рабочих пределах. Поэтому в составе блока ГПА предусмотрено охлаждение газа после компримирования и межступенчатое охлаждение в модульных аппаратах воздушного охлаждения газа (АВО).

Количество АВО на одну компрессорную установку - 1 шт. с двумя теплообменными секциями - межступенчатого и концевого охлаждения

Для исключения образования гидратов в трубных пучках на входе в АВО предусмотрен впрыск метанола.

После охлаждения в АВО газ поступает в выходной коллектор, проходит через трубное пространство теплообменника 10Т-7, где охлаждается до температуры 14 °С. Затем газ поступает к выходному крану К-3, который расположен на узле подключения и предназначен для отключения ДКС от УКПГ в случае проведения планово-предупредительных ремонтов (ППР), а также автоматического отключения в случае аварийного останова ДКС. После этого газ по трубопроводу Ду300 идет в УНТС УКПГ.

На узле подключения между входным и выходным трубопроводом имеется перемычка с установленным на ней краном-регулятором К-11. Назначение этой перемычки – производить транзитную подачу газа, минуя ДКС в период его отключения на проведение ППР или при аварийном останове.

В проектной документации приняты следующие технологические решения:

– установка диафрагм на обвязке газоперекачивающих агрегатов ГПА-1,2 на линиях всасывания и нагнетания 1 ступени;

– установка штуцеров с запорной арматурой на трубопроводах всасывания и нагнетания 1 ступени для возможности замера пульсаций давления;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на штуцерах входа/выхода сепараторов 70С-1.3, 70С-2.3 в составе ГПА-1, 2 для возможности проведения гидроиспытаний;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на фланцевых соединениях кранов факельных линий в обвязке ГПА-1, 2, 3;

– установка на свечных трубопроводах обвязки ГПА-1, 2 шаровых кранов с электроприводом с управлением от существующей САУ компрессоров;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на входных фланцах фильтров 70Ф-1, 70Ф-2;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на выходном трубопроводе концевых сепараторов 70С-1.3, 70С-2.3;

– замена существующих поворотных заглушек на факельных линиях ГПА-1,2,3 после СППК на быстродействующие;

– замена типа клапанов № 3р в обвязке ГПА-1,2 на осесимметричный;

– демонтаж кранов № 3 в обвязке ГПА-1,2;

– замена уровнемерных колонок на сепараторах 70СБ-2 на ультразвуковые сигнализаторы уровня жидкости;

– замена типа обратных клапанов на линиях нагнетания газа ГПА-1,2 на осесимметричный;

– установка на линиях топливного и пускового газа ГПА-1,2,3 ручных кранов с поворотными заглушками;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на трубопроводах подачи лубрикаторного и картерного масла.

Реконструкция трубопроводной обвязки ГПА-1,2

ООО «ГК «ЛЕННИИХИММАШ» в 2017 г. был проведен технологический аудит ДКС Пырейного ГКМ, который включал в себя анализ виброперемещений трубопроводной обвязки (ТПО) при различных режимах работы ГПА-1,2, расчет акустических колебаний газа в ТПО и разработку рекомендаций по обеспечению динамической устойчивости и статической прочности ТПО ГПА и ДКС в целом.

Согласно отчета ООО «ГК «ЛЕННИИХИММАШ» главным фактором, призванным улучшить картину виброперемещений, является установка диафрагм на линии всасывания 1 ступени в местах, соответствующих узлам акустической волны. После реализации этого мероприятия амплитуда пульсации давления уменьшится в несколько раз, и ее значение будет находиться в пределах нормы.

На линии нагнетания 1 ступени предлагается тоже установить диафрагмы. Благодаря этому существенно снизятся пульсация давления и виброперемещения элементов трубопроводной обвязки компрессоров и будет наблюдаться заметное снижение потерь давления.

В рамках проекта реконструкции ДКС в соответствии с заданием на проектирование и рекомендациями ООО «ГК «ЛЕННИИХИММАШ» предусмотрена установка на линии всасыва-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ния 1 ступени 3-х диафрагм диаметром 110,7 мм и 2-х диафрагм диаметром 86,1 мм на линии нагнетания 1 ступени.

Для проведения периодических замеров пульсации давления газа в соответствии с рекомендациями ООО «ГК «ЛЕННИИХИММАШ» в трубопроводной обвязке ГПА-1,2 предусмотрены штуцера с запорной арматурой.

На основании п.4 Заключения отчета ООО «ГК «ЛЕННИИХИММАШ» (см. 4248-П-000.000.000-РР-01 Приложение 1, 2) и ввиду плотного расположения коридора технологических эстакад, технологического оборудования (АВО газа, АВО воздуха, фильтр, сепаратор, узлы задвижек), переходных площадок и площадок обслуживания оборудования, сохранена существующая трассировка технологических трубопроводов обвязки ГПА-1,2.

Предусмотрена замена существующих технологических опор ТПО на двухкомутовые опоры повышенной жесткости предложенных ООО «ГК «ЛЕННИИХИММАШ» (см. 4248-П-000.000.000-РР-01 Приложение 1, 2) и усиление (придание дополнительной жесткости) существующих опорных конструкций (см. 4248-П-000.000.000-КР-01 том 4).

Согласно п.66 ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на фланцевые соединения арматуры и трубопроводов, работающих под давлением 10 МПа и выше и подлежащих реконструкции, предусматривается установка защитных кожухов, предназначенных для защиты персонала и оборудования от последствий утечек вследствие разгерметизации.

Согласно заданию на проектирование в рамках реконструкции ДКС Пырейного ГКМ был проведен анализ технологического режима работы ГПА.

Выводы

Таким образом, при условии реализации мероприятий по установке диафрагм с периодическим контролем значений пульсаций давления в трубопроводной обвязке компрессоров, применения двухкомутовых опор повышенной жесткости и усиления опорных конструкций в соответствии с результатами отчета ООО «ГК «ЛЕННИИХИММАШ» будет достигнута динамическая устойчивость ТПО ГПА, статическая прочность оборудования и безопасная, безаварийная эксплуатация ДКС.

Реконструкция сепарационного блока

В сепарационном блоке 70СБ-1,2 осуществляется удаление из газа механических примесей, воды и углеводородного конденсата на входе в компрессорную установку для предотвращения попадания влаги в цилиндры компрессора, а также защиты другого оборудования и трубопроводов от твердых и жидких примесей.

В рамках проекта реконструкции ДКС предусмотрена замена уровнемерных колонок на сепараторе 70СБ-2 на 2 ультразвуковых сигнализатора уровня жидкости LSA.

При достижении минимального уровня конденсата 150 мм на датчике сепаратора срабатывает сигнализация, клапан 70 5.12 на линии отвода конденсата закрывается.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

При достижении максимального уровня 550 мм на датчике сепаратора срабатывает сигнализация, клапан 70 5.12 на линии отвода конденсата открывается.

После сброса жидкости до уровня 150 мм клапан 70 5.12 снова закрывается.

Блок подготовки топливного и пускового газа

Блок подготовки газа (БППТГ) предназначен для подготовки топливного и пускового газа для газоперекачивающих агрегатов ДКС с требуемыми характеристиками и параметрами.

БППТГ выполняет следующие функции:

- очистку газа от механических примесей и капельной влаги;

- редуцирование газа до заданного давления и поддержание его с определенной точностью при изменении входного давления или при изменении расхода газа;

- подогрев газа;

- учет расхода газа;

- прием сигналов и управление системами "жизнеобеспечения";

- автоматическое управление режимами работы технологического оборудования и выдача аварийных сигналов оператору или диспетчеру при нарушениях режима работы.

Газ с давлением от 4,5 до 8,0 МПа по входному трубопроводу поступает на общий для двух газовых линий коллектор.

Через шаровой кран 72.1,2 газ поступает в сепаратор газовый центробежный М3, М5, где происходит отделение от газа не менее 99,5 % объёма капельной жидкости.

Уровень в сепараторе контролируется по перепаду давления с помощью датчиков BDIRC-5, BDIRC-6. При достижении в сепараторе максимального уровня конденсата автоматически открываются соответствующие шаровые краны, и конденсат сливается в промежуточную ёмкость 72Е-2. При уменьшении в сепараторе уровня конденсата до минимального открытый кран между сепаратором и промежуточной ёмкостью автоматически закрывается, после чего автоматически открывается шаровой кран М4 между промежуточной ёмкостью и подземной ёмкостью 72Е-1.

После сепаратора М3, М5 газ поступает в фильтр 72Ф-1, 72Ф-2, который предназначен для тонкой очистки газа от капельной жидкости и механических примесей с размером частиц более 10 мкм.

После фильтра тонкой очистки поток газа подается в узел технологического учета газа.

Далее газ направляется в теплообменники 72Т-1, 72Т-2, где происходит подогрев газа, поступающего в узел редуцирования, до температуры, обеспечивающей температуру газа на выходе БППТГ - от +10 до +50 ^{0}С.

После узла подогрева поток газа подается на две линии редуцирования – для топливного и пускового газа. В составе каждой из этих линий - рабочая и резервная линии редуцирования.

На каждой линии редуцирования установлены по два предохранительных сбросных клапана.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Из БППТГ топливный газ через фильтры 70ФТ1,1.2, 70ФТ2,1.2, 70ФТ3,1.2 поступает на площадку компрессорных установок для обеспечения работы приводного двигателя G3612.

Пусковой газ для пуска приводного двигателя G3612 через фильтры 70ФП1, 70ФП2, 70ФП3 поступает на площадку компрессорных установок.

В рамках проекта реконструкции ДКС предусмотрена установка на линиях подачи топливного и пускового газа к ГПА-1,2,3 перед кранами с электроприводом ручных кранов с поворотными заглушками (обтюраторами).

Реконструкция трубопроводов подачи масла

Для обеспечения ГПА маслом предусмотрена насосная масла и емкости масла 76Е-3.1, 3.2.

Вместимость площадки емкостей масла обеспечивает подпитку ГПА маслом в течение шести месяцев, а также 50 % запаса объема маслосистемы всех устанавливаемых ГПА.

Подача масла к маслобаку ГПА предусмотрена насосами масла 76Н1…Н4 по станционным маслопроводам. Перед подачей к насосу масло проходит очистку фильтром жидкостным сетчатым 76Ф-1…4.

Дренаж масел от ГПА предусмотрен в дренажную емкость 72Е-1.

В рамках проекта реконструкции ДКС в соответствии с заданием на проектирование выполнена установка поворотных заглушек (обтюраторов) на трубопроводах подачи лубрикаторного и картерного масла для отсечения застойной зоны трубопроводов в районе расположения ГПА-3.

Проектируемые и реконструируемые сооружения объекта «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» располагаются в границах территории ДКС и УКПГ.

На территории объекта располагаются следующие проектируемые и реконструируемые здания и сооружения:

- Площадка модуля изотермического жидкой двуокиси углерода (МИЖУ), в составе: емкости жидкой двуокиси углерода V=3 м^3 (поз. 104.1) и блока-контейнера для МИЖУ (поз. 104.2);
- Площадки обслуживания сепараторов 70С-1.3, 70С-2.3;
- Площадки обслуживания сепараторов 70Ф-1, 70Ф-2;
- Площадки обслуживания выхлопных труб ГПА-1, ГПА-2;
- Площадка обслуживания ГПА-1;
- Эстакада (реконструкция).

Проектом предусмотрен демонтаж арматуры, узлов и опор технологических трубопроводов в связи с:

– заменой существующих поворотных заглушек на факельных линиях ГПА-1,2,3 после СППК на быстродействующие;

– заменой типа клапанов №3р в обвязке ГПА-1,2 на осесимметричный;

– демонтажа кранов №3 в обвязке ГПА-1,2;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– заменой уровнемерных колонок на сепараторах 70СБ-1,2 на ультразвуковые сигнализаторы уровня жидкости;

– заменой типа обратных клапанов на линиях нагнетания газа ГПА-1,2 на осесимметричный.

Общий объем демонтируемых металлоконструкций составляет 4,2 т. Протяженность демонтируемых трубопроводов - 6 м. Общее количество демонтируемой фланцевой трубопроводной арматуры – 6 шт.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

4 АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1 Возможные альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности

В соответствии с Приказом Госкомэкологии № 372 от 16.05.2000 г. «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду в РФ», в настоящей ОВОС рассмотрены альтернативные варианты намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Вариант I

Реконструкция ДКС в соответствии с заданием на проектирование, включая следующие технологические решения:

– установка диафрагм на обвязке газоперекачивающих агрегатов ГПА-1,2 на линиях всасывания и нагнетания 1 ступени;

– установка штуцеров с запорной арматурой на трубопроводах всасывания и нагнетания 1 ступени;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на штуцерах входа/выхода сепараторов 70С-1.1, 70С-2.1 в составе ГПА-1, 2 для возможности проведения гидроиспытаний;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на фланцевых соединениях кранов факельных линий в обвязке ГПА-1, 2, 3;

– установка на свечных трубопроводах обвязки ГПА-1, 2 шаровых кранов с электроприводом с управлением от существующей САУ компрессоров;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на входных фланцах фильтров 70Ф-1, 70Ф-2;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на выходном трубопроводе концевых сепараторов 70С-1.3, 70С-2.3;

– замена существующих поворотных заглушек на факельных линиях ГПА-1,2,3 после СППК на быстродействующие;

– замена типа клапанов № 3р в обвязке ГПА-1,2 на осесимметричный;

– демонтаж кранов № 3 в обвязке ГПА-1,2;

– замена уровнемерных колонок на сепараторах 70СБ-2 на ультразвуковые сигнализаторы уровня жидкости;

– замена типа обратных клапанов на линиях нагнетания газа ГПА-1,2 на осесимметричный;

– установка на линиях топливного и пускового газа ГПА-1,2,3 ручных кранов с поворотными заглушками;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на трубопроводах подачи лубрикаторного и картерного масла.

Данные технологические решения направлены на повышение удобства и надежности эксплуатации существующих объектов ДКС.

Вариант II

«Отказ от деятельности» не рассматривается т.к данный вариант не является «альтернативой» поскольку подразумевает отказ от достижения цели. Рассмотрение этой альтернативы предполагает дальнейший износ заменяемого оборудования и не поддержание уровня добычи на Пырейном месторождении, увеличение вероятности аварийных остановок и внепланового выхода оборудования из строя; повышенная вибрация приведет к аварийным ситуациям с выбросом газа в атмосферу, пожаром и утратой работоспособности агрегатов.

4.2 Возможные виды воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности (по альтернативным вариантам)

В результате рассматриваемых альтернативных вариантов ожидается воздействие на объекты окружающей среды:

- воздействие на атмосферный воздух;
- воздействие на водные ресурсы;
- воздействие отходов производства и потребления на состояние окружающей среды;
- воздействие на социально-экономические условия региона.

Основная цель реконструкции ДКС Пырейного ГКМ – поддержание уровня добычи на Пырейном месторождении в соответствии с инвестиционным меморандумом «Программа по поддержанию уровней добычи на Пырейном месторождении «(Г1-1720-14-П-ИНФ-000004), протокол 1-ТТЭС-СНГ-07/17 от 26.06.2017.

В результате анализа преимуществ и недостатков обоих вариантов был выбран вариант I для разработки проектной документации и последующей реализации.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

5 ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА ПРЕДПОЛАГАЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

В административном отношении проектируемая площадка расположена на Пырейном газоконденсатном месторождении в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области.

Объект располагается на территории Пырейного лицензионного участка в Пуровском районе, Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 45 км к северу от районного центра – п.г.т. Тарко-Сале и в 50 км к юго-западу от пос. Уренгой.

Ближайший населенный пункт пос. Сывдарма расположен в 32 км на юг от проектируемого объекта.

Обзорная карта-схема расположения проектируемых объектов представлена на ситуационном плане.

5.1 Климатическая характеристика района расположения объекта

В гидрометеорологическом отношении район предполагаемого строительства является недостаточно изученным. Климатическая характеристика составлена по данным многолетних наблюдений за метеорологическими явлениями погоды Росгидромета на метеостанции Уренгой, расположенной в 55 км севернее территории строительства. Метеостанция Уренгой является опорной для территории и данные наблюдений по ней приводятся в СП 131.13330.2012.

Согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*», рассматриваемая территория относится к I климатическому району, подрайон Д. Климатическая характеристика района предполагаемого строительства приводится по ближайшей метеостанции пгт. Уренгой.

Климат района относится к умеренному поясу, области умеренно континентального климата, тайги с избыточным увлажнением.

Средняя годовая температура воздуха по данным метеостанции Уренгой равна минус 7,8 °С. Средняя месячная температура самого холодного месяца - февраля - равна минус 26,4 °С; самого теплого - июля – (+15,4 °С). Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь - февраль и составляет минус 56 °С, абсолютный максимум - на июнь, июль 34 °С. в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
-26,4	-26,4	-19,2	-10,3	-2,6	8,4	15,4	11,3	5,2	-6,3	-18,2	-24,0	-7,8

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

По уточненным данным (письмо Ямало-Ненецкого ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» № 08-07-23/2601 от 20.06.2018 г.) средняя температура самого холодного месяца составляет минус 29,3°С; средняя месячная температура воздуха в июле равна плюс 21,4°С.

Абсолютный температурный минимум и максимум за период наблюдений составили, соответственно, минус 56 °С, и + 34,0 °С, средний из абсолютных минимумов и максимумов температуры воздуха, соответственно, минус 50 °С и + 30 °С.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 равна минус 49 °С, обеспеченностью 0,92 равна минус 46 °С, температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 равна минус 53 °С, обеспеченностью 0,92 равна минус 50 °С.

Температура воздуха теплого периода обеспеченностью 0,95 составляет 18,3 °С, обеспеченностью 0,99 — 22,7 °С. От апреля к маю среднемесячная температура воздуха повышается в среднем на 7,7 °С, а от мая к июню на 11,0 °С.

В среднем первый заморозок отмечается 29 августа, самая ранняя дата заморозка – 7 августа, а самая поздняя – 12 сентября. Средняя дата последнего заморозка – 10 июня, самая ранняя 28 мая, самая поздняя – 25 июня. Средняя продолжительность безморозного периода 79 дней, наибольшая – 99 дней, наименьшая – 46 дней.

Средняя годовая относительная влажность воздуха на рассматриваемой территории составляет 77 %. Средняя месячная величина её изменяется в течение года от 68 до 86 %.

Средняя многолетняя сумма осадков равна 514 мм по метеостанции Уренгой. В теплый период, с апреля по октябрь, выпадает 397 мм, в холодный (ноябрь – март) – 117 мм. Суточный максимум осадков 1 % обеспеченности составляет 77,9 мм. Наибольшее месячное количество осадков приходится на август и составляет 67 мм, наименьшее количество – на февраль и равно 15 мм. Жидкие осадки составляют порядка 52 %, твердые около 37 % и смешанные – 11 % общего количества осадков

В среднем снежный покров появляется в конце сентября, как правило, через десять дней образуется устойчивый снежный покров. Средняя дата образования устойчивого снежного покрова 8 октября. Наибольшая за зиму высота снежного покрова по снегосъемкам, зафиксированная по данным наблюдений на метеостанции Уренгой, составила 120 см. Максимальная высота снежного покрова наблюдается чаще всего в конце марта – начале апреля. В рассматриваемом районе среднее число дней с устойчивым снежным покровом 235.

Средняя высота снежного покрова из наибольших за зиму по постоянной рейке (место установки рейки – открытое) по метеостанции Уренгой составила 72 см, максимальная – 120 см, минимальная – 38 см.

Снеготаяние обычно начинается в последней декаде мая. Сход снежного покрова происходит неравномерно. Раньше всего он исчезает на открытых возвышенных местах и склонах южной экспозиции. Дата схода снежного покрова приходится на конец мая.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

В холодный период и за год в данном районе преобладают ветры южной четверти, в теплый период северной четверти. Средняя годовая скорость ветра 4,2 м/с. Наибольшие средние скорости ветра отмечаются в мае-июне, наименьшие — в августе, феврале-марте.

Преобладающими направлениями в зимний период являются южное и юго-западное, в летний период – северное. Средние месячные скорости ветра изменяются в пределах 3.3-4.5 м/с. Наименьшие скорости ветра наблюдаются в марте, наибольшие в мае-июне (в переходные периоды). Максимальная скорость ветра может превышать 40 м/с.

Максимальная скорость ветра 5 % обеспеченности 9 м/с.

В зимний период к опасным явлениям погоды относится метель. Кроме ухудшения видимости при метелях наблюдается большой снегоперенос. Поэтому продолжительность метелей играет важную роль. Среднее количество дней с метелями в году 46, наибольшее — 79. Направление ветра при метелях совпадает с преобладающим зимой направлением - южным. Средний за зиму перенос снега составляет 234 м^3/м, максимальный за зиму — 761 м^3/м.

Образование гололеда связано с потеплением погоды в холодное время года и выпадением жидких и смешанных осадков. Гололед наблюдается чаще в октябре-ноябре. Образование и разрушение гололеда в течение суток зависит от суточного хода температуры воздуха.

Толщина стенки гололеда по СП 20.13330.2016 (II район) (повторяемостью 1 раз в 5 лет) на высоте 10 м над поверхностью земли равна 5 мм.

Согласно ПУЭ (Правила устройства электроустановок, издание 7, введенное в действие 01.10.2003 г.) толщина расчетной стенки гололеда повторяемостью 1 раз в 25 лет для II района составляет 15 мм.

Среднее число дней в году с изморозью по данным метеостанции Уренгой — 30. Наиболее часто изморозь отмечается с ноября по январь.

Среднее число дней с туманами в году — 15, наибольшее — 31. Средняя продолжительность туманов в год 96,2 ч.

Общее число дней с грозой за период с мая по сентябрь – 12. Наибольшее число дней с грозой в году – 21. Средняя продолжительность гроз в году 15,7 ч.

Среднее число дней с градом для района 0,7. Средняя продолжительность града 10-20 мин.

5.2 Геоморфологические условия

В геоморфологическом отношении территория месторождения приурочена к поверхностям заозеренной, заболоченной третьей озерно-аллювиальной равнины первой и второй надпойменных террас и поймам р. Пур и ее притоков.

Местность в районе площадки представляет собой действующие промышленные и строительные площадки с наличием подземных и надземных сооружений.

Поверхность района полого-бугристая, с перепадом отметок поверхности в пределах съемки от 26,42 м до 32,42 м, с общим наклоном в юго-восточном направлении, с углами

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

наклона поверхности до 2°. Древесная растительность на рассматриваемой территории в основном расчищена в результате строительных работ, частично представлена смешанным лесом (лиственница, кедр, береза).

5.3 Гидрографическая характеристика

Площадка ДКС Пырейного ГКМ расположена на водоразделе рек Тыдыльяха и Мярэяха, притоков разного порядка р. Пур.

Река Тыдыльяха (Тыдылъяха - согласно словарю-справочнику: Лезин В.А «Реки и озера Тюменской области») впадает с левого берега в протоку р. Пур – Шотлямпарута, которая в свою очередь впадает в протоку Латтапарута, длина реки 31 км. Свое начало река берет из озера Нгарка-Тыдылто площадью зеркала 7,3 км^2 и течет от истока в юго-восточном направлении, меняя его в среднем течении на северо-восточное.

Река Мярэяха впадает с правого берега в р. Тыдыльяха. Общая протяженность реки 6,1 км. Свое начало река берет из озера без названия вытянутой формы, площадью зеркала 0,05 км^2 и течет от истока в северо-восточном направлении.

Площадка реконструкции ДКС Пырейного ГКМ расположена на возвышенном, залесенном месте правобережной части бассейна р. Тыдыльяха. Водотоки на площадке не встречены. Поверхность площадки полого-бугристая с уклоном в юго-восточном направлении. Абсолютные высоты территории площадки ДКС колеблются в пределах от 26,42 м до 32,42 м.

Минимальное расстояние до русла р. Тыдыльяха, протекающей севернее территории топографической съемки под реконструкцию площадки ДКС, составляет 960 м. Отметка уреза воды в районе площадки составляет 20,2 м, подъем уровней воды не более 2,0-2,5 м.

Расстояние от площадки до р. Мярэяха, протекающей к юго-востоку составляет 1,8 км. Отметка уреза в районе площадки – 23,0 м, подъем уровней воды не более 1,5 м.

Опасности затопления территории предполагаемого строительства нет в связи расположением на водоразделе и со значительной удаленностью рек.

Водный режим рек характеризуется весенне-летним половодьем, летне-осенними паводками и продолжительной осенне-зимней меженью. Основным источником питания являются зимние осадки, которые формируют от 60 до 90 % годового стока.

5.4 Геологические условия

Территория предполагаемого строительства покрыта сплошным чехлом четвертичных отложений. В геологическом строении верхнего горизонта четвертичных отложений принимают участие прибрежно-морские породы салехардской и казанцевской свит, породы третьей озерно-аллювиальной равнины представлены ялбыньинской и зырянской свит и комплекса надпойменных террас р. Пур и ее притоков.

При проведении инженерно-геологических изысканий разрез вскрыт инженерно-геологическими скважинами на глубину до 17,0 м.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Третья озерно-аллювиальная равнина занимает основную часть территории строительства. Озерно-аллювиальные отложения зырянской свиты слагают третий уровень озерно-аллювиальной равнины и выходят на дневную поверхность в виде суходольных участков. Разрез зырянских отложений неоднороден. Преобладают пески серые, светло-серые с прослойками супесей и суглинков. Часто отложения зырянской свиты с поверхности перекрыты покровными суглинками и современными биогенными отложениями.

Аллювиальные отложения второй надпойменной террасы имеют ограниченное распространение вдоль долины реки Пур. В составе отложений преобладают пески мелкие, пылеватые, реже средней крупности с прослоями супесей и суглинков.

В цоколе террасы залегают породы зырянской, ялбыньинской и салехардской свит.

Аллювиальные отложения первой надпойменной террасы встречаются небольшими по площади фрагментами вдоль реки Пур и реки Паннэяхи. Здесь преобладают пески мелкие пылеватые с прослоями супесей и суглинков.

Аллювиальные отложения поймы представлены супесями и суглинками.

Болотные отложения в пределах рассматриваемой территории развиты практически повсеместно, перекрывая более древние породы, и представлены торфом разной степени разложения.

Наименьшие мощности биогенных отложений (0,5-2,0 м) фиксируются на субгоризонтальных или слабонаклонных водораздельных поверхностях, а наибольшие (2-5 м) – в понижениях голоценового рельефа (долина р. Мярэяхи) и тыловых частях террас и поймы р. Пур.

В мульдообразной долине р. Мярэяхи отмечаются крупные массивы плоских бугров-торфяников, имеющих относительную высоту 1,0-1,5 м.

На площадке ДКС до глубины 17,0 м выделен 1 слой и 4 инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

– Слой 1 - насыпной грунт, супесь твердой консистенции, залегает в интервале глубин от 0,0 до 1,0-2,2 м, мощность слоя составляет 1,0-2,2 м;

– ИГЭ-320 - суглинок легкий пылеватый полутвердой консистенции, залегает в интервале глубин от 1,0-2,2 до 1,8-3,6 м, мощность слоя составляет 0,5-2,0 м;

– ИГЭ-542 - песок мелкий средней плотности влажный, залегает в интервале глубин от 1,8-3,6 до 2,4-6,2 м, мощность слоя составляет 0,6-3,4 м;

– ИГЭ-543 - песок пылеватый средней плотности водонасыщенный, залегает в интервале глубин от 4,8-5,0 до 6,7-12,9 м, мощность слоя составляет 1,8-8,1 м;

– ИГЭ-553 - песок мелкий средней плотности водонасыщенный, залегает в основании разреза в интервале глубин от 2,4-12,9 до 3,0-17,0 м (изученная мощность), мощность слоя составляет 0,6-12,0 м.

Отложения в пределах участка строительства находятся в талом состоянии. Многолетнемерзлые грунты могут залегать как с поверхности, так и на глубине от 5-7 до 20 м

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

На рассматриваемой территории из специфических грунтов распространены техногенные грунты. Техногенные грунты встречены повсеместно по всей площадке ДКС. Насыпные грунты представлены супесью твердой консистенции мощностью 1,0-2,2 м. Отсыпка произведена сухим способом с уплотнением; процесс уплотнения завершен.

На территории реконструкции развиты процессы, среди которых преобладают сезонные процессы – оттаивание и промерзание верхней части отложений, а также процессы подтопляемости территории.

5.5 Геокриологические условия

Согласно схеме инженерно-геологического районирования Западно-Сибирской плиты, участок проведения работ относится к провинции преимущественного распространения пород без жестких связей, к зоне распространения многолетнемерзлых дисперсных грунтов, подзоне сплошного распространения ММГ. Непосредственно территория строительства относится к Надым-Пуровской области позднечетвертичных аллювиальных и озерно-аллювиальных террасовых равнин сложенных многолетнемерзлыми и талыми сильноувлажненными грунтами.

Опыт использования грунтов в качестве естественных оснований в районе г. Новый Уренгой – п. Лимбияха – п. Коротчаево свидетельствует, что грунты используются по II принципу – в оттаявшем или оттаивающем состоянии (с их предварительным оттаиванием на расчетную глубину до начала возведения сооружения или с допущением их оттаивания в период эксплуатации сооружений).

Современные тенденции развития толщ ММГ в районе работ, в пределах древних элементов рельефа на водоразделах – стабильное состояние. В пределах молодых элементов рельефа (долинных комплексов крупных рек) происходит активное промерзание, приводящее к появлению новообразований мерзлоты «перелетков» или к поднятию кровли ММГ.

Глубина сезонного промерзания и протаивания пород (СПП) зависит от многих факторов: наличия многолетнемерзлых пород, геоморфологического положения, экспозиция склона, состава, генезиса и мощности отложений, затененности места, растительности, влажности грунта, времени измерения и др. В результате этих факторов глубина СПП даже на локальных участках может варьировать. Основными факторами, влияющими на процессы и на глубины промерзания-оттаивания, являются: температурный режим над поверхностью, покровы (растительный, снеговой), влажность пород, теплофизические свойства (теплопроводность), среднегодовая температура.

Нормативная глубина промерзания грунтов рассчитана согласно СП 25.13330.2012, и составляет для суглинков – 2,66 м, супесей, песков пылеватых – 3,23 м.

По результатам бурения (2018 г.) на изученной площадке ДКС многолетнемерзлые грунты не встречены.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

5.6 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия изучаемой территории характеризуются наличием подземных вод, которые приурочены к пескам пылеватым. Воды безнапорные. Уровень установления подземных вод на момент изысканий (2018 г.) зафиксирован в интервалах глубин от 4,8 до 6,2 м. Глубина залегания подземных вод подземных вод соответствует отметкам 23,08-24,56 м

Питание подземных вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, речных, озерных и талых вод. Разгрузка подземных вод происходит в поверхностные водотоки и водоемы.

Ориентировочное значение коэффициента фильтрации песка пылеватого 0,1/2 м.сут.

Верхним водоупором служит суглинок полутвердый (ИГЭ-320), нижний водоупор скважинами глубиной до 17,0 м не вскрыт.

Возможность загрязнения подземных вод при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта зависит от мощности и механического состава пород зоны аэрации. Оценка защищённости подземных вод района строительства проводилась по методике Гольдберга и представлена в таблице ниже (таблица 5.2).

Таблица 5.2 - Оценка защищённости подземных вод

Показатель	Значение	Балл	Категория защищённости
Глубина залегания уровня грунтовых вод, м	<10	1	II
Литологическая группа	а	4	
Мощность(m0), м	6-8		
Сумма баллов	5		

Качественно защищённость подземных вод района проведения работ можно охарактеризовать как «незащищённые». В связи с этим при загрязнении почвогрунтов на участке производства работ возможно попадание загрязняющих веществ в подземные воды.

Химический состав подземных вод гидрокарбонатный кальциевый магниевый.

Подземные воды по отношению к бетону нормальной проницаемости, согласно СП 28.13330.2012, среднеагрессивные по содержанию CO_2, слабоагрессивные по показателю бикарбонатной щелочности и слабоагрессивные по значению показателя pH; по отношению к арматуре железобетонных конструкций - неагрессивные при периодическом смачивании и при постоянном погружении.

Коррозионная агрессивность грунтовой воды по отношению к алюминиевым и свинцовым кабелям – высокая (табл.3, табл.5 ГОСТ 9.602-2005). Коррозионная агрессивность грунтов по удельному электрическому сопротивлению – от низкой до высокой.

Следует учитывать, что в период активного снеготаянья и при выпадении большого количества атмосферных осадков, возможно образование грунтовых вод типа «верховодка». Пи-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

тание грунтовых происходит за счет паводковой воды и инфильтрации атмосферных осадков, поэтому, в период таяния снега и сезонно мерзлого слоя, а также в период летних ливневых дождей, уровень грунтовых вод может появиться на глубине 0,0-1,0 м. Разгрузка грунтового потока происходит в местную речную сеть. Прогнозируемый уровень сезонной «верховодки», не носит постоянный и выдержанный характер.

С целью хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории Пырейного ГКМ эксплуатируется водозабор по лицензии СЛХ 01992 НЭ от 11.12.2007 г. Лицензия приведена в приложении Щ тома 8 (4248-П-000.000.000-ООС-01).

Водозабор расположен в 85 м северо-западнее вахтового жилого комплекса (ВЖК) и в 400 м юго-западнее территории УКПГ.

Водозабор эксплуатируется с 2007 г. Групповой водозабор состоит из трех эксплуатационных скважин. Глубина скважин от 123 до 150 м. Производительность водозабора – 339 м^3/сут.

Запасы пресных подземных вод утверждены по состоянию на 01.08.09 на 25-летний срок по категории В и составляют 0,34 тыс.м^3/сут. (протокол ТКЗ ЯНАО 09/09 от 01.12.09 г.).

Водозабор эксплуатирует олигоценовый водоносный горизонт, залегающий в интервале глубин 103-127 м. Эффективная мощность олигоценового горизонта на участке 25 м, коэффициент фильтрации 13,3 м/сут.

Водовмещающие породы представлены песками разнозернистыми, активная пористость водоносных песков n=0,2. Подземные воды напорные. Дебит скважины на этот горизонт составляет 288 м^3/сут. при понижении 10 м. Статический уровень устанавливается на глубине 5,0 м. Допустимый водоотбор, в соответствии с лицензионным соглашением, не должен превышать 310 тыс. м^3/год.

По своему качеству и химическим показателям подземная вода хлоридно-гидрокарбонатная с повышенным содержанием железа (до 4,45 мг/дм^3) и марганца, реакция среды нейтральная (pH=6,40).

5.7 Характеристика верхнего почвенного покрова территории

Согласно почвенно-географического районирования, территория Пырейного лицензионного участка расположена в пределах северной части Западно-Сибирской провинции глеево-слабоподзолистых и подзолистых иллювиально-гумусовых почв центральной области бореального пояса.

Основными почвообразующими породами являются озерно-аллювиальные и аллювиальные отложения, представленные супесями, мелкими песками с линзами супесей и суглинков и современными торфами.

Основными факторами, определяющими почвообразовательный процесс в условиях изучаемой территории, являются:

- общая переувлажненность в условиях низких температур;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- широкое распространение многолетнемерзлых пород;

- низкая продуктивность лесотундровых растительных сообществ с замедленным биологическим круговоротом;

- механический состав почвообразующих пород;

- степень дренированности;

- современный процесс заболачивания, поемности;

- преобладающий тип растительности.

Основными почвообразовательными процессами на территории месторождения являются торфонакопление, глееобразование и оподзоливание. Из-за суровости климатических условий и переувлажненности территории процессы биологического круговорота отличаются замедленными темпами и малой емкостью. Важная биохимическая особенность разложения растительных остатков – образование большого количества водорастворимых органических веществ. Многолетнемерзлые породы препятствуют свободному водообмену в пределах почвенного профиля и во многих случаях являются причиной заболачивания.

Особенностью почвенного покрова является ярко выраженная комплексность и микрокомплексность, вызванная процессами образования криогенных форм микрорельефа (бугорки, кочки, пятна-медальоны).

Для почв, формирующихся в условиях относительно хорошего дренажа на песчаных и супесчаных породах, при больших величинах сезонного протаивания, характерно развитие подзолообразовательного процесса и уменьшение процессов оглеения.

Непосредственно на территории реконструкции проектируемого объекта выявлены техногенно-преобразованные участки (отсыпанная супесчаным грунтом площадка) – литостраты.

Плодородный и потенциально-плодородный слои почв, используемые для землевания и биологической рекультивации земель, должны соответствовать требованиям ГОСТ 17.5.3.06-85.

Согласно ГОСТ 17.5.3.06-85 почвы района проектирования не соответствуют п.п. 2.1.1. и п.п. 2.1.3. Величина pH солевой вытяжки в плодородном слое должна составлять не менее 4,5 ед. pH (п.п 2.1.3 ГОСТ 17.5.3.06-85). Величина pH солевой вытяжки в отобранных пробах составило от 3,8 до 4,2 ед. pH. В точке 1АПРГЕСб величина составляет 3,8 ед. pH, что не соответствует установленным нормам.

Массовая доля гумуса в потенциально плодородном слое почв, должна быть не нее 2 %. Почвы, отобранные в период инженерно-экологических изысканий, содержат менее 1,0 % гумуса.

Таким образом, снятие плодородного слоя почвы на территории участка работ нецелесообразно ввиду несоответствия почв ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

5.8 Характеристика растительного и животного мира

5.8.1 Характеристика растительности в районе размещения проектируемых сооружений

Согласно геоботаническому районированию Западно-Сибирской равнины территория размещения проектируемого объекта расположена в бореальной зоне, в пределах подзоны редколесий, в её южной (таежной) подзональной полосе, Обь-Иртышской провинции, Надым-Пуровского геоботанического округа.

Растительный покров равнинной части территории Ямало-Ненецкого автономного округа характеризуется хорошо выраженной зональностью. Таежная зона в пределах Ямало-Ненецкого автономного округа выделена по доминированию бореального типа растительности, представленного хвойными лесами в условиях умеренного климатического пояса.

Территория предполагаемого строительства представлена насыпными грунтами, естественная растительность на действующей промышленной площадке отсутствует.

Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов растительности, а также анализ материалов прошлых лет позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов растений на территории исследования.

Таким образом, в районе проектируемого объекта редкие и исчезающие виды растительности отсутствуют.

Однако в районе исследования Пырейного месторождения могут произрастать три вида покрытосеменных растений, имеющих статус особо охраняемых видов.

1. Астра сибирская (Aster sibiricus L.). Семейство Астровые (Asteraceae). Редкий вид (III категория). Произрастает по песчаным и галечниковым берегам рек, в луговых сообществах и зарослях кустарников, реже в светлых лесах. Цветет в июне-июле, плодоносит в июле-августе. Лимитирующим фактором является нарушение местообитаний в результате антропогенного воздействия.

2. Астрагал холодный (Aster sibiricus L.). Семейство Бобовые (Fabaceae). Редкий вид (III категория). Растет на севере таежной зоны в пойменных лесах, зарослях ивы и ольхи, на долинных и внепойменных лугах; в тундровой зоне – на луговинах и в кустарничково-моховых тундрах в достаточно увлажненных и дренированных местах, зимой хорошо защищенных снежным покровом. Цветет в июне-июле, плодоносит в июле-августе. Размножается семенами. Лимитирующим фактором является трансформация местообитаний в связи с чрезмерным выпасом скота и строительными работами.

3. Купальница азиатская (Trollius asiaticus L.) травянистое многолетнее растение рода Купальница семейства Лютиковые (Ranunculaceae). Растёт по сырым лугам, лесным полянам, в лесах, заходит в высокогорья, поднимаясь до альпийского пояса, а на севере проникает в тундру. Цветёт во второй половине мая – в июне.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

5.8.2 Характеристика объектов животного мира

Согласно зоогеографическому районированию Тюменской области, территория исследования Пырейного газоконденсатного месторождения относится к зоне тайги, бореальной подобласти (подзоне северной тайги).

К основным группировкам млекопитающих и птиц на территории Пырейного нефтегазоконденсатного месторождения относятся.

- лесотундровые группировки: пашенная полевка, полевка-экономка, заяц-беляк, горностай, овсянка-крошка, дрозд-белобровик, ласка, лесной лемминг, белка, лось, лисица, волк, дрозд-рябинник, свиристель, белая куропатка, кречет;

- таежные группировки: красная полевка, пашенная полевка, белка, бурундук, заяц-беляк, горностай, ласка, лисица, лесной конек, обыкновенная бурозубка ,летяга, лось, волк, росомаха, глухарь, рябчик, кукша.

- пойменных и болотно-озерных местообитаний группировок: тундровая бурозубка, ондатра, узкочерепная полевка, водяная полевка, горностай, средняя бурозубка, пашенная полевка, ласка, песец, лисица, водяная полевка, ондатра, белая куропатка, большой веретенник, фифи, большой улит, обыкновенны бекас, турухтан.

Территория Пырейного газоконденсатного месторождения находится в ареале проживания дикого северного оленя.

Выписка из охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе, по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов Ямало-Ненецкого автономного округа в 2018 году приведена в таблице 5.3 на основании данных, предоставленных Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (письмо № 270117/29021 от 17.12.2018 г., приложение Б).

Таблица 5.3 – Численность и плотность объектов животного мира, отнесенных к объектам охоты

Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белая куропатка	49,76	25,62	29,94	229795	30406	109475	369676
Белка	9,05	-	0,14	41774	-	494	42268
Глухарь	11,22	-	0,50	51814	-	1828	53642
Горностай	0,52	1,42	0,67	2383	1681	2457	6521
Заяц беляк	1,44	0,29	0,71	6641	344	2589	9574
Лисица	0,23	0,42	0,43	1044	493	1569	3106

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Лось	0,15	-	0,05	693	-	183	876
Олень северный	0,48	-	0,11	2217	-	410	2627
Росомаха	-	0,03	0,01	-	40	33	73
Рябчик	1,88	-	-	8660	-	-	8660
Соболь	0,99	-	0,10	4591	-	351	4942
Тетерев	6,78	-	-	31318	-	-	31318

Территория предполагаемого строительства характеризуется высокой плотностью промышленного оборудования, машин, постоянным пребыванием человека на площадке. Появление животных и птиц на действующей промышленной площадке будет иметь эпизодический характер.

5.8.3 Водные биологические ресурсы

Ихтиофауна в исследуемом районе Пырейного месторождения является типичной для среднего течения бассейна реки Пур. В основном здесь доминируют различные туводные виды рыб, а полупроходные виды, мигрирующие из Тазовской губы, полностью отсутствуют.

В водоемах рассматриваемой территории можно встретить следующие виды рыб:

- Чир - Coregonus nasus (Pallas),
- Пелядь - Coregonus peled (Gmelin),
- Сиг-пыжьян - Coregonus lavaretus pidschian (Gmelin),
- Налим - Lota lota (L.),
- Девятииглая колюшка - Pungitius pungitius (L.),
- Сибирская плотва - Rutilus rutilus lacustris (Pallas),
- Сибирский елец -Leuciscus leuciscus baicalensis (Dybowski),
- Язь - Leuciscus idus (L.),
- Карась золотой - Carassius carassius (L.),
- Карась серебряный - Carassius auratus gibelio (Bloh.),
- Пескарь - Gobio gobio (L.),
- Щиповка - Cobitus taenia(L.),
- Речной гольян - Phoxinus phoxinus (L.),
- Щука - Esox lucius (L.),
- Окунь - Perca fluviatilus(L.),
- Ерш - Gymnocephalus cernuus (L.).

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

5.8.4 Объекты животного мира, отнесенные к объектам охоты

Сведения о плотности и численности охотничьих ресурсов представлены на основе данных Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО.

Местами концентрации белки, рябчика, глухаря и соболя являются спелые темнохвойные лесные насаждения, приуроченные к долинам крупных рек и их притоков. На крупных водораздельных болотах с развитыми ягодниками концентрируются белые куропатки, а по границе раздела этих местообитаний с плакорными лесными и пойменными – тетерев.

Практически нет мест скопления промысловых видов зверей (в меньшей степени птиц) даже временного типа вблизи населенных пунктов. В ходе проведения инженерно-экологических изысканий массовых скоплений охотничьих животных, а также сезонных путей их миграции отмечено не было.

Сведения о численности охотничьих животных, обитающих на территории Пуровского района, приведены в приложении Б.

5.8.5 Объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу

Исследование животного мира проводились в ходе инженерно-экологических изысканий. Маршрутные обследования животного мира были направлены на выявление видов животных занесенных в Красную книгу ЯНАО.

Маршрутные наблюдения, направленные на выявление редких и охраняемых видов животных при проведении инженерно-экологических изысканий, а также анализ материалов прошлых лет позволяют сделать вывод об отсутствии редких и охраняемых видов животных на территории исследования.

По материалам инженерно-экологических изысканий на участке производства работ виды животных, включенные в Красную Книгу Ямало-Ненецкого АО, Красную Книгу Тюменской области и Красную Книгу РФ, отсутствуют.

Тем не менее, район проектирования входит в ареал обитания ряда редких и исчезающих видов животных, занесённых в Красную Книгу ЯНАО и Красную книгу Тюменской области.

Рассматриваемая территория, согласно литературным данным и данным официального сайта Национальной библиотеки ЯНАО входит в ареал обитания ряда особо охраняемых видов животных, представленных в таблице 5.4. Многие виды не обитают на территории проектирования постоянно, а встречаются лишь во время сезонных миграций (краснозобая казарка, кречет), либо во время кочевок (беркут, сапсан).

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 5.4 – Особо охраняемые виды животных, внесенные в Красные книги

Вид охраняемого животного	Красная книга, категория редкости*		
	ЯНАО	Тюменская область	РФ
Краснозобая казарка	3	3	3
Турпан	4	3	-
Малый лебедь	5	2	5
Беркут	2	2	3
Орлан-белохвост	5	3	3
Сапсан	3	2	2
Кречет	1	2	2
Дупель	3	-	-
Серый сорокопут	3	3	3
Северный олень	1	3	-
Сибирский углозуб	3	-	-

Примечание - Названия категорий редкости:
0 категория. Вероятно исчезнувшие виды;
1 категория. Находящиеся под угрозой исчезновения виды;
2 категория. Виды, сокращающиеся в численности;
3 категория. Редкие виды;
4 категория. Виды, не определенные по статусу;
5 категория. Восстановленные и восстанавливающиеся виды.

По материалам инженерно-экологических изысканий на участке производства работ виды растений, включенные в Красную Книгу Ямало-Ненецкого Автономного Округа и Красную Книгу РФ, отсутствуют.

5.9 Зоны с особыми условиями использования территории

Согласно Градостроительного кодекса РФ, к зонам с особыми условиями землепользования относят охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, водоохранные зоны, зоны санитарной охраны и источников хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.9.1 Особо охраняемые природные территории

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – это участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объек-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Согласно данным, предоставленным Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации, на территории проведения работ отсутствуют ООПТ федерального значения (письмо № 15-17/24138 от 20.09.2018 г., приложение Б). Расстояние до ближайшего ООПТ федерального значения по данным интернет-ресурса (http: oopt.kosmosnimki.ru) – 356 км до границ государственного природного заповедника «Верхне-Тазовский заповедник».

Согласно данным, предоставленным Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (письмо № 270117/29021 от 17.12.2018 г., приложение Б), на участке производства работ ООПТ регионального и местного значения отсутствуют.

Расстояние до ближайшего ООПТ регионального значения по данным интернет-ресурса (http: oopt.kosmosnimki.ru) – 117 км до границ государственного природного заказника «Надымский заказник».

Согласно данным, предоставленным администрацией муниципального образования Пуровского района ООПТ местного значения отсутствуют (письмо № 01-19-2520 от 20.12.2018 г., приложение Б).

Кроме того, согласно данным сайта информационно-аналитической системы «Особо охраняемые природные территории России» (ИАС «ООПТ РФ») (http://oopt.aari.ru/oopt/) на территории Пуровского района ООПТ местного значения отсутствуют, ООПТ регионального значения - государственные природные заказники «Ево-Яхинский» и «Тыдда-Оттинский» ликвидированы Постановлением губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа № 131 от 16.04.2003 г. «О признании утратившими силу постановлений администрации автономного округа и губернатора автономного округа».

Водно-болотные угодья выполняют ряд важнейших экологических функций: накопление и хранение пресной воды, изъятие из атмосферы и накопление углерода, регулирование поверхностного и подземного стока, поддержание уровня грунтовых вод, очищение вод, аккумуляцию загрязняющих веществ, возвращение кислорода в атмосферу, сдерживание эрозии, поддержание биологического разнообразия, и, в частности, максимальной биологической продуктивности морских экосистем.

По данным сайта «Водно-болотные угодья России» (http://www.fesk.ru/), проектируемый объект находится на расстоянии 320 км до ближайших водно-болотных угодий международного значения - Острова Обской губы Карского моря.

Ключевые орнитологические территории (КОТР) — это территории, имеющие важнейшее значение для птиц в качестве мест гнездования, линьки, зимовки и остановок на пролёте.

К ключевым орнитологическим территориям относятся:

- места обитания видов, находящихся под глобальной угрозой исчезновения;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- места с относительно высокой численностью редких и уязвимых видов (подвидов, популяций), в том числе занесенных в Красный список МСОП и Красною книгу РФ;

- места обитания значительного количества эндемичных видов, а также видов, распространение которых ограничено одним биомом;

- места формирования крупных гнездовых, зимовочных, линных и пролётных скоплений птиц.

По данным сайта «Союз охраны птиц России» (http://www.rbcu.ru/) ближайшая ключевая орнитологическая территория – Низовья Оби находится на расстоянии 320 км от проектируемого объекта.

5.9.2 Территории традиционного природопользования

В соответствии с Федеральным законом № 49 от 07.05.2001 г. «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации - особо охраняемые территории, образованные для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренными малочисленными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Согласно данным, предоставленным Федеральным агентством по делам национальностей Российской Федерации, на территории ЯНАО территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера федерального значения не создавалось.

Согласно данным, предоставленным Департаментом по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, Пуровский район является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации. В районе предполагаемого строительства территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера не зарегистрировано (письмо № 1001-17/1892 от 14.12.2018 г., приложение Б).

Согласно данным, предоставленным Администрацией МО Пуровский район, территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения в районе проектирования не образовано (письмо № 01-19-2520 от 20.12.2018 г., приложение Б).

5.9.3 Зоны санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения

Согласно Водному Кодексу Российской Федерации № 74-ФЗ от 03.06.2006 г., в целях охраны водных объектов, водные ресурсы которых являются природными лечебными ресурсами, устанавливаются зоны, округа санитарной охраны в соответствии с законодательством

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Российской Федерации о природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах.

Согласно «Положению об охране подземных вод» 1984 г, зоны санитарной охраны (далее – ЗСО) создаются на всех водозаборных сооружениях (вне зависимости от их ведомственной принадлежности), подающих воду для хозяйственно-питьевых нужд из подземных источников.

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» ЗСО организуются на всех водопроводах, вне зависимости от ведомственной принадлежности, подающих воду как из поверхностных, так и из подземных источников.

Основной целью создания и обеспечения режима в ЗСО является санитарная охрана от загрязнения источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территорий, на которых они расположены.

ЗСО организуются в составе трех поясов: первый пояс (строгого режима) включает территорию расположения водозаборов, площадок всех водопроводных сооружений и водопроводящего канала. Его назначение – защита места водозабора и водозаборных сооружений от случайного или умышленного загрязнения и повреждения. Второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территорию, предназначенную для предупреждения загрязнения воды источников водоснабжения.

Санитарная охрана водоводов обеспечивается санитарно-защитной полосой.

В каждом из трех поясов, а также в пределах санитарно-защитной полосы, соответственно их назначению, устанавливается специальный режим и определяется комплекс мероприятий, направленных на предупреждение ухудшения качества воды.

В соответствии с выданным заключением, ближайшим к участку производства работ является Пырейное месторождение пресных подземных вод. Водозабор расположен на территории жилого поселка (лицензия СЛХ 01992 ВЭ), недропользователь АО «Сибнефтегаз». Заключение № 602/19 приведено в приложении Б.

Проект организации зон санитарной охраны (далее - проект ЗСО) водозабора Пырейного газового промысла, расположенного на территории Пуровского района ЯНАО, получил санитарно-эпидемиологическое заключение 89.01.06.000.Т.000120.04.11 от 13.04.2011 г. и утвержден Приказом Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса «Об утверждении проекта зон санитарной охраны» № 415 от 29.04.2011 г. (приложение У тома 8).

Экспертное заключение №38-Т от 17 марта 2011 г. на проект ЗСО выдано ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ямало-Ненецком автономном округе» (Приложение У тома 8).

В соответствии с утвержденным проектом ЗСО проектируемый объект расположен вне границ ЗСО Пырейного месторождения подземных вод. Границы ЗСО и местоположение водозабора приведены на ситуационном плане и составляют:

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- первый пояс ЗСО – 50 м;
- второй пояс ЗСО - 185 м (110 м вверх по потоку и 75 м вниз по потоку);
- третий пояс ЗСО - 1140 м (977 м вверх по потоку и 163 м вниз по потоку).

Площадка ДКС Пырейного ГКМ расположена за границами III пояса ЗСО водозабора по лицензии СЛХ 01992 ВЭ. Границы ЗСО приведены на ситуационном плане (4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ГЧ-001).

Согласно данным, предоставленным Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО, на территории предполагаемого строительства отсутствуют поверхностные источники водоснабжения, а также зоны санитарной охраны поверхностных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Согласно данным, предоставленным администрацией муниципального образования Пуровского района поверхностные источники питьевого водоснабжения и зоны их санитарной охраны отсутствуют (письмо № 01-19-2520 от 20.12.2018 г., приложение Б).

5.9.4 Зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

В соответствии с Земельным Кодексом РФ к землям историко-культурного назначения относятся земли объектов культурного наследия народов Российской Федерации (памятников истории и культуры), в том числе объектов археологического наследия, в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

Согласно данным, предоставленным Службой государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа, на территории объекта «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» отсутствуют объекты культурного наследия, внесенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон, объектов культурного наследия.

Положительное заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа № 4701-17/218 от 23.01.2020 г. представлено в приложении Б.

5.9.5 Водоохранные, рыбоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоохранной зоной является территория, примыкающая к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иных видов деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения сре-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Размер водоохранной зоны установлен в ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ.

В соответствии с Водным Кодексом в границах водоохранных зон запрещаются:

1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;

2) размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;

3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;

4) движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;

5) строительство и реконструкция автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, инфраструктуры внутренних водных путей, в том числе баз (сооружений) для стоянки маломерных судов, объектов органов федеральной службы безопасности), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;

6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;

7) сброс сточных, в том числе дренажных, вод;

8) разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах»).

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды. Выбор типа сооружения, обеспечивающего охрану водного объекта от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, осуществляется с учетом необходимости соблюдения установленных в соответствии с законода-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

тельством в области охраны окружающей среды нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов.

В соответствии с Водным Кодексом, под сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, понимаются:

1) централизованные системы водоотведения (канализации), централизованные ливневые системы водоотведения;

2) сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод в централизованные системы водоотведения (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), если они предназначены для приема таких вод;

3) локальные очистные сооружения для очистки сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), обеспечивающие их очистку исходя из нормативов, установленных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и Водного Кодекса;

4) сооружения для сбора отходов производства и потребления, а также сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод) в приемники, изготовленные из водонепроницаемых материалов;

5) сооружения, обеспечивающие защиту водных объектов и прилегающих к ним территорий от разливов нефти и нефтепродуктов и иного негативного воздействия на окружающую среду.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными частью 15 настоящей статьи ограничениями запрещаются:

1) распашка земель;

2) размещение отвалов размываемых грунтов;

3) выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Для водных объектов рыбохозяйственной категории устанавливаются рыбоохранные зоны, согласно постановлению Правительства РФ от 6 октября 2008 года № 743 «Об утверждении Правил установления рыбоохранных зон». Рыбоохранной зоной является территория, прилегающая к акватории водного объекта рыбохозяйственного значения, на которой вводятся ограничения и устанавливается особый режим хозяйственной и иной деятельности.

Площадка ДКС расположена за границами водоохранных зон ближайших водотоков. Расстояние от площадки ДКС до ближайших водотоков, а также характеристика водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водотоков приведена в таблице Таблица 5.5.

Таблица 5.5 – Расстояния от проектируемых объектов до ближайших водотоков

Наименование водотока	Длина водотока, км	Размер водоохранной зоны, м	Размер прибрежной защитной полосы, м	Минимальное расстояние от проектируемого объекта до водотока, км
Река Тыдылъяха	31	100	50	0,96

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование водотока	Длина водотока, км	Размер водоохранной зоны, м	Размер прибрежной защитной полосы, м	Минимальное расстояние от проектируемого объекта до водотока, км
Река Мярэяха	6,1	50	50	1,8

5.9.6 Санитарно-защитные зоны предприятий, сооружений и иных объектов

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) устанавливаются специальные территории с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ) для различных производств.

Согласно данным, предоставленным Службой ветеринарии ЯНАО, участок предполагаемой реконструкции находится в благополучной в отношении сибирской язвы территории и на данных участках захоронения, павших животных и скотомогильники отсутствуют (Письмо № 3401-17/2107 от 07.12.2018 г., приложение Б).

На Пырейное газоконденсатное месторождение разработан «Проект обоснования расчетной санитарно-защитной зоны для ПАО «Сибнефтегаз» Пырейного газоконденсатного месторождения (Пуровский район)» и получено санитарно-эпидемиологическое заключение № 89.01.03.000.Т.000528.11.16 от 18.11.2016 г.

Размер СЗЗ для площадки ДКС Пырейного ГКМ, согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», составляет 1000 м (п.7.1.1, класс I, п.13: производство по переработке нефти, попутного и нефтяного газа). Границы размера СЗЗ представлены на ситуационном плане.

5.9.7 Зоны залегания месторождений полезных ископаемых

Согласно статье 25 закона Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2396-1 «О недрах» проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и других хозяйственных объектов разрешаются только после получения заключения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Согласно данным, предоставленным Уралнедра, в недрах под участком предстоящей застройки расположены следующие месторождения:

- Пырейное газоконденсатное месторождение, лицензия СЛХ 02534 НЭ, недропользователь – АО «Сибнефтегаз»;
- месторождение подземных вод, водозабор «Пырейное ДКС и жилой поселок» лицензия СЛХ 01992 ВЭ, недропользователь - АО «Сибнефтегаз». Территория предполагаемого строительства расположена в границах III пояса ЗСО месторождения подземных вод.

Заключение об отсутствии/наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки № 602/19 от 07.11.2019 г. приведено в приложении Б.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Согласно данным, предоставленным Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (письмо № 270117/29021 от 17.12.2018 г., приложение Б), на участке производства работ месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

6 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

6.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

6.1.1 Современное состояние атмосферного воздуха

В административном отношении проектируемая площадка расположена на Пырейном газоконденсатном месторождении в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Ближайшим населенным пунктом является пос. Сывдарма, расположенный в 32 км.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории Пуровского района ЯНАО представлены по данным Ямало-Ненецкого ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (приложение В) и отражены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Фоновые концентрации ЗВ атмосферного воздуха

Загрязняющее вещество		Фоновая концентрация, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3
код	Наименование		
301	Диоксид азота	0,076	0,2
304	Оксид азота	0,048	0,4
330	Диоксид серы	0,018	0,5
337	Оксид углерода	2,3	5,0
2902	Взвешенные вещества	0,260	0,5

Анализ фоновых концентраций показывает, что превышения ПДК загрязняющих веществ не наблюдается.

На территории работ при выполнении инженерно-экологических изысканий были проведены измерения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы с целью оценки уровня загрязнения воздушного бассейна. Результаты анализа представлены в таблице 6.2, протокол представлен в Техническом отчете по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации.

Таблица 6.2 - Результаты замеров атмосферного воздуха

Наименование определяемого показателя	Содержание определяемого показателя, мг/м^3
Диоксид серы	Менее 0,03
Метан	Менее 30
Оксид углерода	Менее 1,8
Диоксид азота	Менее 0,024

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование определяемого показателя	Содержание определяемого показателя, мг/м^3
Сажа	Менее 0,03
Оксид азота	Менее 0,036
Пыль (взвешенные частицы)	Менее 0,26
Бенз(а)пирен	Менее 0,0000005

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приняты согласно данным Ямало-Ненецкого ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (приложение В) и приведены в таблице 6.3.

Таблица 6.3 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование показателя	Ед. измерения	Величина показателя
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	-	200
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года	°С	21,4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года	°С	- 29,3
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%	м/с	9

Для Пырейного газоконденсатного месторождения АО «Сибнефтегаз» разработан проект нормативов предельно допустимых выбросов.

Получено санитарно-эпидемиологическое заключение № 89.01.03.000.Т.000441.09.17 от 01.09.2017 г. (приложение Д) и разрешение на выброс загрязняющих веществ № 118 от 26.12.2017 г. Разрешение на выброс загрязняющих веществ выдано на основании приказа Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу от 26.12.2017 г. № 695-п (приложение Е) и действует до 25.12.2024 г.

Пырейное ГКМ включает в себя три площадки: УКПГ, ДКС и кустовые скважины.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух на территории Пырейного ГКМ приведен в таблице 6.4.

Таблица 6.4 - Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух

Загрязняющее вещество		Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	Разрешенный выброс загрязняющего вещества (2019 г.)	
код	наименование		г/с	т/год
143	Марганец и его соединения	2	0,000006	0,000002
301	Азота диоксид	3	63,539409	43,133188
304	Азота оксид	3	10,325202	7,009145

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	Разрешенный выброс загрязняющего вещества (2019 г.)	
код	наименование		г/с	т/год
328	Углерод (Сажа)	3	0,660608	5,654054
330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	3	15,579356	5,011788
333	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,004943	0,003592
337	Углерод оксид	4	497,276406	310,154367
342	Фториды газообразные	2	0,00000002	0,00000002
344	Фториды плохо растворимые	2	2,1E-08	0,00000002
410	Метан	-	15,635226	41,000309
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,000007	0,000002
1052	Метанол (метиловый спирт)	3	0,182881	4,936082
1325	Формальдегид	2	0,575694	8,013797
2732	Керосин		1,468611	0,02226
2754	Углеводороды предельные С12-С19	4	0,016142	0,00157
2902	Взвешенные вещества	3	0,03021	0,036046
2908	Пыль неорганическая: 70-20 % SiO_2	3	2,1E-08	0,00000002
	Всего веществ:		605,294701	424,976202

В соответствии с проектом ПДВ, на территории площадки УКПГ и ДКС Пырейного месторождения располагаются следующие объекты с источниками загрязнения атмосферы:

– № ИЗА 6001 Технологический корпус (неплотности ЗРА и фланцевых соединений);

– № ИЗА 6002 Площадка отключающей арматуры (неплотности ЗРА и фланцевых соединений);

– № ИЗА 6003 Площадка расходной емкости с метанолом V–100 м^3 (расходная емкость с метанолом V–100 м^3);

– № ИЗА 6004 Площадка дренажной емкости с метанолом V–40 м^3 (дренажная емкость с метанолом V–40 м^3);

– № ИЗА 0001 Насосная подачи метанола (дефлектор насосной);

– № ИЗА 0002 Факельное хозяйство (вертикальный факел);

– № ИЗА 0003 Факельное хозяйство (ГФУ для утилизации промстоков);

– № ИЗА 0004 Факельное хозяйство (ГФУ для продувки ГС шлейфов);

– № ИЗА 0005 ГТЭС «ОПРА» № 1 (дымовая труба ГТЭС № 1);

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– № ИЗА 0006 ГТЭС «ОПРА» № 2 (дымовая труба ГТЭС № 2);

– № ИЗА 0007 ГТЭС «ОПРА» № 3 (дымовая труба ГТЭС № 3);

– № ИЗА 0008 РСБ («СовПлим» заточного станка);

– № ИЗА 0009 РБС («СовПлим» стационарного поста сварки (резки))

– № ИЗА 6005 РБС (оконные дверные проемы РСБ: плоскошлифовальный и вертикально-сверлильный станки, ручные шлифовочные машины);

– № ИЗА 0010 Резервная котельная (дымовая труба котельной (резерв.));

– № ИЗА 0011 Резервная ДЭС-1000 (дымовая труба ДЭС-1000 (резерв.));

– № ИЗА 0012 Резервная ДЭС-200 (дымовая труба ДЭС-200 (резерв.));

– № ИЗА 0013 Резервная ДЭС-200 ВЖК (дымовая труба ДЭС-200 ВЖК (резерв.));

– № ИЗА 6006 Склад резервного запаса ДТ (резервуары с ДТ);

– № ИЗА 0014 ГПА № 1 (дымовая труба ГПА № 1);

– № ИЗА 0015 ГПА № 2 (дымовая труба ГПА № 2);

– № ИЗА 0026 ГПА № 3 (дымовая труба ГПА № 3 (в перспективе на 2018 г.));

– № ИЗА 0016 Резервная ДЭС-650 (дымовая труба ДЭС-650);

– № ИЗА 0025 Котельная (дымовая труба котельной);

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от площадки УКПГ и ДКС, приведен в таблицеТаблица 6.5.

Таблица 6.5 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от площадки УКПГ и ДКС

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м^3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,000756	0,000672
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	0,000006	0,000002
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20	3	10,330732	40,9592951
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40	3	1,659867	6,607007
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	0,6606068	5,654054
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50	3	1,797634	4,454073
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	0,000539	0,003412
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00	4	52,329439	292,038598
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	2	2,00E-08	2,00E-08
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20	2	2,10E-08	2,00E-08
0403	Гексан	ПДК м/р	60,00	4	0,000521	0,003782

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Исполь-зуемый критерий	Значение критерия мг/м^3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0410	Метан	ОБУВ	50,00		2,058786	26,758063
0417	Этан	ОБУВ	50,00		0,045989	1,450314
0418	Пропан	ОБУВ	50,00		0,01533	0,483438
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	7,04E-06	1,63E-06
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00	3	0,294769	4,936082
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	2	0,8330413	8,013797
2732	Керосин	ОБУВ	1,20		1,468611	0,02226
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1,00	4	0,016142	0,00157
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50	3	0,03021	0,036046
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30	3	2,10E-08	2,00E-08
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	ОБУВ	0,04		0,00973	0,011569
Итого					71,5527162	391,434036

Параметры существующих источников выброса загрязняющих веществ приведены в таблице 6.6.

Карта-схема площадок УКПГ и ДКС Пырейного ГКМ приведена рисунке 6.1.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 6.6 - Параметры существующих источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (проект ПДВ Пырейного ГКМ)

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу ($м^3$/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	$мг/м^3$	т/год
Площадка УКПГ																		
Дефлектор насосной	1	1	1	12	0,4	1,51	0,189752	20	2659	4664	0	0	0	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,12432	703,16811	0,392029
Факел вертикальный	1	2	1	60	2,4	0,02	0,07	828	2830	4867	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,009955	573,54553	0,300808
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,001618	93,21915	0,0000
														328	Углерод (Сажа)	0,186662	10754,31	5,640153
														330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,003585	206,54553	0,108333
														333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000067	3,86013	0,002019
														337	Углерод оксид	1,555518	89619,326	47,001273
														403	Гексан	0,000074	4,26342	0,002242
														410	Метан	0,21309	12276,928	6,438691
														703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5,00E-10	0,00003	1,50E-08
ГФУ для утилизации промстоков	1	3	1	7	2,4	3,23	14,606	827	2789	4839	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4,35557	1201,5552	18,04898
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,70778	195,25269	2,93296
														330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,045745	288,48586	4,333446
														333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000334	0,09214	0,001385
														337	Углерод оксид	36,29642	10012,961	150,40819
														403	Гексан	0,000371	0,10235	0,001537
														410	Метан	1,065479	293,92981	4,415223
														703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	3,60E-08	0,00001	1,50E-07
ГФУ для продувки гст	1	4	1	13	5,1	0,71	14,606	829	2852	4671	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,12907	35,67081	0,000557
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,002097	0,57954	0,000091
														328	Углерод (Сажа)	0,242001	66,88132	0,010446
														330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,004967	1,37272	0,000214
														333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000093	0,0257	0,000004

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу ($м^3$/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	$мг/м^3$	т/год
														337	Углерод оксид	2,016675	557,3443	0,087051
														403	Гексан	0,000076	0,021	0,000003
														410	Метан	0,276277	76,3541	0,011926
														703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,00E-09	2,76E-07	3,00E-11
Дымовая труба ГТЭС № 1	1	5	1	16	1,2	17,68	20	302	2668	4562	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2144	22,57875	1,36441
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,03484	3,66905	0,221717
														337	Углерод оксид	0,375	39,49176	2,386444
Дымовая труба ГТЭС № 2	1	6	1	16	1,2	17,68	20	302	2676	4567	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2144	22,57875	1,36441
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,03484	3,66905	0,221717
														337	Углерод оксид	0,375	39,49176	2,386444
Дымовая труба ГТЭС № 3	1	7	1	16	1,2	17,68	20	302	2689	4574	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2144	22,57875	1,36441
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,03484	3,66905	0,221717
														337	Углерод оксид	0,375	39,49176	2,386444
Вентустановка заточного станка	1	8	1	2,5	0,17	18,5	0,42	20	2607	4638	0	0	0	2902	Взвешенные вещества	0,00021	0,53663	0,000276
														2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,00013	0,3322	0,000171
Вентустановка поста сварки (резки)	1	9	1	2,5	0,23	7,94	0,33	20	2610	4658	0	0	0	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000316	1,02773	0,000038
														143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000006	0,01951	0,000002
														301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000001	0,00325	1,10E-07
														337	Углерод оксид	0,000002	0,0065	3,20E-07
														342	Фториды газообразные	2,00E-08	0,00007	2,00E-08
														344	Фториды плохо растворимые	2,10E-08	0,00007	2,00E-08
														2908	Пыль неорганическая: 70-20%	2,10E-08	0,00007	2,00E-08

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу ($м^3$/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	$мг/м^3$	т/год
															SiO2			
Дымовая труба котельной (резерв)	1	10	1	12	1,04	0,82	0,7	171	2701	4585	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000023	0,05344	5,933603
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000004	0,00929	0,964211
														337	Углерод оксид	0,000093	0,21608	1,985022
														703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,00E-09	2,32E-06	0,000001
Дымовая труба ДЭС-1000 (резерв)	1	11	1	4	0,2	165,52	5,2	70	2744	4589	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,866667	451,01915	0,0392
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,303333	73,29052	0,00637
														328	Углерод (Сажа)	0,097222	23,49052	0,0021
														330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,388889	93,96233	0,0084
														337	Углерод оксид	1,47222	355,71391	0,0308
														703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000003	0,00072	6,30E-08
														1325	Формальдегид	0,027778	6,71165	0,00056
														2732	Керосин	0,666667	161,07832	0,014
Дымовая труба ДЭС-200 (резерв.)	1	12	1	3,5	0,1	129,87	1,02	70	2740	4598	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,373333	459,86217	0,00364
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,060667	74,72808	0,000592
														328	Углерод (Сажа)	0,019444	23,95063	0,000195
														330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,077778	95,80498	0,00078
														337	Углерод оксид	0,294444	362,68869	0,00286
														703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001	0,00123	6,00E-09
														1325	Формальдегид	0,0055556	6,84325	0,000052
														2732	Керосин	0,133333	164,23622	0,0013
Дымовая труба ДЭС-200 ВЖК (резервн.)	1	13	1	3,5	0,1	129,87	1,02	70	2402	3587	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,426667	525,55764	0,00704
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,069333	85,40264	0,001144
														328	Углерод (Сажа)	0,0277778	34,21597	0,00044

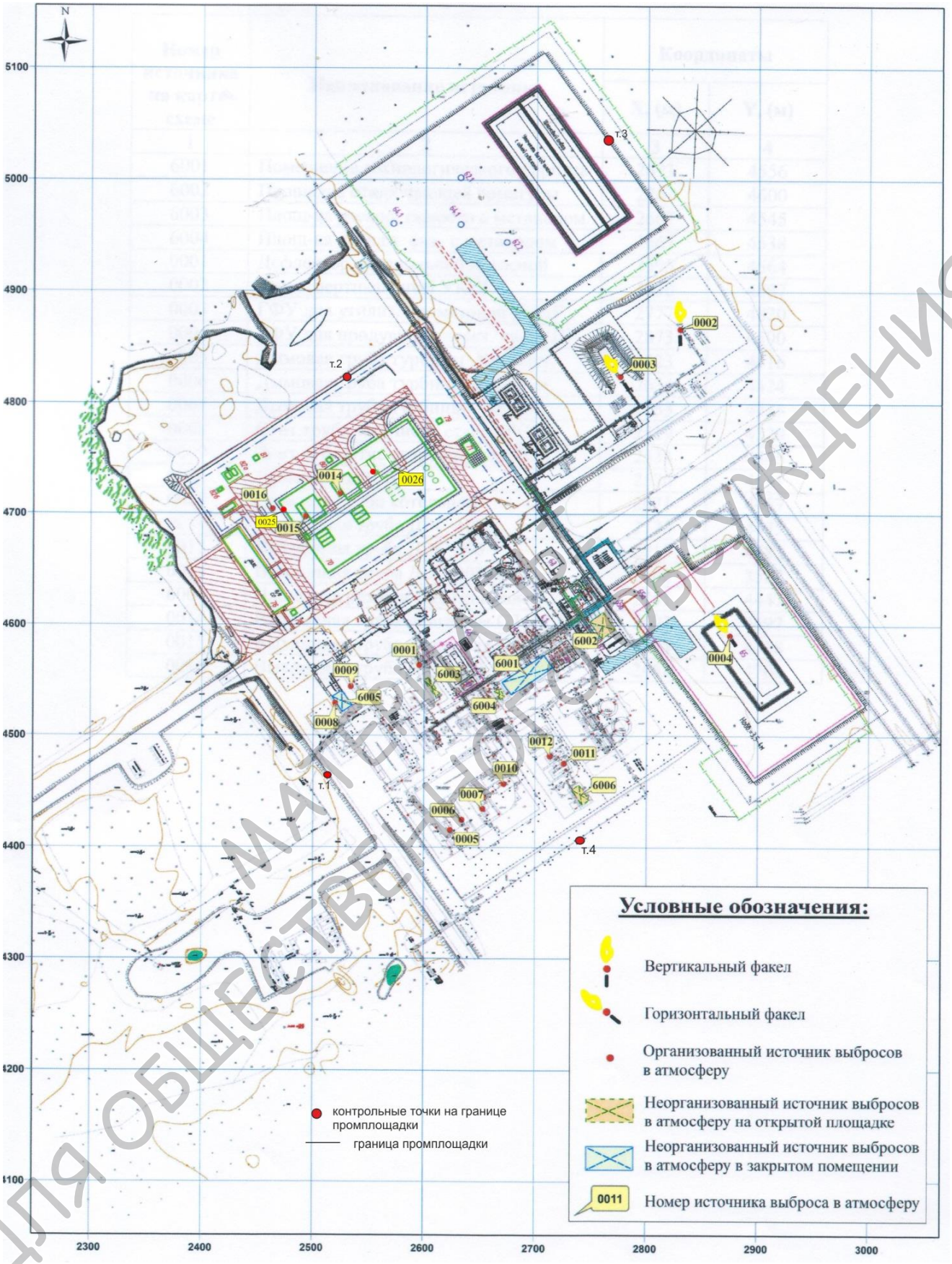
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу ($м^3$/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	$мг/м^3$	т/год
														330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,06667	82,12242	0,0011
														337	Углерод оксид	0,34444	424,2725	0,00572
														703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001	0,00123	1,20E-08
														1325	Формальдегид	0,0066667	8,21187	0,00011
														2732	Керосин	0,161111	198,45246	0,00264
Оконные дверные проемы тех.корпуса	1	6001	1	2	0	0	0	0	2713	4642	2739	4659	10	410	Метан	0,472317	0	14,894974
														417	Этан	0,043103	0	1,359306
														418	Пропан	0,014368	0	0,453102
														1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,051388	0	1,620583
Площадка откл. арматуры	1	6002	1	2	0	0	0	0	2769	4677	2777	4682	13	410	Метан	0,031623	0	0,997249
														417	Этан	0,002886	0	0,091008
														418	Пропан	0,000962	0	0,030336
														1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,032941	0	1,038835
Расходная емкость метанола	1	6003	1	2	0	0	0	0	2666,5	4645	2668	4646	13	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,041737	0	0,900591
Дренажная емкость метанола	1	6004	1	2	0	0	0	0	2707	4637	2711	4640	9	1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,044383	0	0,984044
Оконные дверные проемы РСБ	1	6005	1	2	0	0	0	0	2607	4639	2618	4646	16	123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,00044	0	0,000634
														2902	Взвешенные вещества	0,03	0	0,03577
														2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0096	0	0,011398
Резервуары с ДТ	1	6006	1	2	0	0	0	0	2752	4570	2759	4574	15	333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000045	0	0,000004
														2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,016142	0	0,00157
Площадка ДКС																		
Дымовая труба ГПА № 1	1	14	1	16	0,5	41,15	8,08	508	2619	4775	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,39408	139,52802	4,09008

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
						скорость (м/с)	Объем на 1 трубу ($м^3$/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	$мг/м^3$	т/год
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,064038	22,6733	0,664638
														337	Углерод оксид	2,7132	960,63595	28,15985
														1325	Формальдегид	0,257347	91,11631	2,670965
Дымовая труба ГПА № 2	1	15	1	16	0,5	41,15	8,08	508	2596	4755	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,39408	139,52802	4,09008
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,064038	22,6733	0,664638
														337	Углерод оксид	2,7132	960,63595	28,15985
														1325	Формальдегид	0,257347	91,11631	2,670965
Дымовая труба ДЭС	1	16	1	3,5	0,2	121,59	3,82	70	2641	4788	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,344	442,04591	0,01152
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2184	71,83246	0,001872
														328	Углерод (Сажа)	0,0875	28,77903	0,00072
														330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,21	69,06967	0,0018
														337	Углерод оксид	1,085	356,85998	0,00936
														703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000002	0,00066	2,00E-08
														1325	Формальдегид	0,021	6,90697	0,00018
														2732	Керосин	0,5075	166,91838	0,00432
Дымовая труба котельной	1	25	1	10	0,5	0,81	0,16	160	2546	4765	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000006	0,05948	0,250477
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000001	0,00991	0,040702
														337	Углерод оксид	0,000027	0,26765	0,86944
														703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,00E-10	9,91E-07	3,62E-07
Дымовая труба ГПА № 3	1	26	1	16	0,5	121,7	23,895739	508	2587	4772	0	0	0	301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,39408	47,17939	4,09008
														304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,064038	7,66665	0,664638
														337	Углерод оксид	2,7132	324,82521	28,15985
														1325	Формальдегид	0,257347	30,80967	2,670965

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ



МАТЕРИАЛЫ ПРЕДНАЗНАЧЕНЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Рисунок 6.1 – Карта-схема площадок УКПГ и ДКС Пырейного ГКМ

6.1.2 Воздействие на атмосферный воздух на период строительства

Загрязнение атмосферного воздуха в период строительства происходит при работе строительной техники, въезде и выезде автотранспорта, техники, сварочных работах, разработке грунта и пересыпке строительных материалов, сварке металлических конструкций и трубопровода, резке трубопроводов, покраске оборудования на площадке строительства.

Продолжительность строительства проектируемых объектов составляет 6 мес., включая подготовительный период 1,0 мес.

Техника на площадке работает периодически, в светлое время суток, поэтому будет происходить постепенное рассеивание выбросов. Источники выбросов сосредоточены в пределах строительной площадки, то есть локализованы. Строительство проектируемых сооружений будет проводиться на действующей промышленной площадке без остановки производства. Нумерация проектируемых источников на период строительства принята с номера № 7001.

Суммарные выбросы (г/с и тонн за период строительства) сформированы по всем источникам выброса, участвующих в строительстве объектов:

- ИЗА № 7001 «Автотранспорт». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов при въезде-выезде автотранспорта на строительную площадку выполнен в соответствии с «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», М. НИИАТ, 1998 г., дополнение 2005 г., «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1998 г. дополнение 2005 г. В результате работы автотранспорта в атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, сажа, углерода оксид, серы диоксид, керосин;

- ИЗА № 7002 «Спецтехника». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов при работе дорожной техники на строительной площадке выполнен в соответствии с «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», М. НИИАТ, 1998 г., дополнение 2005 г., «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1998 г. дополнение 2005 г. В результате работы дорожной техники в атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, сажа, углерода оксид, серы диоксид, бензин, керосин. Источник энергоснабжения на период строительства – существующая сеть предприятия, проектом не предусматривается эксплуатации стационарных дизельных установок;

- ИЗА №7002 «Заправка». Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов выполнен в соответствии с "Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". При заправке дизельным топливом с автозаправщика на строительной площадке в атмосферный воздух поступают выбросы сероводо-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

рода и углеводородов предельных С12-С19. Заправка бензином будет производиться на ближайшей АЗС, выбросы при заправке бензином на строительной площадке не учитываются;

- *ИЗА № 7004 «Пересыпка».* Источник выброса является неорганизованным. Выбросы загрязняющих веществ поступают в результате пересыпке строительных материалов: щебня 19,253 м^3 (31,0 т), ПГС 13,420 м^3 (24,0 т), песка 154,147 м^3 (231,0 т). (Расчет выбросов при пересыпке строительных материалов на площадке выполнен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2002 г. На площадке в атмосферный воздух поступают выбросы пыли неорганической с содержанием SiO_2 менее 20 %, пыли неорганической с содержанием SiO2 от 20 до 70 %. При строительстве используется песок влажностью более 3 %, поэтому выбросы при перегрузке и хранении песка в расчете принимается равными нулю;

- *ИЗА № 7005 «Сварка».* Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», Санкт-Петербург, 2015 г. При сварке металлических конструкций и трубопроводов электродами УОНИ-13-80 в атмосферный воздух поступают выбросы железа оксида, марганца оксида, фтористых соединений газообразных, фторидов плохо растворимых и пыли неорганической с содержанием SiO_2 от 20 до 70 %;

- *ИЗА № 7006 «Резка».* Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», Санкт-Петербург, 2015 г. При газовой резке трубопроводов из легированной стали в атмосферный воздух поступают выбросы железа оксида, хрома оксида, оксида углерода и диоксида азота;

- *ИЗА № 7007«Лакокраска».* Источник выброса является неорганизованным. При покраске сооружений используется 0,182 т растворителя и 0,664 т лакокрасочных материалов. Расчет выбросов выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных выделений)», Санкт-Петербург, 2015 г. Для расчета приняты марки лакокрасочных материалов: эмаль ХВ-124, растворитель Р-4, при этом в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества: толуол, бутилацетат, ацетон.

- *ИЗА №7008 «Битумный котел».* Источник выброса является неорганизованным. Расчет выбросов выполнен в соответствии с " Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальто-бетонных заводов (расчетным методом)». М, 1998. При хранении битума в битумном котел (V=400 л) в атмосферный воздух будут поступать выбросы сероводорода и углеводородов предельных С12-С19.

Во время строительства проектируемого объекта загрязнение атмосферного воздуха носит временный характер. Загрязнение атмосферы происходит при работе строительной тех-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ники, движении автотранспорта, пересыпе строительных материалов, резке металла, сварочных и лакокрасочных работах.

Исходные данные по объемам строительно-монтажных работ приведены в проекте организации строительства (4248-П-000.000.000-ПОС-01).

Расчет выбросов вредных веществ при строительстве объекта представлен в приложении Л.

Масса выбросов загрязняющих веществ на период строительства приведены в таблице 6.7. Анализ данных приведен в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений» и списком загрязняющих веществ, включенных в «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (Санкт-Петербург, 2012 г).

Таблица 6.7 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период строительства

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04	3	0,01	0,001
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	2	1,00e-04	5,00e-05
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	ПДК с/с	0,0015	1	1,00e-04	5,00e-07
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2	3	0,236	0,904
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4	3	0,037	0,147
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	3	0,027	0,147
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,5	3	0,022	0,099
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008	2	4,00e-05	1,00e-06
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	4	0,65	0,826
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	2	1,00e-04	1,00e-04
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	2	1,00e-04	1,00e-04
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,6	3	0,195	0,002
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,1	4	0,038	3,00e-04
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35	4	0,082	0,001
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	4	0,016	0,004

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
2732	Керосин	ОБУВ	1,2		0,096	0,225
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1	4	0,024	0,001
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	3	0,06	4,00e-04
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,5	3	0,032	1,00e-04
Всего веществ : 19					1,525	2,358
в том числе твердых : 7					0,129	0,149
жидких/газообразных : 12					1,396	2,21
	Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:					
6043	(2) 330 333					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при строительстве проектируемых сооружений, приведены в таблице 6.8.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 6.8 – Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период строительства

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
Автотранспорт	7001	5	0	0	0	0	2679	4812,5	2685	4816,5	120	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,106	0,006
												0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017	0,001
												0328	Углерод (Сажа)	0,009	4,00e-04
												0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,009	0,001
												0337	Углерод оксид	0,427	0,026
												2732	Керосин	0,065	0,004
Спецтехника	7002	5	0	0	0	0	2597,5	4704	2688,5	4761	30	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,126	0,898
												0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,02	0,146
												0328	Углерод (Сажа)	0,018	0,147
												0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,013	0,098
												0337	Углерод оксид	0,218	0,8
												2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на угле-	0,016	0,004

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
													род)		
												2732	Керосин	0,031	0,221
Заправка	7003	2	0	0	0	0	2679	4812,5	2682	4812,5	1	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4,00e-05	1,00e-06
												2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,016	4,00e-04
Пересыпка	7004	2	0	0	0	0	2585,5	4740	2592,5	4744	15	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,06	3,00e-04
												2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,032	1,00e-04
Лакокраска	7005	2	0	0	0	0	2660	4784,5	2661	4785,5	8	0621	Метилбензол (Толуол)	0,195	0,002
												1210	Бутилацетат	0,038	3,00e-04
												1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,082	0,001
Сварка	7006	5	0	0	0	0	2591	4750	2592	4751	30	0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,001	0,001
												0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	1,00e-04	5,00e-05

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
												0342	Фториды газообразные	1,00e-04	1,00e-04
												0344	Фториды плохо растворимые	1,00e-04	1,00e-04
												2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1,00e-04	1,00e-04
Резка	7007	5	0	0	0	0	2618,5	4753	2619,5	4754	8	0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,009	3,00e-05
												0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	1,00e-04	5,00e-07
												0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,004	1,00e-05
												0337	Углерод оксид	0,005	2,00e-05
Битумный котел	7008	2	0	0	0	0	2679	4812,5	2680	4812,5	1	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,008	0,001

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Оценка загрязнения атмосферного воздуха при строительстве выполнена в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» с использованием программы УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.5.

Расчет проведен с учетом метеорологических характеристик и фонового загрязнения, приведенных в подразделе 5.1.

Для оценки воздействия объектов на атмосферный воздух выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ. Так как вблизи проектируемых объектов отсутствуют нормируемые территории (ближайший населенный пункт пос. Сывдарма расположен в 32 км на юг от проектируемого объекта), расчет рассеивания проведен в точке на границе ориентировочного размера СЗЗ площадки – 1000 м.

Размер расчетного прямоугольника составляет 3000х 3000, шаг координатной сетки – 100 м по осям ОХ и ОУ. Координаты источников определены в локальной системе координат.

Расчет рассеивания проведен на период строительства с учетом существующих источников выбросов, расположенных на площадке УКПГ и ДКС Пырейного ГКМ. Расчет рассеивания выбросов проведен на теплый период и представлен в приложении Л.

Анализ расчета рассеивания загрязняющих веществ, поступающих при строительстве проектируемых сооружений, приведен в таблице 6.9.

Таблица 6.9 – Анализ рассеивания загрязняющих веществ на период строительства

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Радиус зоны, м	
				№ источника на карте - схеме	% вклада		
код	наименование	На границе жилой застройки	На границе СЗЗ			1 ПДК	0,05 ПДК
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	----	7,09e-04	7006	93,85	-	-
		3,52e-06	----	7006	94,75		
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	0,46	7002	4,92	160	3200
		0,38	----	0015	0,05		
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	----	0,13	7002	1,43	-	260
		0,12	----	0015	0,01		
0328	Углерод (Сажа)	----	0,02	0002	63,86	-	590
		1,32e-04	----	0002	54,74		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	----	0,04	7002	2,7	-	330
		0,04	----	7002	0,01		
0333	Дигидросульфид (Серо-	----	1,31e-03	6006	56,43	-	96

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Радиус зоны, м	
				№ источника на карте - схеме	% вклада		
код	наименование	На границе жилой застройки	На границе СЗЗ			1 ПДК	0,05 ПДК
	водород)	4,04e-06	----	6006	46,88		
0337	Углерод оксид	----	0,5	0014	1,67	-	610
		0,48	----	0015	0,01		
0342	Фториды газообразные	----	3,33e-04	7006	99,98	-	-
		1,67e-06	----	7006	99,98		
0344	Фториды плохо растворимые	----	3,33e-05	7006	99,98	-	-
0621	Метилбензол (Толуол)	----	0,04	7005	100	130	950
		1,08e-04	----	7005	100		
1210	Бутилацетат	----	0,04	7005	100	150	1020
		1,26e-04	----	7005	100		
1325	Формальдегид	----	0,2	0015	39,2	-	3200
		1,57e-03	----	0015	38,32		
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	----	0,03	7005	100	140	800
		7,78e-05	----	7005	100		
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	----	1,96e-04	7002	100	-	-
		1,07e-06	----	7002	100		
2732	Керосин	----	0,01	7001	72,1	-	200
		2,66e-05	----	7001	67,56		
2754	Углеводороды предельные С12-С19	----	4,61e-03	6006	46,13	-	320
		1,34e-05	----	6006	40,58		
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	----	0,02	7004	99,94	120	740
		6,69e-05	----	7004	99,83		
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	----	0,01	7004	100	-	385
		2,14e-05	----	7004	100		
6035	Сероводород, формальдегид	----	0,2	0015	39,04	-	3150
		1,58e-03	----	0015	38,22		
6043	Серы диоксид и серово-	----	3,75e-03	7002	41,1	-	230

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Радиус зоны, м	
				№ источника на карте - схеме	% вклада		
код	наименование	На границе жилой застройки	На границе СЗЗ			1 ПДК	0,05 ПДК
	дород	1,91e-05	----	7002	45,43		
6204	Азота диоксид, серы диоксид	----	0,31	7002	4,74	150	2000
		0,26	----	0015	0,05		
6205	Серы диоксид и фтористый водород	----	1,67e-03	7002	51,11	-	-
		9,29e-06	----	7002	51,87		

В результате проведенного рассеивания загрязняющих веществ на период строительства превышение на ПДК населенных мест в расчетных точках на границе СЗЗ и жилой зоны отсутствует. Максмальные приземные концентрации на границе СЗЗ формируются по следующим выбросам:

- азота диоксид – 0,46 ПДК (с учетом фоновой концентрации);
- азота оксид – 0,13 ПДК (с учетом фоновой концентрации);
- углерод оксид – 0,5 ПДК (с учетом фоновой концентрации);
- формальдегид – 0,2 ПДК;
- группа суммации сероводород и формальдегид – 0,2 ПДК;
- группа суммации азота диоксид и серы диоксид - 0,31 ПДК (с учетом фоновой концентрации).

Радиус максимальной зоны воздействия выбросов (изолиния 1 ПДК) формируется по выбросам азота диоксида и составляет 160 м. Радиус максимальной зоны влияния выбросов (изолиния 0,05 ПДК) формируется по выбросам азота диоксида в размере 3200 м и выбросам формальдегида в размере 3200 м.

Размещение проектируемых сооружений предусматривается на значительном отдалении от территории населенных мест и нормируемых территорий. Как видно из приведенных данных, строительство проектируемых объектов не оказывает сверхнормативного воздействия на атмосферный воздух населенных мест. Выбросы загрязняющих веществ, поступающие при строительстве проектируемых объектов, могут быть рекомендованы в качестве нормативов ПДВ.

6.1.3 Воздействие на атмосферный воздух на период эксплуатации

В связи с заменой и установкой новых фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры на газопроводе, изменятся выбросы от существующего источника выброса № 6002.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

В ИЗА № 6002 учтены выбросы веществ (метан, этан, пропан, метанол) от ЗРА, фланцевых соединений согласно «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования». Количество выбрасываемого метанола остается на прежнем уровне, согласно проекта ПДВ.

В таблице ниже (таблица 6.10) приведено количество существующих, заменяемых и новых ЗРА и фланцевых соединений.

Таблица 6.10 - Количество существующих, заменяемых и новых ЗРА и фланцевых соединений

Источники выделения	ЗРА	Фланцевые соединения
Существующие (по проекту ПДВ)	18	2
Новые	22	25
Замененные	3	2
Итого:	40	27

Расчет выбросов от неплотностей оборудования, с учетом изменений их количества, проведен на основании «Методики расчета выбросов вредных веществ окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00. Состав газовой фазы принят на основании проекта ПДВ. Расчет представлен в приложении Ш тома 8.

При замене и установке фланцевых соединений и ЗРА произойдет увеличение выбросов от источника № 6002. Сравнительная характеристика выбросов от источника № 6002 до реконструкции и после представлена в таблице ниже (таблица 6.11).

Таблица 6.11 - Сравнительная характеристика выбросов от источника № 6002

номер ИЗА	Источник выделения ЗВ	Источники выделения загрязняющих веществ			Загрязняющее вещество		Выброс по проекту ПДВ		Выброс после реконструкции	
		тип	кол-во по проекту ПДВ, шт	кол-во после реконструкции, шт	Номер	Наименование	г/сек	т/год	г/сек	т/год
6002	площадка отключающей арматуры	ЗРА	18	40	410	метан	0,032	0,997	0,068	2,130
		Фланцевые соединения	2	27	417	этан	0,003	0,091	0,006	0,194
					418	пропан	0,001	0,030	0,002	0,065
		ЗРА	24	24	1052	метанол	0,033	1,039	0,033	1,039
		Фланцевые соединения	1	1						

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Кроме того, в проекте ПДВ не учтены такие источники выбросов как, здание насосной, маслопроводы и емкости хранения масла. Данным проектом предлагается провести инвентаризацию источников выбросов и включить перечисленные источники выбросов в проект ПДВ.

Насосная станция масла, станционные маслопроводы и ёмкости хранения масла находятся в здании производственно-энергетического блока. В здании установлена вентиляция, поэтому выбросы будут осуществляться через вентиляционную трубу, источник организованный, номер источника принимается №27.

Дополнительно учтены выбросы, поступающие от неплотностей маслопровода, проложенного от здания насосной к ГПА. Выбросы будут поступать от фланцевых соединений и ЗРА. Источник неорганизованный, номер источника принимается №6007.

Расчет выбросов ИЗА №27 и №6007 выполнен согласно «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» (Приложение Ш тома 8).

В результате реконструкции на площадке ДКС произойдет увеличение выброса загрязняющих веществ на период эксплуатации. В таблице ниже (таблица 6.12) представлена сравнительная характеристика выбросов загрязняющих веществ согласно проекту ПДВ от площадки УКПГ и ДКС, выбросов после реконструкции, с учетом существующих источников выброса, которые не были учтены в проекте ПДВ.

Таблица 6.12 - Сравнительная характеристика выбросов загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс вещества по проекту ПДВ		Выброс вещества после реконструкции и с учетом неучтенных источников выброса		Итого	
код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000756	0,000672	-	-	0,000756	0,000672
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,000006	0,000002	-	-	0,000006	0,000002
301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	10,330732	40,95929511	-	-	10,330732	40,959295 1
304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,659867	6,607007	-	-	1,659867	6,607007
328	Углерод (Сажа)	0,6606068	5,654054	-	-	0,6606068	5,654054
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,797634	4,454073	-	-	1,797634	4,454073
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,000539	0,003412	-	-	0,000539	0,003412
337	Углерод оксид	52,329439	292,0385963	-	-	52,329439	292,03859 6
342	Фториды газообразные	2,00E-08	2,00E-08	-	-	0,0000000 2	0,0000000 2

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс вещества по проекту ПДВ		Выброс вещества после реконструкции и с учетом неучтенных источников выброса		Итого	
код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
344	Фториды плохо растворимые	2,10E-08	2,00E-08	-	-	2,1E-08	0,00000002
403	Гексан	0,000521	0,003782	-	-	0,000521	0,003782
410	Метан	2,058786	26,758063	0,068	2,13	2,126786	28,888063
417	Этан	0,045989	1,450314	0,006	0,194	0,051989	1,644314
418	Пропан	0,01533	0,483438	0,002	0,065	0,01733	0,548438
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	7,04E-06	1,63E-06	-	-	0,00000704	0,00000163
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,294769	4,936082	-	-	0,294769	4,936082
1325	Формальдегид	0,8330413	8,013797	-	-	0,8330413	8,013797
2732	Керосин	1,47E+00	2,23E-02	-	-	1,468611	0,02226
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	-	-	0,064	2,019	0,064	2,019
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,016142	0,00157	-	-	0,016142	0,00157
2902	Взвешенные вещества	0,03021	0,036046	-	-	0,03021	0,036046
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2,10E-08	2,00E-08	-	-	2,1E-08	0,00000002
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,00973	0,011569	-	-	0,00973	0,011569
	Итого:	71,552716	391,4340341	0,14	4,408	71,6927162	395,842034

Масса выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации от здания насосной и маслопровода приведены в таблице ниже (таблица 6.13). Анализ данных приведен в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений» и списком загрязняющих веществ, включенных в «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (Санкт-Петербург, 2012 г).

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 6.13 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м^3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0410	Метан	ОБУВ	50,00	-	0,068	2,13
0417	Этан	ОБУВ	50,00	-	0,006	0,194
0418	Пропан	ОБУВ	50,00	-	0,002	0,065
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00	3	0,033	1,039
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	ОБУВ	0,05	-	0,064	2,019
Итого					0,173	5,447

Оценка загрязнения атмосферного воздуха при строительстве выполнена в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» с использованием программы УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60.2.

Расчет проведен на теплый период года с учетом метеорологических характеристик и фонового загрязнения, приведенных в таблицах 5.1 и 5.3.

Расчет проведен в расчетных точках на границе промышленной площадки и границе СЗЗ ДКС, а также на границе ближайших населенных пунктов: пгт. Сывдарма, Коротчаево, район г. Новый Уренгой и пгт. Уренгой Пуровского района.

Размер расчетного прямоугольника составляет 5000х 5000, шаг координатной сетки – 100 м по осям ОХ и ОУ. Координаты источников определены в локальной системе координат.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при эксплуатации здания насосной, маслопровода и площадки отключающей арматуры (ИЗА № 6002), приведены в таблице 6.14.

В расчете рассеивания учтены существующие источники выбросов, работающие в штатном режиме.

Полный отчет рассеивания на период эксплуатации выбросов и карты-схемы представлены в приложении Ш тома 8.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 6.14 - Параметры источников выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при эксплуатации

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу ($м^3$/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
Площадка откл. арматуры	1	6002	2	0	0	0	0	2769	4677	2777	4682	13	0410	Метан	0,068	2,13
													0417	Этан	0,006	0,194
													0418	Пропан	0,002	0,065
													1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,033	1,039
Маслопровод	1	6007	6	0	0	0	0	2646,5	4780	2563,5	4725	1	2735	Масло минеральное нефтяное	0,003	0,084
Вент. выброс насосной	1	0027	6	0,4	2,76	0,347	20	2559	4721	0	0	0	2735	Масло минеральное нефтяное	0,062	1,935

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Анализ расчета рассеивания загрязняющих веществ, поступающих при эксплуатации проектируемых сооружений, приведен в таблице 6.15.

Таблица 6.15 – Анализ рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Радиус зоны, м	
код	наименование	На границе жилой застройки	На границе СЗЗ	№ источника на карте - схеме	% вклада	1 ПДК	0,05 ПДК
0410	Метан	----	1,01e-03	0003	63,36	-	-
		7,13e-06	----	0003	70,01		
0417	Этан	----	3,71e-05	6001	66,19	-	-
0418	Пропан	----	1,24e-05	6001	66,19	-	-
1052	Метанол (Метиловый спирт)	----	0,02	6004	32,04	-	545
		7,81e-05	----	0001	34,58		
2735	Масло минеральное нефтяное	----	0,07	0027	95,93	180	1480
		4,35e-04	----	0027	95,4		

Максимальные приземные концентрации на границе СЗЗ формируются по следующим выбросам:

- масло минеральное нефтяное – 0,07 ПДК;
- метанол – 0,02 ПДК.

Радиус максимальной зоны воздействия выбросов (изолиния 1 ПДК) формируется по выбросам масла минерального нефтяного и составляет 180 м. Радиус максимальной зоны влияния выбросов (изолиния 0,05 ПДК) формируется по выбросам масла минерального нефтяного в размере 1480 м и выбросам метанола в размере 545 м.

Таким образом, эксплуатация проектируемых объектов не оказывает сверхнормативного воздействия на атмосферный воздух населенных мест. Выбросы загрязняющих веществ, поступающие при эксплуатации проектируемых объектов, могут быть рекомендованы в качестве нормативов ПДВ.

6.1.4 Акустическое воздействие в период строительства проектируемых объектов

Определение шумового воздействия проведено в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки», М.: Минздрав России, 1996, СНиП II-12-77 «Нормы проектирования. Защита от шу-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ма» – Москва, 1977, СП 51.13330.2011 (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»), Москва, 2011.

Расчёт затухания звука при распространении на местности выполнен в соответствии с ГОСТ 31295.2-2005 "Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета", с использованием программного комплекса «Эколог- Шум», версия 2.4.

В соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» для расчета были приняты следующие предельно-допустимые уровни звукового давления: на границе СЗЗ– 55 дБА днем, на границе производственной зоны – 80 дБА (таблица 3, п. 4 СН 2.2.4/2.1.8.562-96).

При анализе акустического воздействия оценивалось воздействие строительной техники на полную нагрузку и воздействие существующих источников шума на территории промышленной площадки.

Перечень существующих источников шума предприятия и их характеристика приведены на основании «Проекта обоснования расчетной санитарно-защитной зоны для Пырейного газоконденсатного месторождения (Пуровский район) ПАО «Сибнефтегаз» и представлены в таблицах ниже (таблица 5.19 и таблица 5.20). Площадка АО «Сибнефтегаз» расположена на незастроенной территории, прочие источники шума на рассматриваемой территории отсутствуют, поэтому фоновое акустическое воздействие не учитывалось.

Строительные работы проводятся в две смены в дневное время суток.

Источники шума на строительной площадке классифицированы как источники постоянного и не постоянного шума.

Акустические характеристики строительной техники приведены на основании «Каталога источников шума и средств защиты», г. Воронеж, 2004, протоколов замеров и представлены в таблице 6.18 и в приложении Ц.

Таблица 6.16 – Акустические характеристики строительной техники

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	La.макс
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
101	Топливозаправщик		89.0	89.0	86.0	86.0	95.0	92.0	84.0	78.0	71.0	95.5	
102	Автомобиль бортовой КАМАЗ-5320		89.0	89.0	86.0	86.0	95.0	92.0	84.0	78.0	71.0	95.5	
107	Автокран 40 т		89.0	89.0	86.0	86.0	95.0	92.0	84.0	78.0	71.0	95.5	
108	Сварочный агрегат		106.0	106.0	99.0	93.0	90.0	87.0	85.0	83.0	81.0	93.6	
109	Сварочный агрегат		106.0	106.0	99.0	93.0	90.0	87.0	85.0	83.0	81.0	93.6	
116	Вакуумная машина		89.0	89.0	86.0	86.0	95.0	92.0	84.0	78.0	71.0	95.5	
100	Автосамосвал	7.5	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	64.0	55.0	76.0	77.0

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	La.макс
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
103	Тягач	7.5	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	64.0	55.0	76.0	77.0
104	Буровая установка	7.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	76.0
105	Бульдозер	7.5	80.0	80.0	78.0	71.0	70.0	74.0	68.0	65.0	61.0	77.0	85.0
106	Автокран 10 т	7.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0	76.0
110	Автопогрузчик	7.5	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0	75.0
111	Вибропогружатель	7.5	83.0	83.0	82.0	79.0	82.0	84.0	82.0	77.0	67.0	88.0	90.0
112	Каток	7.5	82.0	82.0	78.0	67.0	71.0	67.0	64.0	60.0	57.0	73.0	77.0
113	Компрессор	7.5	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	69.0	80.0
114	Электровибратор	7.0	74.0	76.0	72.0	66.0	66.0	74.0	79.0	74.0	79.0	83.5	70.0
115	Автобетоносмеситель	7.5	82.0	82.0	82.0	72.0	71.0	69.0	68.0	62.0	54.0	75.0	77.0
117	Трубоукладчик	7.5	80.0	80.0	78.0	71.0	70.0	74.0	68.0	65.0	61.0	77.0	85.0

Расчет акустического воздействия от оборудования на площадках УКПГ и ДКС и от строительной техники проведен в 8 расчетных точках: на границе СЗЗ (точки № 1-4) и на границе промплощадки (точки № 5-8). Координаты точек, результаты акустического расчета представлены в таблице 6.17.

Полный расчет рассеивания шумового воздействия, карты рассеивания эквивалентного и максимального уровня звукового воздействия приведены в приложении Ц.

Таблица 6.17 – Результат акустического расчета в точках на границе СЗЗ и на границе промплощадки

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	La.макс
№ точки	Название	X (м)	Y (м)		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	Р.Т. на границе СЗЗ	3124.73	3613.09	1.50	50.9	50.9	48.6	43.6	43.1	42	35.6	0	0	45.50	50.10
2	Р.Т. на границе СЗЗ	1613.07	4323.04	1.50	51.9	51.9	49.7	44.7	44.3	43.3	36.4	2.8	0	46.70	51.40
3	Р.Т. на границе СЗЗ	2246.38	5844.66	1.50	51	51	48.9	43.9	43.2	42.3	37	5	0	45.90	50.20
4	Р.Т. на границе СЗЗ	3808.92	5095.86	1.50	50.6	50.6	48.4	43.3	42.8	41.9	38.4	10.1	0	45.90	49.90
5	Р.Т. на границе промзоны	2564.50	4630.50	1.50	72.1	72.1	69.7	65.3	66.1	66.7	64	57.1	42.3	70.60	75.60
6	Р.Т. на границе промзоны	2560.00	4892.00	1.50	66.3	66.4	64.8	60.5	60.4	60.8	59.4	49.7	29	65.10	69.20
7	Р.Т. на границе промзоны	2884.50	4854.50	1.50	62.6	62.7	61	57.6	58.9	63	70.6	65.2	51.4	73.40	73.80

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	La.макс
№ точки	Название	X (м)	Y (м)		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
8	Р.Т. на границе промзоны	2812.00	4586.00	1.50	64.8	64.9	62.7	58.2	58.8	59.4	58.3	48.1	19.8	63.70	67.90

Таким образом, уровень звукового воздействия на территории жилой застройки не будет превышать гигиенический норматив для дневного времени 55,0 дБА, на границе производственной зоны не будет превышать гигиенический норматив 80 дБА, данный уровень воздействия можно считать допустимым и не требующим разработки дополнительных мероприятий.

Расстояние от центра производства работ до границы зоны воздействия в дневной период времени по изолинии 55 дБА по эквивалентному уровню составляет 606 м.

Оценка эффективности принятых организационно-технических мероприятий по обеспечению нормативных уровней шумового воздействия на окружающую среду подтверждена акустическими расчетами для нормального режима эксплуатации объектов.

По результатам расчета акустического воздействия можно сделать вывод, что строительство проектируемого объекта не является источником повышенного шума, представляющего опасность для человека и окружающей среды.

Кроме того, в период проведения строительных работ предусмотрены следующие мероприятия, обеспечивающие снижение шума в источниках шумового воздействия:

- использование современного строительного оборудования и механизмов;

- использование высокотехнологичных источников временного электроснабжения, оснащенных шумозащитными кожухами;

- проведение планового и предупредительного ремонта применяемого оборудования с обязательным контролем его шумовых и вибрационных характеристик;

- проведение периодических эксплуатационных проверок технического состояния оборудования на соответствие гигиеническим нормам;

- контроль над соблюдением правил и условий эксплуатации, согласно нормативно-технической документации.

6.1.5 Акустическое воздействие проектируемых объектов на период эксплуатации

Определение шумового воздействия на период эксплуатации проведено в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки», М.: Минздрав России, 1996, СНиП II-12-77 «Нормы проектирования. Защита от шума» – Москва, 1977, СП 51.13330.2011 (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»), Москва, 2011.

Расчёт затухания звука при распространении на местности выполнен в соответствии с ГОСТ 31295.2-2005 "Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

метод расчета", с использованием программного комплекса «Эколог- Шум», версия 2.4. Сертификат соответствия на программный комплекс приведен в приложении 7.

В соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» для расчета были приняты следующие предельно-допустимые уровни звукового давления: на границе СЗЗ– 55 дБА днем и 45 дБА ночью (таблица 3, п. 4 СН 2.2.4/2.1.8.562-96). Все источники шума на площадке классифицированы как источники постоянного шума.

Перечень существующих источников шума предприятия и их характеристика приведены на основании «Проекта обоснования расчетной санитарно-защитной зоны для Пырейного газоконденсатного месторождения (Пуровский район) ПАО «Сибнефтегаз», представлены в таблице 6.18 и в приложении Ф.

Таблица 6.18 - Перечень источников шума и их характеристика

№ ИШ	Наименование источника шума	Место расположения источника шума	Режим работы источников шума, час/сут	Примечание
1	Факельная установка	УКПГ	24	Существующий
2	ГТЭС №1	УКПГ	24	Существующий
3,4,5	ГПА №№1, 2, 3	ДКС	24	Существующий
6	Вытяжной вентилятор – 2 шт.	Здание ПЭБ	12	Существующий
	Пост сварки		1	Существующий
	Плоско-шлифовальный станок		1	Существующий
	Газовый резак		1	Существующий
	Заточной станок		1	Существующий
	Вертикально-сверлильный станок		1	Существующий
	Ручная шлифмашина – 1 шт.		1,5	Существующий
	Вытяжной вентилятор – 1 шт.		12	Проектируемый
7	Вытяжной вентилятор – 2 шт.	Здание маслохозяйства	24	Существующий
8	Водогрейные котлы Турботерм-1100 – 2 шт.	Котельная	24	Существующий
9	Насос – 4 шт.	Здание насосной	24	Существующий

Проектируемый источник акустического воздействия – вытяжной вентилятор, расположенный в здании ПЭБ. Акустические характеристики проектируемого оборудования приняты на основании опросных листов, каталогов оборудования и представлены в таблице ниже (таблица 5.20), в приложении Т.

Аварийное и резервное оборудование в расчете не рассматривалось, также не учитывалось оборудование с уровнем звукового давления ниже 60 дБА, так как при суммации дан-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ные источники не окажут существенного вклада в общий уровень звукового воздействия производства.

Шумовые характеристики существующих и проектируемых источников шума на площадке представлены в таблице6.19 и в приложении Ф.

Таблица 6.19 - Шумовые характеристики существующего и проектируемого оборудования на площадке УКПГ и ДКС

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	Факельная установка	4.0	68.7	68.7	70.1	73.1	76.4	83.0	92.0	88.0	79.2	95.0
002	ГТЭС №1		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
003	ГПА №1	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0
004	ГПА №2	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0
005	ГПА №3	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0
006	Здание ПЭБ		73.6	73.5	68.8	68.0	65.3	63.2	55.6	52.3	52.8	67.5
	Вентилятор В9		60.6	60.6	62.3	63.9	65.3	65.9	63.2	59.4	55.6	
	Газовый резак		65.8	65.8	68.7	71.6	74	75.6	73.9	71	65.6	
	Вентилятор		82	82	85	93	86	84	82	74	65	
	Вентилятор		82	82	85	93	86	84	82	74	65	
	Ручная шлифмашина		71	71	81	88	91	90	83	82	78	
	Вертикальный сверлильный станок		70	70	69	71	78	78	75	74	64	
	Заточный станок		78	78	86	84	86	85	79	80	86	
	Плоско-шлифовальный станок		81	81	82	85	86	87	82	81	79	
	Пост сварки		99	99	92	86	83	80	78	76	74	
008	Котельная		25.0	25.0	8.4	7.8	9.8	12.6	32.0	24.1	47.3	46.5
	Водогрейный котел Турботерм-1100		38.7	38.7	40.1	43.1	46.4	53	62	58	49.2	
	Водогрейный котел Турботерм-1100		38.7	38.7	40.1	43.1	46.4	53	62	58	49.2	
007	Здание маслохозяйства		46.3	46.3	48.3	32.4	28.4	30.4	28.9	17.6	10.6	36.6
	Вентилятор вытяжной		82	82	84	83	83	88	88	72	65	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
	Вентилятор вытяжной		82	82	84	83	83	88	88	72	65	
009	Здание насосной		48.4	44.4	42.0	42.0	46.1	41.7	32.0	26.2	22.4	46.0
	Насос		81.59	81.59	83.29	84.89	86.29	86.89	84.19	80.39	76.59	91
	Насос		81.59	81.59	83.29	84.89	86.29	86.89	84.19	80.39	76.59	94
	Насос		81.59	81.59	83.29	84.89	86.29	86.89	84.19	80.39	76.59	95.8
	Насос		81.59	81.59	83.29	84.89	86.29	86.89	84.19	80.39	76.59	97

Расчет акустического воздействия от оборудования на площадках УКПГ и ДКС проведен в 8 расчетных точках, координаты точек представлены в таблице 6.20.

Расчет акустического воздействия проведен на проектную мощность работы предприятия в нормальном режиме эксплуатации.

Площадка АО «Сибнефтегаз» расположена на незастроенной территории, прочие источники шума на рассматриваемой территории отсутствуют, поэтому фоновое акустическое воздействие не учитывалось.

В таблице 6.20 представлены результаты акустического расчета в контрольных точках на границе СЗЗ (точки № 1-4) и на границе промплощадки (точки № 5-8).

Полный расчет рассеивания шумового воздействия, карты рассеивания эквивалентного и максимального уровня звукового воздействия приведены в приложении Ф.

Таблица 6.20 – Результат акустического расчета в точках на границе СЗЗ и промплощадки

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La
№ точки	Название	X (м)	Y (м)		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	Р.Т. на границе СЗЗ	3124.73	3613.09	1.50	33.5	36.2	40.7	37.2	33.9	34.3	33.4	0	0	38.90
2	Р.Т. на границе СЗЗ	1613.07	4323.04	1.50	34.6	37.3	42	38.4	35	35	32.9	0	0	39.30
3	Р.Т. на границе СЗЗ	2246.38	5844.66	1.50	34.4	37.1	41.7	38.2	35	35.7	35.6	5	0	40.50
4	Р.Т. на границе СЗЗ	3808.92	5095.86	1.50	33.8	36.5	41	37.5	34.7	36.1	37.6	10.1	0	41.50
5	Р.Т. на границе промзоны	2564.50	4630.50	1.50	50.1	53	57.9	54.9	52	52.5	53.7	42.4	25.1	58.10
6	Р.Т. на границе промзоны	2560.00	4892.00	1.50	50.9	53.8	58.7	55.7	52.9	53.7	56.5	46.4	27.4	60.20
7	Р.Т. на границе промзоны	2884.50	4854.50	1.50	49.9	51.2	54.9	54.4	56	62	70.5	65.2	51.4	73.20
8	Р.Т. на границе промзоны	2812.00	4586.00	1.50	46.2	49	53.8	50.9	48.4	50.5	55.5	44.9	14.2	58.30

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Выполненный акустический расчет показал, что звуковое давление в расчетных точках на границе СЗЗ предприятия, находится в пределах установленных допустимых уровней звукового давления и эквивалентных уровней звука и для дневного, и ночного времени суток.

По результатам расчета акустического воздействия можно сделать вывод, что проектируемый объект не является источником повышенного шума, представляющего опасность для человека и окружающей среды.

Кроме того, для уменьшения шума от работающего вентилятора до значений, не превышающих допустимые уровни звукового давления в зданиях и на территориях, прилегающих к проектируемому производству, предусматриваются следующие мероприятия:

- присоединение вентилятора к воздуховодам при помощи гибких вставок;
- подбор вентилятора с учетом уровня звуковой мощности.

6.1.6 Обоснование размера санитарно-защитной зоны

Ориентировочный размер СЗЗ для площадки ДКС Пырейного ГКМ, согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», составляет 1000 м (п.7.1.1, класс I, п.13: производство по переработке нефти, попутного и нефтяного газа). Границы размера СЗЗ площадки ДКС представлены на ситуационном плане.

На Пырейное ГКМ разработан «Проект обоснования расчетной санитарно-защитной зоны для Пырейного газоконденсатного месторождения (Пуровский район) ПАО «Сибнефтегаз» (далее проект СЗЗ). Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1-1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» промплощадки предприятия относятся к объектам I класса опасности (п. 7.1.3, класс I, п.п. 3 Промышленные объекты по добыче природного газа) с величиной ориентировочной СЗЗ размером 1000 м.

Проектом СЗЗ установлены следующие границы:

– к северу – 1000 м от площадки куста № 1, 1000 м от площадки куста № 2, 1000 м от площадки куста № 5, 1000 м от площадки куста № 6;

– к северо-востоку – 1000 м от площадки куста № 6;

– к востоку – 1000 м от площадки куста № 6, 1000 м от площадки куста № 9, 1000 м от площадки куста № 10;

– к юго-востоку – 1000 м от площадки куста № 10;

– к югу – 1000 м от площадки куста № 10, 1000 м от площадки куста № 8, 1000 м от площадки куста № 4, 380 м от площадки УКПГ и ДКС (до границы водозаборных сооружений), 1000 м от площадки УЗОУ;

– к юго-западу – 1000 м от площадки УЗОУ;

– к западу – 1000 м от площадки УЗОУ, 1000 м от площадки куста № 1;

– к северо-западу – 1000 м от площадки куста № 1.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

На проект СЗЗ получено санитарно-эпидемиологические заключение № 89.01.03.000.Т.000528.11.16 от 18.11.2016 г. и экспертное заключение №01-90-Т от 13.11.2016 г. Экспертное заключение представлено в приложение 1 тома 1.2 (4248- П-000.000.000-ПЗ-02), санитарно-эпидемиологическое заключение представлено в приложении 38 тома 1 (4248-П-000.000.000-ПЗ-01).

Согласно проекту СЗЗ, расчет уровней загрязнения атмосферы от источников выбросов Пырейного ГКМ показал, что максимальные разовые концентрации по всем загрязняющим веществам не превышают допустимых значений (1,0 ПДК) качества атмосферного воздуха населенных мест.

Наибольшие значения приземных концентраций составляют:

на границе ориентировочной СЗЗ/граница расчетной СЗЗ:

- азота диоксид (код 0301) –0,27 ПДК;
- углерода оксид (код 0337) - 0,02 ПДК;
- метанол (код 1052) – 0,16 ПДК;
- формальдегид (код 1325) – 0,12 ПДК;
- группа суммации дигидросульфид, формальдегид – 0,12;
- группа суммации азота диоксид, серы диоксид (код 6204) –0,17.

По остальным загрязняющим веществам максимальные разовые концентрации составляют менее 0,1ПДК.

на границе вахтового жилого комплекса и ВЗС:

- азота диоксид (код 0301) –0,77 ПДК;
- углерода оксид (код 0337) - 0,05 ПДК;
- метанол (код 1052) – 0,50 ПДК;
- формальдегид (код 1325) – 0,31 ПДК;
- группа суммации дигидросульфид, формальдегид – 0,31;
- группа суммации азота диоксид, серы диоксид (код 6204) –0,50.

По остальным загрязняющим веществам максимальные разовые концентрации составляют менее 0,1ПДК.

Расчет уровней загрязнения атмосферы от источников выбросов Пырейного ГКМ после реконструкции показал, что максимальные разовые концентрации по всем загрязняющим веществам не превышают допустимых значений (1,0 ПДК) качества атмосферного воздуха населенных мест.

Наибольшие значения приземных концентраций составляют:

на границе ориентировочной СЗЗ/граница расчетной СЗЗ:

- масло минеральное нефтяное – 0,07 ПДК;
- метанол – 0,02 ПДК.

По остальным загрязняющим веществам максимальные разовые концентрации составляют менее 0,1ПДК.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

на границе вахтового жилого комплекса и ВЗС:

- масло минеральное нефтяное – 0,07 ПДК;

- метанол – 0,02 ПДК.

По остальным загрязняющим веществам максимальные разовые концентрации составляют менее 0,1ПДК.

Сравнительный анализ показал, что в результате реализации проектных решений корректировка ориентировочного размера СЗЗ по химическому воздействию на атмосферный воздух не требуется.

Согласно проекту СЗЗ, выполненный акустический расчет показывает, что ожидаемые уровни звукового давления от источников шума не будут превышать предельно-допустимые значения, и дополнительные мероприятия по снижению уровней звука не потребуется.

Наибольший расчетный уровень звука от объекта составил:

- на границе промплощадки в ночное время суток -54,3 дБА;
- на границе расчетной СЗЗ в ночное время суток – 29,4 дБА.

В результате акустического расчета после реконструкции площадки ДКС Пырейного ГКМ наибольший расчетный уровень звука от объекта составил:

- на границе промплощадки в ночное время суток -73,2 дБА;
- на границе расчетной СЗЗ в ночное время суток – 41,5 дБА.

Изменение уровней шума связано с изменением количества источников акустического воздействия по сравнению с проектом СЗЗ. По результатам расчета акустическое воздействие уменьшилось по сравнению с проектом СЗЗ. Сравнительный анализ показал, что в результате реализации проектных решений корректировка ориентировочного размера СЗЗ по уровню акустического воздействия не требуется.

Контуры границ площадки ДКС по сравнению с проектом СЗЗ не изменились.

На основании вышеизложенного, можно сделать вывод, что для Пырейного ГКМ границы СЗЗ не изменяются и соответствуют проекту СЗЗ, санитарно-эпидемиологическому и экспертному заключению, выданные в 2016 г.

В границах ориентировочного размера СЗЗ отсутствуют нормируемые территории и территории, регламентированные п. 5.1, п. 5.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

6.2 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

Одним из наиболее уязвимых в экологическом отношении элементов окружающей природной среды в рассматриваемом районе является приповерхностная гидросфера. Это объясняется большой скоростью миграции химических элементов в поверхностных и подземных водах, особенно в периоды паводков.

Воздействие на поверхностные водные объекты в период строительства и эксплуатации отсутствует, так как проектируемые объекты находятся вне водоохранной и прибрежной зоны

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

водных объектов. Ближайшим водным объектом является река Тыдылъяха. Расстояние от границ участка работ до реки Тыдылъяха составляет 960 м.

Водозабор из поверхностных водных объектов на период строительства и эксплуатации не осуществляется.

Хозяйственно-бытовые сточные воды на период строительства собираются в герметичные емкости, производственные сточные воды после гидроиспытаний перекачиваются сразу в специализированный транспорт. Хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды вывозятся на городскую сливную станцию АО «Уренгойгорводоканал» в г. Новый Уренгой. Пример договора с ООО «Матрикс» на транспортировку сточных вод №7200019/0558Д от 24.01.2020 г. приведен в приложении Ж.

На период эксплуатации сточные воды отводятся в существующие системы канализации и далее поступают на очистные сооружения, после очистки закачиваются в поглощающие скважины.

Поверхностный сток на период строительства и эксплуатации самотоком поступает в производственно-дождевую канализацию и далее поступают на очистные сооружения, после очистки закачиваются в поглощающие скважины.

6.2.1 Водоснабжение и водоотведение в период проведения строительно-монтажных работ

Водоснабжение

Согласно тома 4248-П-000.000.000-ПОС-01, вода при проведении строительно-монтажных работ расходуется на производственные нужды (увлажнение поверхностей перед бетонными работами, проведение гидроиспытаний трубопроводов), на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды строителей.

Согласно «Технических условий на водоснабжение и водоотведение в период СМР по объектам «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» (ш. 4248) и «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ» (ш. 4253)» (приложение Ж) водоснабжение для хозяйственно-бытовых и производственных нужд в период СМР – привозная вода. Питьевое водоснабжение в период СМР - бутилированная привозная питьевая вода. Место закупки питьевой воды – г. Новый Уренгой. Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02.

Доставка и закупка осуществляется по заключенным договорам. Договор на доставку воды со специализированной организацией самостоятельно заключает организация, осуществляющая строительные работы. Выбор подрядной организации, осуществляющей строительно-монтажные работы, осуществляется на основании тендерной процедуры. Обязательным участием в тендере является предоставление договора на доставку и закупку воды. На текущий момент проектирования выбор контрагента еще не сделан, так как строительство не началось. На основании Федерального закона "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" от 05.04.2013 №

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

44-ФЗ, подрядная организация самостоятельно заключает договор на выполнение услуг. Наименование организаций в данном проекте носит рекомендательный характер.

В г. Новый Уренгой бутилированную воду поставляют следующие организации: ООО «Сибирский источник», ООО «Родники Алтая». При заключении договора на поставку питьевой воды, обязательным требованием является предъявление протокола качества воды.

Ближайшее место забора воды на хозяйственно-бытовые и производственные нужды – станция ВОС п.г.т. Уренгой. Согласно письму филиала «Тепло» в Пуровском районе (приложение Ж), вода на хозяйственно-бытовые и производственные нужды может доставляться на строительную площадку автоцистерной со станции ВОС п.г.т. Уренгой на расстоянии 62 км.

Расчет требуемого расхода воды на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственные нужды

Расход воды на производственные потребности рассчитывают по формуле (1):

$Q_{пр} = (К_н * q_п * П_п * К_ч) / (3600 * t)$, л/с. (1)

где: $q_п$ = 500 л - расход воды на производственного потребителя (поливка бетона, заправка и мытье машин и т.д.);

Пп - число производственных потребителей в наиболее загруженную смену (проектом принято не более 3 потребителей);

Кч = 1,5 - коэффициент часовой неравномерности водопотребления;

t = 12 ч - число часов в смене;

Кн = 1,2 - коэффициент на неучтенный расход воды.

Qпр=(1,2*500*3*1,5)/(3600*12) = 0,06 л/с

Согласно «Ведомости потребности строительства в основных материалах и изделиях» (приложение Б тома 4248-П-000.000.000-ПОС-01), на весь период строительства потребуется готовый бетон и раствор в объеме: 156,461+0,514=156,975 м^3

При использовании готовых смесей, вода требуется для увлажнения поверхностей перед бетонными работами, средний расход воды принят 8 л на 1м^3 бетона и раствора.

Таким образом, расход воды для увлажнения бетонных поверхностей на период строительства составит: 156,975 * 0,008 = 1,26 м^3/ период строительства.

Согласно «Ведомости потребности строительства в основных материалах и изделиях» (приложение Б тома 4253-П-000.000.000-ПОС-01), на весь период строительства потребуется монтаж стальных трубопроводов общей протяженностью 352,096 м, средний диаметр трубы 19 мм. Расход воды для гидроиспытания трубопроводов зависит от площади трубы.

Таким образом, расход воды для гидроиспытаний трубопроводов с учетом среднего диаметра и длины труб составит: (3,14*0,019^2)/4 * 352,096 = 0,1 м^3/период строительства.

Расчет потребности на пожаротушение

Согласно «Расчетных нормативов для составления проектов организации строительства» расход воды на пожаротушение принят 20 л/с. В соответствии с СП 8.13130.2009 продолжительность тушения пожара принимается 3 часа. Расчетный расход воды составит: 20 л/с

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

* 3,6 * 3 ч = 216 м3 на тушение одного пожара. Расход воды на противопожарные нужды в балансе водоснабжения и водоотведения на период строительства не учитывается, так как расход является не постоянным и вода используется только при пожаре.

Расходы воды на хозяйственно-бытовые потребности рассчитывают по формуле (2):

Qхоз = (qх*Пр*Кч / 3600*t) + (qд*Пд / 60*t1), л/с (2)

где: qх = 15 л - расход воды на хозяйственно-питьевые потребности работающего;

Пр - численность работающих в наиболее загруженную смену;

Кч = 2 - коэффициент часовой неравномерности потребления воды;

qд = 30 л - расход воды на прием душа одним работающим;

Пд - численность пользующихся душем (до 80 % Пр);

t1 = 45 мин - продолжительность использования душевой установки;

t = 12 ч - число часов в смене.

Qхоз =(15*11*2)/(3600*12)+(30*9*0,8)/(60*45)=0,01+0,08=0,09 л/с

Согласно тома 4248-П-000.000.000-ПОС-01, среднесписочная численность строителей - 11 человек, период строительства 156 дней.

Таким образом, расход воды для питьевых нужд составит: 11*15 *0,001= 0,2 м^3/сут., 31,2 м^3/период строительства, для бытовых нужд – 9*0,8*30*0,001=0,2 м^3/сут., 31,2 м^3/период строительства. Итого расход воды на хозяйственно-бытовые нужды составит 62,4 м^3/период строительства.

Водоотведение

Согласно «Технических условий на водоснабжение и водоотведение в период СМР по объектам «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» (ш. 4248) и «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ» (ш. 4253)» (приложение Ж) для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрены временные герметичные емкости.

Расчет хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод

Общий объем бытовых сточных вод, в соответствии с п.5.1.1 СП32.13330.2018 "Канализация. Наружные сети и сооружения", принимается равным расчетному удельному среднесуточному водопотреблению и составляет 30-50 л/сутки на человека (СП 31.13330.2018 табл.1, прим.1).

Согласно данным тома 4248-П-000.000.000-ПОС-01, среднесписочная численность строителей - 11 человек.

Таким образом, объем сточных вод составит: 11*40 *0,001= 0,4 м^3/сут, 62,4 м^3/период строительства.

Проектом предусмотрена установка дренажной емкости для сбора хозяйственно-бытовых стоков объемом 7 м^3. Согласно п. 2.3 СанПиН 42-128-4690-88 "Санитарные правила содержания территорий населенных мест" вывоз стоков следует осуществлять по мере заполнения емкостей, но не реже одного раза в полгода. Не допускается наполнение емкости выше чем до 0,35 м от поверхности земли.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Вывоз стоков осуществляется специализированным транспортом объемом 7 м^3. С учетом расхода стоков и объема емкости, вывоз стоков должен осуществляться не реже 1 раза в 20 дней.

Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод из временных емкостей осуществляется специализированным автотранспортом по договору. Договор на вывоз сточных вод со специализированной организацией самостоятельно заключает организация, осуществляющая строительные работы. Организация, осуществляющая вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод, определяется на основании закупочной процедуры.

Качество хозяйственно-бытовых сточных вод принято согласно таблице 18 СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения. СНиП 2.04.03-85 (с Изменением N 1)» с учетом 33% табличных значений для неканализованных районов, и приведено в таблице ниже (таблица 5.23).

Таблица 5.23 - Качество бытовых сточных вод на одного работающего

Наименование показателя	Количество загрязняющих веществ на одного жителя, г/сут
Взвешенные вещества	21,45
$БПК_5$ неосветленной жидкости	19,8
Азот общий	4,29
Азот аммонийных солей	3,47
Фосфор общий	0,83
Фосфор фосфатов $P\text{-}PO_4$	0,49

Вода после гидроиспытаний трубопроводов вывозится в полном объеме и составит 0,1 м^3. Накопление воды после гидроиспытаний проектом не предусмотрено. Слив воды из трубопроводов осуществляется сразу в спецавтотранспорт объемом 7 м^3 для вывоза на очистные сооружения, таким образом, потребуется совершить 1 рейс. Вода после гидроиспытаний условно чистая, так как все трубопроводы доставляются на площадку новые и в чистом виде.

В данном проекте предложено передавать производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды ООО «Матрикс» для транспортировки на городскую сливную станцию АО «Уренгойгорводоканал». Письмо АО «Уренгойводоканал» о возможности приема сточных вод на сливную станцию КОС-55 г. Новый Уренгой представлено в приложении Ж. Расстояние транспортировки – 127 км. Пример договора с ООО «Матрикс» на транспортировку сточных вод №7200019/0558Д от 24.01.2020 г. приведен в приложении Ж.

В соответствие с Приказом №533 от 21.12.2016 г. «Об установлении абонентам АО «УГВК» нормативов водоотведения (сброса) по составу сточных вод», всего КОС готовы принять 9524230 м^3/год сточных вод. При проведении строительно-монтажных работ планируется образование производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод объемом 62,5 м^3 за весь

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

период строительства. Таким образом, сточные воды, направляемые на канализационные очистные сооружения г. Новый Уренгой, составят 0,0006 % от всего объема сточных вод, принимаемых АО «УГВК» и не создадут значимой нагрузки на работу очистных сооружений.

Расход поверхностного стока

В период строительства на ранее отведенной территории предусмотрено размещение временных зданий и сооружений общей площадью - 176 м^2; размещение складов и временного отвала грунта площадью - 192 м^2; размещение строительной техники площадью - 165 м^2. Объем поверхностного стока не изменится, так как размещение предусмотрено на территории производственной площадки УКПГ.

Дождевые стоки собираются в дождеприемники и по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в канализационную насосную станцию производительностью 8 - 20 м^3/час, и далее перекачиваются на существующие очистные сооружения ДКС.

После установки очищенные стоки поступают в резервуар очищенных стоков V=100 м^3 (поз.28).

Очищенные производственно-дождевые стоки насосами насосной станции по закачке промстоков в пласт производительностью 20 м^3/ч закачиваются в поглощающую скважину.

Качественные показатели состава производственно-дождевых сточных вод приняты согласно ВНТП 3-85 «Рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска в водные объекты» и составляют:

- взвешенные вещества – 300 мг/л;
- БПК – 20 мг/л;
- нефтепродукты – 50 мг/л.

Сбор дождевых стоков с обордюренных площадок предусмотрен через дождеприемные колодцы.

Расчеты расходов дождевых и талых вод от площадок временного размещения строительной техники, зданий и отвалов грунта выполнены по Методическому пособию «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объектов», М., 2015 (далее – рекомендации).

Среднегодовой объем дождевых вод определен по формуле 22 рекомендаций

$$W_Д = 10 \cdot h_Д \cdot \Psi_Д \cdot F, \quad (1)$$

где: 10 – переводной коэффициент;

hД – слой осадков за теплый период года согласно СП 131.13330.2018, hд=397 мм за апрель-октябрь;

ΨД – общий коэффициент стока принят по п.7.1.4 с учетом коэффициентов стока для разных поверхностей и доли такого покрытия в общей площади водосбора. Для водонепроницаемых (асфальтобетонных) покрытий Ψд = 0,95.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

F – площадь водосбора, га.

Максимальный суточный расход дождевых вод определяется по формуле (26) рекомендаций:

WOC.Д = 10 ´ ha ´ Ψmid ´ F, (2)

где: ha – максимальный суточный слой осадков, мм, образующихся за дождь, определен по формуле (28):

ha=Hср×(1+cv×Ф)=33,8×(1+0,51×(-0,475))=25,61 мм,

где: Hср. – значение среднего максимума суточного слоя осадков принимается по таблице Н.1 Приложения Н; Hср. = 33,8 мм (по Тюмени);

cv – коэффициент вариации суточных осадков принимается по таблице Н.1 Приложения Н. cv=0,51 (по Тюмени);

Ф – нормированные отклонения от среднего значения при разных значениях обеспеченности Роб, %, и коэффициента асимметрии cs принимается по таблице Л.1 Приложения Л. При роб.=63 % и cs=1,7 (см. таблице Н.1 (по Тюмени)) Ф = 0,475.

ψmid – средневзвешенный коэффициент стока для расчетного дождя принят по таблице 10 с учетом коэффициентов стока для разных поверхностей и доли такого покрытия в общей площади водосбора. Для водонепроницаемых (асфальтобетонных) покрытий ψmid = 0,95.

Среднегодовой объем талых вод определен по формуле 23 рекомендаций:

WT = 10 ´ hT ´ ΨT ´ F ´ Ку, (3)

где: 10 – переводной коэффициент;

hT – слой осадков за холодный период года согласно табл. 3.1 СП 131.13330.2018, hт=117 мм за ноябрь – март (по Уренгою);

ΨT – общий коэффициент стока согласно п. 7.1.5 принимается 0,7;

Ку – коэффициент, учитывающий частичный вывоз и уборку снега согласно п. 6.2.9 принимается 0,5.

Максимальный суточный объем талых вод определен по формуле 29 рекомендаций:

WT^сут=10×hc×F×α×ΨT×Ку, (4)

где: hC – слой талых вод за 10 дневных часов, принимается с учетом Приложения Г по таблице 12. Уренгой находится в 3 климатическом районе, при роб.=63 % hc принимается равным 12 мм.

ΨT – общий коэффициент стока талых вод согласно п. 7.3.1 принимается 0,7;

α – коэффициент, учитывающий неравномерность снеготаяния, согласно п. 7.3.1 принимается 0,8.

Результаты расчета объемов дождевых и талых вод с территории временных площадок приведены в таблице 6.21.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 6.21 - Расчетные расходы дождевых и талых вод

Наименование объекта	Площадь водосбора, га	Объемы дождевого стока		Объем талых вод		Годовой объем стока
		$м^3$/сут	$м^3$/год	$м^3$/сут	$м^3$/год	$м^3$/год
Временные здания и сооружения	0,0176	4,28	66,38	0,59	7,21	73,59
Склады и временный отвал грунта	0,0192	4,67	72,41	0,65	7,86	80,27
Площадка для стоянки строительной техники	0,0165	4,01	62,23	0,55	6,76	68,99
Всего:	0,0533	12,96	201,02	1,79	21,83	222,85

Период строительства составляет 6 мес., таким образом, годовой объем стока составит 222,85/12*6=111,425 $м^3$/период строительства.

Баланс водоснабжения и водоотведения на период строительства представлен в таблицеТаблица 6.22. Расход воды на пожаротушение в балансе не учитывается.

Таблица 6.22 - Баланс водоснабжения и водоотведения на период строительства

Водопотребление, $м^3$/ период строительства			Водоотведение, $м^3$/период строительства			
Всего	Хозяйственно-бытовые нужды	Производственные нужды	Всего	Хозяйственно - бытовые стоки	Производственные стоки (от гидроиспытаний)	поверхностные стоки
63,76	62,4 В том числе: питьевые нужды-31,2 хозяйственно-бытовые нужды – 31,2	1,36 В том числе: для увлажнения бетонных поверхностей – 1,26 для проведения гидроиспытаний 0,1	173,925	62,4	0,1	111,425

6.2.2 Водоснабжение и водоотведение на период эксплуатации

В составе проектной документации не разрабатываются подраздел 2 «Система водоотведения» и подраздел 3 «Система водоотведения». Проектными решениями не предусмотрено увеличение водопотребления и водоотведения, таким образом, отсутствует воздействие на поверхностные и подземные водные объекты в период эксплуатации.

Обслуживание реконструируемых объектов осуществляется существующим персоналом Пырейное УКПГ. Ввиду неизменности поверхностного стока при реализации проекта его расчет не производился. Объемы водопотребления и водоотведения остаются неизменными.

В составе проектной документации не разрабатываются подраздел 2 «Система водоотведения» и подраздел 3 «Система водоотведения».

Существующая система водоснабжения

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Проектными решениями не предусмотрено увеличение объемов водопотребления на хозяйственно-бытовые и производственные нужды. Эксплуатация проектируемых объектов предусмотрена действующим персоналом АО «Сибнефтегаз» Пырейного месторождения, без увеличения численности.

Источником водоснабжения на площадке ДКС являются существующие артезианские скважины, запроектированные по проекту шифр 4164 «Обустройство Сеноманской залежи Пырейного месторождения», выполненному ОАО «ВНИПИгаздобыча» в 2002 году.

Количество скважин на существующем водозаборе – три, две из которых рабочие, одна – резервная. В артезианских скважинах установлены насосы ЭЦВ 6-6,3-125, производительностью Q = 6,3 м3/ч, напором Н = 125 м, с частотным преобразователем. Водозаборные скважины расположены в павильонах с зацементированным полом и околоустьевым пространством. Обвязка устьев скважин герметична. Скважины оборудованы манометрами, счетчиками холодной воды, электроуровнемерами, пьезометрическими трубками и кранами для отбора проб воды.

Допустимый водоотбор согласно Лицензии на право пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения СЛХ №01992ВЭ от 11.12.07 г. (приложение Щ тома 8) составляет 339,14 м^3/сут. Срок действия лицензии – до 01.08.2034 г.

Проект организации зон санитарной охраны (далее - проект ЗСО) водозабора Пырейного газового промысла, расположенного на территории Пуровского района ЯНАО, получил санитарно-эпидемиологическое заключение 89.01.06.000.Т.000120.04.11 от 13.04.2011 г. и утвержден Приказом Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса «Об утверждении проекта зон санитарной охраны» № 415 от 29.04.2011 г. (приложение У тома 8).

В соответствии с утвержденным проектом ЗСО проектируемый объект расположен вне границ ЗСО Пырейного месторождения подземных вод.

Границы ЗСО и местоположение водозабора приведены на ситуационном плане.

Существующая система водоотведения

В настоящее время на площадке существуют раздельные системы канализации бытовых и производственно-дождевых стоков.

Бытовые стоки от существующих канализуемых объектов площадки по сети самотечной канализации поступают в КНС бытовых стоков, откуда перекачиваются на Станцию биологической очистки бытовых сточных вод «КСкомплект-1-50-С-М» производительностью 50 м^3/сут., где очищаются и обеззараживаются. Очистка стоков осуществляется по схеме полной биологической очистки и глубокой доочистки. После установки очищенные стоки поступают в резервуар очищенных стоков V=100 м^3 (поз.28).

Производственно-дождевые стоки с обордюренных технологических площадок собираются в дождеприемники и по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

канализационную насосную станцию производительностью 8 - 20 м^3/час, и далее перекачиваются на очистные сооружения по проекту «Реконструкция системы сбора, очистки и утилизации промышленных стоков Пырейного ГКМ», шифр 3960-113/15-П-000.000.000 (положительное заключение ГГЭ №346-16/ОГЭ-5240/04 от 06.12.2016 г.). Реконструкция системы сбора, очистки и утилизации промышленных стоков Пырейного ГКМ намечена на 2021 г.

После установки очищенные стоки поступают в резервуар очищенных стоков V=100 м^3 (поз.28).

Очищенные бытовые стоки совместно с производственно-дождевыми стоками насосами насосной станции по закачке промстоков в пласт производительностью 20 м^3/ч закачиваются в поглощающую скважину.

Эксплуатация проектируемых объектов предусмотрена действующим персоналом АО «Сибнефтегаз» Пырейного месторождения, без увеличения численности. Увеличения расхода бытовых сточных вод не предусматривается.

После реконструкции изменится объем поверхностного стока, так как произойдет увеличение площади застройки на 150,57 м^2, площади застройки под эстакадами на 110,80 м^2 и площади твердых покрытий на 195,0 м^2.

Качественные показатели состава производственно-дождевых сточных вод приняты согласно ВНТП 3-85 «Рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска в водные объекты» и составляют:

- взвешенные вещества – 300 мг/л;
- БПК – 20 мг/л;
- нефтепродукты – 50 мг/л.

Сбор дождевых стоков с обордюренных площадок предусмотрен через дождеприемные колодцы.

Расчеты расходов дождевых и талых вод выполнены по Методическому пособию «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объектов», М., 2015 (далее – рекомендации).

Среднегодовой объем дождевых вод определен по формуле 22 рекомендаций

$$W_Д = 10 \cdot h_Д \cdot \Psi_Д \cdot F, \quad (1)$$

где: 10 – переводной коэффициент;

$h_Д$ – слой осадков за теплый период года согласно СП 131.13330.2018, $h_д$=397 мм за апрель-октябрь;

$\Psi_Д$ – общий коэффициент стока принят по п.7.1.4 с учетом коэффициентов стока для разных поверхностей и доли такого покрытия в общей площади водосбора. Для водонепроницаемых (асфальтобетонных) покрытий $\Psi_д$ = 0,95.

F – площадь водосбора, га.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Максимальный суточный расход дождевых вод определяется по формуле (26) рекомендаций:

WОС.Д = 10 ´ ha ´ Ψmid ´ F, (2)

где: ha – максимальный суточный слой осадков, мм, образующихся за дождь, определен по формуле (28):

ha=Hср×(1+cv×Ф)=33,8×(1+0,51×(-0,475))=25,61 мм,

где: Hср. – значение среднего максимума суточного слоя осадков принимается по таблице Н.1 Приложения Н; Hср. = 33,8 мм (по Тюмени);

cv – коэффициент вариации суточных осадков принимается по таблице Н.1 Приложения Н. cv=0,51 (по Тюмени);

Ф – нормированные отклонения от среднего значения при разных значениях обеспеченности Роб, %, и коэффициента асимметрии cs принимается по таблице Л.1 Приложения Л. При роб.=63 % и cs=1,7 (см. таблице Н.1 (по Тюмени)) Ф = 0,475.

ψmid – средневзвешенный коэффициент стока для расчетного дождя принят по таблице 10 с учетом коэффициентов стока для разных поверхностей и доли такого покрытия в общей площади водосбора. Для водонепроницаемых (асфальтобетонных) покрытий ψmid = 0,95.

Среднегодовой объем талых вод определен по формуле 23 рекомендаций:

WТ = 10 ´ hТ ´ ΨТ ´ F ´ Ку, (3)

где: 10 – переводной коэффициент;

hТ – слой осадков за холодный период года согласно табл. 3.1 СП 131.13330.2018, hт=117 мм за ноябрь – март (по Уренгою);

ΨТ – общий коэффициент стока согласно п. 7.1.5 принимается 0,7;

Ку – коэффициент, учитывающий частичный вывоз и уборку снега согласно п. 6.2.9 принимается 0,5.

Максимальный суточный объем талых вод определен по формуле 29 рекомендаций:

WТ^сут=10×hс×F×α×ΨТ×Ку, (4)

где: hС – слой талых вод за 10 дневных часов, принимается с учетом Приложения Г по таблице 12. Уренгой находится в 3 климатическом районе, при роб.=63 % hс принимается равным 12 мм.

ΨТ – общий коэффициент стока талых вод согласно п. 7.3.1 принимается 0,7;

α – коэффициент, учитывающий неравномерность снеготаяния, согласно п. 7.3.1 принимается 0,8.

Результаты расчета объемов дождевых и талых вод с территории проектируемых площадок приведены в таблице 6.23.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 6.23 - Результаты расчета объемов дождевых и талых вод с территории проектируемых площадок

Наименование объекта	Площадь водосбора, га	Объемы дождевого стока		Объем талых вод		Годовой объем стока
		$м^3$/сут	$м^3$/год	$м^3$/сут	$м^3$/год	$м^3$/год
Застройка	0,015057	3,66	56,79	0,51	6,17	62,95
Застройка под эстакадами	0,01108	2,70	41,79	0,37	4,54	46,33
Реконструкция существующих эстакад	0,185844	45,21	700,91	6,24	76,10	777,01
Всего:	0,211981	51,57	799,49	7,12	86,81	886,29

На площадке производится сбор и очистка бытовых, производственно-дождевых стоков. Все очищенные стоки утилизируются закачкой в поглощающие скважины.

Сведения о системе утилизации промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод на территории Пырейного ГКМ представлены на основании проекта эксплуатации участка размещения попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья Пырейного ГКМ АО «Сибнефтегаз».

Полигон захоронения промышленных сточных вод введен в эксплуатацию в августе 2016 г. Протоколом ТКЗ по ЯНАО № 6/12 от 10.06.2019г. обоснована возможность проведения промышленной эксплуатации участка размещения попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд при разведке и добыче углеводородного сырья в контуре горного отвода Пырейного ГКМ в течение 25 лет на базе двух поглощающих скважин (в том числе одна резервная) при максимальном расходе закачки до 200 $м^3$/сут и предельном устьевом давлении не более 5 МПа.

Право пользование недрами для геологического изучения полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых Пырейного газоконденсатного месторождения предоставлено АО «Сибнефтегаз» в соответствии с лицензией СЛХ 02534 НЭ от 12.01.2018г. срок окончания действия 28.02.2021 г. В соответствии с Федеральным законом РФ от 21.07.2014 г. № 261-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О Недрах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», недропользователь вправе в границах горных отводов, предоставленных для разведки и добычи полезных ископаемых, осуществлять размещение в пластах горных пород попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд в соответствии с утвержденными техническими проектами без необходимости получения отдельной лицензии.

На Пырейном месторождении АО «Сибнефтегаз» для закачки используются две поглощающие скважины №№ 1-П, 2-П и две наблюдательные скважины №№ 1Н и 2Н. Поглощающие скважины имеют однотипную конструкцию, обеспечивающую надежную изоляцию вышележащих горизонтов от воздействия закачиваемых сточных вод.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

6.2.3 Воздействие на подземные воды

Уровень установления подземных вод на момент проведения изысканий на участке производства работ зафиксирован в интервалах глубин от 4,8 до 6,2 м.

Качественную защищённость подземных вод по методике Гольдберга района проведения работ можно охарактеризовать как «незащищённые». В связи с этим при загрязнении почвогрунтов на участке производства работ возможно попадание загрязняющих веществ в подземные воды.

Негативное воздействие на подземные воды *на период строительства* может проявиться при устройстве свайного фундамента площадки модуля изометрической жидкой двуокиси углерода (МИЖУ) и проектируемой эстакады трубопроводов. Максимальная глубина заложения свайного фундамента составляет 8 м. Воздействие будет кратковременным и прекратится после завершения строительства.

Так как олигоценовый водоносный горизонт, эксплуатируемый на территории Пырейного ГКМ по лицензии СЛХ 01992 ВЭ залегает на глубине от 103 до 127 м, строительство проектируемых сооружений не окажет негативное воздействие на водоносный горизонт.

В нормальном режиме эксплуатации проектируемых сооружений воздействие на подземные воды и водозабор по лицензии СЛХ 01992 ВЭ не прогнозируется.

Охрана водозабора достигается соблюдением зоны санитарной охраны. Площадка ДКС Пырейного ГКМ расположена за границами III пояса ЗСО водозабора по лицензии СЛХ 01992 ВЭ. Границы ЗСО приведены на ситуационном плане (4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ГЧ-001).

Загрязнение почв возможно в результате *аварийной ситуации*, связанной с разгерметизацией цистерны топливозаправщика, а также в результате пролива дизельного топлива при заправке строительной техники.

При вероятной аварийной ситуации, связанной с проливом дизельного топлива (полная разгерметизация топливозаправщика), возможно просачивание нефтепродуктов в водоносные горизонты. Объем и степень загрязнения подземных вод будет определена по фактическому загрязнению и будет зависеть от скорости ликвидации аварийной ситуации. В целью снижения загрязнения подстилающей поверхности и подземных вод нефтепродуктами, на строительной площадке предусмотрены поддоны для сбора проливов дизельного топлива при заправке.

Вероятность полной разгерметизации топливозаправщика с образованием пролива дизельного топлива составляет 1,5E-6 1/год, при условии реализации природоохранных мероприятий, риск является допустимым.

При соблюдении проектных решений и мероприятий, а также маловероятность аварийных ситуаций, загрязнение подземных вод не предусматривается.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

6.3 Оценка воздействия на почвенный покров, условия землепользования, недра

Проектируемый объект «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» располагается на участках с категорией земель: земли лесного фонда. Земли предоставлены АО «Сибнефтегаз» на основе договоров аренды для использования лесов в целях осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых:

- № 117/Л-07 от 17 сентября 2007г;
- № 89/Л-09 от 12 мая 2009г.

Сводная информация представлена в таблице 6.24.

Таблица 6.24 – Сведения о правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на земельные участки

Номер земельного участка	Площадь, $м^2$	Наименование документа	Градостроительный план земельного участка
89:05:020504:1619	38713	Договор аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ от 17.09.2007 №117/Л-07; Дополнительное соглашение № 3 от 16.11.2012 г. к договору аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ № 117/Л-07 от 17 сентября 2007 г. (см. стр. 38 в ДА)	№RU89503000-2019-077
89:05:020504:1533	8360	Договор аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ от 17.09.2007 №117/Л-07; Дополнительное соглашение № 3 от 16.11.2012г. к договору аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ № 117/Л-07 от 17 сентября 2007 г. (см. стр. 28 в ДА)	№RU89503000-2019-150
89:05:020504:1797	745	Договор аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ от 17.09.2007 №117/Л-07; Дополнительное соглашение № 3 от 16.11.2012г. к договору аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ № 117/Л-07 от 17 сентября 2007 г. (см. стр. 25 в ДА)	№RU89503000-2019-148
89:05:020504:1610	37399	Договор аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ от 17.09.2007 №117/Л-07; Дополнительное соглашение № 3 от 16.11.2012г. к договору аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ № 117/Л-07 от 17 сентября 2007 г. (см. стр. 38 в ДА)	№RU89503000-2019-149
89:05:020504:1795	730	Договор аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ от 17.09.2007 №117/Л-07; Дополнительное соглашение № 3 от 16.11.2012г. к договору аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ № 117/Л-07 от 17 сентября 2007 г. (см. стр. 25 в ДА)	№RU89503000-2019-995
89:05:020504:1384	3910	Договор аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда от 12.05.2009 №87/Л-09; Дополнительное соглашение №1 от 31.05.2012г. к договору аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда 87/Л-09 от 12.05.2009 г., (см. стр. 19 в ДА)	№RU89503000-2019-077
Итого:	89857		

В перечисленных утверждённых градостроительных планах для размещения объекта капитального строительства, основанием для указания большей площади земельного участка,

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

в проектной документации служат действующие договоры аренды с указанными кадастровыми номерами.

Реконструируемые здания и сооружения ДКС Пырейного ГКМ расположены на территории лицензионного участка СЛХ 00537 НЭ «Пырейное», Пырейного газоконденсатного месторождения Лицензия № СЛХ 00537 НЭ выдана организации ОАО «Сибирская Нефтегазовая Компания» до 28.02.2021 г.

По данным Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО площадка ДКС расположена в ценных лесах подкатегории защитности – лесотундровые леса. В соответствие с данными государственного реестра ЯНАО, особо защитные участки лесов на участке производства работ отсутствуют. Письмо от 19.11.2019 г. № 2701-17/21234 представлено в приложении Б.

Пырейное газоконденсатное месторождение предоставлено в пользование на основании лицензии СЛХ 02534 НЭ, недропользователь – Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»). Срок действия лицензии – 31.12.2173 г. Срок действия лицензии – 31.12.2173 г. (приложение Ф тома 8).

Согласно ст.8.2 ч.2. №201-ФЗ от 04.12.2006 г. «О введении в действие Лесного Кодекса Российской Федерации», лесной участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, предоставляется в аренду в ценных лесах и особо защищенных участков лесов допускается строительство, реконструкция и эксплуатация объектов капитального строительства, связанных с выполнением работ по геологическому изучению недр и разработкой месторождений углеродного сырья, в отношении которых лицензии на пользование недрами получены до 31 декабря 2010 года на срок не превышающий действия таких лицензий. Допустимые цели, виды использования лесов, а также перечень размещенных на землях лесного фонда объектов определены вышеуказанными договорами аренды и проектом освоения лесов, получившим положительное заключение государственной экспертизы.

Перечень лицензий, предоставленных для Пырейного месторождения за всю историю проектирования, приведен в таблице ниже (таблица 6.25).

Таблица 6.25 - Перечень лицензий, предоставленных для Пырейного месторождения

Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами	Дата предоставления	Цель предоставления	Дата прекращения действия
АО «Сибирская нефтегазовая компания»	СЛХ02534НЭ	12.01.2018 г.	Для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых	31.12.2173 г.
ПАО «Сибирская нефтегазовая компания»	СЛХ02495НЭ	08.12.2016 г.	Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых	12.01.2018 г.
ОАО «Сибирская нефтегазовая компания»	СЛХ00537НЭ	23.11.1998 г.	Добыча УВ-сырья; геологическое изучение залежей меловых и юрских отл.	08.12.2016 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами	Дата предоставления	Цель предоставления	Дата прекращения действия
АООТ «Сибирская нефтегазовая компания»	СЛХ00191НЭ	01.03.1996 г.	Добыча углеводородного сырья; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях	23.11.1998 г.

В соответствии с Приказом Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу (Уралнедра) от 09.01.2018 г. №7 (приложение Ф тома 8), ранее выданная лицензия, переоформленная в связи с реорганизацией юридического лица – пользователя недр АО «Сибнефтегаз», оформляется без внесения изменения в условия недропользования.

В соответствии с письмом Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО № 2701-17/12322 от 17.03.2020 г. допустимые цели, виды использования лесов, а также перечень размещаемых на землях лесного фонда объектов, определены договором аренды и проектом освоения лесов, получившим положительное заключение государственной экспертизы (приложение Б). Договор аренды земельного участка представлен в томе 1 «Пояснительная записка» 4248-П-000.000.000-ПЗ-01. Заключение экспертной комиссии №109 от 20.03.2013 г. и приказ №111-гэ от 20.03.2013 г. «Об утверждении заключения государственной экспертизы освоения лесов от 20 Марта 2013 года №109» представлены в приложении Х тома 8.

Таким образом, размещение и реконструкция ДКС Пырейного ГКМ не противоречит Лесному кодексу РФ.

Дополнительный отвод земельных участков для реализации проектных решений на период строительства и эксплуатации не требуется.

В период строительства на территории УКПГ предусмотрено размещение временных зданий и сооружений общей площадью - 176 м^2; размещение складов и временного отвала грунта площадью – 192 м^2; размещение строительной техники площадью - 165 м^2. После проведения строительных работ в соответствии с ГОСТ 17.5.1.02-85 выбрано строительное направление рекультивации общей площадью 533 м^2.

При реконструкции увеличится площадь застройки на 150,57 м^2, площадь застройки под эстакадами на 110,80 м^2 и площадь твердых покрытий на 195,0 м^2.

Все строительные работы и дальнейшая эксплуатация проектируемых объектов будет происходить в пределах ранее отведенной территории площадки ДКС, подверженной в значительной мере антропогенному воздействию.

При производстве земляных и строительно-монтажных работ воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров может заключаться:

– в использовании, земельных участков в период строительства и в период эксплуатации проектируемого объекта;

– в возможном нарушении строения почвенного покрова при передвижении строительной техники и транспортных средств вне дорог;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– в возможном локальном изменении геологических и гидрогеологических условий при осуществлении вертикальной планировки территории до планировочных отметок;

– во временном складировании и возможном засорении территории строительства строительными и бытовыми отходами;

– в возможном загрязнении почвенного покрова веществами, ухудшающими его биологические, физические и химические свойства (горюче-смазочными материалами при работе техники);

– в возможном частичном повреждении растительного покрова на участках, примыкающих к территории, отводимой под строительство проектируемых сооружений.

Согласно материалам инженерно-экологических изысканий для данного проекта, снятие плодородного слоя почвы на территории участка работ нецелесообразно ввиду несоответствия почв ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

При регламентной эксплуатации проектируемых объектов негативное воздействие на почвенный покров происходить не будет. Данным проектом предусмотрен перечень мероприятий по сокращению воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы территории во время строительства проектируемых объектов.

6.4 Оценка воздействия на геологическую среду

Проектируемые сооружения не расположены за границами месторождений твердых и общераспространенных полезных ископаемых.

Согласно данным, предоставленным Уралнедра, в недрах под участком предстоящей застройки расположены следующие месторождения:

- Пырейное газоконденсатное месторождение, лицензия СЛХ 02534 НЭ, недропользователь – АО «Сибнефтегаз»;

- месторождение подземных вод, водозабор «Пырейное УКПГ и жилой поселок» лицензия СЛХ 01992 ВЭ, недропользователь - АО «Сибнефтегаз».

Заключение об отсутствии/наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки № 602/19 от 07.11.2019 г. приведено в приложении А.

В период проведения строительных работ основная нагрузка на геологическую среду будет связана с возможным нарушением и уплотнением грунтов, изменением режима поверхностного и грунтового стока, возможными аварийными ситуациями.

Основные изменения природных условий и, в том числе, негативное воздействие на недра могут быть связаны с:

– нарушением отсыпок;

– бурозабивным способом строительства свайных оснований;

– аварийными разливами нефтепродуктов и, в частности, горюче-смазочных материалов.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Прямое воздействие на геологическую среду возможно при устройстве свайного фундамента емкости МИЖУ и проектируемой эстакады трубопроводов. Фундаменты на проектируемой площадке запроектированы свайными забивными и буронабивными (для стесненных условий).

Для установки ёмкости предусматривается свайный фундамент с ростверком из стальных швеллеров по ГОСТ 8240-97.

Эстакада для прокладки трубопроводов выполнена из одиночных стоек из труб ГОСТ 8732 диаметром 219х8 и 325х8 по ГОСТ 8732. Стойки устанавливаются на основание из стальных свай, закрепление стоек к сваям - жесткое.

Для уменьшения негативного динамического воздействия на геологическую среду погружение свай принято способом вибропогружения.

В соответствии с материалами тома 6 данного проекта (4248-П-000.000.000-ПОС-01), продолжительность работы вибропогружателя составляет 2 дня. Таким образом, воздействие на геологическую среду будет кратковременным и прекратитя после установки свайного основания.

Для обратной засыпки, подсыпокпредусмотрено предусмотрено применение непучинистого грунта, уплотнение производится отдельными слоями, толщиной не более 200 мм с достижением плотности сухого грунта не менее 1,65 т/м^3.

Обратную засыпку котлованов предусмотрено выполнить среднезернистым непучинистым песком, с послойным уплотнением, слоями 200 мм при оптимальной влажности до коэффициента уплотнения 0,95, с достижением плотности грунта 1,8 т/м^3.

Для периода эксплуатации проектируемых сооружений ДКС в большей степени характерны техногенные нагрузки на грунты оснований, как на элемент геологической среды, нежели техногенные изменения природных условий. Такие нагрузки создают все виды сооружений, оказывающих тепловое, механическое и химическое воздействие на грунты оснований, что может вызывать изменение их состава и свойств, изменение условий тепло - и влагообмена в массиве пород и деформацию физических полей.

Нарушение гидрологического режима поверхности территории - искусственное ее обводнение и заболачивание может стать причиной просадок фундаментов.

Ситуация может усугубиться в связи с сильным обводнением грунтов вследствие перехвата телом насыпи поверхностного стока, либо наличия в пределах площадок отрицательных форм рельефа, образовавшихся в результате некачественно выполненной отсыпки.

Воздействие на состояние недр может быть оказано при проведении ремонтно-монтажных работ, возникновении аварий, а также при нарушении системы накопления производственных и бытовых отходов. В аварийной ситуации воздействие выражается в химическом загрязнении недр в результате аварийных утечек ГСМ и технологических жидкостей. Последствием указанного воздействия может являться изменение химической и, в том числе,

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

коррозионной активности грунтов и грунтовых вод, залегающих на участках намечаемого строительства на глубине 4,8-6,2 м.

6.5 Оценка воздействия отходов производства и потребления на состояние окружающей среды

Строительные работы и эксплуатация проектируемых сооружений предусматривают образование, накопление отходов и передачу на дальнейшее обращение в специализированные лицензированные организации.

Степень опасности загрязнения окружающей среды при обращении с отходами зависит от количества и состава отходов, класса опасности для окружающей среды, периодичности образования, места накопления и характера дальнейшего обращения.

Расчет количества отходов на этапе строительства и эксплуатации определен в соответствии со следующими документами:

- Правила разработки и применения нормативов трудно устранимых потерь и отходов материалов в строительстве;
- Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов строительства;
- Сборник нормативно методических документов для разработки проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР);
- Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления;
- Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления;
- Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления.

6.5.1 Источники образования, виды и количество образующихся отходов на этапе строительства проектируемого объекта

Основной объем образования отходов при строительстве непосредственно связан с проведением строительно-монтажных работ.

Основными источниками образования отходов на этапе строительства являются следующие виды работ:

- строительно-монтажные работы;
- демонтажные работы;
- жизнедеятельность персонала;
- эксплуатация вахтового поселка строителей.

Основные виды и количество отходов, образующихся на этапе строительно-монтажных и демонтажных работ, определены на основании разделов: 4248-П-000.000.000-ПОС-01 «Пе-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

риод организации строительства» и 4248-П-000.000.000-ПОД-01 «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства».

Техническое обслуживание и текущий ремонт автотранспорта, строительных и дорожных машин на строительной площадке не производится. Отходы, образующиеся при обслуживании строительной техники и автомобилей (аккумуляторы отработанные не поврежденные с не слитым электролитом, масла гидравлические и моторные отработанные, отработанные фильтры автомобилей и др.), будут учитываться по месту приписки транспорта и техники.

Освещение строительной площадки и бытовых вагончиков строителей предусматривается светодиодными светильниками. Срок службы светильника превышает период строительства. Таким образом, образование отходов, образующихся при освещении, на период строительства не предусматривается.

Учет вышедшей из употребления спецодежды, рабочей обуви производится по месту регистрации субпорядной организации, выполняющей строительные работы. Замена спецодежды, рабочей обуви на строительной площадке не предусмотрена, отходы не учитываются.

В вахтовом поселке строителей предусмотрены следующие помещения: общежитие, магазин, комната отдыха, баня, столовая. Отходы от комнаты отдыха не предусмотрены, так как образование отходов учтено в отходе «Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)».

Песок, щебень, ПГС на строительную площадку доставляются в необходимом количестве. При появлении излишков, они используются для отсыпки дорог.

По материалам инженерно-экологических изысканий почвы участка проведения работ попадают под категорию «чистая» в соответствие с СанПиН 2.1.7.1287-03. Рекомендации по использованию почв относящихся к категории загрязнения «чистая» заключаются в использовании их без каких-либо ограничений.

В результате демонтажа металлоконструкций, трубопроводов, фланцевой трубопроводной арматуры образуются отходы «Лом и отходы стальные несортированные».

В результате использования строительных материалов образуются следующие отходы: «Отходы рубероида», «Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме», «Лом и отходы стальные несортированные», «Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные», «Отходы изолированных проводов и кабелей».

При проведении сварочных работ образуются отходы: «Остатки и огарки стальных сварочных электродов», «Шлак сварочный».

При нанесении лакокрасочного покрытия на проектируемые объекты образуются отходы: «Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)», «Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)», «Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)», «Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства».

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

При обслуживании вахтового поселка строителей образуются отходы: «Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)», «Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные», «Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные», «Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами», «Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами», «Отходы от уборки бань, саун».

При жизнедеятельности строителей образуются отходы «Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)».

При ликвидации случайных проливов нефтепродуктов образуются: «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)», «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)».

Расчет количества образования отходов представлен в Приложении М.

Виды, количество, характеристика отходов по классам опасности, видам образования, физико-химическим свойствам и способам дальнейшего обращения представлены в таблице 6.26.

Всего при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ образуется 108,211 т отходов.

- 3 класс опасности (умеренно опасные отходы) – 89,100 т/год;
- 4 класс опасности (малоопасные отходы) - 1,746 т/год;
- 5 класс опасности (практически неопасные отходы) - 17,365 т/год.

Все образующиеся отходы накапливаются в герметичных контейнерах на специально обрадованной площадке с твердым покрытием.

По мере накопления передаются в специализированные лицензированные организации по заключенным договорам.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 6.26 - Общая характеристика отходов, образующихся в период проведения строительно-монтажных и демонтажных работ

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствие с ФККО)	Физико-химическая характеристика отхода (состав и содержание элементов, агрегатное состояние)	Место накопления отхода	Кол-во отхода, т/период строительства	Действия с отходами, т/период строительства			Способ обращения с отходом
						Утилизация на предприятии	Передано на обезвреживание/утилизацию	Передано на размещение	
Строительно-монтажные работы									
9 31 100 01 39 3 Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Ликвидация проливов нефтепродуктов	3 класс опасности	Прочие дисперсные системы Песок, грунт – 85 %; Нефтепродукты вязкие – 6 %; Нефтепродукты жидкие - 3,5 %; Нефть многосернистая - 5,5 %	Герметичный контейнер объемом 0,75 м^3 на специально оборудованной площадке	89,100	-	89,100	-	Передается на обезвреживание организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации, имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов
Итого по III классу опасности:					89,100	-	89,100	-	
9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Ликвидация проливов нефтепродуктов	4 класс опасности	Изделия из волокон. Текстиль – 73 % Масло – 12 % Вода – 15 %	Герметичный контейнер объемом 0,75 м^3 на специально оборудованной площадке	0,160	-	0,160	-	Передается на обезвреживание организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации, имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов
7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность строителей	4 класс опасности	Смесь твердых материалов (включая волокно) и изделия. Бумага – 30 % Стекло – 5 % Полиэтилен–25 % Металлы – 6 % Пластик – 11 % Текстиль – 8 % Древесина – 10 % Прочие твердые включения – 5 %	Герметичный контейнер объемом 0,75 м^3 на специально оборудованной площадке	0,199	-	-	0,199	Передается на размещение региональному оператору по ЯНАО, назначенный на основании Постановления Правительства ЯНАО от 18.04.2018г. № 416-П, ООО «Инновационные технологии». Лицензия № (89) - 3831 - СТОР/П от 28.12.2018 г. (приложение М)
4 38 191 025 51 4 Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	Нанесение ЛКМ	4 класс опасности	Изделие из одного материала Полиэтилен – 97 % Остатки лакокрасочных средств – 3 %	Герметичный контейнер объемом 1,1 м^3 на специально оборудованной площадке	0,134	-	0,134	-	Передается на обезвреживание организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации, имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов
8 92 110 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	Нанесение ЛКМ	4 класс опасности	Изделия из волокон. Текстиль – 73 % Масло – 12 % Вода – 15 %		0,002	-	0,002	-	Передается на обезвреживание организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации, имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов
8 91 110 02 52 4 Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	Нанесение ЛКМ	4 класс опасности	Изделия из нескольких материалов. Пластмасса – 31,14 %; Текстиль – 8,23 %; Древесина – 11,19 %; Щетина – 4,38 %; Металл – 42,01 %; Остатки ЛКМ – 3,05 %		0,002	-	0,002	-	Передается на обезвреживание организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации, имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствие с ФККО)	Физико-химическая характеристика отхода (состав и содержание элементов, агрегатное состояние)	Место накопления отхода	Кол-во отхода, т/период строительства	Действия с отходами, т/период строительства			Способ обращения с отходом
						Утилизация на предприятии	Передано на обезвреживание/утилизацию	Передано на размещение	
9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный	Сварочные работы	4 класс опасности	Твердое Fe – 50 %; Fe2O3 – 10 %; Mn – 3 %; SiO2 – 37 %	Герметичный контейнер объемом 0,75 м^3 на специально оборудованной площадке	0,002	-	-	0,002	Передается на размещение организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации, имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов
8 26 210 01 51 4 Отходы рубероида	Укладка теплоизоляции	4 класс опасности	Изделие из одного материала Рубероид -100 %		0,009	-	-	0,009	Передается на размещение организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации, имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов
7 31 110 01 72 4 Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	Эксплуатация общежития в вахтовом строительном городке	4 класс опасности	Смесь твердых материалов и изделий. Полимерные материалы -15-20%, пищевые отходы - 20 - 25%, металл - 3 - 10%,	Герметичный контейнер объемом 1,1 м^3 на специально оборудованной площадке	1,238	-	-	1,238	Передается на размещение региональному оператору по ЯНАО, назначенный на основании Постановления Правительства ЯНАО от 18.04.2018г. № 416-П, ООО «Инновационные технологии». Лицензия № (89) - 3831 - СТОР/П от 28.12.2018 г. (приложение М)
Итого по IV классу опасности:					1,746	-	0,298	1,448	
8 22 201 01 21 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Устройство свайных фундаментов	5 класс опасности	Кусковая форма. Бетон-100 %	Герметичный контейнер объемом 1,1 м^3 на специально оборудованной площадке	6,579	-	-	6,579	Передается на размещение организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации
4 91 103 11 61 5 Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства	СИЗ при нанесении ЛКМ	5 класс опасности	Изделие из одного волокна Фильтрующий материал – 100%		0,0002	-	-	0,0002	Передается на размещение организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, например, МУП «УГХ» лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации
3 05 291 11 20 5 Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	Устройство опалубки	5 класс опасности	Кусковая форма. Древесина – 100 %		1,149	-	-	1,149	Передается на размещение организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации
9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Сварочные работы	5 класс опасности	Твердое Mn – 0,42 % Fe – 93,48 % Fe2O3 – 1,50 % C – 4,9 %	Герметичный контейнер объемом 1,1 м^3 на специально оборудованной площадке	0,014	-	0,014	-	Передается для утилизации специализированной организации, например, ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955от 26.05.2015 г. (Приложение М) имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов
4 61 200 99 20 5 Лом и отходы стальные несортированные	Монтаж трубопровода и металлоконструкций	5 класс опасности	Твердое Сталь–100 %		0,931	-	0,931	-	Передается для утилизации специализированной организации, например, ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955от 26.05.2015 г. (Приложение М) имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов
4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных	Прокладка кабельной	5 класс опасно-	Изделия из нескольких материалов.		0,057	-	0,057	-	Передается для утилизации специализированной организации, например,

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствие с ФККО)	Физико-химическая характеристика отхода (состав и содержание элементов, агрегатное состояние)	Место накопления отхода	Кол-во отхода, т/период строительства	Действия с отходами, т/период строительства			Способ обращения с отходом
						Утилизация на предприятии	Передано на обезвреживание/утилизацию	Передано на размещение	
проводов и кабелей	продукции	сти	Медь – 98 % Оплётка – 2 %						ООО «ТК Вертикаль» (Приложение М) или иной организации.
7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Эксплуатация столовой в вахтовом строитель-ном город-ке	5 класс опасности	Дисперсные системы Вода – 56 %, углеводы - 27,3 %, белки - 10 %, липиды - 4 %; пластмасса - 1,7 %, металлы - 1 %	Герметичный контейнер объемом 1,1 м^3 на специально оборудованной площадке, расположенной в вахтовом поселке строителей	0,463	-	-	0,463	Передается на размещение организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации
7 36 100 11 72 5 Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	Эксплуатация столовой в вахтовом строительном городке	5 класс опасности	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий Полиэтилен – 5 %; Пластмасса – 17 %; Металл (по железу) – 12 %; Остатки продуктов растительного происхождения – 13 %; Органические остатки – 10 %; Бумага, картон – 36 %; Фольга – 7 %		1,638	-	-	1,638	Передается на размещение организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности, например, МУП «УГХ», лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной организации
7 35 100 02 72 5 Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами	Эксплуатация магазина в вахтовом строительном городке	5 класс опасности	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий Бумага и картон – 65 % Полимерные материалы – 12 % Древесина – 11 % Стеклобой – 6 % Металлы – 5 % Текстиль – 1 %		0,743	-	-	0,743	Передается на размещение региональному оператору по ЯНАО, назначенному на основании Постановления Правительства ЯНАО от 18.04.2018г. № 416-П, ООО «Инновационные технологии». Лицензия № (89) - 3831 - СТОР/П от 28.12.2018 г. (приложение М)
7 35 100 01 72 5 Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами	Эксплуатация магазина в вахтовом строительном городке	5 класс опасности	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий Бумага и картон – 65 % Полимерные материалы – 12 % Древесина – 11 % Стеклобой – 6 % Металлы – 5 % Текстиль – 1 %	Герметичный контейнер объемом 1,1 м^3 на специально оборудованной площадке, расположенной в вахтовом поселке строителей	0,743	-	-	0,743	Передается на размещение региональному оператору по ЯНАО, назначенному на основании Постановления Правительства ЯНАО от 18.04.2018г. № 416-П, ООО «Инновационные технологии». Лицензия № (89) - 3831 - СТОР/П от 28.12.2018 г. (приложение М)
7 39 421 01 72 5 Отходы от уборки бань, саун	Эксплуатация бани в вахтовом строительном городке	5 класс опасности	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий материалы природного растительного происхождения (веники) – 70 %, полимерные материалы – 10 %, целлюлозу/бумагу – 10 %, хлопок, текстиль- 10 %		0,845	-	-	0,845	Передается на размещение региональному оператору по ЯНАО, назначенному на основании Постановления Правительства ЯНАО от 18.04.2018г. № 416-П, ООО «Инновационные технологии». Лицензия № (89) - 3831 - СТОР/П от 28.12.2018 г. (приложение М)
Итого по V классу опасности:					13,162	-	1,002	12,160	
Итого (строительно-монтажные работы):					104,008	-	90,400	13,608	
Демонтажные работы									
4 61 200 99 20 5 Лом и отходы стальные несортированные	Демонтаж арматуры, узлов и трубопроводов	5 класс опасности	Твердое Сталь – 100 %	Герметичный контейнер объемом 1,1 м^3 на специально оборудованной площадке	4,203	-	4,203	-	Передается для утилизации специализированной организации, например, ООО «ТК Вертикаль», лицензия серия 72-ЧЦЛ № 5955от 26.05.2015 г. (Прило-

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствие с ФККО)	Физико-химическая характеристика отхода (состав и содержание элементов, агрегатное состояние)	Место накопления отхода	Кол-во отхода, т/период строительства	Действия с отходами, т/период строительства			Способ обращения с отходом
						Утилизация на предприятии	Передано на обезвреживание/утилизацию	Передано на размещение	
									жение М) имеющей лицензию на обращение с данным видом отходов
Итого по V классу опасности:					4,203	-	4,203	-	
Итого (демонтажные работы):					4,203	-	4,203	-	
Итого (строительно-монтажные и демонтажные работы):					108,211	-	94,603	13,608	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

6.5.2 Источники образования, виды и количество образующихся отходов при эксплуатации проектируемых объектов

При проведении реконструкции ДКС вновь проектируемое оборудование отсутствует.

Обслуживание реконструируемых объектов осуществляется существующим персоналом АО «Сибнефтегаз» Пырейного ГКМ, в связи с этим дополнительных объемов отходов от жизнедеятельности сотрудников не образуется.

При реконструкции увеличится площадь под эстакадами на 110,8 м^2 и площадь твердых покрытий на 195,0 м^2. При уборке твердых покрытий образуется отход «Смет с территории предприятия малоопасный».

При замене ламп в светильниках на площадках обслуживания образуются отходы «Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства».

Расчет количества образования отходов представлен в Приложении Н.

Виды, количество, характеристика отходов по классам опасности, видам образования, физико-химическим свойствам и способам дальнейшего обращения представлены в таблице 6.27.

Всего в период эксплуатации объекта образуется 0,893 т/год отходов, в том числе:

- 1 класс опасности (чрезвычайно опасные отходы) – 0,001 т/год;
- 4 класс опасности (малоопасные отходы) - 0,892 т/год.

По мере накопления отходы будут передаваться на дальнейшее обращение с в специализированные лицензированные организации.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 6.27 - Общая характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации объекта

Наименование отходов	Место образования отходов	Класс опасности (в соответствие с ФККО)	Физико-химическая характеристика отхода (состав и содержание элементов, агрегатное состояние)	Периодичность образования отхода	Количество отхода,		Место накопления отхода	Действия с отходами, т/год			Способ обращения с отходом
					т/сутки	т/год		утилизация на предприятии	Передано на обезвреживание/утилизацию	Отправлено на размещение	
4 71 101 01 52 1 Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Освещение обслуживающих площадок	1 класс опасности	Твердый. Стекло – 95,87 % Алюминий – 1,44 % Медь – 0,248 % Цинк – 0,062 % Никель – 0,16 % Вольфрам – 0,04 % Каучук – 1,33 % Сера – 0,133 % Диоксид титана – 0,437 % Целлюлоза – 0,252 % Термореактивные смолы – 0,014 % Золы (сульфаты) – 0,014 %	По мере замены ламп	0,000002	0,001	Закрытый металлический ящик в отдельном помещении (МВНО № 1)	-	0,001	-	Передается на транспортирование по договору ООО «Стройкомплект» для дальнейшей передачи на обезвреживание (Приложение Р), лицензия 89 №0154 от 24.05.2016 г. (Приложение М) или иной специализированной лицензированной организации
			Итого по I классу опасности:			0,001		-	0,001	-	
7 33 390 01 71 4 Смет с территории предприятия малоопасный	Уборка территории	4 класс опасности	Смесь твердых материалов (включая волокна) Полиэтилен - 24,00 % Бумага - 19,0 % Песок, земля - 35,46 % Листья, трава - 10,00 % Древесина - 2,40 % Стекло - 3,30 % Алюминий - 2,70 % Железо - 1,60 % Ткань - 1,50 ; Нефтемасла (по нефтепродуктам) - 0,04 %	При уборке территории тёплый период	0,004	0,892	металлический закрытый контейнер V=1,5 м^3 (МВНО № 7).	-	-	0,892	Передается на размещение, по договору МУП «УГХ» (приложение Р), лицензия 89 №00183 от 26.07.2016 г. (Приложение М) или иной специализированной лицензированной организации
			Итого по IV классу опасности:			0,892		-	-	0,892	
			Итого:			0,893		-	0,001	0,892	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

6.6 Оценка воздействия на объекты растительного и животного мира, водные биологические ресурсы

Негативное воздействие на животный мир выражается в сокращении мест обитания животных в результате размещения на территории технологических сооружений. Также воздействие оказывает загрязнение воздушной и почвенной среды химическими веществами.

Размещение проектируемых сооружений предусматривается на ранее отведенной территории. Дополнительный земельный отвод не требуется.

Строительство и эксплуатация проектируемых сооружений не повлияет на условия миграции животных, так как на данной территории отсутствуют какие-либо глобальные пути миграции животных.

На стадии строительства наземный животный мир окружающей территории может испытывать воздействие от:

– постоянного шума работающей спецтехники и автотранспорта;

– поступления в атмосферный воздух загрязняющих веществ от автотранспортных средств и спецтехники, сварочных и лакокрасочных работ, пересыпке материалов и др.

В период строительства на объекты животного мира будет воздействовать шум при работе автотранспорта и дорожно-строительной техники, что выступает как фактор беспокойства по отношению к животным. Особенно нежелательно нарушение спокойствия животных в репродуктивный период с мая по июнь.

Фактор беспокойства будет проявляться на этапе строительства, в меньшей степени в период эксплуатации, и будет связан с шумом от работающей техники, автотранспорта, присутствием человека.

Непосредственно в период строительства в окрестностях объектов нефтедобычи формируется территория с очень низкой численностью животных, зона которой простирается на расстояние до 3 км. Численность разных видов животных при этом снижается от 50 до 100 %. По мере удаления от источника беспокойства отрицательное влияние на фауну ослабевает. По пространственному охвату воздействие на растительный и животный мир, оказываемое в период строительства проектируемых сооружений носит узколокальный точечный характер и не нанесет ему ощутимого ущерба.

На стадии эксплуатации ДКС наземный животный мир окружающей территории может испытывать воздействие от:

– постоянного шума работающих агрегатов ДКС;

– поступления в атмосферный воздух загрязняющих веществ.

Проектируемые объекты ДКС будут эксплуатироваться вместе с действующими в настоящее время технологическими объектами Пырейного месторождения. Обитающие на прилегающей территории животные и птицы адаптировались к изменившимся условиям. Учитывая тот факт, что новым источником шума, находящимся на улице, будет вентилятор, новых

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

источников загрязнения атмосферно воздуха нет, то прогнозируемое воздействие можно оценить как незначительное.

Проектируемая площадка ДКС расположена за пределами границ водоохранной зоны: расстояние от площадки до ближайшего водотока р. Тыдылъяха – 0,96 км. Непосредственный забор воды из поверхностных водотоков и сброс загрязненных сточных вод в поверхностные водотоки или на рельеф проектом не предусматривается.

Проектируемый объект не оказывает воздействие на водные биологические ресурсы и на гидрологический режим водных объектов на период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений. Дополнительные мероприятия по охране водных биологических ресурсов, а также среды их обитания, в данном проекте не предусматриваются.

Площадка проектирования расположена на территории промышленного предприятия. Отчуждение новых земельных участков под строительство не требуется. Территория предполагаемого строительства представлена насыпными грунтами, естественная растительность на действующей промышленной площадке отсутствует.

На территори производства работ отсуствуют редкие и исчезающие виды растений, поэтому воздействие при эксплуатации на них не наблюдается.

Таким образом, воздействие на растительный мир на площадке проектирования в период строительства и эксплуатации отсутствует.

Незначительное воздействие может быть оказано на прилегающие территории поступлением в атмосферный воздух загрязняющих веществ. В растениях замедляются процессы фотосинтеза, снижается содержание хлорофилла, изменяется максимальный состав зеленой массы. Даже малые концентрации токсичных веществ вызывают изменение состава почвы, ее интоксикацию, повреждение корневой системы растений. Влияние выбрасываемых газов на состояние растительности проявляется в сокращении плотности крон деревьев, более плотном расположении хвои на побегах, преждевременном листопаде, сокращении продолжительности жизни хвои, снижении прироста по высоте и объему.

Так как территория проектируемого объекта располагаются на территории уже имеющихся антропогенно нарушенных площадях, воздействие, оказываемое на растительный и животный мир, практически не изменится и к необратимым последствиям не приведет.

По материалам инженерно-экологических изысканий на участке производства работ виды растений и животных, включенные в Красную Книгу Ямало-Ненецкого Автономного Округа и Красную Книгу РФ, отсутствуют.

6.7 Оценка воздействия на окружающую среду возможных аварийных ситуаций

При строительстве проектируемых сооружений заправка техники на площадке строительства предусматривается с помощью топливозаправщика. Для расчета принят топливоза-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

правщик АТЗ-56133, имеющий номинальную вместимость цистерны 10000 л. Исходные данные для расчета представлены в томе 6 данного проекта (4248-П-000.000.000-ПОС-01).

Анализ возникновения аварийных ситуаций на проектируемом объекте на период эксплуатации представлен в разделе 12.1 данного проекта (4248-П-000.000.000-ГОЧС-01).

Для оценки воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений для дальнейшего анализа выбраны следующие вероятные аварийные ситуации:

а) разрушение цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без дальнейшего возгорания (период строительства);

б) разрушение цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с дальнейшим возгоранием (период строительства);

в) разрушение газопровода и выброс газа в атмосферный воздух (период эксплуатации).

В случае реализации аварийной ситуации, связанной с полной разгерметизацией цистерны топливозаправщика, в окружающую среду поступит 8400 кг дизельного топлива.

В случае реализации аварийной ситуации, связанной с полной разгерметизацией газопровода (период эксплуатации), в окружающую среду поступит 800 кг природного газа.

Для оценки вероятности реализации рассмотренных сценариев аварий использовался метод логических деревьев событий.

Характеристика опасных веществ, участвующих в рассматриваемых вариантах аварии, а также вероятность аварийных ситуаций представлены в таблице 6.28.

Таблица 6.28 - Максимальное количество опасного вещества, участвующего в аварии

Сценарий аварии	Наименование опасного вещества	Максимальное количество опасного вещества, участвующего в аварии, кг	Площадь разлива опасного вещества на подстилающую поверхность, $м^2$	Вероятность возникновения аварийной ситуации, 1/год
Разрушение цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без дальнейшего возгорания (период строительства	Дизельное топливо	8400	198	1,5E-6
Разрушение цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, с дальнейшим возгоранием (период строительства)	Дизельное топливо	8400	198	3,5E-6
Разрушение газопровода и выброс газа в атмосферный воздух (период эксплуатации)	Природный газ	800	-	1,00E-05

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Ниже рассмотрено воздействие вероятных аварийных ситуаций на объекты окружающей среды.

Воздействие на атмосферный воздух

а) Расчет массы выброса при испарении пролива, скорости испарении пролива дизельного топлива выполнен с использованием программного комплекса «Toxi+Risk 5» (сертификат соответствия в системе ГОСТ Р: № RA.RU.АБ86.Н01149) и составляет для данного варианта развития аварии – 0,000689 кг/с (0,689 г/с). При данной скорости испарения дизельного топлива время полного испарения пролива составит 141,2 дня.

Расчет выполнен с учетом климатических особенностей и подстилающей поверхности строительной площадки.

Учитывая, что вероятная аварийная ситуация произойдет на действующей промышленной площадке ДКС Пырейного ГКМ, непосредственно при заправке дорожно-строительной техники, в присутствие персонала строительстной бригады, скорость ликвидации аварийной ситуации не превысит 6 час.

Содержание загрязняющих веществ в парах дизельного топлива определено согласно приложению 14 (уточненное) «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденных приказом Госкомэкологии России от 08.04.98 № 199.

Расчет массы выброса при испарении пролива дизельного топлива (без возгорания) представлен в таблице 6.29.

Таблица 6.29 - Масса выброса при испарении пролива дизельного топлива

Скорость испарения пролива, кг/с	Время ликвидации аварии, час.	Загрязняющее вещество		Содержание в ДТ, доли ед.	Масса выброса	
		код	Наименование		г/с	т/год
0,000689	6	333	Сероводород	0,028	0,019	0,0004
		2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,9957	0,686	0,015
			Итого:		0,705	0,015

б) Расчет выбросов при аварийной ситуации, связанной с возгоранием аварийного пролива дизельного топлива, выполнен в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996 г.

Основная формула расчета выброса вредного вещества (ВВ) в атмосферу при рассматриваемом характере горения нефтепродукта имеет вид:

$$П1 = К1 \cdot mj \cdot Sср, \text{ кг}_1/\text{час} \quad (5.1)$$

где:

$П_1$ - количество конкретного (i) ВВ, выброшенного в атмосферу при сгорании конкретного (j) нефтепродукта в единицу времени, кг_1/час;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

$K_{1_}$ - удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг1/кгj;

m_j - скорость выгорания нефтепродукта, кгj/м^2·час;

$S_{ср}$ - средняя поверхность зеркала жидкости, м^2.

Для расчета количества вредных выбросов, образующихся при сгорании дизельного топлива на инертном грунте, используется следующая формула:

$$П_j = 0.6 \times \frac{K_1 \cdot K_н \cdot p \cdot b \cdot S_r}{t_r}, \text{ кг1/час} \quad (5.5)$$

где:

Kj - удельный выброс ВВ, кгj/кг;

Кп - нефтеемкость грунта, м^3/м^3;

p - плотность разлитого вещества, кг/м^3 (принимаем 0,84 кг/м^3);

b - толщина пропитанного нефтепродуктом слоя почвы, м (принимаем 0,24 м);

Sr - площадь пятна нефти и нефтепродукта на почве, м;

tr - время горения нефти и нефтепродукта от начала до затухания, час. Время ликвидации аварии примается 6 час.;

0,6 - принятый коэффициент полноты сгорания нефтепродукта.

Валовый выброс вредного вещества в атмосферу рассчитывается по формуле:

$$w1 = П13 \cdot t3 + П1r \cdot tr, \text{ кг} \quad (6.2)$$

где:

П13 - выброс ВВ при средней площади зеркала Scp, кг/час;

П1r - выброс ВВ при выгорании нефтепродукта из грунта, рассчитанный по формуле (5.5), кг/час;

t_3 - время существования зеркала горения над грунтом, рассчитываемое по формуле:

$$t_3 = 16.67 \cdot \frac{h_{ср}}{l}, \text{ час} \quad (6.3)$$

где:

hcp - средняя величина толщины слоя дизельного топлива над грунтом, м (принимаем 0,05 м);

tr - время выгорания нефтепродукта из грунта, час. (принимается 6 час.).

l – линейная скорость выгорания дизельного топлива - 4,18 мм/мин.

Расчет массы выброса при горении пролива дизельного топлива представлен в таблице 6.30.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 6.30 - Масса выброса при горении пролива дизельного топлива

Загрязняющее вещество		Удельный выброс вредного кг/кг вещества	Масса дизельного топлива, кг	Скорость выгорания ДТ, кг/м^2 * час	Площадь пролива, м^2	Масса выброса, кг/час	Время существования зеркала горения, час	Масса при выгорании ДТ из грунта, кг/час	Валовый выброс, кг	Масса выброса загрязняющих веществ	
Наименование	код	K1		mj	Scp	$П_{13}$	t_3	$П_{1г}$	w1	г/с	т/год
Диоксид углерода	-	1,0000	8400,0	198,00	198,00	39204,00	0,20	0,64	7821,18	10890,00	7,821
Диоксид азота	301	0,0261	8400,0	198,00	198,00	1023,22	0,20	0,02	204,13	284,229	0,204
Синильная кислота	317	0,01	8400,0	198,00	198,00	392,04	0,20	0,01	78,21	108,900	0,078
Сажа	328	0,0129	8400,0	198,00	198,00	505,73	0,20	0,01	100,89	140,481	0,101
Диоксид серы	330	0,0047	8400,0	198,00	198,00	184,26	0,20	0,003	36,76	51,183	0,037
Сероводород	333	0,001	8400,0	198,00	198,00	39,20	0,20	0,001	7,82	10,890	0,008
Оксид углерода	337	0,0071	8400,0	198,00	198,00	278,35	0,20	0,005	55,53	77,319	0,056
Формальдегид	1325	0,0011	8400,0	198,00	198,00	43,12	0,20	0,001	8,60	11,979	0,009
Уксусная кислота	1555	0,0036	8400,0	198,00	198,00	141,13	0,20	0,002	28,16	39,204	0,028
									8341,29	11614,185	8,341

в) Расчет массы выброса *при разгерметизации газопровода* выполнен на основании компонентного состава газа и представлен в таблице 6.31.

Таблица 6.31 - Масса выброса при полной разгерметизации газопровода

Масса газа при продувке, кг	Время выхода газа, с	Состав газовой фазы в оборудовании			Масса выброса	
		код	наименование вещества	содержание, доли ед	г/сек	т/год
800	3600	415	Углеводороды предельные С1-С5	0,987	219,362	0,790
		416	Углеводороды предельные С6-С10	0,00002	0,004	0,00001
		1052	Метанол	0,0002	0,054	0,0002
			Итого:		219,420	0,790

Оценка загрязнения атмосферного воздуха при испарении пролива аммиака выполнена в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации №273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» с использованием программы УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Для расчета выбран расчетный прямоугольник 80000*160000 м, шаг сетки – 2000 м. Расчет проведен на теплый период года, без учета фоновых концентраций. Расчет проведен в расчетных точках на границе СЗЗ ДКС, а также на границе ближайших населенных пунктов: пгт. Сывдарма, Коротчаево, район г. Новый Уренгой и пгт. Уренгой Пуровского района.

При рассмотрении вариантов аварийных ситуаций в атмосферный воздух поступают разноименные загрязняющие вещества. Для удобства проведено два расчета рассеивания загрязняющих веществ. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ при аварийных ситуациях приведены в приложении У.

Анализ рассеивания загрязняющих веществ, размер зоны влияния (изолиния 1 ПДК) и зоны влияния (изолиния 0,05 ПДК) приведены в таблице 6.32.

Таблица 6.32 - Анализ рассеивания загрязняющих веществ на период аварийной ситуации

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Радиус зоны, км	
				№ источника на карте - схеме	% вклада		
код	наименование	На границе жилой зоны	На границе СЗЗ			1 ПДК	0,05 ПДК
а) испарение пролива дизельного топлива							
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	----	0,25	6501	99,54	-	4,5
		7,97e-04	----	6501	98,77		
2754	Углеводороды предельные С12-С19	----	0,01	6501	80,84	-	-
		3,39e-05	----	6501	83,99		
б) горение пролива дизельного топлива							
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	----	56,52	6502	100	14,496	53,720
		0,18	----	6502	100		
0328	Углерод (Сажа)	----	97,21	6502	100	18,833	67,724
		0,31	----	6502	100		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	----	10,63	6502	100	7,081	26,057
		0,03	----	6502	100		
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	----	141,54	6502	99,83	22,336	79,219
		0,45	----	6502	99,83		
0337	Углерод оксид	----	1,61	6502	100	2,518	11,682
		0,01	----	6502	100		
1325	Формальдегид	----	24,87	6502	100	10,598	37,955

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК		Источники, дающие наибольший вклад		Радиус зоны, км	
				№ источника на карте - схеме	% вклада		
код	наименование	На границе жилой зоны	На границе СЗЗ			1 ПДК	0,05 ПДК
		0,08	----	6502	100		
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	----	20,35	6502	100	9,674	34,597
		0,06	----	6502	100		
6043	Серы диоксид и сероводород	----	152,17	6502	99,84	22,792	81,248
		0,49	----	6502	99,84		
6204	Азота диоксид, серы диоксид	----	41,97	6502	100	13,065	47,297
		0,13	----	6502	100		
в) разгерметизация газопровода и выход газа							
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	----	0,11	0503	100	-	3,009
		3,62e-04	----	0503	100		
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	----	8,29e-06	0503	100	-	-
1052	Метанол (Метиловый спирт)	----	0,01	0503	100	-	-
		1,78e-05	----	0503	100		

Максимальное воздействие на атмосферный воздух формируется в результате вероятной аварийной ситуации, связанной с возгоранием пролива дизельного топлива при полной разгерметизации цистерны топливозаправщика. При данной аварийной ситуации максимальная зона влияния (изолиния 1 ПДК) составит 22,792 км по выбросам группы суммации сероводород и серы диоксид, максимальная зона влияния составит 81,248 км по выбросам группы суммации сероводород и серы диоксид. Так как ближайшие населенные пункты расположены на значительном расстоянии от площадки ДКС, на границе населенных пунктов воздействие рассматриваемых вероятных аварийных ситуаций отсутствует: концентрации всех загрязняющих веществ на границе населенных пунктов ниже ПДК для населенных мест.

Рассматриваемые аварийные ситуации характеризуются выраженным воздействием на атмосферный воздух, но так как место действия рассматриваемых вероятных аварийных ситуаций происходит на территории действующего промышленного предприятия с постоянными рабочими местами, следует ожидать незамедлительной ликвидации аварийной ситуации.

Воздействие на поверхностные водотоки

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Так как заправка техники предусматривается за пределами водоохранной зоны, негативное воздействие на водотоки в результате разгерметизации цистерны топливозаправщика, исключается.

Воздействие на почву, растительность, подземные воды

В случае попадания пролива дизельного топлива на почвенный покров, негативное воздействие на растительность, почвенный покров и подземные водные объекты будет зависеть от скорости ликвидации аварийной ситуации.

При вероятной аварийной ситуации, связанной с проливом дизельного топлива (полная разгерметизация топливозаправщика), возможно образование нефтезагрязненного грунта. Объем и степень загрязнения грунта будет определена по фактическому загрязнению и будет зависеть от скорости ликвидации аварийной ситуации. Ориентировочный объем нефтезагрязненного грунта при глубине загрязнения 0,3 м составит 59,4 м^3.

При аварийной ситуации, связанной с истечением природного газа, образование загрязненного грунта не предусматривается.

Воздействие на объекты животного мира

Прямое негативное воздействие на объекты животного мира в результате реализации аварийных ситуаций не предвидится, так как нахождение объектов животного мира непосредственно на промышленной площадке ДКС маловероятно.

В случае аварийной ситуации, связанной с горением нефтепродуктов, возможно косвенное воздействие на объекты животного мира, а также персонал, работающий на площадке ДКС Пырейного ГКМ: отравление высокой концентрацией продуктов сгорания и тепловое излучение.

Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций в подразделе 7.7 данного тома описан комплекс мероприятий, предусмотренный в проекте с целью уменьшения, предотвращения или смягчения негативного воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

7 МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И/ИЛИ СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

7.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

В данном проекте предусмотрено следующие технологические решения, снижающие негативное воздействие на атмосферный воздух в период строительства:

– неодновременность работы строительной техники;

– использование транспорта и строительной техники с отрегулированными выбросами в соответствии с действующими нормами;

– использование автотранспорта с полной загрузкой для минимизации числа поездок;

– соблюдение регламента выполнения сварочных работ;

– хранение пылящихся материалов в закрытых емкостях, использование укрытий при транспортировании на автомобилях;

– смачивание пылящих поверхностей, исключение сухих периодов при производстве работ с использованием пылящихся материалов;

– складирование образующегося строительного мусора на специально предусмотренной площадке.

С целью уменьшения выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации проектируемых сооружений проектом предусматривается:

– расположение проектируемых сооружений с учетом требований действующих норм и правил;

– запорная трубопроводная арматура принята стальная фланцевая, по герметичности затвора класса «А» ГОСТ 9544-2005 «Классы и нормы герметичности затворов»;

– все трубопроводы, оборудование и арматура приняты стальные на давление, превышающее технологическое рабочее;

– осуществление контроля в процессе эксплуатации за степенью коррозионного износа оборудования и трубопроводов с использованием неразрушающих методов;

– своевременный ремонт трубопроводов в процессе эксплуатации, периодическое испытание на прочность и герметичность;

– управление технологическим процессом автоматизировано и осуществляется централизовано из операторной;

– основная запорная арматура имеет местное и дистанционное управление, обеспечивающее быстрое отключение оборудования и трубопроводов;

– аварийный слив жидких продуктов из оборудования и трубопроводов при аварии и перед ремонтом предусмотрен в подземную ёмкость;

– сброс газа при подготовке технологического оборудования к ремонтам, и сбросов в аварийных ситуациях предусмотрен в факельные линии;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– для максимального снижения выбросов в окружающую среду горючих и взрывоопасных веществ при аварийной разгерметизации системы, технологическая схема УКПГ разделена на блоки, предусмотрены отсекатели со временем срабатывания, соответствующим категории взрывоопасности блоков;

– предусмотренное проектной документацией заводское оборудование, арматура и трубопроводы имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности.

В период проведения строительных работ предусмотрены следующие мероприятия, обеспечивающие снижение шума в источниках шумового воздействия:

- использование современного строительного оборудования и механизмов;

- использование высокотехнологичных источников временного электроснабжения, оснащенных шумозащитными кожухами;

- проведение планового и предупредительного ремонта применяемого оборудования с обязательным контролем его шумовых и вибрационных характеристик;

- проведение периодических эксплуатационных проверок технического состояния оборудования на соответствие гигиеническим нормам;

- контроль соблюдения правил и условий эксплуатации, согласно нормативно-технической документации.

7.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

Проведение строительных работ и эксплуатация проектируемых объектов не окажет значительного влияния на существующее состояние почвогрунтов на участках проектируемых объектов.

Согласно материалам инженерно-экологических изысканий для данного проекта, снятие плодородного слоя почвы на территории участка работ нецелесообразно ввиду несоответствия почв ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ». Рекультивация нарушенных земель и благоустройство реконструируемой территории не предусмотрено. После завершения строительно-монтажных работ предусматривается планировка территории.

С целью уменьшения негативного влияния на грунт проектом предусмотрено:

– хранение сырья, материалов, твердых бытовых и производственных отходов на специально оборудованных площадках и сооружениях;

– запрещенные движения автотранспорта в период строительства и эксплуатации вне оборудованных проездов на территории промышленной площадки;

– асфальтирование и отбортовка площадок размещения оборудования и дорог;

– использование твердых водонепроницаемых покрытий для организации мест временной стоянки автотранспорта;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– максимальное сокращение размеров строительных площадок для производства строительно-монтажных работ;

– сбор и вывоз отходов предусматривается специализированным транспортом (с использованием тента во избежание пыления и рассыпания отходов) на лицензированные полигоны;

– применение специальных устройств для приема растворов и бетонных смесей;

– выполнение мероприятий, исключающих попадание ГСМ на землю при заправке на рабочем месте строительных машин и механизмов (заправка автозаправщиками, применение инвентарных поддонов и т. д.);

– максимально использовать земли в период устойчивого снежного покрова для исключения необоснованного нарушения растительности;

– для сохранения мерзлого состояния грунтов и исключения теплового воздействия на них все здания, сооружения проектируются на сваях с холодным продуваемым подпольем;

– в летний период движение только по отсыпанным дорогам;

– не проводить снятие почвенно-растительного слоя;

– залужение земель временного отвода многолетними травами;

– проведение комплекса противопожарных мероприятий, включающих соблюдение правил пожарной безопасности, инструктаж и обучение персонала, наличие оперативной связи, полная обеспеченность средствами пожаротушения;

– строительство водопропускных сооружений для исключения заболачивания почвы;

– слив воды после гидроиспытаний на рельеф исключен;

– укрепление откосов насыпи площадок и подъездных автодорог геосинтетическими материалами, которые выполняют роль покрытия, защищающего откос от эрозии;

– комплекс мер по предупреждению химического загрязнения земель;

–вся запорная арматура, применяемая в проектной документации, соответствует классу герметичности затвора «А» по ГОСТ Р 54808-2011;

– после проведения строительных работ в соответствии с ГОСТ 17.5.1.02-85 выбрано строительное направление рекультивации общей площадью 533 м^2;

–предусмотрены работы по благоустройству территории проводятся в пределах границ ограждения, площадь территории в ограждении составляет 69523,90 м^2. Благоустройство территории заключается в устройстве подъезда из ж.б. плит и устройстве монолитных участков из цементобетонного покрытия между ж.б. плитами;

– работы по благоустройству территории проводятся в пределах границ ограждения на площади 69523,90 м^2.

В случае соблюдения регламентированных мероприятий предприятием и его сотрудниками, уровень загрязнения подчиненных и прилегающих территорий останется на существующем уровне.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

7.3 Мероприятия при обращении с отходами производства и потребления

Комплекс мероприятий по обращению отходов включает работы по накоплению, передаче на транспортирование, обезвреживание, размещение образующихся отходов, устройству площадок для их накопления.

Обращение с отходами должно производиться в соответствии с действующими законодательными и нормативными документами:

- Закон РФ от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»;
- СанПиН 42-128-4690-88 «Содержание территории населенных мест»;
- Постановление Правительства РФ от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра».

Обращение с отходами включает в себя все виды деятельности, связанные с образованием, сбором, накоплением, утилизацией, обезвреживанием, транспортированием и размещением отходов.

В разделе определены необходимые мероприятия, направленные на снижение возможных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

Хозяйствующий субъект, осуществляющий строительство и эксплуатацию объекта, в соответствии с требованиями ст. 10 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998 г., должен соблюдать федеральные нормы и правила и иные требования в области обращения с отходами.

Основным элементом в стратегии безопасного обращения с отходами является раздельное накопление отходов на специально оборудованных площадках, в пределах производственного объекта, с последующей постоянной передачей на дальнейшее обращение (транспортирование, обработка, обезвреживание, утилизация, размещение) в специализированную лицензированную организацию.

Для накопления отходов, образующихся в период эксплуатации и строительства объекта, используются площадки и контейнеры, оборудованные в соответствие с действующими нормами и правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03 Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления). Для обеспечения требований экологической безопасности, места временного накопления отходов должны быть оборудованы соответствующим образом — располагаться на площадках с твердым водонепроницаемым покрытием (асфальт, бетон, железобетон), иметь отведение ливневых стоков, изоляцию от поверхности почвы, поверхностных и грунтовых вод. Уборка мест временного накопления отходов должна производиться регулярно.

На основании ст.19 Федерального закона № 89-ФЗ юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны вести в установленном порядке учёт образовавшихся, утилизи-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

рованных, обезвреженных, переданных, полученных, размещенных отходов. Собранная информация первичного учёта отходов предоставляется в соответствующие органы госконтроля. В соответствии с приказом Минприроды РФ № 721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами», субъекту, осуществляющему строительство проектируемого объекта, необходимо вести журнал движения отходов. Учету подлежат все виды отходов I - V класса опасности, образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных юридическим лицом и индивидуальным предпринимателем за учетный период.

Обеспечение своевременного внесения платы за негативное воздействие за размещение отходов производства и потребления.

Передача отходов на дальнейшее обращение осуществляется с соблюдением норм предельного накопления отходов на предприятии и периодичности их вывоза, но не реже одного раза в течение 11 месяцев с момента их образования по заключенным договорам со специализированными организациями. Кратность вывоза отходов, относящихся к твердым коммунальным: при температуре ниже минус 5 ºС и ниже – один раз в три дня, при температуре выше +5 ºС - ежедневно, согласно СанПиН 42-128-4690-88 «Содержание территории населенных мест».

Своевременная разработка разрешительной документации в части обращения с отходами в зависимости от категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Транспортирование, утилизация, обезвреживание, размещение образующихся отходов осуществляется только специализированными организациями, имеющими лицензии на соответствующий вид деятельности.

Недопущение захламления территории отходами и запрет сжигания отходов.

Транспортирование отходов к местам дальнейшего обращения (обработка, утилизация, обезвреживание, размещение) должно осуществляться специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил. Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта должны исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. Все виды работ, связанные с загрузкой, транспортировкой и разгрузкой отходов, должны быть механизированы и по возможности герметизированы.

В соответствии с «Правилами обустройства мест (площадок) накопления ТКО и ведения их реестра», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра», создание места (площадки) накопления ТКО необходимо согласовать с органом местного самоуправления на основании письменной заявки.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

В соответствии с требованиями ст. 14 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998 г., индивидуальные предприниматели, юридические лица, в процессе деятельности которых образуются отходы I - V классов опасности, обязаны осуществить отнесение соответствующих отходов к конкретному классу опасности и составить паспорт отходов I - IV классов опасности.

Отходы для размещения должны передаваться на специализированный полигон, внесенный в государственный реестр объектов размещения отходов (далее – ГРОРО). Например, Полигон МУП «Уренгойское городское хозяйство», расположенный по адресу г. Новый Уренгой, ЯНАО, ул. 26 съезд КПСС, д. 10. Номер включения в ГРОРО № 89-00042-3-00592-250914 на основании Приказа № 592 от 25.09.2014 г.

Отходы, относящиеся к твердым коммунальным отходам, передаются на размещение региональному оператору по ЯНАО, назначенному на основании Постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 18.04.2018 г. № 416-П - ООО «Инновационные технологии». Лицензия № (89) - 3831 - СТОР/П от 28.12.2018 г.

Основным элементом в стратегии безопасного обращения с отходами в период эксплуатации и строительства является раздельное накопление отходов на специально оборудованных площадках, в пределах производственного объекта, с последующей передачей на дальнейшее обращение.

Контроль над организацией и периодичностью вывоза отходов, соблюдением правил техники безопасности и экологической безопасности будет осуществляться ответственным лицом.

Предусмотрены следующие мероприятия в период строительства и эксплуатации объекта для минимизации негативного воздействия от отходов производства и потребления:

- соблюдение правил обращения с отходами;

- контроль над организацией и периодичностью вывоза отходов с соблюдением правил техники безопасности и экологической безопасности будет осуществляться ответственным лицом, в том числе обучение рабочих правилам природоохранного законодательства при обращении с отходами.

- назначение приказом лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами;

- разработка соответствующих должностных инструкций;

- обучение персонала в соответствии с утвержденными учебными программами;

- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями нормативных документов, санитарных требований и требований пожарной безопасности, а также соблюдение требований к содержанию мест накопления отходов;

- организация контроля в области обращения с отходами.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Для снижения воздействия на окружающую среду отходов, образующихся при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, предлагается ряд организационно-технических мероприятий:

- регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с опасными отходами;

- организация селективного сбора и накопления отходов;

- соблюдение правил сбора, накопления, транспортирования и технологии утилизации отходов;

- соблюдение периодичности вывоза отходов;

- организация учета образующихся отходов;

-организация контроля в области обращения с опасными отходами;

- разработка плана профилактических мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций при обращении с отходами, включая разработку соответствующей инструкции и определения состава аварийной команды, средств ликвидации последствий аварии, средств пожарной защиты и средств индивидуальной защиты;

- организация взаимодействия с органами охраны окружающей среды и санитарно-эпидемиологического надзора по всем вопросам безопасного обращения с отходами.

7.3.1 Обращение с отходами в период строительства проектируемого объекта

Особенности обращения с отходами на этапе СМР объекта заключаются в том, что время воздействия отходов на окружающую среду относительно невелико из-за ограниченных сроков строительства, а так же в отсутствии длительного накопления строительных отходов, т.к. вывоз в места их утилизации, обезвреживания и захоронения ведется параллельно с производством строительных работ.

Перед началом строительных работ необходимо:

- заключить договоры на дальнейшее обращение с отходами с организациями, имеющими лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности;

- юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие строительство объекта, в соответствие с Федеральным законом «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ, обязаны получить разрешительную документацию в зависимости от категории объекта.

На территории строительной площадки следует осуществлять раздельное накопление образующихся отходов по видам и классам опасности, физическому, агрегатному состоянию, пожаро-, взрывоопасности и другим свойствам.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Основным элементом в стратегии безопасного обращения с отходами в период эксплуатации является раздельное накопление отходов на специально оборудованных площадках, в пределах производственного объекта, с последующей передачей на дальнейшее обращение.

Контроль над организацией и периодичностью вывоза отходов, соблюдением правил техники безопасности и экологической безопасности будет осуществляться ответственным лицом.

С целью уменьшения количества размещаемых отходов на полигонах предполагается максимально возможное использование образующихся отходов в качестве вторичных материальных ресурсов – использование излишков строительного щебня, потерявшего потребительские свойства и отходов песка, незагрязненного опасными веществами в качестве отсыпки при строительстве.

Для оптимизации накопления и уменьшения негативного воздействия на почву, растительность, земельные ресурсы в период строительства на строительной площадке предусмотрена площадка с водонепроницаемым покрытием и ограждением от ветра размером 12 м^2. Местоположение площадки для накопления отходов обозначено на стройгенплане (4248-П-000.000.000-ПОС-01-ГЧ-001) и на рисунке 7.1.

Отходы производства (грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более); обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %); обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%); тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); шлак сварочный; инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%); лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме; остатки и огарки стальных сварочных электродов; лом и отходы стальные несортированные; опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные; отходы изолированных проводов и кабелей) передаются на дальнейшее обращение по мере накопления контейнеров, но не реже 1 раза в полгода, так как период строительства составляет 6 месяцев.

Отходы потребления (мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные; непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные; отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами; отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами; отходы от уборки бань, саун) передаются на дальнейшее обращение по мере накопления контейнеров, но не реже одного раза в три дня при температуре ниже минус 5 ºС, и ежедневно при температуре выше +5 ºС, согласно СанПиН 42-128-4690-88 «Содержание территории населенных мест».

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), образующийся при возможных проливах нефтепродуктов, собирается в герметичный контейнер объемом 0,75 м^3, расположенный на площадке с водонепроницаемым покрытием, передается по мере накопления в специализированную лицензированную организацию на обезвреживание, например, МУП «УГХ», или иной организации. Предельное количество накопления определяется вместимостью места накопления и составляет 1,125 т. При аварийной ситуации с разгерметизацией емкости топливозаправщика весь загрязненный грунт собирается и без накопления вывозится на обезвреживание.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) образующийся при возможных проливах нефтепродуктов, собирается в герметичный контейнер объемом 0,75 м^3, расположенный на площадке с водонепроницаемым покрытием, передается по мере накопления в специализированную лицензированную организацию на обезвреживание, например, МУП «УГХ», или иной организации. Предельное количество накопления определяется вместимостью места накопления и составляет 0,081 т. При предельном накоплении отхода периодичность вывоза должна осуществляться не реже 1 раза в 3 месяца.

Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%), Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%), Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%), образуются при проведение покрасочных работ, собираются в герметичный контейнер объемом 1,1 м^3, расположенный на площадке с водонепроницаемым покрытием, передается по мере накопления в специализированную лицензированную организацию на обезвреживание, например, МУП «УГХ», или иной организации. Предельное количество накопления определяется вместимостью места накопления и составляет 0,069 т. При предельном накоплении периодичность вывоза должна осуществляться не реже 1 раза в 3 месяца.

Шлак сварочный, Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные, Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме, Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства; Отходы рубероида образуются при проведении сварочных работ, при проведении монтажа конструкций, при устройстве бетонных оснований и конструкций, при использовании СИЗ при нанесении ЛКМ, при гидроизоляции конструкций соответственно. Накапливаются в герметичном контейнере объемом 1,1 м^3, расположенном на площадке с водонепроницаемым покрытием, передаются по мере накопления в специализированную лицензированную организацию на размещение, например, МУП «УГХ», или иной организации. Предельное количество накопления определяется вместимостью места накопления и составляет 0,967 т. При предельном накоплении отхода периодичность вывоза должна осуществляться не реже 1 раза в 3 недели.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Остатки и огарки стальных сварочных электродов, Лом и отходы стальные несортированные, Отходы изолированных проводов и кабелей, образуются при проведение сварочных работ, монтаже металлических конструкций и трубопроводов, прокладке кабельной продукции соответственно. Накапливаются в герметичном контейнере объемом 1,1 м^3, расположенном на площадке с водонепроницаемым покрытием, по мере накопления передается для утилизации специализированной организации, например, ООО «ТК Вертикаль» или иной организации. Предельное количество накопления определяется вместимостью места накопления и составляет 5,205 т. При предельном накоплении отхода периодичность вывоза должна осуществляться не реже 1 раза в полгода.

Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные, Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные, образуются при работе столовой в вахтовом городке строителей. Собираются в герметичный контейнер объемом 1,1 м^3, расположенный на площадке с водонепроницаемым покрытием. Передаются по мере накопления, но не реже одного раза в три дня при температуре ниже минус 5 ºС, и ежедневно при температуре выше +5 ºС, согласно СанПиН 42-128-4690-88 «Содержание территории населенных мест» в специализированную лицензированную организацию на размещение, например, МУП «УГХ», или иной организации. Предельное количество накопления определяется вместимостью места накопления и составляет 0,22 т.

Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные); отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами; отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами; отходы от уборки бань, саун образуются при эксплуатации вахтового поселка строителей. Собираются в герметичный контейнер объемом 1,1 м^3, расположенный на площадке с водонепроницаемым покрытием. Передаются по мере накопления, но не реже одного раза в три дня при температуре ниже минус 5 ºС, и ежедневно при температуре выше +5 ºС, согласно СанПиН 42-128-4690-88 «Содержание территории населенных мест» на размещение региональному оператору по ЯНАО ООО «Инновационные технологии». Предельное количество накопления определяется вместимостью места накопления и составляет 0,11 т.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) образуется при жизнедеятельности сотрудников, накапливается в герметичном контейнере объемом 0,75 м^3, расположенном на площадке с водонепроницаемым покрытием. Передаются по мере накопления, но не реже одного раза в три дня при температуре ниже минус 5 ºС, и ежедневно при температуре выше +5 ºС, согласно СанПиН 42-128-4690-88 «Содержание территории населенных мест» на размещение региональному оператору по ЯНАО ООО «Инновационные технологии». Предельное количество накопления определяется вместимостью места накопления и составляет 0,187 т.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таким образом, на строительной площадке потребуется установить 3 контейнера объемом 0,75 м^3, 3 контейнера объемом 1,1 м^3, в вахтовом поселке строителей потребуется установить 2 контейнера объемом 1,1 м^3.

ООО «Инновационные технологии» назначено на основании Постановления Правительства ЯНАО от 18.04.2018г. № 416-П региональным оператором по ЯНАО. Осуществляет на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности на основании лицензии № (89) - 3831 - СТОР/П от 28.12.2018 г.

МУП «УГХ» осуществляет на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности на основании лицензии 89 №00183 от 26.07.2016 г.

ООО «ТК Вертикаль» осуществляет деятельность по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных, цветных металлов на основании лицензии серия 72-ЧЦЛ № 5955от 26.05.2015 г.

Лицензии рекомендуемых организаций приведены в Приложении П.

Ответственность за накопление и дальнейшую передачу отходов, образующихся при СМР, несет строительная организация – подрядчик. Технические условия на обращение с отходами приведены в Приложении К.

Окончательно организации, осуществляющие сбор, транспортирование, сортировку, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов, будут определены при проведении закупочной процедуры и выборе контрагента.

При условии соблюдения природоохранных мероприятий во время проведения строительных работ, образующиеся отходы не окажут воздействия на окружающую среду выше допустимого.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

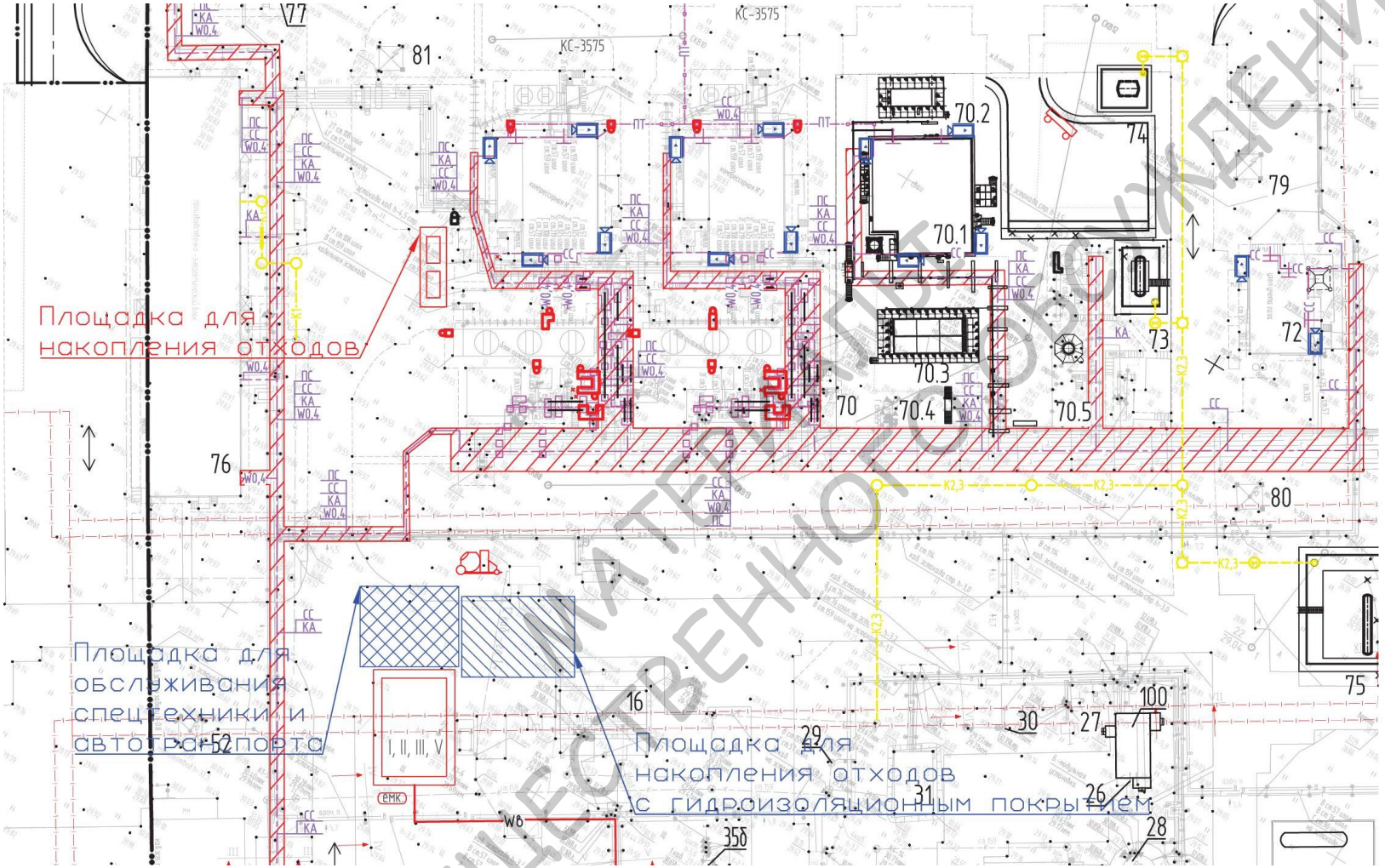


Рисунок 7.1 – Местоположение мест накопления отходов при выполнении строительно-монтажных и демонтажных работ

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

7.3.2 Обращение с отходами при эксплуатации проектируемого объекта

На объект «Пырейное ГКМ» АО «Сибнефтегаз» разработан проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее – ПНООЛР) и получен документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 122 от 29.12.2017 г. Копия документа об утверждении нормативов образования отходов лимитов на их размещение приведены в Приложение И. Предприятие осуществляет плату за размещение отходов в соответствии с утвержденными лимитами.

Основным элементом в стратегии безопасного обращения с отходами в период эксплуатации является раздельное накопление отходов на специально оборудованных площадках, в пределах производственного объекта, с последующей передачей на дальнейшее обращение.

Контроль над организацией и периодичностью вывоза отходов, соблюдением правил техники безопасности и экологической безопасности будет осуществляться ответственным лицом.

Для накопления отходов, образующихся после реконструкции проектируемых объектов, оборудование новых мест накопления не требуется. Места накопления, их вместимость и расположение для образующихся отходов определены на основании ПНООЛР. Карта-схема существующих мест накопления отходов представлена рисунке 7.2.

Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства накапливаются в упаковках завода-изготовителя на стеллажах в закрытом хорошо проветриваемом помещении S=10 м^2, вместимость 0,15 т (место временного накопления отходов (далее - МВНО) № 1). Не допускается накопление ламп под открытым небом, без тары, в мягких картонных коробках, поваленных друг на друга. По мере накопления, но не реже раза в 11 месяцев, передаются специализированной организации ООО «Стройкомплект», или иной организации, имеющей лицензию на обращение с данным видом отхода. АО «Сибнефтегаз» заключил договор на транспортирование ртутных ламп ООО «Стройкомплект» № 7200019/0150Д О-145/19 от 07.05.2019 г. ООО «Стройкомплект» транспортирует отходы для обезвреживания в ООО «Центр безопасности промышленных отходов».

Смет с территории предприятия малоопасный накапливается в металлическом закрытом контейнере V=1,5 м^3 (МВНО № 7). По мере накопления, но не реже одного раза в три дня при температуре ниже минус 5 ºС, и ежедневно при температуре выше +5 ºС, направляются на размещение специализированной организации МУП «УГХ», или иной организации, имеющей лицензию на обращение с данным видом отхода. АО «Сибнефтегаз» заключил договор на оказание услуг по сбору и размещению отходов производства и потребления IV-V классов опасности на полигоне (г. Новый Уренгой) с МУП «УГХ» № СП-76-19/7200019/0223Д от 01.04.2019 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

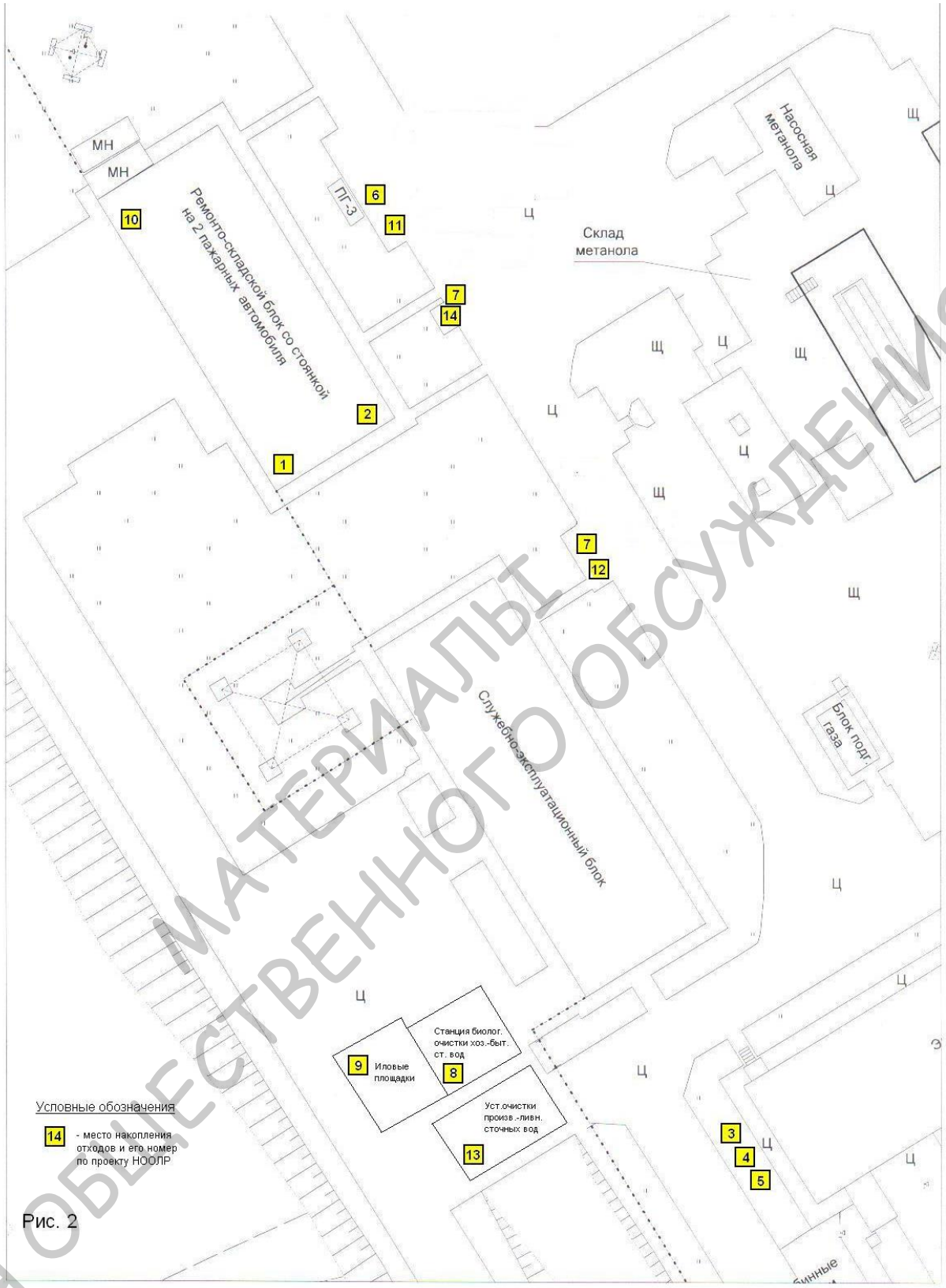


Рис. 2

Рисунок 7.2 – Карта-схема мест накопления отходов на площадке УКПГ и ДКС Пырейного ГКМ

ООО «Стройкомплект» осуществляет на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности на основании лицензии 89 №00154 от 24.05.2016 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

МУП «УГХ» осуществляет на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности на основании лицензии 89 №00183 от 26.07.2016 г.

Лицензии приведены в Приложении П данного тома, договора на передачу отходов в приложении Р тома 8.

Предельное количество накопления определяется вместимостью мест накопления отходов. Для отхода «Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства» предельное накопление составляет 0,15 т, для отхода «смет с территории предприятия малоопасный» - 0,75 т.

7.4 Мероприятия по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на геологическую среду

Инженерная и природоохранная защита характеризуемой территории от опасных экзогенных процессов производится в соответствии со СНиП 22.02-2003, на основании рекомендаций инженерно-геологических изысканий, проведенных на рассматриваемой территории. К опасным экзогенным процессам по данным инженерных изысканий на проектируемой площадке относятся: сезонное промерзание и оттаивание грунтов, морозное пучение грунтов, территория относится к естественно подтопленной.

Мероприятия на период строительства

Ниже рассматриваются конкретные решения, заложенные в проекте и включающие в себя мероприятия по охране недр при проведении инженерной подготовки площадок, строительстве фундаментов и оснований, а также при бурении и забивке свай.

Инженерная подготовка площадочных объектов:

– все проектируемые сооружения располагаются на существующей, ранее отсыпанной и спланированной территории, поэтому высота насыпи определилась из условия организации водоотвода и составляет от 1,0 до 2,2 м;

– отвод поверхностного стока по спланированной территории.

Строительство фундаментов и погружение свай:

– фундаменты сооружений - свайные из металлических труб с металлическими ростверками;

– для уменьшения негативного динамического воздействия на существующие сооружения погружение свай принято способом вибропогружения;

– после установки, полости свай заполняются сухой цементно-песчаной смесью состава 1:8 на всю глубину погружения и на 200 мм выше уровня земли;

– для устройства основания площадок в стесненных условиях, проектом предусматривается устройство столбчатых фундаментов в сверленом котловане. Фундамент представляет собой стальной элемент из трубы по ГОСТ 8732 с заглушенным концом, погруженный в монолитное бетонное основание (В25, W6) в процессе монтажа до проектной отметки. Пазухи, во

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

избежание действия сил морозного пучения, заполняются среднезернистым песком с послойным уплотнением.

Для предотвращения неравномерных сооружений и упорядочивания давления на грунт приняты следующие мероприятия:

– использование деформационных швов разделяющих протяженные сооружения на отсеки (эстакады).

– установка разных по нагрузкам конструкций на отдельно стоящие ростверки.

– использование свайных фундаментов передающих нагрузки на нижележащие пласты грунта с высокими показателями модуля деформации грунтов.

Винтовые сваи погружаются методом завинчивания специальной машиной с соблюдение технических требований установленных заводом изготовителем данного типа свай.

Для предупреждения загрязнения недр, подземных вод в период строительства предусматриваются:

– применение оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред;

– контроль сварных соединений физическими методами;

– гидравлические испытания на прочность и герметичность трубопроводов;

– заправка строительной техники и автотранспорта топливом и слив ГСМ предусмотрено в специально отведенных и оборудованных местах;

– использование площадок с твердым покрытием, герметичных контейнеров для накопления производственных и бытовых отходов, с последующим вывозом в специализированные лицензированные организации;

– удаление грунта с загрязненных участков, расположенных в пределах строительной площадки, с подсыпкой этих участков чистым привозным грунтами последующим благоустройством.

При соблюдении технологии проведения строительных работ и предусмотренных природоохранных мероприятий воздействие на геологическую среду будет минимальным.

На период эксплуатации

Для предотвращения загрязнения недр и негативных последствий проявления опасных эрозионных процессов в период эксплуатации проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

– защитное антикоррозионное покрытие металлоконструкций, расположенных в грунтах, а также участков свай, расположенных в слое сезонного промерзания;

– проектом выполнено усиление надземной части эстакады и фундаментов. Выполнены распорки вдоль оси трубопроводов с вертикальными связями в связевых блоках. Выполнено усиление фундаментов монолитными бетонными элементами.

– укрепление свайного основания опор трубопроводов выполнено с помощью монолитных железобетонных элементов усиления

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– использование гидро- и теплоизоляции оборудования и трубопроводов;

– высокий уровень автоматизации производственных процессов, обеспечивающий сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;

– осмотр и проверка на прочность агрегатов, трубопроводов и оборудования по графику, утвержденному руководителем предприятия;

– отбортовка и гидроизоляция технологических площадок, на которых возможны утечки загрязняющих веществ;

– обеспечение общеплощадочного поверхностного водоотвода;

– накопление отходов в герметичных ёмкостях;

– следует строго следить за качественным и своевременным уплотнением всех подсыпок и засыпок пазух выемок с оформлением необходимой исполнительной документации. Для обратной засыпки, подсыпок применять непучинистый грунт, уплотнение производить отдельными слоями, толщиной не более 200 мм с достижением плотности сухого грунта не менее 1,65 т/м^3;

– в целях предохранения свай-труб от разрывов при замерзании воды в их полости, а также для улучшения антикоррозионных условий, полости свай после установки должны заполняться сухой цементно-песчаной смесью состава 1:8 на всю глубину погружения и на 200 мм выше уровня земли;

– обратную засыпку котлованов выполнять среднезернистым непучинистым песком, с послойным уплотнением, слоями 200 мм при оптимальной влажности до коэффициента уплотнения 0,95, с достижением плотности грунта 1,8 т/м^3;

– для удаления производственных и дождевых стоков от существующих отбортованных площадок технологических установок и территории предусмотрен водоотвод через дождеприемные колодцы в производственно-ливневую канализацию.

Кроме того, в целях предотвращения аварийных ситуаций на геологическую среду и подземные воды, предлагается комплекс мероприятий:

– технологические процессы осуществляются по утвержденным технологическим регламентам, определяющим порядок производства операций, температуру и гидравлический режим работы аппаратов и оборудования;

– используются оборудование и приборы серийные по стандартным техническим условиям;

– все отключающие и предохранительные устройства (задвижки, краны, клапаны) содержатся в полной исправности и обеспечивают быстрое и надежное отключение сосудов, резервуаров, трубопроводов, насосов; обнаруживаемые неисправности в запорной арматуре немедленно устраняются; резьбовые фланцевые и сальниковые соединения оборудования и КИП систематически осматриваются с целью выявления утечек; места нарушения герметичности немедленно уплотняются;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– проводится регулярное техническое обследование и дефектоскопия резервуаров, рентгенографический и ультразвуковой контроль сварных соединений;

– техническое освидетельствование трубопроводов проводится согласно утвержденным графикам ППР;

– при выявлении аварийно-опасных трубопроводов или участков производится их замена или ремонт в плановом порядке;

– недопущение нарушений почвенно-растительного покрова за пределами границ отвода земель;

– производственно-дождевые стоки с обордюренных технологических площадок собираются в дождеприемники и по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в канализационную насосную станцию производительностью 8 - 20 м^3/час, и далее перекачиваются на очистные сооружения.

При закачке очищенных поверхностных сточных вод, образующихся при эксплуатации и строительстве объекта, в пласт необходимо обеспечить:

- полноту геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр;

- проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых или свойств участка недр, предоставленного в пользование в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых;

- охрана месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;

- предотвращение накопления промышленных и бытовых стоков на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

В соответствии с этими требованиями, степень очистки хозяйственно-бытовых стоков должна быть достаточно высокой от взвешенных веществ, а производственных стоков от нефтепродуктов.

Осуществление перечисленного комплекса мероприятий по защите недр и рациональному использованию добываемых ресурсов позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды на территории объекта.

7.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Мероприятия по сохранению среды обитания:

– все строительные работы выполняются строго в пределах земельного отвода;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) объектов животного мира следует использовать машины и механизмы с наименьшими уровнями физического воздействия;

– соблюдение мероприятий по обращению с отходами в период строительства;

– выполнение требований законодательства по соблюдению специального режима, установленного в границах прибрежно-защитных полос и водоохранных зон;

– запрещается размещение отвалов грунта в прибрежно-защитной полосе, на реке и в зоне подтопления;

– сбор и утилизация сточных вод, соблюдение мероприятий по предотвращению их сброса;

– выполнение всех мероприятий по рекультивации и благоустройству земель, направленных, в том числе, на восстановление рельефа территории для беспрепятственной миграции животных, на самовосстановление биоценозов;

– запрет мойки и заправки машин вне специально оборудованных мест;

– проектной документацией не предусматривается установление сплошных заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

– соблюдение мероприятий, направленных на сокращение аварийных ситуаций, уменьшение выбросов и сбросов (организационные и технологические мероприятия по охране атмосферного воздуха, гидросферы и земельных ресурсов);

– для своевременного обнаружения негативного воздействия объектов обустройства на компоненты окружающей среды проведение регулярного слежения за их состоянием, т.е. выполнение экологического мониторинга на месторождении.

Мероприятия по предотвращению гибели объектов растительного и животного мира:

– ведение земляных работ (рытье траншей) необходимо вести в строгом соблюдении совмещенного графика земляных работ и прокладки коммуникаций;

– запрет выжигания растительности, хранения и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибель объектов животного мира;

– при эксплуатации просек, занятых линейными объектами, в период размножения животных запрещается их расчистка от подроста древесно-кустарниковой растительности;

– предусматривается организация подъездов к площадкам на период строительства и эксплуатации – системное движение техники сведет к минимуму попадание животных под транспортные средства;

– предусмотрены противовзрывные и противопожарные мероприятия – заземление и молниезащита проектируемых объектов; минимальное отчуждение земель, для сохранения условий обитания животных и птиц;

– ограждение площадок от попадания на их территорию животных;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– разборка всех временных зданий и сооружений, уборка разобранных конструкций, оборудования;

– очистка территории реконструкции от отходов;

– благоустройство территории;

– для сохранения молоди птиц и зверей исключить свободное содержание собак в весенне-летний период персоналом месторождения.

Мероприятия по защите от шума и вибраций для периода реконструкции носят организационно-технический характер.

Для снижения шумового воздействия на период строительства предлагаются следующие мероприятия:

– использование современного строительного оборудования и механизмов;

– использование высокотехнологичных источников временного электроснабжения, оснащенных шумозащитными кожухами;

– проведение планового и предупредительного ремонта применяемого оборудования с обязательным контролем его шумовых и вибрационных характеристик;

– проведение периодических эксплуатационных проверок технического состояния оборудования на соответствие гигиеническим нормам;

– контроль над соблюдением правил и условий эксплуатации, согласно нормативно-технической документации.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия по снижению шумового воздействия в период эксплуатации производственного объекта:

– установка вентагрегатов на пружинных виброизоляторах;

– установка вентоборудования в обособленных помещениях (венткамерах) или снаружи зданий;

– соединение приточных и вытяжных агрегатов с воздуховодами на гибких вставках;

– подбор вентиляторов с учетом уровня звуковой мощности;

– рациональное решение планировок зданий и генеральных планов с точки зрения акустики;

– рациональное размещение технологического оборудования, машин и механизмов;

– рациональное размещение рабочих мест;

– рациональное акустическое планирование зон и движение транспортных средств и транспортных потоков;

– создание шумозащищенных зон в различных местах пребывания человека, отмеченные знаком «Зона ограниченного доступа»;

– вокруг фундаментов под оборудование с динамическими нагрузками выполняются швы 20 мм с заполнением эластичным материалом;

– вентиляторы устанавливаются на виброопоры;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

– на воздуховодах вент установок, обслуживающих помещения с постоянным пребыванием людей устанавливаются шумоглушители;

– на насосы и трубопроводы устанавливаются виброизолирующие компенсирующие опоры и упругие прокладки.

Влияние строительства на флору и фауну будет минимальным, при условии соблюдения природоохранных мероприятий, принятых в проектной документации в целом.

7.6 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания

Мероприятия по охране поверхностных водных объектов в данном проекте не предусмотрены, так как площадка расположена за границами водоохранной зоны водотоков, забор воды из поверхностных источников и сброс загрязненных сточных вод в водотоки при эксплуатации площадки ДКС отсутствует.

Проект организации зон санитарной охраны (далее - проект ЗСО) водозабора Пырейного газового промысла, расположенного на территории Пуровского района ЯНАО, получил санитарно-эпидемиологическое заключение 89.01.06.000.Т.000120.04.11 от 13.04.2011 г. и утвержден Приказом Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса «Об утверждении проекта зон санитарной охраны» № 415 от 29.04.2011 г. (приложение У тома 8).

В соответствии с утвержденным проектом ЗСО площадка ДКС расположена вне границ ЗСО Пырейного месторождения подземных вод. Границы ЗСО и местоположение водозабора приведены на ситуационном плане.

В данном проекте предусмотрены технические меры и мероприятия по охране подземных вод.

Дополнительный отвод земельных участков не предусмотрен, реконструкция осуществляется в границах отсыпанной территории площадки ДКС. В геологическом разрезе до глубины 2,2 м площадка представлена насыпным грунтом.

В рамках реконструкции ДКС не предусматривается установка нового оборудования, загрязняющего почвенный покров и подземные водные объекты.

Для сбора производственно-дождевых сточных вод на территории ДКС действует сеть канализации: производственно-дождевые стоки с обордюренных технологических площадок собираются в дождеприемники и по самотечным трубопроводам системы канализации поступают в канализационную насосную станцию и далее перекачиваются на очистные сооружения.

Существующая сеть канализации на площадке ДКС исключает загрязнение недр, так как все сточные воды поступают на очистные сооружения, а после - закачиваются в поглощающие скважины для поддержания пластового давления. Закачка загрязненных сточных вод исключается.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

В период строительства и демонтажа сточные воды собираются в герметичные подземные емкости и в дальнейшем вывозятся на очистные сооружения сторонней организации. Водоснабжение на период строительства организовано привозной водой.

Проектом предусмотрены следующие решения по охране поверхностных и подземных вод:

– расположение проектируемых площадок вне водоохранных зон;

– организация производственного экологического контроля за качеством поверхностных и подземных вод.

Для снижения негативного воздействия проектируемых объектов проектом предусмотрены следующие решения на период строительства по охране поверхностных и подземных вод:

– выполнение мероприятий, исключающих попадание ГСМ в грунт и в воду;

– организация контроля строительных конструкций и материалов на предмет соответствия качества применяемых материалов в части содержания токсичных веществ;

– вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод из временных емкостей осуществляется по договору с подрядной организацией специализированным автотранспортом;

– рациональная организация производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие у всех технических средств гигиенических сертификатов;

– производство работ в строго установленной проектом полосе отвода;

– заправка строительной техники осуществляется строго за пределами водоохранной (рыбоохранной) зоны;

– площадки накопления отходов на территории проведения работ не должны граничить с водоохраной (рыбоохранной) зоной водных объектов;

– исключается сброс дождевых и талых стоков на рельеф прилегающей территории, граничащей с водоохранными зонами водных объектов.

– соблюдение водоохранного и природоохранного законодательства РФ;

– движение транспорта и строительной техники допускается только по постоянным дорогам.

Проектом предусмотрены следующие решения на период эксплуатации по охране поверхностных и подземных вод:

- расположение производственной площадки вне водоохранных зон;

- организация производственного экологического контроля за качеством поверхностных и подземных вод;

- хозяйственно-бытовые и производственно-дождевые сточные воды подвергаются очистке на очистных сооружениях, далее закачиваются в поглощающую скважину.

Мероприятия по охране подземных вод при закачке сточных вод в поглощающие скважины

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Степень очистки хозяйственно-бытовых стоков перед закачкой в пласт должна быть достаточно высокой от взвешенных веществ, а производственных стоков от нефтепродуктов.

Для снижения негативного влияния систем захоронения сточных вод на природные воды и в целях повышения ее надежности на полигоне выполнены:

- резервирование ниток водоводов;

- оборудование обратными клапанами конечных участков водоводов;

- применение на трубопроводах незамерзающей арматуры;

- обогрев резервуаров и подогрев подаваемых на закачку сточных вод; возможность, в случае аварии на одной из ниток водовода, автоматического отключения насосов и переключения подачи сточных вод на резервную нитку, опорожнения аварийного водовода в «мокрые колодцы» и перекачки стоков из них в регулирующие водоводы.

Регулярный отбор проб в наблюдательной скважине с периодичностью 1 раз в год. Гидрохимические наблюдения следует вести с тем же набором определяемых показателей, что и в стоках, подлежащих закачке в поглощающий горизонт после очистки.

Для предотвращения загрязнения почвы и подземных вод образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

– сбор отходов раздельно по классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.) в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»;

– организация мест накопления отходов в соответствии с установленными требованиями: устройство твердого покрытия и ограждения площадок по периметру, оснащение их указателями;

– своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов в специализированные лицензированные организации.

Мероприятия, обеспечивающие сохранение водных биологических ресурсов в данном проекте не предусмотрены, так как воздействие на водные биологические ресурсы, а также среду их обитания отсутствует.

7.7 Мероприятия, уменьшающие, предотвращающие или смягчающие негативные воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду

При выполнении всех решений, предусмотренных проектом, достигается уровень допустимой опасности, установленный нормативным документами. Поддержание достигнутого уровня может быть обеспечено:

- проектом предусмотрена стоянка и заправка автотранспорта и строительных механизмов на специально выделенной площадке с применением автозаправщиков, инвентарных поддонов и других устройств, препятствующих распространению пролива нефтепродукта;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- проектом организации строительства определен перечень средств первичного пожаротушения, которые должны быть на месте производства работ. Выполнение данного мероприятия позволит оперативно ликвидировать возгорание на строительной площадке;

- проведение строительных работ согласно проектной документации, заключение договора на проведение авторского надзора;

- проведение профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;

- осуществление контроля за общим комплексом мероприятий по повышению технологической дисциплины и увеличения ресурса работы оборудования, выполнением аварийно-ремонтных и восстановительных работ в соответствии с требованиями техники безопасности, охраны труда и правил технической эксплуатации;

- проведение своевременного контроля трубопроводов и запорной арматуры, их техническое обслуживание и текущий ремонт;

- проведение систематического наблюдения за состоянием трубопроводов, в том числе неразрушающими методами;

- поддержание в рабочем состоянии средств обнаружения аварийных ситуаций (датчики НКПР, ПДК, пожарной сигнализации и прочее) и первичных средств пожаротушения;

- совершенствование мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке производственного персонала, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях, обеспечение персонала предприятия средствами индивидуальной защиты.

Кроме того, поскольку объект находится на стадии проектирования, в качества мер, направленных на уменьшение риска аварий также рекомендуется переработать План локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА).

7.8 Эколого-экономическая оценка природоохранных мероприятий

Эколого-экономическая оценка проводимых работ осуществляется на основе анализа платежей за загрязнение окружающей среды.

Плата за загрязнение представляет собой форму возмещения экологического ущерба от выбросов и сбросов загрязняющих веществ и размещения отходов потребления и производства в окружающую среду, которая возмещает затраты на компенсацию воздействия на окружающую среду и стимулирование снижения или поддержание выбросов и сбросов в пределах нормативов, снижение образования и размещения отходов, либо их передача на дальнейшее обращение (утилизация, обезвреживание, обработка,), а также затраты на проектирование и строительство природоохранных объектов.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проектируемыми объектами выполнен в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнитель-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ных коэффициентах», Постановлением Правительства РФ от 24.01.2020 г. № 39 «О применении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

7.8.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Расчет платы за негативное воздействие на атмосферный воздух на период строительства представлен в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в период строительства

Наименование загрязняющего вещества	Код	Ставка платы на 2018 г., руб./т	Коэф. к ставке 2018 г.	Валовый выброс, т/год	Сумма платы, руб.
диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0123	0	1,08	0,001	0
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0143	5473,5	1,08	5,00e-05	0,30
Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0203	3647,2	1,08	5,00e-07	0,00
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	138,8	1,08	0,904	135,51
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	93,5	1,08	0,147	14,84
Углерод (Сажа)	0328	0	1,08	0,147	0,00
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0330	45,4	1,08	0,099	4,85
Сероводород	0333	686,2	1,08	1,00e-06	0,00
Углерод оксид	0337	1,6	1,08	0,826	1,43
Фториды газообразные	0342	1094,7	1,08	1,00e-04	0,12
Фториды плохо растворимые	0344	547,7	1,08	1,00e-04	0,06
Метилбензол (Толуол)	0621	9,9	1,08	0,002	0,02
Бутилацетат	1210	56,1	1,08	3,00e-04	0,02
Формальдегид	1401	1823,6	1,08	0,001	1,97
Пропан-2-он (Ацетон)	2704	16,6	1,08	0,004	0,07
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2732	3,2	1,08	0,225	0,78
Керосин	2754	6,7	1,08	0,001	0,01
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2908	56,1	1,08	4,00e-04	0,02
Пыль неорганическая: до 20% SiO2	2909	36,6	1,08	1,00e-04	0,00
Итого:					160,01

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет платы за негативное воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации выполнен от реконструируемых источников и источников, которые не были учтены в проекте ПДВ и представлен в таблице ниже (таблица 7.2).

Таблица 7.2 - Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в период эксплуатации

Наименование загрязняющего вещества	Код	Ставка платы на 2018 г., руб./т	Коэф. к ставке 2018 г.	Валовый выброс, т/год	Сумма платы, руб.
Метан	410	108	1,08	2,13	248,44
Этан	417	108	1,08	0,194	22,63
Пропан	418	108	1,08	0,065	7,58
Метанол (Метиловый спирт)	1052	7355,9	1,08	1,039	8254,20
Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)	2735	45,4	1,08	2,019	99,00
Итого					8631,85

7.8.2 Расчет платы за размещение отходов производства и потребления

Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период строительства представлен в таблице 7.3

Таблица 7.3 – Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период строительства

Наименование отхода	Класс опасности отхода	Количество отходов, т/период СМР	Коэффициент к ставкам 2018 г.	Ставка платы на 2018 г. за размещение отходов, руб./т	Плата, руб./ период СМР
9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный	IV	0,002	1,08	663,2	1,43
8 22 201 01 21 5 Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	V	6,579	1,08	17,3	122,92
7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	V	0,463	1,08	17,3	8,65
7 36 100 11 72 5 Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	V	1,638	1,08	17,3	30,60
3 05 291 11 20 5 Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	V	1,149	1,08	17,3	21,47

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование отхода	Класс опасности отхода	Количество отходов, т/период СМР	Коэффициент к ставкам 2018 г.	Ставка платы на 2018 г. за размещение отходов, руб./т	Плата, руб./ период СМР
4 91 103 11 61 5 Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства	V	0,0002	1,08	17,3	0,00
	Итого:				185,08

Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период эксплуатации приведен в таблице 7.4.

Таблица 7.4 – Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период строительства

Наименование отхода	Класс опасности отхода	Количество отходов, т/год	Коэффициент к ставкам 2018 г.	Ставка платы на 2018 г. за размещение отходов, руб./т	Плата, руб./ период СМР
7 33 390 01 71 4 Смет с территории предприятия малоопасный	IV	0,892	1,08	663,2	638,90

В соответствие со ст.5 постановления Правительства РФ от 03.03.2017 г. № 255 при размещении твердых коммунальных отходов лицами, обязанными вносить плату, являются региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющие деятельность по их размещению.

На основании Приказа департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.12.2019 г. № 414-т «Об установлении предельного единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами – общества с ограниченной ответственностью «ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ» на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, на 2020 год» установлен предельный тариф на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами на период 01.07.2020 г.- 31.12.2020 г. – 6187 руб./т без учета НДС.

Расчет платы региональному оператору за обращение с отходами, относящимися к ТКО, на период строительства приведен в таблице 7.5, на период эксплуатации проектируемых объектов отходы, относящиеся к ТКО, не образуются.

Таблица 7.5 – Расчет платы за обращение с ТКО региональному оператору

Наименование отхода	Объем ТКО, т/период СМР	Тариф вкл. НДС 20 %, руб./т	Плата, руб./ период СМР
7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	0,199	7424,4	1477,46

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Наименование отхода	Объем ТКО, т/период СМР	Тариф вкл. НДС 20 %, руб./т	Плата, руб./ период СМР
7 31 110 01 72 4 Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	1,238		9191,41
7 35 100 02 72 5 Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами	0,743		5516,33
7 35 100 01 72 5 Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами	0,743		5516,33
7 39 421 01 72 5 Отходы от уборки бань, саун	0,845		6273,62
Итого	3,768		27975,14

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

8 ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В настоящей работе определены виды воздействий на окружающую среду, которые более детально изложены в разделе 6 «Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности» данного тома. Процедура ОВОС выполнена с учетом информации о наилучших доступных технических методах, использован инженерный опыт, накопленный при выполнении ОВОС для промышленных объектов.

При этом существуют некоторые неопределенности или погрешности, связанные с определением прогнозируемых уровней воздействия, так как все прогнозируемые уровни воздействия определены расчетным методом, с использованием действующих ТНПА, без применения данных испытаний и измерений, выполненных аккредитованными лабораториями на объектах-аналогах.

Для проведения расчетов использовались методики согласно «Перечня методик, используемых в 2019 году для расчета, нормирования и контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», утвержденный генеральным директором АО «НИИ Атмосфера» в 2018 г.

Для проведения расчетов при оценке воздействия были использованы программные продукты, которые имеют сертификаты соответствия:

– УПРЗА «Эколог» сертификат соответствия № 2148387 от 01.03.2018 г.

Учитывая выявленные неопределенности, воздействие на объекты окружающей среды должно быть скорректировано после строительства проектируемых объектов путем инструментальных лабораторных измерений качества атмосферного воздуха, состава и количества сточных вод, образующихся в производстве, а также состава и количества отходов производства и потребления.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

9 КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММ МОНИТОРИНГА И ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА

Программа производственного экологического контроля (далее - ПЭК) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях обеспечения соблюдения требований, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

ПЭК на период строительства и эксплуатацию предусматривает:

- контроль за соблюдением природоохранных требований;

- контроль за выполнением мероприятий по охране окружающей среды, в том числе мероприятий по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях;

- контроль за обращением с опасными отходами;

- контроль за своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;

- контроль за соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;

- контроль за выполнением мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;

- контроль за соблюдением нормативов допустимых и временно допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в системы коммунальной канализации, водные объекты, на водосборные площади;

- контроль за учетом номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду в результате деятельности организации, а также уровня оказываемого физического и биологического воздействия;

- контроль за выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих государственный и муниципальный экологический контроль;

- контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;

- контроль за ведением документации по охране окружающей среды;

- контроль за своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по охране окружающей среды в организациях;

- контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами управления в области охраны окружающей среды.

- контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области охраны окружающей среды и природопользования;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- контроль эффективной работы систем учета использования природных ресурсов;

- контроль за состоянием окружающей среды в районе объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду;

- подтверждение соответствия требованиям технических регламентов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности на основании собственных доказательств.

Программа локального экологического мониторинга территории Пырейного нефтегазоконденсатного месторождения на 2017-2021 г. разработана специалистами ООО «Проэксон» (далее – программа ЛЭМ). Выдержки из программы ЛЭМ представлены в приложении Н тома 8.

Программа ЛЭМ согласована Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало- Ненецкого автономного округа и ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» согласно письмам представленным в приложении Н тома 8.

Кар-та-схема расположения постов производственного экологического контроля пырейного лицензионного участка приведена в Приложении Р данного тома.

Программой ЛЭМ предусмотрен контроль за состоянием атмосферного воздуха, снежного и почвенного покрова, поверхностных вод и донных отложений, радиационный контроль, контроль за животным и растительным миром.

Программой предусматривается комплекс исследований, направленных на изучение современного состояния окружающей среды, выявление степени антропогенного воздействия на окружающую среду, с проведением анализов в аккредитованной химико-аналитической лаборатории.

Выбор станций мониторинга ориентирован на контроль состояния природной среды вблизи разведочных и эксплуатационных скважин, ДКС, водозабора, по трассам отсыпок и т.д., а также фоновых ПТК, не затронутых в настоящее время прямым техногенным воздействием.

Данным проектом предлагается пункты мониторинга за геологической средой и организация мониторинга в случае возникновения аварийных ситуаций.

Сведения о пунктах работ производственного экологического контроля, ближайших к участку производства работ, приведены в таблице ниже (таблица 6.5) согласно программе локального экологического мониторинга территории Пырейного нефтегазоконденсатного месторождения на 2017-2021 г. разработанной специалистами ООО «Проэксон» в таблице 9.1.

Таблица 9.1 – Сведения о пунктах работ производственного экологического контроля, ближайших к участку производства работ

№ пункта	Тип точки	Координаты		Место отбора	Компонент
		долгота	широта		
208	контрольная	65°33’22”	77°52’09”	450 м к северо-западу от ГФУ и в 200 м к северо-востоку от УКПГ	Атмосферный воздух, снежный покров, почвенный покров, радиационное обследование
209	Условно - фоновая	65°33’6”	77°50’42”	В 200 к западу от узла запуска очистных	Атмосферный воздух, снежный покров, почвен-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

№ пункта	Тип точки	Координаты		Место отбора	Компонент
		долгота	широта		
				устройств	ный покров, радиационное обследование
210	условно-контрольная	65°32’56”	77°52’43”	В 100 м от газопровода высокого давления, в 200 м к северу от КПП	Почвенный покров, радиационное обследование, животный мир
213	условно-контрольная	65°33’13,4”	77°52’59”	50 м от кустовой площадки № 4	Атмосферный воздух, снежный покров, почвенный покров, поверхностная вода, донные отложения, радиационное обследование

Корректировка программы локального экологического мониторинга территории Пырейного нефтегазоконденсатного месторождения не требуется.

9.1 Производственный контроль атмосферного воздуха

Производственно-экологический контроль атмосферного воздуха предназначен для определения степени воздействия строящегося объекта на состояние атмосферного воздуха и определения его соответствия установленным гигиеническим нормативам (предельно допустимым концентрациям, ориентировочным безопасным уровням воздействия, допустимым уровням) в соответствии с требованиями СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест».

Согласно программе ЛЭМ минимальный перечень загрязняющих веществ, обязательных при проведении наблюдений атмосферного воздуха: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, углеводороды по метану, бенз(а)пирен, пыль (взвешенные вещества) сажа.

Программа мониторинга атмосферного воздуха осуществляется на лицензионном участке в семи пунктах наблюдений: 2 условно-фоновых, 2 условно-контрольных, 3 контрольных.

Периодичность – 2 раза в год (июнь, сентябрь).

Оценка полученных результатов проводится в сравнении с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями, ориентировочно безопасными уровнями воздействиями, установленных для определяемых показателей.

План-график соблюдения ПДВ согласно «Проекта нормативов предельно допустимых выбросов Пырейное газоконденсатное месторождение Пуровский район для АО «Сибнефтегаз» представлен в таблице ниже (таблица 9.2).

Программа мониторинга на границе СЗЗ осуществляется на основании «Проекта обоснования расчетной санитарно-защитной зоны для пырейного газоконденсатного месторожде-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ния (Пуровский район) ПАО «Сибнефтегаз» и представлена в таблицах ниже (таблица 9.3, таблица 9.4).

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 9.2 - План-график контроля нормативов выбросов на источниках выброса

Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
Номер	Наименование		Код	Наименование		г/с	мг/м^3		
1	Дымовая труба ГПА № 1	0014	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,39408	139,53175	Предприятием	Расчет произведен согласно паспортных данных на двигатель G3612
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,064038	22,67391		
			0337	Углерод оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	2,7132	960,66168		
			1325	Формальдегид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,257347	91,11875		
1	Дымовая труба ГПА № 2	0015	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,39408	139,53175		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,064038	22,67391		
			0337	Углерод оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	2,7132	960,66168		
			1325	Формальдегид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,257347	91,11875		
1	Дымовая труба ДЭС	0016	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	1,344	441,66226	Предприятием	«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок» СПб., 2001.
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2184	71,77012		
			0328	Углерод (Сажа)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0875	28,75405		
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,21	69,00973		
			0337	Углерод оксид	1 раз в год (кат. 3Б)	1,085	356,55026		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,000002	0,00069		
			1325	Формальдегид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,021	6,90097		
			2732	Керосин	1 раз в год (кат. 3Б)	0,5075	166,77351		
1	Дымовая труба котельной	0025	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000006	0,06251	Предприятием	«Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 т пара в час или менее 20 Гкал. в час» М., 1999 г.
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000001	0,00977		
			0337	Углерод оксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,000027	0,25884		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	1,00e-10	9,77e-07		

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

Таблица 9.3 - Программа проведения замеров уровня шума на границе СЗЗ

Наименование фактора	Максимальный допустимый уровень (день / ночь), дБА	Эквивалентный допустимый уровень (День / ночь), дБА	Регламентирующий норматив	Нормируемые уровни (день/ночь), дБА	Место отбора пробы	Нормативная документация на метод измерения	Всего исследований в год, период проведения	Организация, осуществляющая программу лабораторного контроля
1. Шум постоянный в дневное время суток: -уровень звукового давления, дБ в октавных полосах частот 31,5-8000 Гц -уровень звука, дБа 2. Шум непостоянный в дневное время суток: -эквивалентный уровень звука, дБа - максимальный уровень звука, дБа.	70 / 60	55 / 45	СН 2.2.4./2.1.8. 562-96	55 / 45	№ 1 граница СЗЗ / граница водозаборных сооружений	МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях», ГОСТ Р 53187-2008 «Шумовой мониторинг городских территорий»	По 4 замера день/ночь в каждой точке (зима: 2 замера, лето: 2 замера)	Контроль осуществляется лабораторным центром, имеющим аттестат аккредитации на проведение данных измерений в соответствии с методиками

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 9.4 - Программа проведения натурных исследований качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ

Точка отбора атмосферного воздуха						Программа			Нормативные документы	
№ точки	Месторасположение (адресная привязка)	Описание				Контролируемые показатели	Количество исследований в год	Исполнитель	По гигиеническим нормативам	По методам исследований
		Сторона света	Ветер		Назначение (цель организации) точки					
			Ветер	Повторяемость, %						
1	-	ЮЗ	СЗ	17	Граница расчетной СЗЗ / граница водозаборных сооружений	1. Метеопараметры: -направление и скорость ветра; - температура воздуха; - состояние погоды; - состояние подстилающей поверхности. 2. Загрязняющие вещества: Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Углерод оксид Метан Метанол Формальдегид	120 проб (по 4 пробы в течение 30 дней) по каждому веществу	аккредитованная лаборатория	ГН 2.1.6.3492-17 с изм. и доп. ГН 2.1.6.2309-07 с изм. и доп.	В соответствии с областью аккредитации лаборатории на выполнение исследований по атмосферному воздуху

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает значительное воздействие на атмосферный воздух, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Производственный экологический контроль проводится в рамках программы ЛЭМ.

В период строительства объектов, учитывая непродолжительный характер работ и нестационарный тип источников загрязнения атмосферного воздуха, допустимое воздействие на атмосферный воздух - ведение экологического мониторинга атмосферного воздуха и снежного покрова не целесообразно.

Мониторинг за шумовым воздействием на период строительства и эксплуатации на территории ДКС, учитывая отсутствие сверхнормативного воздействия и отсутствие селитебных зон в районе объекта, не предусматривается.

9.2 Производственный контроль снежного покрова

Исследование химического состава снежного покрова является обязательной частью изучения процессов загрязнения окружающей среды. Анализ качества снежного покрова позволяет проследить пространственное распределение загрязняющих веществ по территории и получить достоверную картину зон влияния объектов на состояние окружающей среды.

Отбор и обработка проб снега осуществляется с учетом требований РД 52.04.186-89.

Отбор проб снега рекомендуется производить в направлении господствующих ветров (подветренно) в конце зимнего периода перед началом снеготаяния, т.е. в период максимального накопления влагозапаса в снеге. Пробы снега отбираются на участках, где сохранился нетронутым снеговой покров.

Согласно программе ЛЭМ минимальный перечень загрязняющих веществ, обязательных при проведении наблюдений в пробах снежного покрова: ионы аммония, нитрат-ион, сульфат-ион, хлорид-ион, нефтепродукты, фенолы, железо общее, свинец, цинк, марганец, медь, никель, хром VI.

Программа мониторинга снежного покрова осуществляется на лицензионном участке в семи пунктах наблюдений: 2 условно-фоновых, 2 условно-контрольных, 3 контрольных. Пункты отбора снежного покрова совмещены с пунктами мониторинга состояния приземного слоя атмосферного воздуха.

Периодичность – 1 раза в год (март-апрель).

Оценка полученных результатов проводится со средними региональными значениями содержание контролируемых компонентов в пробах снега на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ПП №189-П от 27.02.2015 г.).

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает значительное воздействие на атмосферный воздух, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Производственный экологический контроль проводится в рамках программы ЛЭМ.

В период строительства объектов, учитывая непродолжительный характер работ и нестационарный тип источников загрязнения атмосферного воздуха, допустимое воздействие на

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

снежный покров - ведение экологического мониторинга атмосферного воздуха и снежного покрова не целесообразно

9.3 Производственный контроль состояния почвенного покрова

Целью почвенного мониторинга является: оценка состояния почв, своевременное обнаружение неблагоприятных (с точки зрения природоохранного законодательства) изменений свойств почвенного покрова, возникающих вследствие техногенной деятельности (ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения»).

Контроль почвенного покрова должен осуществляться визуальным и инструментальным методами. Первый заключается в осмотре территории и регистрации мест нарушений и загрязнений земель в районе торфодобычи. Второй – дает качественную и количественную информацию о содержании загрязняющих веществ (РД 39–01477098–015–90 «Инструкция по контролю за состоянием почв на объектах предприятий Миннефтегазпрома»).

Сроки, способы отбора проб и места расположения пробных площадок должны быть одинаковыми для определения динамики изменения концентрации загрязняющих веществ (РД 39-01477098-015-90).

Согласно программе ЛЭМ перечень загрязняющих веществ, обязательных при проведении наблюдений в пробах почв: уровень кислотности (pH) водной вытяжки, азот аммонийный, нитрат-ион, фосфат-ион, сульфат-ион, хлорид-ион, нефтепродукты, бенз(а)пирен, фенолы, АПАВ, железо (валовая форма), свинец (валовая форма), цинк (валовая форма), марганец (валовая форма), никель (валовая форма), хром VI (валовая форма), кадмий (валовая форма), ртуть (валовая форма), медь (валовая форма), барий.

Программа мониторинга почвенного покрова осуществляется в 28 пунктах наблюдений: 5 условно-фоновых, 17 условно-контрольных, 6 контрольных.

Периодичность – 1 раза в год (июнь-август).

Нижний диапазон методик определения загрязняющих веществ не должен превышать установленного норматива безопасного содержания (предельно допустимых концентраций (ПДК), ориентировочно допустимых концентраций (ОДК), ориентировочных безопасных уровней воздействия (ОБУВ) и т.д.).

В основе критериев оценки состояния минеральных почв лежат нормативные показатели (ПДК, ОДК) содержания загрязняющих веществ в почвах (ГН 2.1.7.2041-06, ГН 2.1.7.2511-09), установленные фоновые статистические значения (раздел 3.4), а также средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах почв на территории Ямало- Ненецкого автономного округа (ПП №189-П от 27.02.2015 г.).

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает значительного воздействие на почвенный покров, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Наблюдение за состоянием почвенного покрова осуществляется в рамках действующей программы ЛЭМ.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Данным проектом рекомендуется проведение мониторинга состояния почвы в период строительства в зоне наибольшего влияния автотранспорта и строительной техники и в местах временного складирования строительных и бытовых отходов. С учетом площади земельного участка и стройгенплана рекомендуется3 точки отбора проб.

Отбор проб рекомендуется осуществлять в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 и ГОСТ 17.4.4.02-84. Пробы почв отбираются с глубины 0-20 см

Согласно п.6.4 СанПин 2.1.7.1287-03 рекомендуется стандартный перечень химических показателей содержания:

- тяжелых металлов: свинец, кадмий, цинк, медь, никель, мышьяк, ртуть;
- 3,4-бензапирена и нефтепродуктов;
- водородный показатель pH;
- суммарный показатель загрязнения.

Периодичность отбора проб рекомендуется установить 1 раз в год период строительства.

Пробы отбираются с глубины 0-20 см и анализируются на содержание нефтепродуктов, ртути, свинца, кадмия, мышьяка, меди, цинка и никеля.

Кроме того, в период строительства в рамках производственного экологического мониторинга необходимо осуществлять контроль за накоплением передачей всех видов отходов производства и потребления на дальнейшее обращение в специализированные лицензированные организации.

Все исследования по оценке качества почвы должны проводиться в лабораториях, аккредитованных в установленном порядке

9.4 Производственный контроль поверхностных вод

Согласно программе ЛЭМ перечень загрязняющих веществ, обязательных при исследовании проб поверхностных вод: уровень кислотности pH, Уровень биологического потребления кислорода (БПК5), ион аммония, нитрат-ион, фосфат-ион, сульфат-ион, хлорид-ион, АПАВ, нефтепродукты, фенолы (в пересчете на фенол), железо общее, свинец, цинк, марганец, медь, никель, хром VI, ртуть.

Программа мониторинга поверхностных вод осуществляется в 23 пунктах мониторинга: 3 условно-фоновых, 14 условно-контрольных, 6 контрольных.

Периодичность – 2 раза в год (начало половодья, летне-осенняя межень).

В соответствие с программой ЛЭМ уровень загрязнения поверхностных водоёмов оценивается по кратности превышения концентрации загрязняющих веществ над ПДК (Ci/Спдк), установленными для водных объектов, имеющих рыбохозяйственное значение (ГН 2.1.5.1315-03, Приказ Федерального агентства по рыболовству от 18 января 2010г. № 20, также с фоновыми статистическими значениями, установленными для данного лицензионного участка со средними региональными значениями содержание контролируемых компонентов в поверх-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ностных водах на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ПП №189-П от 27.02.2015 г.).

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает воздействие на поверхностные воды, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Наблюдение за состоянием поверхностных вод осуществляется в рамках действующей программы ЛЭМ.

Мониторинг поверхностных вод для объекта проектирования в период строительства не целесообразен, так как на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты.

9.5 Производственный контроль донных отложений

Донные отложения, аккумулируя загрязняющие вещества, являются показателем антропогенного воздействия на поверхностные воды и могут быть источником их вторичного загрязнения. Поэтому они отбираются с целью оконтуривания зоны распространения отдельных вредных веществ, определения характера, степени и глубины проникновения специфических ЗВ в донные отложения, а также изучения закономерностей процессов самоочищения (ГОСТ 17.1.5.01-80).

Донные отложения отбираются 1 раза в год во время летне-осенней (конец июля – начало августа) межени по ГОСТу 17.1.5.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».

Согласно программе ЛЭМ перечень загрязняющих веществ, обязательных при исследовании проб донных отложений: pH водной вытяжки, сульфат-ион, хлорид-ион, нефтепродукты, АПАВ, железо (валовая форма), медь (валовая форма), свинец (валовая форма), цинк (валовая форма), марганец (валовая форма), никель (валовая форма), хром VI (валовая форма).

Программа мониторинга донных отложений осуществляется в 23 пунктах мониторинга: 3 условно-фоновых, 14 условно-контрольных, 6 контрольных. Места отбора донных отложений совмещаются с местами опробования поверхностных вод.

Периодичность – 1 раз в год (летне-осенняя межень).

Оценка полученных результатов проводится в сравнении с установленными фоновыми статистическими значениями определяемых показателей, а также со средними региональными значениями содержание контролируемых компонентов в донных отложений на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (ПП №189-П от 27.02.2015 г.).

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает воздействие на поверхностные воды, поэтому корректировка программы ЛЭМ за контролем донным отложений не требуется. Наблюдение за состоянием донных отложений осуществляется в рамках действующей программы ЛЭМ.

Мониторинг донных отложений для объекта проектирования в период строительства не целесообразен, так как на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

9.6 Производственный контроль подземных вод

Программой ЛЭМ не предусмотрен производственный контроль подземных вод. Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает воздействие на подземные воды, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется.

При соблюдении проектных решений и мероприятий, приведенных в разделе 6.7 данного тома, а так же маловероятность аварийных ситуаций, загрязнение подземных вод не произойдет, таким образом, производственный контроль в период строительства проводить не целесообразно.

9.7 Производственный контроль состояния растительного мира

Мониторинг растительности своей основной задачей ставит выявление ответных реакций отдельных видов растений и их сообществ на нарушения и загрязнения в результате планируемой деятельности.

Ботанический мониторинг выполняется с использованием флористических, геоботанических, биолого-морфологических и агротехнических методов.

Мониторинг состояния растительности осуществляется путем наблюдений за характером распространения растительного покрова на контрольных и фоновых площадках. Контрольные площадки располагаются на участках с наличием наиболее типичных для рассматриваемой территории растительных сообществ, где ярко выражено техногенное воздействие. Фоновые площадки организуются на участках с аналогичным характером растительности, но где техногенное воздействие не отмечается.

При проведении мониторинговых исследований отбираются пробы растений: 30 проб лишайника Cladonia alpestris и 34 пробы багульника Ledum decumbens.

Перечень определяемых показателей в пробах растительного происхождения: кобальт, свинец, цинк, медь, никель, марганец, кадмий, хром.

Периодичность – 1 раз в год (июнь – август).

Сбор материала на содержание металлов и других загрязнителей проводится ежегодно.

Повторное описание растительности проводится через 2 года с определением общей продуктивности растительного сообщества и долевого участия преобладающих видов, а также общий растительный образец на анализ химического состава для определения загрязнений.

Эксплуатация и строительство проектируемых объектов не оказывает воздействие на растительный покров, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Наблюдение за состоянием растительного мира осуществляется в рамках действующей программы ЛЭМ.

Мониторинг растительности в период строительства не требуется, так как на территории проектирования отсутствует растительный покров.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

9.8 Производственный контроль за состоянием животного мира

Мониторинг животного мира в период строительства сводится к контролю со стороны заказчика проекта за соблюдением подрядной строительной организацией мероприятий по охране животного мира.

Основой мониторинга животного мира являются стационарные исследования с ежегодным учетом числа гнездящихся пар птиц, численности мелких млекопитающих и других позвоночных на контрольных площадках или вблизи них. Для получения дополнительных данных по видовому составу и численности птиц могут быть проведены маршрутные учеты. Проведение маршрутных и стационарных наблюдений осуществляется согласно соответствующим методическим указаниям и рекомендациям с привлечением специалистов охотничьего хозяйства и (или) специалистов узкого профиля – зоологов, биологов, орнитологов.

Наблюдения проводятся путем сравнения численности и видового разнообразия животных на контрольных и фоновых участках, имеющих аналогичные ландшафтные характеристики. Эти участки имеют площадь 1 км2 и располагаются в местах, где ведется мониторинг растительности. В качестве индикаторов состояния животного мира используются следующие животные: зайцы, хищные млекопитающие, копытные, птицы (за исключением мелких птиц из отряда воробьиных).

Мониторинг выполняется путем обходов территории, выделенных участков с фиксацией видов и количества встречаемых животных, наличия аномалий в их поведении и погибших особей. Учет проводится, при наличии возможности, по постоянно обитающим на площадках парам, токующим или поющим самцам (куропатки, кулики, воробьиные), выводкам или беспокоящимся птицам.

Линейные учеты должны проводиться на постоянных маршрутах с переменной полосой обнаружения. Одновременно с учетными работами могут быть собраны материалы по биологии отдельных видов и образцы для лабораторных анализов.

Видовой состав, численность и материалы по биологии млекопитающих устанавливаются и собираются следующими возможными способами: регистрации следов жизнедеятельности; отлова давилками и конусами на контрольных и фоновой площадках; раскопки нор.

Обследование животного мира проводится с периодичностью – 1 раз в год.

Также, в рамках проведения обследования животного мира рекомендуется отслеживание состояния доминантных видов зоопланктона и бентоса, зооиндикаторов состояния водных экосистем.

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает прямое воздействие на животный мир, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Наблюдение за состоянием животного мира осуществляется в рамках действующей программы ЛЭМ.

Мониторинг животного в период строительства не требуется, так как строительство проектируемых объектов не оказывает прямое воздействие на животный мир.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

9.9 Производственный радиационный контроль

Исследование радиационного фона обусловлено требованиями санитарных норм и правил по обеспечению радиационной безопасности на объектах нефтегазового комплекса России.

Данной программой предполагается получение информации о радиационной обстановке территории месторождения путём проведения замеров уровня мощности эквивалентной дозы гамма-излучения в приземном слое атмосферы. Дозиметрическое обследование предполагается проводить согласно Методике дозиметрического контроля территорий - МВК 1.1.3(12)-07.

В связи с развитой сетью водотоков и труднодоступностью большей части территории месторождения, проведение пешеходной гамма-съёмки по всей площади месторождения является нецелесообразным. Данное обследование проводится в местах обозначенных станциями мониторинга, с привязкой к координатам местности.

Для реализации метода на каждой выбранной площадке выполняется дозиметрическое обследование, с определением среднего по площадке контроля значения МЭД, приписывая его ко всей площади.

Специальными условиями измерений являются:

- проведение измерений на высоте 10 см над поверхностью земли;
- измеряемой величиной является полная МЭД (без вычитания фона).

Измерение мощности экспозиционной дозы гамма-излучения проводится с использованием дозиметров типа ДРГ-01 Т1, МКС-АТ 1117М, ДКГ 02У «Арбитр» и т.п.

Предусмотрено радиационное обследование на 28 пунктах мониторинга (5 условно-фоновых, 17 условно –контрольных, 6 контрольных).

Условием соблюдения норматива является не превышение значения 0,3 мкЗв/ч для всех выбранных контрольных точек. В случае отсутствия выявления участков локального загрязнения (УРЗ) лицензионный участок признается радиационно-чистым, на данный объект выдается «Свидетельство радиационного качества». В случае выявления участков локального загрязнения (УРЗ) проводится дополнительное детальное обследование на участках, с применением пробоотбора.

При отсутствии радиоактивного загрязнения (повышения гамма - фона, наличия альфа- и бетаактивных нуклидов), устанавливается ежегодная периодичность обследования, поскольку радиационная обстановка может изменяться в процессе эксплуатации месторождения. При выявлении радиоактивного загрязнения необходимо установить его радионуклидный состав и пути поступления. Периодичность контроля в данном случае составляет не реже 1 раза в 6 месяцев.

Эксплуатация проектируемых объектов не оказывает радиационного воздействия, поэтому корректировка программы ЛЭМ не требуется. Радиационное обследование осуществляется в рамках действующей программы ЛЭМ. При отсутствии радиоактивного загрязнения (по-

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

вышения гамма - фона, наличия альфа- и бетаактивных нуклидов), устанавливается ежегодная периодичность обследования, поскольку радиационная обстановка может изменяться в процессе эксплуатации месторождения. Таким образом, к площадке ДКС выбраны четыре ближайших пунктах мониторинга, в каждом пункте заложен радиационный контроль один раз в год.

При строительстве объекта источники радиационного излучения не применяются, соответственно контроль проводить не требуется.

9.10 Производственный контроль за геологической средой

Программу мониторинга за геологической средой разрабатывают на основании Федерального закона от 03.03.1995 N 27-ФЗ «О недрах», постановления «Об утверждении Правил охраны недр», сводом правил, ГОСТ Р 22.1.06-99, а также руководствуясь методическими указаниями.

Основными задачами мониторинга геологической среды является прогнозирование развития опасных геологических процессов, с целью разработки и реализации мер по предупреждению и ликвидации ЧС, обеспечения безопасности персонала и производственных объектов месторождения.

В состав мониторинга состояния недр входит:

- мониторинг опасных экзогенных геологических процессов;
- геотехнический мониторинг технических объектов.

В таблице ниже (таблица 9.5) представлены рекомендации к программе мониторинга геологической среды в районе проектируемых объектов.

Мониторинг опасных экзогенных геологических процессов включает в себя режимные наблюдения за активизацией экзогенных процессов, вызванных антропогенным вмешательством. Осуществляется по сети специально организованных пунктов наблюдения и при проведении маршрутного инженерно-геологического обследования.

Геотехнический мониторинг объектов предназначен для оценки текущего состояния геотехнической среды проектируемых объектов и прогнозирования изменений этого состояния, выявления и предотвращения необратимых процессов в основаниях, а так же деформации сооружений.

Таблица 9.5 – Рекомендации к программе мониторинга геологической среды в районе проектируемых объектов

Виды мониторинга	Участки наблюдений	Осуществление контроля	Определяемые показатели	Периодичность
Мониторинг экзогенных геологических процессов	Территория проектируемых объектов	Маршрутное визуальное обследование, наблюдения за экзогенными процессами, закрепление реперов	Морозное пучение, подтопление	2 раза в год (май-июнь и сентябрь-октябрь)
Геотехнический мониторинг		Наблюдение за состоянием целости грунтовых оснований, обсле-	Образование деформаций и обрушение тела насыпи проекти-	Регулярно в течение года

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

объекта		дование технического состояния сооружений с фотофиксацией дефектов, установка маяков на трещины и иные дефекты	руемых объектов. Образование промоин, провалов, трещин, пустот и полостей	

При строительстве объекта воздействие на геологическую срезу непродолжительно, поэтому контроль проводить не целесообразно.

9.11 Производственный экологический контроль за качеством компонентов окружающей среды при возникновении аварийной ситуации

Мониторинг аварийных ситуаций включает в себя комплекс организационно-технических мероприятий по оперативному внеплановому контролю состояния компонентов природной среды, количественной и качественной оценки последствий аварии. Количественная и качественная оценки последствий аварий включают расчеты параметров аварии, определение объемов и характера воздействия на компоненты природной среды, направление и характер распространения загрязнения.

Для организации производственного экологического контроля при авариях в данном проекте рекомендуется включить следующие мероприятия:

- разработка плана мероприятий по ликвидации последствий загрязнения окружающей среды в результате возможных катастроф;

- контроль за уровнем готовности работников предприятия к аварийным ситуациям, наличием и техническим состоянием оборудования, обеспечивающего предупреждение и ликвидацию чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

В случае возникновения аварийной ситуации необходимо немедленно сообщить об этом в природоохранные органы, в случае аварийной ситуации, связанной с загрязнением водоема, необходимо уведомить Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства.

При возникновении аварийных ситуаций негативными воздействиями на окружающую среду могут являться:

– сверхнормативное загрязнение атмосферного воздуха выбросами ЗВ или продуктами горения;

– механическое воздействие, связанное с разрывом и разлетом фрагментов разрушенных частей трубопроводов и технологических элементов линейной части;

– разлив загрязняющих веществ на поверхность почвы.

При проведении мониторинга аварийных ситуаций используются мобильные средства контроля состояния компонентов природной среды.

На период эксплуатации при разгермитизации газопровода контролю подлежат концентрации загрязняющих веществ: Углеводороды предельные С1-С5, Углеводороды предельные С6-С10, Метанол.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

На период строительства при проливе дизельного топлива контролю подлежат:

- концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе: Сероводород, Углеводороды предельные С12-С19;

- площадь и глубина загрязнения, концентрация загрязняющих веществ в почве: нефтепродукты.

На период строительства при горении пролива дизельного топлива контролю подлежат концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе: Диоксид углерода, Диоксид азота, Синильная кислота, Сажа, Диоксид серы, Сероводород, Оксид углерода, Формальдегид, Уксусная кислота.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

10 ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В ходе настоящей оценки воздействия на окружающую среду рассматривались альтернативные варианты намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Вариант I

Реконструкция ДКС в соответствии с заданием на проектирование, включая следующие технологические решения:

– установка диафрагм на обвязке газоперекачивающих агрегатов ГПА-1,2 на линиях всасывания и нагнетания 1 ступени;

– установка штуцеров с запорной арматурой на трубопроводах всасывания и нагнетания 1 ступени;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на штуцерах входа/выхода сепараторов 70С-1.1, 70С-2.1 в составе ГПА-1, 2 для возможности проведения гидроиспытаний;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на фланцевых соединениях кранов факельных линий в обвязке ГПА-1, 2, 3;

– установка на свечных трубопроводах обвязки ГПА-1, 2 шаровых кранов с электроприводом с управлением от существующей САУ компрессоров;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на входных фланцах фильтров 70Ф-1, 70Ф-2;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на выходном трубопроводе концевых сепараторов 70С-1.3, 70С-2.3;

– замена существующих поворотных заглушек на факельных линиях ГПА-1,2,3 после СППК на быстродействующие;

– замена типа клапанов № 3р в обвязке ГПА-1,2 на осесимметричный;

– демонтаж кранов № 3 в обвязке ГПА-1,2;

– замена уровнемерных колонок на сепараторах 70СБ-2 на ультразвуковые сигнализаторы уровня жидкости;

– замена типа обратных клапанов на линиях нагнетания газа ГПА-1,2 на осесимметричный;

– установка на линиях топливного и пускового газа ГПА-1,2,3 ручных кранов с поворотными заглушками;

– установка поворотных заглушек (обтюраторов) на трубопроводах подачи лубрикаторного и картерного масла.

Данные технологические решения направлены на повышение удобства и надежности эксплуатации существующих объектов ДКС.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Вариант II

«Отказ от деятельности» не рассматривается т.к данный вариант не является «альтернативой» поскольку подразумевает отказ от достижения цели. Рассмотрение этой альтернативы предполагает дальнейший износ заменяемого оборудования и не поддержание уровня добычи на Пырейном месторождении, увеличение вероятности аварийных остановок и внепланового выхода оборудования из строя; повышенная вибрация приведет к аварийным ситуациям с выбросом газа в атмосферу, пожаром и утратой работоспособности агрегатов. Отказ от хозяйственной деятельности на рассматриваемой территории оценивается как неперспективный в силу несоответствия всем актуальным критериям.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

11 МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ, ПРОВОДИМЫХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И ПОДГОТОВКЕ МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Согласно главы IV «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденного приказом Госкомэкологии РФ № 372 от 16.05.2000 г. участие общественности в обсуждении материалов оценки воздействия на окружающую среду - неотъемлемая часть процесса проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Информация о намечаемой деятельности, а также сроке, месте и форме проведения общественных слушаний в кратком виде была опубликована в следующих официальных изданиях:

- официальное издание федеральных органов исполнительной власти – Российская газета №157 (7915) от 19.07.2019 г.;

- официальное издание органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации – газета «Красный Север» №57 от 13.07.2019 г.;

- официальное издание органов местного самоуправления, на территории которых намечается реализация объекта – газета «Северный луч» № 29 (3792) от 19.07.2019 г.

Информационное сообщение также было размещено на официальном сайте поселка Уренгой (http://www.mo-urengoy.ru/index.php/obyava).

Копии публикаций и информационного сообщения, опубликованного на сайте поселка Уренгой, представлены в приложении С.

С материалами ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений в журналах регистрации можно было ознакомиться в фойе первого этажа МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: пгт. Уренгой, 3 микрорайон, строение 20, в течение 30 дней до общественных слушаний, которые состоялись 20 августа 2019 г. в 15.00 (время местное), и в течение 30 дней после общественных слушаний с 8.30 до 18.00 с понедельника по пятницу.

Общественные слушания состоялись при участии представителей администрации Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области и представителей ОА «Сибнефтегаз».

На общественных слушаниях были представлены следующие материалы:

- материалы ОВОС для обосновывающей (проектной) документации по объекту капитального строительства «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ»;

- оригиналы публикаций информационного сообщения о проведении общественных обсуждений;

- копии уведомлений в адрес органов местного самоуправления о проведении общественных обсуждений.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Перед проведением общественных слушаний представитель администрации сообщил порядок проведения общественных слушаний.

Во время процедуры общественных слушаний была доведена до сведения общественности следующая информация:

- представителем организации-исполнителя ОВОС - сведения о проектируемом объекте, основные технические решения, сведения об оценке воздействия намечаемой деятельности на основные компоненты окружающей среды, о планируемых природоохранных мероприятиях, направленных на минимизацию.

Протокол проведения общественных обсуждений оценки воздействия на окружающую среду приведен в приложении Т.

В период общественных обсуждений материалов ОВОС по проектируемому объекту, в том числе по результатам проведения общественных слушаний замечания, комментарии, предложения по реализации намечаемой деятельности от общественных организаций и граждан не поступили, записи в журналах предложений и замечаний не оставлены.

Корректировка материалов ОВОС и проектной документации не требуется.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

12 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

Резюме нетехнического характера подготовлено на основе материалов ОВОС для объекта «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» с целью предоставления информации в краткой и доступной форме для неспециалистов.

ОВОС содержит характеристику и оценку современного состояния окружающей среды на территории Пырейного ЛУ, а также прогноз возможных изменений окружающей среды при реконструкции площадки ДКС на территории Пырейного ГКМ АО «Сибнефтегаз».

Оценка воздействия на окружающую среду выполнена на основании анализа ожидаемых последствий реконструкции, изучения структуры существующей площадки ДКС, функционирующей на Пырейном ГКМ АО «Сибнефтегаз».

Материалы ОВОС в части оценки загрязнения атмосферного воздуха, шумового загрязнения, процесса образования сточных вод, образования отходов содержат:

- общие сведения о проектируемом производстве;
- характеристику современного состояния окружающей среды в районе размещения объекта;
- информацию о характере и масштабах потенциального воздействия на окружающую среду и условия проживания населения;
- рекомендуемые мероприятия по снижению воздействия строительства на окружающую среду;
- описание негативного воздействия на окружающую среду;
- предложения по программе экологического мониторинга;
- эколого-экономическую оценку эффективности проекта;
- необходимые расчеты и приложения с результатами расчетов и картографическими материалами.

Раздел ОВОС составлялся с учетом материалов инженерно-экологических, инженерно-геологических, гидрометеорологических изысканий на данной местности.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение документа, на который лана ссылка	Номер раздела, подраздела, пункта, подпункта, перечисления, приложения разрабатываемого документа, в котором дана ссылка
Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ	1; 2
Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 25.11.1995 № 174-ФЗ	2
Приказ Госкомэкологии РФ № 372 от 16.05.2000 г. «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации»	2; 4.1; 11
Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.99 г.	2
Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998 г.	2; 7.3
Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» № 416-ФЗ от 07.12.2011 г.	2
Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999 г.	2
Водный кодекс РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.	2; 5.9.3; 5.9.5
Земельный кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.11.2011 г.	2; 5.9.4
Федеральный закон «О недрах» № 2395-1 от 21.02.1992 г.	2
Лесной кодекс РФ № 200-ФЗ от 04.12.2006 г.	2
Федеральный закон «О животном мире» № 52-ФЗ от 24.04.1995 г.	2
СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* (с Изменениями №1,2)	5.1
СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* (с Изменением № 1)	5.1
Правила устройства электроустановок ПУЭ, издание 7, введенное в действие 01.10.2003 г.	5.1

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

СП 28.13330.2012 Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85 (с Изменениями N 1, 2)	5.6
ГОСТ 9.602-2005 Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии	5.6
ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы (ССОП). Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ	5.7; 6.3; 7.2
Градостроительный кодекс Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г.	5.9
Федеральный закон «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» №49 от 07.05.2001 г.	5.9.2
«Положение об охране подземных вод», разработанное Управлением гидрогеологических работ и ВСЕГИНГЕО Министерства геологии СССР, 1984 г	5.9.3
СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения	5.9.3; 7.6
Федеральный закон «О недрах» № 2395-1 от 21 февраля 1992 года	5.9.5; 5.9.7
Постановление Правительства РФ от 6 октября 2008 года № 743 «Об утверждении Правил установления рыбоохранных зон»	5.9.5
СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»	5.9.6; 6.1.4
«Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», М. НИИАТ, 1998 г., дополнение 2005 г.,	6.1.2; приложение Л
«Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)», М., НИИАТ, 1998 г. дополнение 2005 г.	6.1.2; приложение Л

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

«Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов (расчетным методом)».	6.1.2; приложение Л
«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 г.	6.1.2; приложение Л
Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, Новороссийск, 2002 г.	6.1.2; приложение Л
«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных выделений)», Санкт-Петербург, 2015 г.	6.1.2; приложение Л
«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», Санкт-Петербург, 2015 г.	6.1.2; приложение Л
ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»	6.1.2
«Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (Санкт-Петербург, 2012 г).	6.1.2
Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»	6.1.2
СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы» (с изменениями на 25 апреля 2007 года)	6.4.
СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населенных мест»	6.4
Приказ Ростехнадзора от 27.12.2012 № 784 «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»	7.7
СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»	9.1.1

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»	9.1.1
РД-52.04.186-89 Руководство по контролю загрязнения атмосферы	9.1.2
ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения	9.1.3
ГОСТ 17.1.3.12-86 Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше	9.1.4
ГОСТ 17.1.3.07-82 Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков	9.1.4
Постановление Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»	7.8; 7.8.2
Постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 г. № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»	7.8
Постановление Правительства РФ от 03.03.2017 г. № 255	7.8.2

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение А

(обязательное)

Техническое задание на разработку оценки воздействия на окружающую среду

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
АО «Сибнефтегаз»
_____ Е.А. Гоборов
«15» 04 2019 г.

Техническое задание
на проведение оценки воздействия на окружающую среду
«Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ»

1 Наименование объекта ОВОС	Проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ»
2 Наименование и адрес Заказчика	Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 78А
3 Цель реализации проекта	Реконструкция дожимной компрессорной станции (далее – ДКС) на Пырейном газоконденсатном месторождении
4 Местоположение объекта	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок
5 Сведения о сроках проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)	Сроки проведения оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду определяются календарным планом по договору с исполнителем работ
6 Сведения об объекте ОВОС	ДКС расположена на Пырейном газоконденсатном месторождении. Пырейное газоконденсатное месторождение имеет свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду № AOOLLKJE от 24.12.2016 г., свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду №CONIYX6D от 06.03.2019 г., присвоен код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 71-0189-000098-П и I-я категория негативного воздействия на окружающую среду. Проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, согласно п.7.5 статьи 11 ФЗ № 174 от 23.11.1995 г. «Об экологической экспертизе», является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.
7 Перечень проектируемых сооружений	Проектом реконструкции ДКС предусмотрены следующие технологические решения: - установка диафрагм и штуцеров с запорной арматурой на обвязке газоперекачивающих агрегатов ГПА-1,2 на линиях всасывания и нагнетания 1 ступени; - установка поворотных заглушек (обтюраторов); - установка на свечных трубопроводах обвязки ГПА-1, 2 шаровых кранов с электроприводом; - замена существующих поворотных заглушек на факельных линиях ГПА-1,2,3 после СППК на быстродействующие;

1

МАТЕРИАЛ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	- замена типа клапанов на осесимметричный; - замена уровнемерных колонок на сепараторах 70СБ-1,2 на ультразвуковые сигнализаторы уровня жидкости; - установка на линиях топливного и пускового газа ГПА-1,2,3 ручных кранов с поворотными заглушками.
8 Режим работы	Режим работы предприятия -- круглосуточный, круглогодичный
9 Цель и назначение разработки ОВОС	9.1 Выполнение ОВОС в отношении планируемой хозяйственной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду (ст. 32 Федерального закона № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г.), в соответствии с требованиями, установленными «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утв. Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. № 372. 9.2 Выявление характера, интенсивности, степени опасности влияния планируемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды. 9.3 Предотвращение или смягчение воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.
10 Основные задачи при выполнении ОВОС	10.1 Определение характеристик намечаемой хозяйственной деятельности как источника воздействия на окружающую среду. Рассмотрение альтернативных вариантов достижения намечаемой хозяйственной деятельности. 10.2 Анализ современного состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная деятельность (состояние окружающей среды, наличие и характер антропогенной нагрузки). 10.3 Выявление возможных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в периоды: - строительных работ; - нормальной эксплуатации; - аварийной ситуации. 10.4 Выполнение оценки воздействия на состояние всех компонентов окружающей среды и изменения социально-экономических условий в результате реализации намечаемой хозяйственной деятельности. 10.5 Определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативное воздействие, оценка их эффективности и возможности реализации. 10.6 Оценка значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий. 10.7 Выявление и учет общественных предпочтений при принятии решений.
11 Информирование и участие общественности	11.1 С целью реализации прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений, выявления экологических факторов на рассматриваемой территории, для учета при экологической оценке значимых воздействий, учета интересов различных групп населения, получения информации о местных условиях (с целью корректировки

2

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	проекта или выработки дополнительных мер), обеспечения большей прозрачности и ответственности в принятии решений, снижения конфликтности путем раннего выявления спорных вопросов, проводятся информирование в печати и других средствах массовой информации и встречи с общественностью. 11.2 В соответствии с разделом 4 «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденного приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 г. № 372, общественное обсуждение намечаемой деятельности организуется Заказчиком хозяйственной деятельности совместно с органами местного самоуправления. 11.3 Дополнительное информирование участников процесса ОВОС может осуществляться путем размещения информации в периодической печати, Интернете и иными способами, обеспечивающими распространение и доступ к информации. 11.4 Информация о сроках и месте доступности предварительного варианта материалов по ОВОС, о дате и месте проведения общественных слушаний публикуется в официальных изданиях федеральных органов, исполнительной власти, в официальных изданиях органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, не позднее, чем за 30 дней до окончания общественных слушаний. 11.5 Принятие письменных замечаний и предложений в период до принятия решения о реализации намечаемой деятельности и документирование этих предложений в приложениях к материалам по ОВОС производится в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения.
12 Обоснование необходимости выполнения работ	Выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации.
13 Перечень нормативно-правовых актов и инструктивно-методических документов, в соответствии с которыми выполняются работы	13.1 Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации. Утверждено приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 г. № 372. 13.2 Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности, утвержденная приказом Минприроды Росси от 29.12.1995 г. № 539. 13.3 Руководство по проведению оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) при выборе площадки, разработке технико-экономических обоснований и проектов строительства (реконструкции, расширения и технического перевооружения) хозяйственных объектов и комплексов. Утверждено 01.01.1992 г. Министерством экологии и природопользования Российской Федерации. 13.4 Действующее законодательство Российской Федерации. 13.5 Действующие инструктивно-методические документы.
14 Состав и содержание материалов ОВОС	В соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской федерации» (приказ Госкомэкологии от 16.05.2000 года № 372), оценка воздействия на окружающую среду намечаемой

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	хозяйственной и иной деятельности должна включать следующие материалы: 14.1 Общие сведения. 14.2 Пояснительная записка по обосновывающей документации. 14.3 Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности. 14.4 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и "нулевой вариант" (отказ от деятельности). 14.5 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам. 14.6 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации (по альтернативным вариантам). 14.7 Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий намечаемой инвестиционной деятельности. 14.8 Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности. 14.9 Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду. 14.10 Краткое содержание программ мониторинга и послепроектного анализа. 14.11 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов. 14.12 Материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности. 14.13 Резюме нетехнического характера.
15 Перечень исходных данных, необходимых для разработки материалов ОВОС	15.1 Данные АО «Сибнефтегаз», актуальные на период разработки материалов ОВОС: - о загрязнении атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвенного покрова в районе размещения проектируемого объекта; - программа локального экологического мониторинга территории Пырейного нефтегазоконденсатного месторождения на 2017 – 2021 гг. - результаты производственного экологического контроля. 15.2 Другие исходные данные, необходимость в которых может возникнуть при разработке документа (предоставляются по запросу Исполнителя).
16 Сопровождение и согласование материалов ОВОС	16.1 Исполнитель обеспечивает организацию общественных слушаний, в соответствии с «Положением о порядке организации и проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной и иной

4

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	деятельности на территории муниципального образования Пуровский район и ее возможном воздействии на окружающую среду», утвержденным Постановлением Главы Пуровского района от 30 июля 2013 года №115-ПГ. 16.2 Исполнитель обеспечивает проведение государственной экологической экспертизы проекта до получения положительного заключения. 16.3 Исполнитель принимает участие в согласовании проектных решений в части воздействия на компоненты окружающей среды в рамках проведения главной государственной экспертизы (ФАУ «Главгосэкспертиза России»).
17 Состав и количество документации, передаваемой Заказчику	17.1 Предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду в двух экземплярах в бумажном виде и в электронном виде. 17.2 Окончательный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду с учетом замечаний, предложений и информации, поступившей от участников процесса оценки воздействия на окружающую среду на стадии обсуждения. Количество экземпляров на бумажном носителе - 2 экз., сброшюрованные в альбомы. Состав и структура электронной версии документации должны быть идентичны бумажному оригиналу. Документация на электронном носителе представляется в следующих форматах: чертежи основных комплектов и текстовая документация -Adobe Portable Document format (*.doc, *.pdf, *.tiff). Количество экземпляров в электронном виде - 2 экз на CD. Материалы в электронном виде передать Заказчику с сопроводительной документацией, в которой должны быть указаны: физическая структура с указанием имен электронных документов, ссылка на оригинал на бумажном носителе и раздел проекта, электронный формат, объем документа.

Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь

Заместитель технического директора _____ Г.Г. Смирнова

Главный инженер проекта _____ В.Г. Мымрин

АО «Сибнефтегаз»

Начальник отдела ПБОТОС _____ И.А. Ишматов

Руководитель сектора ООС _____ И.Н. Кулешова

5

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Б

(обязательное)

Письма о наличии или отсутствии зон с особыми условиями использования территории

ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ, ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 4-16-25. Тел./факс.: (34922) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dprr@dprr.yanao.ru

17 декабря 2018 г. № ДПР/17/29031
На № ПОЧ-58219/ИП от 30.11.2018
6078

Заместителю технического
директора филиала
ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь

Г.Г. Смирновой

Уважаемая Галина Георгиевна!

Рассмотрев запрос в целях выполнения проектных работ по объектам:
– «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ»;
– «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ»,
расположенным на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, сообщаю следующее.

В настоящее время в районе размещения указанных объектов особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа представлена в приложении.

Сведениями о путях миграции животных департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа не располагает.

Месторождения общераспространённых полезных ископаемых в границах размещения проектируемых объектов отсутствуют.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора департамента А.А. Колодин

Кузовков Владимир Валерьевич
5-13-93

ВНИПИнефть
Вх. № ВП-П35(01)-23/2019
11 января 2019 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение к письму департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО
№ 240117/28621 от 17 декабря 2018

Выписка из охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Пуровском районе, по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях являющихся средой обитания охотничьих ресурсов Ямало-Ненецкого автономного округа в 2018 году

Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Пуровский	Белая куропатка	49.76	25.62	29.94	229795	30406	109475	369676
Пуровский	Белка	9.05		0.14	41774		494	42268
Пуровский	Глухарь	11.22		0.50	51814		1828	53642
Пуровский	Горностай	0.52	1.42	0.67	2383	1681	2457	6521
Пуровский	Заяц беляк	1.44	0.29	0.71	6641	344	2589	9574
Пуровский	Лисица	0.23	0.42	0.43	1044	493	1569	3106
Пуровский	Лось	0.15		0.05	693		183	876
Пуровский	Олень северный	0.48		0.11	2217		410	2627
Пуровский	Росомаха		0.03	0.01		40	33	73
Пуровский	Рябчик	1.88			8660			8660
Пуровский	Соболь	0.99		0.10	4591		351	4942
Пуровский	Тетерев	6.78			31318			31318

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Кузовков Владимир Валерьевич
5-13-93

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ПУРОВСКИЙ РАЙОН

АДМИНИСТРАЦИЯ

ул.Республики, д.25, г.Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850
тел.: 8 (34997) 2-10-30, факс: 2-10-31, e-mail: admin@pur.yanao.ru

20 декабря 2018 № 01-16/2521
На № _____ от _____

Заместителю технического директора
ОАО «НАУЧНО ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ» филиала ОАО «ВНИПИнефть»

Г.Г. Смирновой

Уважаемая Галина Георгиевна!

По существу Вашего обращения сообщаю о том, что в районе размещения проектируемых объектов: «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» особо охраняемые природные территории местного значения и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения, поверхностные источники питьевого водоснабжения и зоны их санитарной охраны отсутствуют.

Дополнительно сообщаю, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» территория муниципального образования Пуровский район является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Для получения сведений о наличии/отсутствии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Ямало-Ненецкого автономного округа, необходимо обратиться в Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и

ВНИПИнефть
ВП-П135(01)-2930/2018
21 декабря 18 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: г. Салехард, ул. Матросова, д. 29, контактные телефоны: 8 (34922) 4-16-25, 4-46-30 (факс).

Первый заместитель Главы
Администрации района Н.А. Фамбулова

Яна Владимировна Подунай
2-41-33

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

20.09.2018 № 15-47/24138

на № _____ от _____

ОАО «ТомскНИПИнефть»

пр. Мира, д. 72, г. Томск, 634027

О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «ТомскНИПИнефть» от 08.06.2018 № 18204 о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Испрашиваемый объект «Пырейный лицензионный участок», расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иного законодательства Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Директор Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории А.Л. Титовский

Исп. Гапиенко С.А. (499) 719-07-75

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)

Трубниковский переулок, д. 19, Москва, 121069

от 15.06.2016 № 54-03-2-03

На № 02605 от 08.02.2016 г.

ОАО «ТомскНИПИнефть»

nipineft@nipineft.tomsk.ru

В ответ на Ваше письмо от 8 февраля 2016 г. № 02605 Федеральное агентство по делам национальностей сообщает следующее.

В соответствии с Федеральным законом от 7 мая 2001 г. № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» в Томской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе и Красноярском крае территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов федерального значения не создавалось.

Врио начальника Управления
по укреплению общенационального
единства и профилактике экстремизма
на национальной и религиозной почве Е.В. Резников

Исп. Гатауллин Г.С.
8 (495) 996-44-20 доб. 158

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Гаврюшина, д. 17, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел./факс (34922) 4-00-72. E-mail: kmns@dkmns.yanao.ru
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

14 декабря 2018 г. № 1001-17/1898
На № ПСЧ-588/19/ИП-6079 от 30.11.2018

Заместителю технического директора
ОАО «ВНИПИнефть»

Г.Г. Смирновой

Уважаемая Галина Георгиевна!

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в районе изысканий по объектам «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», «Реконструкция ДК С Пырейного ГКМ», сообщает следующее.

В районе проведения работ территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера не зарегистрировано.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р вся территория муниципального образования Пуровский район является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

В целях учета мнения граждан из числа коренных малочисленных народов Севера Пуровского района, ведущих традиционный образ жизни и традиционную хозяйственную деятельность в районе проектируемых объектов, предлагаем проведение общественных обсуждений.

Директор департамента И.В. Сотруева

Моисеева Надежда Игоревна
8(34922)4-00-51

ВНИПИнефть
Филиал в г. Перми
Вх. № ВП-П35(01)-2857/2018
«14» декабря 2018 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
(РОСПОТРЕБНАДЗОР)

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ**
(Управление Роспотребнадзора
по Ямало-Ненецкому автономному округу)

**Территориальный отдел в Пуровском,
Красноселькупском районах**

мкр.Комсомольский д.13а, г. Тарко-Сале, ЯНАО, 629850
тел/факс 8 (34997)2-47-36
E-mail: 7@89.rospotrebnadzor.ru
ОКПО 76825938, ОГРН 1058900002908
ИНН/КПП 8901016427/890101001

09.10.2018 № 1290
на № 33316 от 09.10.2018г.

Начальнику Бюро ГИПов
С.Н. Чепурнову

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по ЯНАО в Пуровском, Красноселькупском районах на Ваш сообщает, что:

информацией о наличии/отсутствии поверхностных источников питьевого водоснабжения источников и зон санитарной охраны на территории Пырейного лицензионного участка расположенного на территории Пуровского района, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области не располагает.

Советуем Вам обратиться за данной информацией в Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО.

Начальник ТО М.Т. Попов

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 4-16-25. Тел./факс.: (34922) 4-46-30, 4-10-38. E-mail: dprr@dprr.yanao.ru
ОКПО 43131698, ОГРН 1058900021861, ИНН/КПП 8901017195/890101001

5 ноября 2018 г. №[illegible]
На № 33558 от 10.10.2018 г.

Начальнику Бюро ГИПов
ОАО «ТомскНИПИнефть»

С.Н. Чепурнову

Уважаемый Сергей Николаевич!

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) поверхностных источников водоснабжения и их зон санитарной охраны на территории Пырейного ЛУ, сообщаю следующее.

Департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора воды на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды на территории Пырейного ЛУ, границы и режим зон санитарной охраны источников водоснабжения не устанавливались.

Директор департамента В.Л. Галуза

Мамеева Наталья Петровна
5-13-66

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Ямальская, д. 5 а. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: slugba@sv.yanao.ru
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

07.12. 2018 № 3401-17/2104
На № П04-58219/ИП-6076 от 30.11.2018

Заместителю технического директора
филиал ОАО «ВНИПИнефть»
ОАО «ВНИПИнефть»

Г.Г. Смирнову

ул. Ленина, д. 92,
г. Пермь, 614068

E-mail: inbox@vnipineft.perm.ru

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы, сообщает, что на испрашиваемых земельных участках, в пределах представленных координат и прилегающей 1000 м зоне в каждую сторону от проектируемых объектов:

- «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ»;
- «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны) по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

И.о. руководителя службы А.В. Меняйлов

Уашев Бауржан Тулегенович
30319

ВНИПИнефть
Вх. № ВП-П35(01)-2808/2018
10 декабря 2018 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ
АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ
ОКРУГУ**
(УРАЛНЕДРА)

ул. Вайнера, 55, г. Екатеринбург, 620014, а/я 317
Тел. (343) 257-84-59, факс (343) 257-22-77
телетайп 22-11-67 NEDRA. RU
E-mail: ural@rosnedra.gov.ru

07.11.2019 № 01-06/4560
на № 33753 от 18.10.2019

И.о. заместителя главного инженера
по инжинирингу в ПИР
АО «ТомскНИПИнефть»

А.С. Махову

пр. Мира, д. 72,
г. Томск, 634027

З А К Л Ю Ч Е Н И Е № 602/19
об отсутствии (наличии) полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Дано АО «ТомскНИПИнефть» ИНН (7021049088) о том, что в недрах под участком работ по объекту: ш. 4248 «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», расположены: Пырейное ГКМ; Пырейный участок углеводородного сырья, лицензия СЛХ 02534 НЭ, недропользователь АО «Сибнефтегаз».

В радиусе 3 км от объекта расположен водозабор «Пырейное, УКПГ и жилой поселок», лицензия СЛХ 01992 ВЭ, недропользователь ОАО «Сибнефтегаз». Информация представлена в таблице.

Месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод под объектом работ нет.

Срок действия заключения составляет 1 год.

Приложение: 1.Схема участка работ с географическими координатами на 1л. в 1 экз.;
2.Таблица скважин ППВ на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Т.Ю. Медведева

Для документов №1

Исп. Кочурова Е.А.
тел. 8(34922) 4-07-59
вх. № 3318 от 18.10.2019

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Схема расположения участка работ по объекту: ш. 4248
"Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ"
Масштаб 1:50000



Испрашиваемый участок
Контур лицензии УВС, СЛХ 02534 НЭ
Пырейное ГКМ
Водозаборные скважины
Буферная зона 3 км

Географические координаты

Номер точки	Система координат Пулково 1942	
	X	У
1	77,87006749	65,55304124
2	77,87032525	65,5531078
3	77,87050878	65,55298427
4	77,87031547	65,55293443
5	77,87028018	65,55295819
6	77,87021575	65,55294164

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

№ Скважины	№ Лицензии	Недропользователь	Участок недр	Использование	Состояние	Назначение	Y	X	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
3	СЛХ01992ВЭ	ОАО СИБНЕФТЕГАЗ	Пырейное, УКПГ и жилой поселок, водозабор	для хозяйственно-питьевого водоснабжения, для производственного водоснабжения	Действующая	разведочно-эксплуатационная	65,54719444	77,86522222	65	32	49,89998400	77	51	54,79999200
2	СЛХ01992ВЭ	ОАО СИБНЕФТЕГАЗ	Пырейное, УКПГ и жилой поселок, водозабор	для хозяйственно-питьевого водоснабжения, для производственного водоснабжения	Действующая	разведочно-эксплуатационная	65,54700000	77,86552777	65	32	49,20000000	77	51	55,89997200
1	СЛХ01992ВЭ	ОАО СИБНЕФТЕГАЗ	Пырейное, УКПГ и жилой поселок, водозабор	для хозяйственно-питьевого водоснабжения, для производственного водоснабжения	Действующая	разведочно-эксплуатационная	65,54677777	77,86575000	65	32	48,39997200	77	51	56,70000000

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел. факс.: (34922) 4-10-38. E-mail: dprr@dprr.yanao.ru

17.11 2019 г. № ЭЖ1-17-22434

На № 33602 от 17.10.2019
33603 17.10.2019

Руководителю проектного
офиса по проектам газового
блока АО «ТомскНИПИнефть»

Е.В. Маевскому

Уважаемый Евгений Васильевич!

Рассмотрев Ваше обращение, сообщаю, что территория объектов:
- ш.4253 «Реконструкция УКПГ Пурейного ГКМ»;
- ш.4248 «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», расположена на землях лесного фонда Таркосалинского лесничества Уренгойского участкового лесничества в квартале № 1379 выделе 36 в ценных лесах, подкатегории защитности - лесотундровые леса. В соответствии с данными государственного лесного реестра Ямало-Ненецкого автономного округа, особо защитные участки лесов на испрашиваемой территории отсутствуют.

Использование земель лесного фонда для выполнения изыскательских работ осуществляется в соответствии с Лесным кодексом Российской Федерации (далее – Лесной кодекс), Положением о предоставлении в аренду без проведения аукциона лесного участка, в том числе расположенного в резервных лесах, для выполнения изыскательских работ, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 161.

Заключение договоров аренды лесных участков в составе земель лесного фонда, осуществляется департаментом в соответствии с административным регламентом по предоставлению государственной услуги «Предоставление лесных участков, расположенных в границах земель лесного фонда, в аренду», утвержденным постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 11.06.2013 № 76-ПГ.

При предоставлении гражданам, юридическим лицам лесных участков в составе земель лесного фонда в аренду осуществляется проектирование лесных участков в соответствии с положениями статьи 70.1 Лесного кодекса.

Утверждение проектной документации лесных участков осуществляется департаментом в соответствии с административным регламентом по предоставлению государственной услуги «Проектирование лесных участков на

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

землях лесного фонда», утвержденным постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 21.04.2016 № 73-ПГ.

Также сообщаю, что за самовольное использование (занятие) лесных участков предусмотрена административная ответственность в соответствии со статьей 7.9. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях. В случае незаконной рубки или уничтожения лесных насаждений статьями 260, 261 Уголовного кодекса Российской Федерации предусмотрена уголовная ответственность.

Первый заместитель
директора департамента А.А. Колодин

Ковалева Алла Константиновна
специалист I категории
управления лесных отношений
8 (34922) 9-93-61, доб. 109 AKKovaleva@dprr.yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д.29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс.: (34922) 4-10-38. E-mail: dprr@dprr.yanao.ru

17 марта 2020 г. № 179-17/11322
На № ИСХ-МД-00740-20 от 28.02.2020

Генеральному директору
АО «Сибнефтегаз»

М.Г. Дику

Уважаемый Михаил Геннадьевич!

По Вашему обращению о подтверждении возможности реконструкции и эксплуатации объектов капитального строительства на лесных участках категории ценных лесов, предоставленных в аренду АО «Сибнефтегаз» по договору от 17.09.2007 № 117/Л-07, сообщаю следующее.

Для использования лесов в целях осуществления геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых лесной участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, предоставляется в аренду.

Частью 2 статьи 8.2 Федерального закона от 04.12.2006 № 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» в ценных лесах и на особо защитных участках лесов допускаются строительство, реконструкция и эксплуатация объектов капитального строительства, связанных с выполнением работ по геологическому изучению и разработкой месторождений углеводородного сырья, в отношении которых лицензии на пользование недрами получены до 31 декабря 2010 года, на срок, не превышающий срока действия таких лицензий.

Лица, которым лесные участки предоставлены в аренду, составляют проект освоения лесов (статья 88 Лесного кодекса Российской Федерации).

В соответствии с пунктом 3 приказа Рослесхоза от 29.02.2012 № 69 «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки» проект освоения лесов содержит сведения о разрешенных видах и проектируемых объемах использования лесов, мероприятиях по охране, защите и воспроизводству лесов, по созданию объектов лесной и лесоперерабатывающей инфраструктуры, по охране объектов животного мира и водных объектов, а в

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

случаях, предусмотренных частью 1 статьи 21 Лесного кодекса Российской Федерации, также о мероприятиях по строительству, реконструкции и эксплуатации объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры.

Таким образом, допустимые цели, виды использования лесов, а также перечень размещаемых на землях лесного фонда объектов, определенны договором аренды и проектом освоения лесов, получившим положительное заключение государственной экспертизы.

Директор департамента В.Л. Галуза

Шадринцева Елена Михайловна
главный специалист
управления лесных отношений
8 (34922) 9-93-61, доб. 208 EMShadrinceva@dprr.yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Ул. Чубынина д.14 г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Тел.: (34922) 3-72-73. Тел./факс: (34922) 3-72-73 E-mail: nasledie@sgokn.yanao.ru
ОГРН 1168901057885, ИНН/КПП 8901034761/890101001

23 января 2020 г. № 4701-171218

На № 42689 от 30 декабря 2019 г.

Положительное заключение

АО «ТомскНИПИнефть»

На участке реализации проектных решений по титулу: «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» (ПСД4253), общей площадью 9,3336 га, на основании отчета о научно-исследовательской работе «Археологическое обследование и научная экспертиза Пырейного газонефтеконденсатного месторождения», выполненный ИПОС СО РАН, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Информирую Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Первый заместитель
руководителя службы В.Н. Гультяев

Слямзина Руфа Борисовна
начальник отдела государственного
надзора и правового регулирования
37270, RBSlyamzina@yanao.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение В

(обязательное)

Письма ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629003
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 39-98-16 доб. 1405, факс: (349-22) 4-08-11,
e-mail: priemnoyugmsl@inmsto.ru, priemnoyugmsl@inmsto.pdp
ОКПО 09474171, ОГРН 1028900508680, ИНН/КПП 5504233490/550401001

27.03.2019. № 53-14-31/229
На № _____ от _____

Начальнику Бюро ГИПов
ОАО «ТомскНИПИнефть»
С.Н. Чепурнову

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

пгт. Уренгой, Пуровский район ЯНАО
наименование населенного пункта, район, область, край, республика

с населением 10-50 тыс. жителей

Выдается для ОАО «ТомскНИПИнефть»
организация, ее ведомственная принадлежность

в целях инженерно-экологических изысканий
установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Обустройство лицензионных участков ПАО «НК «Роснефть»
предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного Пуровский район, ЯНАО
адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	$C_ф$
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м^3	0,260
Диоксид азота	мг/м^3	0,076
Оксид азота	мг/м^3	0,048
Оксид углерода	мг/м^3	2,3
Диоксид серы	мг/м^3	0,018

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для 0410 метана на данной территории в связи с отсутствием данных.

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023гг.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник
Ямало-Ненецкого ЦГМС -
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» Кошкин А.О.

МАТЕРИАЛ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629003
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 39-98-16 доб. 1485, факс: (349-22) 4-08-11,
e-mail: priemnayayamal@oimeteo.ru, priemnayayamal@oimeteo.ru
ОКПО 09474171, ОГРН 1028900508680, ИНН/КПП 5504233490/550401001

27.03.2019 № 53-14-31/230
На № _____ от _____

Начальнику Бюро ГИПов
ОАО «ТомскНИПИнефть»
С.Н. Чепурнову

РАДИАЦИОННЫЙ ФОН

Радиационный фон (мощность дозы гамма-излучения)
на территории Пуровского района ЯНАО

Период наблюдений	Мощность дозы гамма-излучения, мкР/ч	
	среднее	максимальное
2018	8	16

* Справка действительна до 31.03.2020г.

Начальник
Ямало-Ненецкого ЦГМС -
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» Кошкин А.О.

Исп.: Ишметова Д.А.
(34922) 4-17-15, kimsyamal@oimeteo.ru

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Росгидромет)
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046
Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51
http://www.omsk-meteo.ru,
e-mail: kanc@oimeteo.ru, kanc@оиметео.рф
ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

20.06.2018 № 08-07-23/2601
На № 08438 от 21.03.2018

Исполняющему обязанности
заместителя главного инженера
по инжинирингу в ПИР
ОАО «ТомскНИПИнефть»
С.Н. Чепурнову
пр. Мира, дом 72,
г. Томск, РФ, 634027

Предоставление климатологических характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологическим станциям **Тарко-Сале (1936-2016), Надым (1954-2016)** для выполнения инженерно-экологических изысканий на территории Надымского и Пуровского районов ЯНАО:

№ п/п	Климатологические характеристики	Тарко-Сале	Надым
1.	Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца, января	**-29,3 ^{0}C**	**-28,5 ^{0}C**
2.	Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца, июля	**+21,4 ^{0}C**	**+20,9 ^{0}C**
3.	Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы	**200**	**200**
4.	Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%	**9 м/с**	**10 м/с**

Примечание: Значение коэффициента А установлено по Приложению № 2 к «Методам расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденным приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273.

Начальник учреждения Н.И. Криворучко

О.Н. Данилова
(3812) 39-98-16 доб. 1130

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Г

(обязательное)

Свидетельство о постановке на государственный учет объекта и свидетельство об актуализации сведений об объекте, оказывающего негативное воздействие

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ AOOLLKJE от 24.12.2016

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"
ОГРН **1028900619835**
ИНН **8904005920**
Код ОКПО **35343819**

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Пырейное газоконденсатное месторождение
местонахождение объекта: **Пуровской район ЯНАО в 51 км к югу от пгт. Уренгой и в 73 км севернее г. Тарко-Сале**
дата ввода объекта в эксплуатацию: **26.05.2009**
тип объекта: **Площадной**

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

7	1	-	0	1	8	9	-	0	0	0	0	9	8	-	П

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Кому выдан: **Колесникова Наталья Васильевна**
Серийный номер: **136403**
Кем выдан: **УЦ Федерального казначейства**

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ CONIYX6D от 2019-03-06

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"
ОГРН 1028900619835
ИНН 8904005920
Код ОКПО 35343819

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Пырейное газоконденсатное месторождение
местонахождение объекта: **Пуровской район ЯНАО в 51 км к югу от пгт. Уренгой и в 73 км севернее г. Тарко-Сале**
ОКТМО: 71956000
дата ввода объекта в эксплуатацию: 2009-05-26
тип объекта: **Площадной**

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

7	1	-	0	1	8	9	-	0	0	0	0	9	8	-	П

I- й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, изменение количества объектов размещения отходов, исправление описок, опечаток

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС
Исправление описок, опечаток и арифметических ошибок

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Попов Сергей Васильевич**
Серийный номер:
1AA35A3244C76EADBE9F2A8BF85E007E25791C45
Кем выдан: **Федеральное казначейство**

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Д

(обязательное)

Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект ПДВ



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ямало-Ненецкому автономному округу

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 89.01.03.000.Т.000441.09.17 от 01.09.2017 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):
"Проект нормативов предельно-допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу для Пырейного газоконденсатного месторождения Пуровского района АО "Сибнефтегаз"

Общество с ограниченной ответственностью "Технический экологический консалтинг", 62811, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Мира46, офис 210 (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ [redacted] государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)
СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.1338-03 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест", ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест", ГН 2.1.6.1983-05 "Предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):
Экспертное заключение № 4185/ПДВЦ от 05.07.2017 г. выдано ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Тюменской области" (аттестат аккредитации № RA.RU.710034 от 14.08.2015г)

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№1597607

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Е

(обязательное)

Разрешение на выброс загрязняющих веществ № 118 от 26.12.2017 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА) ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ
(Управление Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу)

Мира ул., д. 40, г. Салехард, ЯНАО, 629008
т. (34922) 4-51-30, 4-18-68 ф. (34922) 4-18-68
E-mail: rpn89@ rpn.gov.ru
www.89.rpn.gov.ru

№ _____ Экз. № 1

на № _____

Разрешение № 118
на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу от 26 декабря 2017 г. № 695-п.

акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»
629305, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 78А
ОГРН 1028900619835, ИНН 8904005920

для юридического лица - полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица; идентификационный номер налогоплательщика;
для индивидуального предпринимателя - фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющего его личность, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика

разрешается в период с «26» декабря 2017 г. по «25» декабря 2024 г.
осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.
Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками объектов АО «Сибнефтегаз» расположенных по адресу: ЯНАО, Пуровский район, Пырейное ГКМ,

(наименования отдельных производственных территорий, фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1, № 2, № 3 (на 7 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: «26» декабря 2017г.

Руководитель Управления
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому
автономному округу _____ С.В. Попов
подпись

М.П.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

202

ВНИПИнефть
Для ознакомления

Приложение <*> № 1
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух от 26 декабря 2017 № 118
выданному Управлением Росприроднадзора по ЯНАО
наименование территориального органа Росприроднадзора

Экз. № 1

Перечень и количество
вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»
наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

по **АО «Сибнефтегаз»**
наименование отдельной производственной территории

ЯНАО, Пуровский район, Пырейное ГКМ
фактический адрес осуществления деятельности

<*> Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным органом Росприроднадзора.
<1> Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешенными к выбросу в атмосферный воздух.

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества		Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I - IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ									Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ							
				г/с	т/г	т/г							г/с	т/г						
						2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	2	0,000006	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	-	-	-	-	-	-	-	-
2	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	3	63,539409	39,043108	39,043108	43,133188	43,133188	43,133188	43,133188	43,133188	43,133188	43,133188	-	-	-	-	-	-	-	-
3	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3	10,325202	6,344507	6,344507	7,009145	7,009145	7,009145	7,009145	7,009145	7,009145	7,009145	-	-	-	-	-	-	-	-
4	0328	Углерод (Сажа)	3	0,660608	5,654054	5,654054	5,654054	5,654054	5,654054	5,654054	5,654054	5,654054	5,654054	-	-	-	-	-	-	-	-
5	0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	3	15,579356	5,011788	5,011788	5,011788	5,011788	5,011788	5,011788	5,011788	5,011788	5,011788	-	-	-	-	-	-	-	-
6	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	2	0,004943	0,003592	0,003592	0,003592	0,003592	0,003592	0,003592	0,003592	0,003592	0,003592	-	-	-	-	-	-	-	-
7	0337	Углерод оксид	4	497,276406	281,994509	281,994509	310,154367	310,154367	310,154367	310,154367	310,154367	310,154367	310,154367	-	-	-	-	-	-	-	-
8	0342	Фтористые газообразные	2	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	-	-	-	-	-	-	-	-
9	0344	Фториды плохо растворимые	2	2,10E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	-	-	-	-	-	-	-	-
10	0410	Метан	-	15,635226	41,000309	41,000309	41,000309	41,000309	41,000309	41,000309	41,000309	41,000309	41,000309	-	-	-	-	-	-	-	-
11	0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1	0,000007	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	-	-	-	-	-	-	-	-
12	1052	Метанол (Метиловый спирт)	3	0,182881	4,936082	4,936082	4,936082	4,936082	4,936082	4,936082	4,936082	4,936082	4,936082	-	-	-	-	-	-	-	-
13	1325	Формальдегид	2	0,575694	5,342832	5,342832	8,013797	8,013797	8,013797	8,013797	8,013797	8,013797	8,013797	-	-	-	-	-	-	-	-
14	2732	Керосин	-	1,468611	0,02226	0,02226	0,02226	0,02226	0,02226	0,02226	0,02226	0,02226	0,02226	-	-	-	-	-	-	-	-
15	2754	Углеводороды предельные С12-С19	4	0,016142	0,00157	0,00157	0,00157	0,00157	0,00157	0,00157	0,00157	0,00157	0,00157	-	-	-	-	-	-	-	-
16	2902	Взвешенные вещества	3	0,03021	0,036046	0,036046	0,036046	0,036046	0,036046	0,036046	0,036046	0,036046	0,036046	-	-	-	-	-	-	-	-
17	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	3	2,10E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	2,00E-08	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего вещества :				605,294781	389,390661	389,390661	424,976202	424,976202	424,976202	424,976202	424,976202	424,976202	424,976202	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник отдела О.Н. Лигуз

Ведущий специалист-эксперт Е.В. Морозова

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Лист 200
2	-	Зам.	ГВ81/20		07.08.20		

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Формат А4

4248-Р-000_000_000-OVOS-01-TCH-001-rC03.docx

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Приложение <*> N 2
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от «26» декабря 2017 г. N 118
выданному Управлением Росприроднадзора по ЯНАО

Экз. № 1

Условия действия
разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух

акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»
наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество
индивидуального предпринимателя

АО «Сибнефтегаз»
наименование отдельной производственной территории

ЯНАО, Пуровский район, Пырейное ГКМ
фактический адрес осуществления деятельности

1. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
2. Соблюдение нормативов предельно допустимых и при установлении временно согласованных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых выбросов по конкретным источникам.
3. Выполнение в установленные сроки утвержденного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих в атмосферный воздух.
4. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету:

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ, т/г							
	2017 год, т/г	2018 год, т/г	2019 год, т/г	2020 год, т/г	2021 год, т/г	2022 год, т/г	2023 год, т/г	2024 год, т/г
диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000672	0,000672	0,000672	0,000672	0,000672	0,000672	0,000672	0,000672
Гексан	0,003932	0,003932	0,003932	0,003932	0,003932	0,003932	0,003932	0,003932
Этан	2,701522	2,701522	2,701522	2,701522	2,701522	2,701522	2,701522	2,701522
Пропан	0,900504	0,900504	0,900504	0,900504	0,900504	0,900504	0,900504	0,900504
Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,011569	0,011569	0,011569	0,011569	0,011569	0,011569	0,011569	0,011569

<*> Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным органом Росприроднадзора.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение * № 3
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух от 26 декабря 2017 № 118
выданному Управлением Росприроднадзора по ЯНАО

Экз. № 1

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»

наименование хозяйствующего субъекта или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

по **АО «Сибнефтегаз»**

наименование отдельной производственной территории,

ЯНАО, Пуровский район, Пырейное ГКМ

фактический адрес осуществления деятельности

№ п/п	Пр-во, цех, участок	№ ист.	Нормативы выбросов																					
			Существующее положение 2017 год			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			г/с	т/г	ТД/ВСВ	г/с	т/г	ТД/ВСВ	г/с	т/г	ТД/ВСВ	г/с	т/г	ТД/ВСВ	г/с	т/г	ТД/ВСВ	г/с	т/г	ТД/ВСВ	г/с	т/г	ТД/ВСВ	г/с	т/г	ТД/ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)																										
1	УКПГ	0009	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ
Всего по ЗВ:			0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ	0,000006	0,000002	ГДВ
Вещество 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)																										
1	УКПГ	0002	0,009955	0,300808	ГДВ	0,009955	0,300808	ГДВ	0,009955	0,300808	ГДВ	0,009955	0,300808	ГДВ	0,009955	0,300808	ГДВ	0,009955	0,300808	ГДВ	0,009955	0,300808	ГДВ	0,009955	0,300808	ГДВ
2	УКПГ	0003	4,35557	18,048983	ГДВ	4,35557	18,048983	ГДВ	4,35557	18,048983	ГДВ	4,35557	18,048983	ГДВ	4,35557	18,048983	ГДВ	4,35557	18,048983	ГДВ	4,35557	18,048983	ГДВ	4,355570	18,048983	ГДВ
3	УКПГ	0004	0,012907	0,000557	ГДВ	0,012907	0,000557	ГДВ	0,012907	0,000557	ГДВ	0,012907	0,000557	ГДВ	0,012907	0,000557	ГДВ	0,012907	0,000557	ГДВ	0,012907	0,000557	ГДВ	0,012907	0,000557	ГДВ
4	УКПГ	0005	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,21440	1,36441	ГДВ	0,21440	1,36441	ГДВ
5	УКПГ	0006	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,2144	1,36441	ГДВ	0,21440	1,36441	ГДВ	0,21440	1,36441	ГДВ
6	УКПГ	0007	0,2141	1,36441	ГДВ	0,2141	1,36441	ГДВ	0,2141	1,36441	ГДВ	0,2141	1,36441	ГДВ	0,2141	1,36441	ГДВ	0,2141	1,36441	ГДВ	0,21410	1,36441	ГДВ	0,21410	1,36441	ГДВ
7	УКПГ	0008	0,000001	1,10E-07	ГДВ	0,000001	1,10E-07	ГДВ	0,000001	1,10E-07	ГДВ	0,000001	1,10E-07	ГДВ	0,000001	1,10E-07	ГДВ	0,000001	1,10E-07	ГДВ	1,00E-06	1,10E-07	ГДВ	1,00E-06	1,10E-07	ГДВ
8	УКПГ	0009	0,000023	5,933603	ГДВ	0,000023	5,933603	ГДВ	0,000023	5,933603	ГДВ	0,000023	5,933603	ГДВ	0,000023	5,933603	ГДВ	0,000023	5,933603	ГДВ	0,000023	5,933603	ГДВ	0,000023	5,933603	ГДВ
9	УКПГ	0010	1,866667	0,0392	ГДВ	1,866667	0,0392	ГДВ	1,866667	0,0392	ГДВ	1,866667	0,0392	ГДВ	1,866667	0,0392	ГДВ	1,866667	0,0392	ГДВ	1,8667	0,0392	ГДВ	1,8667	0,0392	ГДВ
10	УКПГ	0012	0,373333	0,00364	ГДВ	0,373333	0,00364	ГДВ	0,373333	0,00364	ГДВ	0,373333	0,00364	ГДВ	0,373333	0,00364	ГДВ	0,373333	0,00364	ГДВ	0,37333	0,00364	ГДВ	0,37333	0,00364	ГДВ
11	УКПГ	0013	0,426667	0,00704	ГДВ	0,426667	0,00704	ГДВ	0,426667	0,00704	ГДВ	0,426667	0,00704	ГДВ	0,426667	0,00704	ГДВ	0,426667	0,00704	ГДВ	0,42667	0,00704	ГДВ	0,42667	0,00704	ГДВ
12	ДКС	0014	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ
13	ДКС	0015	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ
14	ДКС	0016	1,344	0,01152	ГДВ	1,344	0,01152	ГДВ	1,344	0,01152	ГДВ	1,344	0,01152	ГДВ	1,344	0,01152	ГДВ	1,344	0,01152	ГДВ	1,3440	0,01152	ГДВ	1,32660	0,01152	ГДВ
15	ДКС	0026	———	———	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ	0,39408	4,09008	ГДВ
16	ДКС	0025	0,000006	0,250477	ГДВ	0,000006	0,250477	ГДВ	0,000006	0,250477	ГДВ	0,000006	0,250477	ГДВ	0,000006	0,250477	ГДВ	0,000006	0,250477	ГДВ	0,000006	0,250477	ГДВ	0,000006	0,250477	ГДВ
17	Добыча природного газа	0017	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ
18	Добыча природного газа	0018	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ
19	Добыча природного газа	0019	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ
20	Добыча природного газа	0020	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ
21	Добыча природного газа	0021	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ
22	Добыча природного газа	0022	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ
23	Добыча природного газа	0023	6,714902	0,144926	ГДВ	6,714902	0,144926	ГДВ	6,714902	0,144926	ГДВ	6,714902	0,144926	ГДВ	6,714902	0,144926	ГДВ	6,714902	0,144926	ГДВ	6,714902	0,144926	ГДВ	6,714902	0,144926	ГДВ
24	Добыча природного газа	0024	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ	6,714902	0,289852	ГДВ
Всего по ЗВ:			63,539489	39,843598	ГДВ	63,933489	43,133188	ГДВ	63,933489	43,133188	ГДВ	63,933489	43,133188	ГДВ	63,933489	43,133188	ГДВ	63,933489	43,133188	ГДВ	63,933489	43,133188	ГДВ	63,933489	43,133188	ГДВ
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)																										
1	УКПГ	0002	0,0016118	0,048881	ГДВ	0,0016118	0,048881	ГДВ	0,0016118	0,048881	ГДВ	0,0016118	0,048881	ГДВ	0,0016118	0,048881	ГДВ	0,0016118	0,048881	ГДВ	0,001612	0,048881	ГДВ	0,001612	0,048881	ГДВ
2	УКПГ	0003	0,70778	2,93296	ГДВ	0,70778	2,93296	ГДВ	0,70778	2,93296	ГДВ	0,70778	2,93296	ГДВ	0,70778	2,93296	ГДВ	0,70778	2,93296	ГДВ	0,70778	2,93296	ГДВ	0,70778	2,93296	ГДВ
3	УКПГ	0004	0,0020997	0,0000901	ГДВ	0,0020997	0,0000901	ГДВ	0,0020997	0,0000901	ГДВ	0,0020997	0,0000901	ГДВ	0,0020997	0,0000901	ГДВ	0,0020997	0,0000901	ГДВ	0,002097	0,0000901	ГДВ	0,002097	0,0000901	ГДВ
4	УКПГ	0005	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,03484	0,221717	ГДВ	0,034840	0,221717	ГДВ
5	УКПГ	0006	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,034844	0,221717	ГДВ	0,03484	0,221717	ГДВ	0,034840	0,221717	ГДВ

ВНИПИнефть
Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист 203
2	-	Зам.	П881/20		07.08.20			

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ НЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист 205
2	-	Зам.	П881/20		07.08.20			

Приложение Ж

(обязательное)

Технические условия на водоснабжение и водоотведение в период СМР, письма об отпуске воды на хозяйственно-бытовые и производственные нужды, о приеме сточных вод

АО СИБНЕФТЕГАЗ

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
АО «Сибнефтегаз»
_____ Е.А. Гоборов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на водоснабжение и водоотведение в период СМР по объектам «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» (ш. 4248) и «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ» (ш. 4253)

1. Заказчик АО «Сибнефтегаз»;
2. Наименование объектов: «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ»;
3. Водоснабжение:
3.1 Водоснабжение для хозяйственно-бытовых нужд в период СМР – привозная питьевая вода в цистернах (передвижная водовозка). Поставка воды осуществляется строительной подрядной организацией;
3.2 Водоснабжение для производственных нужд в период СМР предусмотреть привозной водой. Расстояние определить проектом;
4. Водоотведение:
4.1 Хозяйственно-бытовые сточные воды собираются во временные емкости;
4.2 Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод из временных емкостей осуществляется специализированной подрядной организацией, согласно договора, заключенного со строительной подрядной организацией, на прием стоков;
5. Объемы водоснабжение и водоотведения при выполнении СМР:

	Водопотребление, м³/сут.		Водоотведение, м³/сут	
	УКПГ	ДКС	УКПГ	ДКС
гидроиспытания:	110,0	0,1	110,0	0,1
приготовление раствора:	116,4	25,8	-	-
монолитный бетон	2,,5	-	-	-
вода на бытовые потребности	1,0	0,3	1,0	0,3

6. Срок действия технических условий – на период выполнения СМР.

Руководитель сектора охраны окружающей среды АО «Сибнефтегаз» **А.Н. Косьяненко**

И.о. главного энергетика – начальника ОГЭ АО «Сибнефтегаз» **А.В. Дягилев**

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

УГВК
РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«УРЕНГОЙГОРВОДОКАНАЛ»

629 300, ЯНАО, город Новый Уренгой
улица Юбилейная, дом 5, блок 2, офис 1
тел. 8 (3494) 99-68-05

ИНН 8904046652 КПП 890401001
р/сч 40702810800190000035
ПАО «Запсибкомбанк» г. Тюмень
к/сч 30101810271020000613
БИК 47102613

12.02.2019 № 588

на № П04-2410-8219/ИП-644
от 11.02.2019 г.

Директору Филиала
ОАО «ВНИПИнефть»

Р.Ю. Акимову

Уважаемый Роман Юрьевич!

В ответ на Ваш запрос (исх. № П04-2410-8219/ИП-644 от 11.02.2019 г.) АО «Уренгойгорводоканал» подтверждает возможность отпуска воды на хозяйственно-бытовые и производственные нужды, а также принятия сточных вод на сливную станцию КОС-55 г. Новый Уренгой. При этом хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды по качеству должны быть в пределах ПДК (предельно допустимых концентраций).

Первый заместитель
генерального директора
Управляющей компании В.В. Кузнецов

Исп. Резниченко В.А.
925-154

ВНИПИнефть
Филиал г. Пермь
Вх. № ВП-П35(01)-336/2019
«13» февраля 2019 г.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ЯМАЛКОММУНЭНЕРГО
акционерное общество

Филиал в Пуровском районе «Тепло»

ул. Геологов, д. 7, корп 1 г. Тарко - Сале,Ямало - Ненецкий автономный округ, 629850
ОГРН 1118901002153, ИНН 8901025421/КПП 891143001

12.08.2019 № 4-05-2019/1778

На № ПО4-2410-8220/ИП-4351 от 05.08.2019г

Директору филиала
ОАО «ВНИПИнефть»

Р. Ю. Акимову

Уважаемый Роман Юрьевич!

На ваш запрос сообщаем, что существует возможность отпуска воды на хозяйственно-бытовые и производственные нужды самовывозом со станции ВОС, расположенный в пгт. Уренгой, 2х км восточнее жилой зоны поселка. Прием стоков для объектов Пырейного ГКМ невозможно, так как отсутствует централизованная система водоотведения в данном направлении.

Начальник участка
п. Уренгой, с. Самбург **А.С. Ивашин**

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Фаткуллина Резида Фаритовна
(34934) 9-21-05

ВНИПИнефть
Филиал г. Пермь
Вх. № ВП-035(01)-1501/2019
12 августа 19

						4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист
2	-	Зам.	П881/20		07.08.20			208
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата			

Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.

ДОГОВОР №7200019/0558Д

г. Новый Уренгой от «24» 01 2020 г.

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания (АО «Сибнефтегаз»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Дика Михаила Геннадьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Матрикс» (ООО «Матрикс»), именуемое далее «Исполнитель», в лице директора Кудинова Владимира Сергеевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые вместе «Стороны» заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется в соответствии с условиями Договора оказать Заказчику услуги по транспортировке сточных вод ассенизационной машиной в месте сбора, указанном Заказчиком и передаче их для дальнейшей утилизации на городскую сливную станцию ОАО «Уренгойгорводоканал» (далее Услуги), а Заказчик обязуется оплатить надлежащие оказанные Услуги на условиях, предусмотренных Договором.

2. Стоимость услуг и порядок расчетов

2.1. Общая стоимость Договора не превысит 480 000 (четыреста восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек, НДС не предусмотрен (Уведомление МИФНС России №2 по ЯНАО №1780 от 01.04.2008 года) и включает в себя компенсацию всех издержек Исполнителя и причитающееся ему вознаграждение. Никакие операции и расходы Исполнителя не будут оплачиваться или возмещаться Заказчиком дополнительно, если иное прямо не предусмотрено Договором.

Ежемесячная стоимость Услуг по Договору не превысит 40 000,00 (сорок тысяч) рублей, НДС не предусмотрен.

2.2. По окончанию оказания Услуг Исполнитель до 3-го числа месяца, следующего за отчетным (месяцем оказания Услуг), предоставляет Заказчику Акт сдачи-приемки оказанных услуг, оформленный в соответствии с Приложением №1.

2.3. Оплата за надлежаще оказанные Исполнителем Услуги по Договору осуществляется путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 60 (шестидесяти) календарных дней, но не ранее чем через 45 (сорок пять) календарных дней с даты подписания Сторонами без замечаний оригинала Акта сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 1 к Договору).

Обязательства Заказчика по оплате за оказанные Услуги признаются исполненными с даты списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

2.4. В течение 5 (Пять) рабочих дней с момента подписания Договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к Договору, акты и счета-фактуры (для руководителя - документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем пункте документы в отношении указанных лиц.

2.5. Расходы, непредусмотренные Договором и произведенные без письменного согласия Заказчика, несет Исполнитель.

2.6. Заказчик по факту оказания Услуг по Договору направляет Исполнителю оформленный и подписанный со своей Стороны Акт сверки.

Исполнитель в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения Акта сверки производит сверку данных расчетов между Сторонами, при необходимости, оформляет протокол разногласий и направляет один экземпляр надлежаще оформленного Акта в адрес Заказчика по адресу: ООО «РН-Учет»,426006, г. Ижевск, ул. Пушкинская, д.268.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Исполнитель обязуется:

3.1.1. Своевременно и качественно производить откачку сточных вод ассенизационной машиной в указанном Заказчиком месте, на объекте, расположенном по адресу:

- Пырейное ГКМ площадка ВЖК на 628 км автодороги Сургут-Салехард, участок Пуровск-Коротчаево Пуровского района (далее Объект).

3.1.2. Выполнять транспортировку сточных вод на городскую сливную станцию ОАО «Уренгойгорводоканал»:

- в объеме (ориентировочно) – 20 м³ в месяц;
- периодичность откачки и транспортировки – 2 раза в месяц;
- время 1 рейса – 8,00 маш./часов.

3.1.3. В случае поломки ассенизационной машины (далее Техника) производить оперативную замену на аналогичный вид транспорта, в течение 2-х рабочих дней с момента поломки ассенизационной машины.

Предусмотреть для обеспечения бесперебойного оказания Услуг наличие резервной Техники (собственной или арендованной, с наличием всех необходимых пропускных документов) в количестве, позволяющем обеспечить вывоз заявляемого объема сточных вод в случае схода Техники с линии, вне зависимости от причины возникновения неисправностей.

3.1.4. Своими силами и за свой счет получить до начала оказания Услуг и поддерживать в силе в течение всего срока оказания Услуг по Договору все лицензии, сертификаты и разрешения государственных органов, необходимые для надлежащего оказания Услуг по Договору. В случае если оказание Услуг в соответствии с действующим законодательством может производиться только членом саморегулируемой организации, имеющим соответствующие свидетельства, Исполнитель обязан обеспечить наличие таких свидетельств на весь срок действия Договора.

3.1.5. Строго соблюдать требования действующего законодательства, регулирующего порядок оказания Услуг.

3.1.6. Неукоснительно соблюдать положения переданных Исполнителю локальных нормативных документов (далее ЛНД) Заказчика и/или Компании, содержащих требования к

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

оказанию Услуг, переданных Исполнителю по Акту приема-передачи ЛНД по форме, согласно Приложения № 2 к Договору.

Соблюдение данных требований не освобождает Исполнителя от ответственности по обеспечению необходимого уровня собственной безопасности, и не должно толковаться как ограничивающее обязательства Исполнителя по поддержанию безопасной обстановки на территории оказания Услуг и безопасного уровня оказания Услуг.

Стороны признают данные требования существенными условиями Договора, и в случае их неоднократного нарушения Исполнителем, Заказчик имеет право отказаться от исполнения Договора, без возмещения Исполнителю понесенных им в связи с этим убытков.

3.1.7. При невозможности оказания Услуг по Договору, при условии предварительного согласования Сторонами фактического срока оказания Услуг в порядке, предусмотренном п.3.2.3 Договора, сообщить об этом Заказчику не менее чем за 24 часа до планируемой даты начала оказания Услуг с указанием причин, путем направления Заказчику соответствующего уведомления по реквизитам, указанным в Договоре.

Исполнитель, своевременно не предупредивший Заказчика о вышеуказанных обстоятельствах, либо продолживший оказание Услуг, несмотря на своевременное указание Заказчика об их приостановлении, несет полную ответственность за некачественное оказание Услуг. Исполнитель обязуется незамедлительно возобновить оказываемые Услуги, после устранения причины их приостановления.

3.1.8. Устранить своими силами и за свой счет, в согласованные с Заказчиком сроки нарушения, выявленные в ходе оказания Услуг.

3.1.9. Исполнитель гарантирует Заказчику, что предпринял все необходимые действия и получил все необходимые решения/одобрения/согласия/разрешения соответствующих органов управления Исполнителя в соответствии с их компетенцией, уполномочивающие Исполнителя совершить сделку на условиях, предусмотренных Договором.

3.1.10. Оказать Услуги по Договору собственными силами и средствами, без привлечения третьих лиц (Субисполнителей).

3.1.11. Организовать работу по безопасности дорожного движения на территории оказания Услуг (лицензионных участках Заказчика) в соответствии с требованиями Федерального закона от 10 декабря 1995 года №196-ФЗ «О безопасности дорожного движения», ЛНД Заказчика и других нормативных правовых актов Российской Федерации.

3.1.12. Незамедлительно, не позднее 2 часов с момента обнаружения, информировать Заказчика обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, организовывать их расследование. Расследование причин аварий, инцидентов и несчастных случаев осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, локальными документами Заказчика, в части не противоречащей законодательству РФ, комиссией с обязательным участием представителей Сторон настоящего Договора, а также представителей уполномоченных государственных органов, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ. Отказ Исполнителя от участия в комиссии не допускается.

Факт причинения вреда работникам Заказчика, работникам Исполнителя и третьим лицам, а также факт несчастного случая или аварии при оказании Услуг удостоверяются двусторонним актом, составленным и подписанным уполномоченными представителями

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Сторон. В случае отказа одной из Сторон от подписания акта другая Сторона вправе привлечь представителя третьей незаинтересованной Стороны.

3.1.13. В течение 2 (двух) календарных дней с даты заключения Договора предоставить Заказчику все документы, подтверждающие его право на осуществление деятельности, предусмотренной Договором, документы, содержащие сведения о марке и государственном регистрационном номере Техники (надлежаще заверенные Исполнителем копии свидетельства транспортного средства, паспорт транспортного средства) используемой для оказания Услуг по Договору.

3.1.14. Несмотря на то, что Заказчик осуществляет контроль исполнения условий Договора, Исполнитель, ненадлежащим образом оказавший Услуги, не вправе в свое оправдание ссылаться на отсутствие или ненадлежащее проведение Заказчиком такого контроля. Выполнение или невыполнение Заказчиком контроля не освобождает Исполнителя от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Договора. Исполнитель, действующий в соответствии с указаниями уполномоченного представителя Заказчика, сохраняет полную ответственность за надлежащее исполнение Договора, если только Исполнитель не предупредил Заказчика о негативных последствиях исполнения таких указаний.

3.1.15. Обеспечить своевременное и качественное оказание Заказчику Услуг технически исправной Техникой, укомплектованной необходимым оборудованием, в соответствии с требованиями правил и норм охраны труда, заправленной ГСМ в объеме, обеспечивающем оказание Услуг. Исполнитель за свой счет проводит заправку ГСМ, несет расходы по содержанию, ремонту, технической эксплуатации предоставляемой Техники, а также расходы по ее управлению.

Исполнитель самостоятельно решает вопросы текущего и капитального ремонта, техобслуживания, обеспечения за свой счет дизельным топливом, ГСМ, запчастями, и иными расходными материалами, определяет количественный состав работников, необходимый для обслуживания и управления Техники.

3.1.16. Подтвердить возможность фактического оказания Услуг, путем направления Заказчику/ответственному лицу Заказчика, соответствующего уведомления.

3.2. Обязанности Заказчика:

3.2.1. Передать Исполнителю обязательные к исполнению ЛНД Заказчика и Компании по Акту приема-передачи ЛНД, относящихся к открытой информации (Приложение № 2 к Договору). Приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора.

3.2.2. В случае, если в период действия Договора в какой-либо ЛНД внесены изменения или его действие отменено, Заказчик обязуется своевременно (в течение 10 рабочих дней с момента внесения изменений/отмены действия) проинформировать об этом Исполнителя и передать новую редакцию ЛНД или введенный вновь ЛНД по Акту приема-передачи ЛНД, относящихся к открытой информации.

3.2.3. Предварительно, не менее чем за 3 (три) рабочих дня до фактической даты оказания Услуг, согласовать с Исполнителем время (график) вывоза (транспортировки) сточных вод по телефону: 8 (902) 621 11 11 и/или путем направления соответствующего уведомления на адрес электронной почты Исполнителя: kudinovat@mail.ru.

3.2.4. Назначить ответственного, контролирующего оказание Услуг с правом подписи путевых листов.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

3.2.5. В случае наличия контрольно-пропускных пунктов на пути следования к Объекту и непосредственно на территории Заказчика самостоятельно оформлять пропуски на автотранспорт Исполнителя для проезда на территорию Заказчика и въезда на территорию Заказчика.

3.2.6. Самостоятельно вести учет объема принятых от Заказчика и утилизированных сточных вод.

3.2.7. Принять надлежаще оказанные Услуги и своевременно оплатить их в порядке, предусмотренном Договором.

3.3. Заказчик в целях достоверного представления информации о финансовом положении Исполнителя вправе требовать предоставления бухгалтерской (финансовой) отчётности, а Исполнитель обязан предоставить указанную информацию в электронном/бумажном виде, по письменному запросу/по запросу по электронной почте *Заказчика*, направленному в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения соответствующего запроса. В случае отсутствия на момент получения запроса бухгалтерской (финансовой) отчётности на последнюю отчётную дату предоставляется отчётность на предыдущую отчётную дату с последующим обязательным предоставлением отчётности на последнюю отчётную дату по факту её подготовки и подписания, но не позднее *3 (трёх) рабочих дней* с даты её подписания.

Бухгалтерская (финансовая) отчётность предоставляется на последнюю отчетную дату (квартал, год) за подписью руководителя организации, заверенная печатью для резидентов РФ: по формам, установленным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций»: Форма 0710001 по ОКУД, Форма 0710002 по ОКУД, Форма 0710003 по ОКУД, Форма 0710005 по ОКУД.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность предоставляется с отметкой налогового органа о принятии. В случае отсутствия на момент получения запроса *Заказчика* отметки налогового органа о принятии годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности, отчётность предоставляется без указанной отметки с последующим обязательным предоставлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности с отметкой налогового органа о её принятии, но не позднее *3 (трёх) рабочих дней* с даты получения соответствующей отметки.

4. Порядок сдачи и приемки оказанных Услуг

4.1. Первичные учетные документы, составляемые во исполнение обязательств Сторон по Договору, должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- наименование документа;
- дату составления документа;
- наименование организации, от имени которой составлен документ;
- содержание хозяйственной операции;
- измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении;
- лицо, ответственное за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления;
- личные подписи указанных лиц.

4.2. В случае отсутствия в первичных учетных документах одного из вышеуказанных реквизитов, любая из Сторон вправе не принимать их к рассмотрению и исполнению.

4.3. Результаты Услуг, а также оригиналы первичных учетных документов (Акты, и пр.)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

должны направляться Заказчику по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д.78А с указанием информации о номере и дате Договора, номере и дате Приложения (если имеется) и контактном лице.

5. Ответственность сторон

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Заказчик и Исполнитель несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями Договора, в случаях, не противоречащих законодательству РФ.

5.2. За нарушение сроков оказания Услуг, Заказчик вправе предъявить Исполнителю к оплате пени в размере 0,1% от стоимости несвоевременно оказанных Услуг за каждый день просрочки до даты фактического исполнения обязательства.

5.3. В случае привлечения Исполнителем Субисполнителей без предварительного письменного согласия Заказчика, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штраф в размере 100 000 (сто тысяч) рублей за каждый выявленный факт.

5.4. В случае отсутствия у Исполнителя действующего на дату заключения Договора лицензии, разрешения, либо иного документа, дающего Исполнителю право на оказание Услуг по Договору, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 (сто тысяч) рублей за каждый выявленный факт нарушения, а так же возмещает убытки Заказчика, связанные с привлечением третьих лиц для оказания Услуг в размере разницы между стоимостью Услуг, предусмотренной Договором и фактически уплаченной Заказчиком стоимостью за оказание Услуг третьими лицами.

5.5. В случае отказа Исполнителя от предоставления Информации, согласно п. 6.8 Договора, фактического непредставления такой Информации, предоставления Информации с нарушением сроков, установленных в Договоре, или предоставления недостоверной Информации Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления Исполнителю письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления.

5.6. В случае предоставления Информации не в полном объеме Заказчик направляет Исполнителю повторный запрос о предоставлении Информации, дополненной отсутствующей информацией с указанием сроков ее предоставления. В случае непредставления такой информации, нарушения сроков ее предоставления, а также предоставления недостоверной информации Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления.

5.7. В случае непредоставления *Исполнителем* бухгалтерской (финансовой) отчётности по запросу *Заказчика*, предоставление которой предусмотрено п. 3.3. Договора.

5.8. За нарушения в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, трудовой и производственной дисциплины Исполнитель несет ответственность в соответствии с Приложением № 6.

6. Антикоррупционные требования

6.1. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам,

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или на иные неправомерные цели.

6.2. Исполнитель подтверждает, что ознакомился с содержанием и обязуется придерживаться принципов Политики Компании «В области противодействия корпоративному мошенничеству и вовлечению в коррупционную деятельность», размещенной в открытом доступе на официальном сайте ПАО "НК "Роснефть" в сети Интернет.

6.3. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

6.4. Каждая из Сторон Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного оказания в их адрес Услуг и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;
- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

6.5. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

6.6. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

6.7. Стороны Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

6.8. В целях проведения антикоррупционных проверок Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента заключения Договора, а также в любое время в течение действия Договора по письменному запросу Заказчика предоставить Заказчику информацию о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе, конечных) по форме согласно Приложению № 3 к Договору с приложением подтверждающих документов (далее – Информация).

В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя включая бенефициаров (в том числе, конечных) и (или) в исполнительных органах Исполнителя обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты внесения таких изменений предоставить соответствующую информацию Заказчику.

Информация предоставляется на бумажном носителе, заверенная подписью Генерального директора (*или иного должностного лица, являющегося единоличным исполнительным органом контрагента*) или уполномоченным на основании доверенности лицом и направляется в адрес Заказчика путем почтового отправления с описью вложения. Датой предоставления Информации является дата получения Заказчиком почтового отправления. Дополнительно Информация предоставляется на электронном носителе.

Указанное в настоящем пункте условие является существенным условием Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.

6.9. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения Договора.

6.10. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

6.11. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

6.12. Одновременно с предоставлением Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), Исполнитель обязан предоставить Заказчику подтверждение наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных, получаемых в составе информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), по форме согласно Приложению № 4 к Договору.

6.13. Исполнитель подтверждает, что согласие субъектов персональных данных на обработку их персональных данных оформлено в соответствии с Федеральным законом РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152- ФЗ.

В случае если Заказчик будет привлечен к ответственности в виде штрафов, наложенных государственными органами за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152- ФЗ в связи с отсутствием согласия субъекта на

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

обработку его персональных данных, предусмотренного пунктом 6.12 Договора, либо Заказчик понесет расходы в виде сумм возмещения морального и/или имущественного вреда, подлежащих возмещению субъекту персональных данных за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152- ФЗ в связи с отсутствием согласия такого субъекта на обработку его персональных данных, предусмотренного пунктом 6.12 Договора, Исполнитель обязан возместить Заказчику суммы таких штрафов и/или расходов на основании вступивших в законную силу решения (постановления) уполномоченного государственного органа и/или решения суда о возмещении морального и/или имущественного вреда, причиненного субъекту персональных данных.

7. Конфиденциальность

7.1. Для целей настоящей статьи термин

«Раскрывающая сторона» означает для целей каждого случая обмена Конфиденциальной Информацией в соответствии с настоящим Договором/Соглашением Сторону, предоставляющую (аффилированные лица, члены органа управления, работники, консультанты, инвесторы, представители (далее – Представители Раскрывающей Стороны) которой предоставляют) Конфиденциальную Информацию другой Стороне;

«Получающая Сторона» означает для целей каждого случая обмена Конфиденциальной Информацией в соответствии с настоящим Соглашением Сторону, которая получает (аффилированные лица, члены органа управления, работники, консультанты, инвесторы, представители (далее – Представители Получающей Стороны), которой получают) Конфиденциальную Информацию от другой Стороны;

«Виртуальная комната данных (ВКД)» означает логически выделенное хранилище электронных документов в информационной системе «Система виртуальных комнат данных» ПАО «НК «Роснефть»/АО «Сибнефтегаз», предназначенное для обмена информацией, в том числе Конфиденциальной Информацией, между ПАО «НК «Роснефть»/АО «Сибнефтегаз», его Аффилированными лицами и пользователями Системы;

«Съемные носители информации» означают малогабаритные технические и электронные средства, предназначенные или имеющие возможность для переноса информации с одного компьютера на другой без использования каналов связи, предоставляемых локальной вычислительной сетью, устройство для длительного хранения данных, конструктивно выполненное отдельно;

«Конфиденциальность информации» означает обязательное для выполнения лицом, получившим доступ к определенной информации, требование не передавать такую информацию третьим лицам без согласия ее обладателя [Федеральный закон от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»];

«Конфиденциальная Информация» означает любую информацию, предоставляемую в рамках настоящего Договора/Соглашения в любой форме (в том числе, но не ограничиваясь, письменно, устно, посредством использования телефонной связи, факса, электронной почты, съемных носителей информации, виртуальной комнаты данных) Раскрывающей Стороной и Представителями Раскрывающей Стороны Получающей Стороне и Представителям Получающей Стороны, за исключением информации, ставшей общедоступной по решению Раскрывающей Стороны либо в силу применимого к ней законодательства;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

«Разглашение Конфиденциальной Информации» (либо в зависимости от контекста «разглашать Конфиденциальную информацию») означает действие или бездействие, в результате которых Конфиденциальная Информация в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) становится известной третьим лицам в нарушение настоящего Договора/Соглашения;

«Режим Конфиденциальности» означает правовые, организационные, технические и иные принимаемые меры по охране информации, отнесенной к конфиденциальной.

7.2.1 Получающая Сторона обязуется не разглашать Конфиденциальную Информацию, использовать Конфиденциальную Информацию исключительно в рамках предмета настоящего Договора, в целях исполнения обязательств по настоящему Договору, не использовать Конфиденциальную Информацию в каких-либо иных целях и/или во вред Раскрывающей Стороне и обеспечить, чтобы Представители Получающей Стороны не использовали Конфиденциальную Информацию в таких целях.

7.2.2 Получающая Сторона обязуется обеспечить сохранение конфиденциальности всей Конфиденциальной Информации и без письменного согласия Раскрывающей Стороны не раскрывать её любым другим лицам, за исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия для Получающей Стороны установлена законодательством, вступившим в законную силу судебным решением, применимыми к Получающей Стороне правилами биржи или по запросу уполномоченных государственных органов, а также в случае судебного либо арбитражного (третейского) спора с Раскрывающей Стороной. Информация, запрошенная по мотивированному требованию уполномоченных государственных органов в пределах их компетенции, может быть предоставлена им только в случае, когда обязанность по ее предоставлению прямо установлена действующим законодательством.

7.2.3 При этом до предоставления Конфиденциальной Информации, требующей раскрытия, Получающая Сторона предварительно в письменном виде уведомит Раскрывающую Сторону о необходимости раскрытия, если это не запрещено соответствующим законодательством, с указанием положений законодательства, в силу которых Получающая Сторона обязана предоставить Конфиденциальную Информацию, а также об условиях и сроках такого раскрытия.

В любом случае Получающая Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной Информации, раскрытие которой необходимо для соблюдения требований законодательства, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований уполномоченных государственных органов. При этом Получающая Сторона должна принять разумные усилия для согласования объема раскрытия с Раскрывающей Стороной, если это не запрещено соответствующим законодательством.

7.2.4 Получающая Сторона обязуется обеспечивать Режим конфиденциальности в отношении Конфиденциальной Информации. Вне зависимости от любых иных положений настоящего Договора, если к Конфиденциальной Информации получают доступ лица, которые не должны его иметь в соответствии с условиями настоящего Договора через Получающую Сторону, её Представителей либо через их компьютеры либо иные средства автоматической обработки информации, это рассматривается как нарушение обязательств по обеспечению конфиденциальности Конфиденциальной Информации в рамках настоящего Договора и Получающая Сторона несёт ответственность за такое нарушение в соответствии с пунктом 7.5 настоящей статьи.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Примечание: пункт 7.2.4 не подлежит применению, если АО «Сибнефтегаз» - Получающая Сторона.

7.2.5 Получающая сторона соглашается, что для признания информации Конфиденциальной Информацией для целей настоящего Договора и возникновения у Получающей Стороны предусмотренных в настоящем Договоре обязательств Раскрывающая Сторона не обязана доказывать ее коммерческую ценность, отсутствие к ней доступа на законном основании третьих лиц, а также не имеет значения, введен ли Раскрывающей Стороной в отношении такой информации режим «коммерческой тайны» в соответствии с Федеральным законом от 29.07.2004 № 98-ФЗ «О коммерческой тайне» либо иным аналогичным законом.

Примечание: пункт 7.2.5 не подлежит применению, если АО «Сибнефтегаз» - Получающая Сторона.

7.2.6 Получающая Сторона соглашается, что если в соответствии с законодательством Российской Федерации или иной юрисдикции, информация, относящаяся к Конфиденциальной Информации в соответствии с настоящим Договором, не подлежит защите или подлежит защите в меньшей степени, чем предусмотрено настоящим Договором, это не отменяет и не уменьшает обязательств Получающей Стороны по настоящему Договору.

7.3. Получающая Сторона имеет право предоставлять Конфиденциальную Информацию Представителям Получающей Стороны без предварительного письменного согласия Раскрывающей Стороны в той мере, в которой это необходимо в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору, и при условии обеспечения Получающей Стороной Режима конфиденциальности в отношении Конфиденциальной Информации. Получающая Сторона несёт ответственность за действия либо бездействие своих работников, а также всех Представителей Получающей Стороны и иных лиц, которым Конфиденциальная Информация раскрыта Получающей Стороной, действия которых привели к Разглашению Конфиденциальной Информации.

7.4. Передача Конфиденциальной Информации оформляется Актом приёма-передачи (Приложение № 7), который подписывается уполномоченными лицами Сторон. В случае предоставления Конфиденциальной Информации с применением информационных систем, факт предоставления фиксируется в журнале информационной системы в соответствии с проектной документацией на неё. Отсутствие Акта приёма-передачи либо фиксации в журнале информационной системы не освобождает Получающую Сторону от ответственности за невыполнение обязательств в отношении сохранения конфиденциальности Конфиденциальной Информации, полученной в рамках настоящего Договора.

7.5. Если иное не предусмотрено подпунктом (2) настоящей статьи, Получающая Сторона должна в полном объеме возместить Раскрывающей Стороне все убытки, которые могут возникнуть в результате разглашения или незаконного использования Конфиденциальной Информации, произошедшего в результате нарушения условий настоящего Договора.

7.6. Обязательства Получающей Стороны применительно к конкретной Конфиденциальной Информации, предоставляемой по настоящему Договору/Соглашению, действуют до наступления наиболее поздней из следующих дат:

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

(1) 3 года с даты предоставления соответствующей Конфиденциальной Информации Получающей Стороне (её Представителям);

8. Сроки оказания Услуг и действия Договора

8.1. Срок оказания Услуг: с даты подписания Договора по 31.12.2020 года.

8.2. Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон и действует до 31.12.2020 года.

Прекращение Договора прекращает обязательства Сторон по Договору, за исключением положений об ответственности Сторон за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств (включая, помимо прочего, возмещение убытков и уплату неустоек/штрафов), о расчетах между Сторонами, о применимом праве и порядке разрешения споров, о конфиденциальности и иных положений, которые по своей природе сохраняют силу после прекращения основного обязательства.

9. Прочие условия. Порядок разрешения споров

9.1. Исполнитель не имеет права передавать третьим лицам право требования к Заказчику по Договору (цессия), совершать уступку долга или полную замену лица в Договоре, без предварительного письменного согласия Заказчика.

Уступка Исполнителем права требования, уступка денежного требования по договору факторинга, передача в залог права требования из Договора осуществляется только с письменного согласия Заказчика, оформляемого путем подписания трехстороннего уведомления между Исполнителем, Заказчиком и третьей стороной

В случае невыполнения Исполнителем обязанности по получению письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования из настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 5% от суммы уступки, залога, но не менее 200 тыс. рублей за каждый такой факт несогласованной уступки, залога

Условие о необходимости получения письменного согласия Исполнителем на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования является существенным условием Договора. В случае невыполнения Исполнителем обязательства по получению письменного согласия на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования, Заказчик имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора без возмещения убытков Исполнителю, причиненных прекращением Договора.

9.2. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга о происходящих изменениях: в полномочиях органов/представителей Сторон, наименования, юридического адреса, местонахождения, регистрационных, банковских и иных реквизитов и кодов – в трехдневный срок после произошедших изменений с приложением соответствующих подтверждающих документов. Допускается уведомление посредством факсимильной связи (по электронной почте). Риск неблагоприятных последствий не уведомления о произошедших изменениях несет Сторона, нарушившая данное условие Договора. По требованию одной из Сторон указанные изменения оформляются путем подписания Сторонами соответствующего

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

дополнительного соглашения к Договору и применяются в отношениях Сторон с даты его подписания, если иной срок не согласован Сторонами в дополнительном соглашении.

9.3. Все изменения и дополнения к Договору действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

9.4. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по Договору, решаются путем переговоров.

9.5. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Тюменской области, с обязательным соблюдением претензионного (досудебного) порядка урегулирования споров.

9.6. Срок рассмотрения претензии – 30 (тридцать) календарных дней с даты ее получения Стороной.

9.7. Договор составлен и подписан в 2-х (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

10. Обстоятельства непреодолимой силы

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера, которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

10.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые ни одна из Сторон не может оказывать влияние и за возникновение которых не несет ответственности, как-то стихийные бедствия, пожары не по вине Сторон, а также забастовки, военные действия любого характера, препятствующие выполнению предмета Договора.

10.3. Сторона, для которой создалась невозможность надлежащего исполнения обязательств по Договору ввиду наступления вышеуказанных обстоятельств непреодолимой силы, обязана немедленно, однако не позднее 5 (пяти) календарных дней с момента их наступления или с момента, когда соответствующей Стороне стало или должно было стать известно об их наступлении, в письменной форме известить другие Стороны о наступлении и прекращении таких обстоятельств. Несвоевременное извещение об обстоятельствах непреодолимой силы лишает соответствующую Сторону права ссылаться на них в будущем, как на основание для освобождения от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору.

10.4. Факт возникновения обстоятельств, указанных в п.10.1. Договора, должен быть подтвержден соответствующим актом компетентного органа государственной власти по месту возникновения указанных обстоятельств подтверждающих документов.

10.5. Срок выполнения обязательств, при наступлении форс - мажорных обстоятельств отодвигается по согласованию Сторон соразмерно времени действия форс-мажора и его последствий.

10.6. Если невозможность надлежащего исполнения обязательств будет существовать свыше трех месяцев подряд, любая из Сторон может в одностороннем порядке расторгнуть Договор без обязанности по возмещению возникших вследствие этого убытков, предварительно уведомив в письменной форме другие Стороны о расторжении Договора.

10.7. После того, как форс-мажорное обстоятельство перестает препятствовать выполнению Договора, Сторона, заявившая о наступлении такового обстоятельства, обязана

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

уведомить другую Сторону в письменном виде о том, каким образом данное форс-мажорное обстоятельство изменило ход выполнения Договора.

11. Порядок расторжения Договора

11.1. Изменение и досрочное расторжение Договора возможны по соглашению Сторон, а также по иным основаниям, предусмотренным Договором и законодательством РФ.

11.2. Договор может быть расторгнут:

11.2.1. По требованию одной из Сторон по решению суда в случае существенного нарушения условий Договора другой Стороной (п.2.ст. 450 ГК РФ);

11.2.2. В одностороннем порядке без обращения в суд по инициативе Заказчика:

(1) в случае отказа от дальнейшего исполнения Договора в любое время до момента подписания Акта сдачи-приемки оказанных Услуг;

(2) если Исполнитель в течение 5 (пять) календарных дней не приступает к оказанию услуг по Договору;

(3) если Исполнитель оказывает Услуги настолько медленно, что окончание их к сроку становится явно невозможным;

(4) если во время оказания Услуг станет очевидным, что они не будут выполнены надлежащим образом, и в назначенный Заказчиком срок Исполнитель не выполнит требования по устранению недостатков;

(5) если отступления в оказании Услуг от условий Договора или иные недостатки результата Услуг являются существенными и неустранимыми, в частности, такие ухудшения и недостатки Услуг, которые делают их непригодными для предусмотренного в Договоре использования, в том числе в случае неоднократного обнаружения Заказчиком допущенных Исполнителем и/или Субисполнителями, оказывающими Услуги, нарушений качества и технологии производства, материалов и изделий, применяемых для производства;

(6) в случае аннулирования свидетельства о допуске Исполнителя к определенным видам Услуг или иных разрешительных документов, обязательных для надлежащего исполнения Договора, или принятия акта государственным органом или судом, лишающего Исполнителя права на выполнение Договора;

(7) в случае возбуждения в отношении Исполнителя процедуры банкротства или заключения Исполнителем мирового соглашения с кредиторами, или принятия уполномоченным органом или судом решения о ликвидации Исполнителя (включая решение органов управления Исполнителя о добровольной ликвидации).

11.2.3. В иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

11.3. Стороны обязаны уведомить друг друга не менее чем за 15 (пятнадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора по основаниям, указанным в настоящей статье.

11.4. В случае изменения или досрочного расторжения Договора обязательства считаются измененными или прекращенными соответственно:

- в случае изменения Договора по соглашению Сторон – с момента, определенного соглашением Сторон об изменении Договора;

- в случае изменения или расторжения Договора по решению суда – с момента вступления в законную силу решения суда;

- в случае одностороннего отказа от исполнения Договора по инициативе любой из Сторон – с момента истечения пятнадцатидневного срока с момента получения Стороной

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

уведомления о расторжении Договора.

11.5. При получении уведомления о расторжении Договора Исполнитель обязан остановить оказание Услуг и принять все необходимые меры для прекращения оказания Услуг Субисполнителями (если применимо). Расходы Исполнителя, понесенные им после получения от Заказчика уведомления о расторжении Договора, возмещению Заказчиком не подлежат.

12. Инсайдерская информация

Для целей настоящей статьи термины означают:

«Инсайдерская информация» - точная и конкретная информация (в том числе сведения, составляющие коммерческую, служебную и иную охраняемую законом тайну), передаваемая одной стороной договора другой стороне в устной либо документарной форме, в виде электронного файла, в любом другом виде, а также полученная стороной договора самостоятельно в ходе визитов на территорию контрагента в процессе ведения переговоров, заключения и исполнения договора, в отношении которой соблюдаются следующие условия:

(1) не относится к категории общедоступной;

(2) не была распространена;

(3) её распространение может оказать существенное влияние на цены финансовых инструментов Заказчика;

(4) включена в Перечень сведений, относящихся к Инсайдерской информации Заказчика;

«Перечень сведений, относящихся к Инсайдерской информации Заказчика – перечень сведений конфиденциального характера, сформированный в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», нормативными актами Банка России, утвержденный приказом Заказчика в установленном порядке;

«Фактический доступ к Инсайдерской информации Заказчика (доступ к Инсайдерской информации Заказчика) – санкционированный непосредственный (в т.ч. по акту приема-передачи) доступ лица как к сведениям, относящимся к Инсайдерской информации Заказчика, так и к материальным носителям (бумажным, электронным, базам данных, информационным системам, информационным ресурсам, компьютерным сетям и иным носителям), содержащим Инсайдерскую информацию Заказчика;

«Уполномоченные лица» – должностные лица или работники Стороны, а также иные лица, привлеченные Стороной на основании договора гражданско-правового характера, которым предоставляется доступ к Инсайдерской информации Заказчика в целях исполнения обязательств по Договору на условиях, аналогичных положениям настоящего Договора.

Заказчик соглашается с предоставлением Исполнителем доступа (фактического доступа) к Инсайдерской информации Заказчика в следующем порядке:

12.1. Доступ (фактический доступ) к Инсайдерской информации Заказчика предоставляется Уполномоченным лицам Исполнителя, включенным в список по форме Приложения № 8 к настоящему Договору.

Исполнитель обязуется незамедлительно, но в любом случае до получения

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Исполнителем доступа к Инсайдерской информации Заказчика предоставить список работников Исполнителя и иных лиц, которые получат доступ к Инсайдерской информации Заказчика в целях исполнения обязательств по настоящему Договору.

12.2. В каждом случае передача Инсайдерской информации Заказчика должна оформляться Актом приема-передачи, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

Передача Инсайдерской информации Заказчика в ином порядке не допускается.

12.3. Исполнитель обязуется:

12.3.1. соблюдать законодательство Российской Федерации о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации;

12.3.2. использовать Инсайдерскую информацию Заказчика только и исключительно в целях реализации законодательно и настоящим Договором закрепленных прав и обязанностей, а также обеспечить хранение такой Инсайдерской информации с соблюдением режима коммерческой тайны и не раскрывать ее любым другим лицам, за исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия установлена требованиями закона или вступившим в законную силу судебным решением;

12.3.3. уведомлять Заказчика об изменении сведений о себе, указанных в реквизитах настоящего Договора (в том числе фамилия, имя, отчество; дата и место рождения; вид и реквизиты документа, удостоверяющего личность; место регистрации – в случае если Исполнитель является физическим лицом; полное фирменное наименование; ИНН; ОГРН; место нахождения (юридический адрес) - в случае если Исполнитель является юридическим лицом; а также почтовый адрес; адрес электронной почты для направления корреспонденции). Уведомление направляется незамедлительно, но в любом случае не позднее следующего рабочего дня после соответствующих изменений;

12.3.4. обеспечить включение условий настоящего Договора в части соблюдения порядка доступа к Инсайдерской информации в договорах, заключаемых во исполнение настоящего Договора.

12.4. Заказчик вправе запрашивать у Исполнителя информацию:

- о владении финансовыми инструментами Заказчика;

- о совершенных операциях с финансовыми инструментами Заказчика, которую Исполнитель обязан предоставить в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения соответствующего запроса Заказчика.

12.5. Исполнитель несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Инсайдерской информации Заказчика.

Исполнитель обязан возместить в полном объеме все убытки, причиненные Заказчику в результате неправомерного использования Инсайдерской информации Заказчика, а также выплатить Заказчику неустойку за каждый факт неправомерного использования Инсайдерской информации Заказчика в размере 10 000 рублей. При этом убытки возмещаются в полной мере сверх указанной неустойки.

12.6. Настоящим Исполнитель подтверждает, что в соответствии с п. 5 ст. 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» проинформирован со стороны Заказчика о требованиях указанного закона, об ответственности за неправомерное использование Инсайдерской информации, а также о том, что будет включен в список

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

инсайдеров Заказчика.

13. Приложения

Приложения к Договору, являющиеся его неотъемлемой частью:
- Приложение № 1 - Форма Акта сдачи-приемки оказанных Услуг;
- Приложение № 2 – Форма Акта приема-передачи ЛНД;
- Приложение № 3 – Форма предоставления информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров;
- Приложение № 4 - Форма подтверждения контрагентом наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных;
- Приложение № 5 - Требования к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и проведения медицинских осмотров работников подрядных организаций, выполняющих работы/оказывающих услуги на производственных объектах АО «Сибнефтегаз»;
- Приложение № 6 – Перечень нарушений и меры ответственности;
- Приложение № 7- Акт приема-передачи конфиденциальной информации;
- Приложение № 8 – Форма списка уполномоченных лиц.

ЗАКАЗЧИК:
Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания»
(АО «Сибнефтегаз»)
Юридический адрес: 629300, РФ,
Тюменская область,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
город Новый Уренгой, улица Таежная,
дом 78А,
ИНН /КПП: 8904005920/546050001
ОГРН: 1028900619835; ОКПО: 35343819
р/сч. 40702810900000005552
в «ВБРР» АО
к/с 30101810900000000880,
БИК 044525880
Тел./факс: (3494) 22-20-22, 22-21-22

Генеральный директор
М.Г. Дик
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Общество с ограниченной ответственностью «Матрикс»
(ООО «Матрикс»)
629303, РФ,
Тюменская область,
Ямало-Ненецкий автономный округ,
г. Новый Уренгой, микрорайон Мирный,
дом 2, корпус 4, квартира 81,
ИНН /КПП 8904056160/890401001
ОГРН 1088904001581
р/с 40702810367400001612
ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ БАНК
ПАО СБЕРБАНК
к/с 30101808000000000651,
БИК 047102651
Тел. 8 (902) 621 11 11, 8 (909) 195 02 50

Директор
В.С. Кудинов

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение № 1
к Договору № 7200019/0558Д
от «24» 01 2020

Акт
сдачи-приемки оказанных услуг
№_____от_____ 20__ года
по договору №7200019/0558Д от «___» _____

«___»_____20__ г.

№ п/п	Наименование Услуги (этапа)	Стоимость всего, руб.
1.		
2.		
ИТОГО		
НДС		
Всего (с учетом НДС)		

Всего оказано Услуг в соответствии с договором на сумму: _____
Вышеперечисленные Услуги оказаны полностью и в срок.
Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания Услуг не имеет.

ОТ ЗАКАЗЧИКА:

_____
М.п.

ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ:

_____
М.п.

Согласовано в качестве формы

ОТ ЗАКАЗЧИКА:
Генеральный директор
АО «Сибнефтегаз»

_____ М.Г. Дик

ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ:
Директор
ООО «Матрикс»

_____ В.С. Кудинов

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение № 2
Договору № 7200019/0558Д
от «24» января 2020 года

АКТ
приема-передачи локальных нормативных документов
АО «Сибнефтегаз»/Компании
относящихся к открытой информации

г. Новый Уренгой «» января 2020 г.

Мы, нижеподписавшиеся с одной стороны генеральный директор АО «Сибнефтегаз» Михаил Геннадьевич Дик, с другой Стороны Кудинов Владимир Сергеевич, директор ООО «Матрикс», составили настоящий Акт о том, что сторона АО «Сибнефтегаз» (далее – Общество) передала другой стороне ООО «Матрикс» (далее - Получатель) локальные нормативные документы АО «Сибнефтегаз» и Компании. Получатель осведомлен, что данная информация является интеллектуальной собственностью Компании и АО «Сибнефтегаз» и передается исключительно для служебного использования в рамках исполняемых Услуг без права передачи третьим лицам, а также иным Исполнителям Получателя, в чьи служебные обязанности не входит исполнение Услуг с АО «Сибнефтегаз».

Перечень передаваемых локальных нормативных документов:

№ П/П	ВИД И НАИМЕНОВАНИЕ ЛНД	НОМЕР ЛНД, ВЕРСИЯ	РЕКВИЗИТЫ УТВЕРЖДАЮЩЕГО РАСПОРЯДИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА
1.	Положение АО «Сибнефтегаз» «Порядок допуска и организация безопасного производства работ подрядными организациями на опасных производственных объектах Общества»	П3-05 Р-0229 ЮЛ-558 Версия 3.00	Утверждено приказом АО «Сибнефтегаз» от 15.04.2019 № 213
2.	Положение Компании «Система управления безопасной эксплуатацией транспортных средств»	№ П3-05 Р-0853 Версия 1.00	Утверждено приказом ПАО «НК «Роснефть» от 13.03.2017 № 138 Введено приказом ПАО «Сибнефтегаз» от 30.03.2017 №131).
3.	Положение Компании «Требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Компании и арендующим имущество Компании»	№ П4-05 СД-021.01 Версия 1.01	Утверждено приказом ОАО «НК «Роснефть» от 18.02.2008 № 66 с изменениями, внесенными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 15.12.2008 № 698, с

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

			изменениями, внесенными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 25.07.2014 № 366, с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 14.11.2016 № 651, с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 28.02.2017 № 108, с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 19.01.2018 №24 (введенными в АО «Сибнефтегаз» приказом от 05.02.2018 №52), с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 21.08.2019 №424 (введенные в АО «Сибнефтегаз» приказом от 02.09.2019 №543).
4.	Политика Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды	№ П3-05 П-11 версия 1.00	Утверждена Решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 25.10.2018 (Протокол от 29.10.2018 №10), введена в действие Приказом ПАО «НК «Роснефть» от 10.12.2018 № 788 (введенная в АО «Сибнефтегаз» приказом от 13.12.2018 № 618)
5.	Положение АО «Сибнефтегаз» «Об организации пропускного и внутриобъектового режимов на объектах Общества»	№ П3-11.01 Р-0006 ЮЛ-558 Версия 2.00	Утверждено приказом АО «Сибнефтегаз» от 30.11.2018 № 562, с изменениями, внесенными приказом АО «Сибнефтегаз» от 27.09.2019 №610.

Данная информация передана на следующих носителях информации (нужное отметить):

- ❑ бумажных;
- ❑ магнитных;
- ❑ оптических;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

☐ флэш-карте, USB-накопителе, карте памяти.

Настоящий акт составлен в двух экземплярах.

Подписи Сторон:

ОТ ЗАКАЗЧИКА
Генеральный директор
АО «Сибнефтегаз»

_____ М.Г. Дик
(подпись, инициалы, фамилия)

М.П.

ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ
Директор
ООО «Матрикс»

_____ В.С. Кудинов
(подпись, инициалы, фамилия)

М.П.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение № 3
к Договору № 7200019/0558Д
от «24» января 2020 года

Информация о цепочке собственников юридического лица, включая бенефициаров (в том числе, конечных)
(по состоянию на "___" _____ 20__ г.)

№ п/п	Наименование юридического лица (ИНН и вид деятельности)	Договор/Контракт (предмет, цена, срок действия, и иные существенные условия)	Информация о цепочке собственников юридического лица, включая бенефициаров (в том числе конечных) (ФИО, паспортные данные, ИНН)	Подтверждающие документы (наименование, реквизиты)
1	2	3	4	

Достоверность и полноту настоящих сведений подтверждаю.

Согласовано в качестве формы

ОТ ЗАКАЗЧИКА
Генеральный директор
АО «Сибнефтегаз»

_____ М.Г. Дик
(подпись, инициалы, фамилия)

М.П.

ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ
Директор
ООО «Матрикс»

_____ В.С. Кудинов
(подпись, инициалы, фамилия)

ВНИПИнефть
Для служебного пользования

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
2	-	Зам.	ГВ81/20		07.08.20

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Лист 230

Формат А4

4248-Р-000_000_000-OVOS-01-TCH-001-rC03.docx

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Приложение № 4
к Договору № 7200019/0558Д
от «27» января 2020 года

ФОРМА
подтверждения контрагентом наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных

начало формы

(фирменный бланк контрагента)

Подтверждение контрагента наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных

Настоящим, _____,
(наименование контрагента)

Адрес местонахождения (юридический адрес): _____,
Фактический адрес: _____,
Свидетельство о регистрации: _____,
(наименование документа, №, сведения о дате выдачи документа и выдавшем его органе)

в соответствии с Федеральным законом РФ от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» (далее – Закон 152-ФЗ), подтверждает получение им в целях предоставления в соответствии с условиями заключенного с АО "Сибнефтегаз" договора № 7200019/0558Д от 27.01. 2020г., всех требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации (в том числе о персональных данных) согласий на передачу и обработку персональных данных субъектов персональных данных, упомянутых в Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), по состоянию на «___» ____ 20___ г., а также направление в адрес таких субъектов персональных данных уведомлений об осуществлении обработки их персональных данных в АО "Сибнефтегаз" в целях обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности АО «Сибнефтегаз», в том числе исключения случаев конфликта интересов и злоупотреблений, связанных с выполнением менеджментом АО «Сибнефтегаз», своих должностных обязанностей, и недопущения его вовлечения в коррупционную деятельность, т.е. на совершение действий, предусмотренных п. 3. ст. 3. Закона 152-ФЗ.

Перечень сведений, составляющих персональные данные, в отношении которых получено согласие субъекта персональных данных и направлено уведомление об осуществлении АО "Сибнефтегаз" обработки их персональных данных, включает: фамилия, имя, отчество, дата и место рождения; паспортные данные; сведения об образовании (с указанием учебных заведений); сведения о трудовой деятельности с указанием наименования организации и занимаемой должности (в том числе по совместительству); сведения об участии (членстве) в органах управления иных юридических лиц; биографические данные, фотография, контактная информация, собственноручная подпись, иные персональные данные, указанные в Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных).

Перечень действий с персональными данными, в отношении которых получены согласия субъектов персональных данных, упомянутых в Информации о цепочке собственников контрагента, включает: обработку (включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных), при этом общее описание вышеуказанных способов обработки данных приведено в Законе 152-ФЗ, а также на передачу такой информации третьим лицам, в случаях, установленных действующим законодательством.

Условием прекращения обработки персональных данных является получение АО "Сибнефтегаз" письменного уведомления об отзыве согласия на обработку персональных данных.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Настоящее подтверждение действует со дня его подписания в течение 5 лет (либо до дня его отзыва субъектом персональных данных в письменной форме).

«__» ____ 20__ г. _____ (_____)
М.П. (подпись) Должность, ФИО

конец формы

Согласовано в качестве формы

ОТ ЗАКАЗЧИКА
Генеральный директор
АО «Сибнефтегаз»
_____ М.Г. Дик
(подпись, инициалы, фамилия)
М.П.

ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ
Директор
ООО «Матрикс»
_____ В.С. Кудинов
(подпись, инициалы, фамилия)
М.П.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение № 5
Договору № 7200019/0558Д
от «28» января 2020 года

Требования
к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и охраны здоровья персонала на период оказания услуг на производственных объектах Общества

До начала оказания Услуг, Исполнитель обязан организовать и оплатить за счет собственных средств проведение предварительного медицинского осмотра работников на предмет отсутствия противопоказаний по состоянию здоровья к оказываемым Услугам, согласно Приказа Минздравсоцразвития России №302н от 12 апреля 2011г. «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и Услуг, при оказании которых проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда».

Исполнитель обязан организовать и оплатить за счет собственных средств проведение периодического медицинского осмотра работников в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России №302н от 12 апреля 2011г. «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и Услуг, при оказании которых проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда».

Исполнитель обязан обеспечить условия для своевременного получения работниками медицинской помощи в соответствии с требованиями законодательства, включая требования Трудового кодекса Российской Федерации (статьи 212, 223) и Федерального Закона № 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан Российской Федерации» (статьи 24,98).

Экстренная первичная медико-санитарная медицинская помощь работникам Исполнителя (в случаях травм, острых заболеваний) оказывается персоналом здравпунктов Заказчика или здравпунктами Исполнителя в соответствии с Планом экстренного медицинского реагирования в месте выполнения работ.

При оказании Услуг вахтовым методом, Исполнитель должен организовать из собственных средств предвахтовый медицинский осмотр, в соответствии с п. 8 Постановления №794/33-82 от 31.12.1987 «Основные положения о вахтовом методе организации работ».

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Исполнитель обязан организовать проведение предрейсовых (послерейсовых) медицинских осмотров водителей, на период оказания Услуг на производственных объектах ПАО «Сибнефтегаз» в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 10.12.1995 №196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» и Стандартом ОАО «НК «Роснефть» «Система управления безопасностью дорожного движения».

Каждый сотрудник Исполнителя на весь срок оказания Услуг на объектах Заказчика должен иметь при себе действующий полис обязательного медицинского страхования (ОМС).

Исполнитель обязан организовать обучение своих сотрудников оказанию первой помощи в соответствии с требованиями Трудового кодекса Российской Федерации (Статья 225. Обучение в области охраны труда) и "Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности" утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 г. № 101, а также организовать медицинское обеспечение работников и укомплектовать производственные объекты аптечками, в соответствии с требованиями Трудового кодекса Российской Федерации (Статья 223. Санитарно-бытовое обслуживание и медицинское обеспечение работников) и Приказом Минздравсоцразвития Российской Федерации от 05.03.2011 № 169н «Об утверждении требований к комплектации изделиями медицинского назначения аптечек для оказания первой помощи работникам».

Заказчик имеет право проводить проверки медицинского обеспечения работников Исполнителя и наличия подтверждающих документов о прохождении им обязательных медицинских осмотров, а также участвовать в проведении расследований несчастных случаев, связанных с нарушениями в состоянии здоровья работников Исполнителя. Заказчик имеет право запрашивать информацию о состоянии медицинской профессиональной пригодности работников Исполнителя с целью контроля соблюдения требований законодательства РФ.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
АО «Сибнефтегаз»

_____ М.Г. Дик

М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Директор
СОО «Матрикс»

_____ В.С. Кудинов

М.п.

Приложение № 6
к Договору № 7200019/0558Д
от «24» января 2020 года

ПЕРЕЧЕНЬ НАРУШЕНИЙ И ШТРАФНЫХ САНКЦИЙ К ПОДРЯДЧИКАМ/СУБПОДРЯДЧИКАМ		
№ п.п	Нарушение	Сумма штрафа, взыскиваемого с Подрядной организации за каждое выявленное нарушение (руб.)
1	Нарушение требований нормативных актов в области промышленной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды (за исключением нарушений, предусмотренных отдельными пунктами настоящего Перечня)	5 000
2	Несоблюдение требований пожарной безопасности (за исключением нарушений, предусмотренных п.п. 3 и 4 настоящего Перечня)	5 000
3	Несоблюдение требований пожарной безопасности, повлекшее возникновение пожара/загорания, и/или уничтожение или повреждение имущества Заказчика (независимо от титула владения)	30 000
4	Нарушение требований пожарной безопасности, повлекшее возникновение пожара и/или причинение тяжкого вреда здоровью или смерти человека	50 000
5	Неисполнение в установленный срок предписаний федерального надзорного органа и/или Заказчика в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, в том числе мероприятий, разработанных по результатам расследования происшествий (включая указанные в информационных листках «Молния», «Уроки, извлеченные из происшествий»).	10 000
6	Сокрытие Подрядной/субподрядной организацией информации об авариях/пожарах/инцидентах/несчастных случаях, либо уведомление о них с опозданием более чем на 24 часа с момента обнаружения происшествия	10 000
7	Непредставление, предоставление с просрочкой более 1 суток отчета(тов), в области ПБОТОС, предусмотренных	5 000

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	Договором	
8	Инциденты, аварии на объектах энергохозяйства, приведшие к отклонению энергопотребителей/ повреждению энергооборудования, происшедшие по вине работников Подрядной/субподрядной организации на объектах и лицензионных участках Заказчика	50 000
10	Инциденты, аварии на объектах энергохозяйства, не приведшие к отключению энергопотребителей, повреждению энергооборудования, происшедшие по вине Подрядной/субподрядной организации на объектах и лицензионных участках Заказчика	40 000
11	Механическое повреждение воздушной линии электропередач и/или подземных линий электропередач, происшедшие по вине Подрядной/субподрядной организации на объектах и лицензионных участках Заказчика Обрыв воздушных линий электропередач и токопроводов, наезд транспортных средств, специальной и строительной техники на опору ЛЭП. Обрыв подземных линий электропередач и токопроводов	1 000 000
12	Механическое повреждение наземных и/или подземных коммуникаций (в том числе трубопроводов, емкостей), приведшие к их разгерметизации, происшедшие по вине Подрядной/субподрядной организации на объектах и лицензионных участках Заказчика	40 000
13	Механическое повреждение наземных и/или подземных коммуникаций (в том числе трубопроводов, емкостей), не приведшие к их разгерметизации, происшедшие по вине Подрядной/субподрядной организации на объектах и лицензионных участках Заказчика	30 000
14	Выполнение работ работниками Подрядной/субподрядной организации без оформления разрешительных документов, согласованных Заказчиком (разрешение на производство работ, акт-допуск, наряд-допуск и др.)	20 000
15	Самовольное возобновление работ, выполнение которых было приостановлено представителем федерального надзорного органа и/или Заказчика ...	10 000
16	Нарушение требований по организации безопасного проведения работ повышенной опасности (за исключением нарушений, предусмотренных п. 10;11;12 настоящего Перечня)	20 000

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

17	Привлечение Подрядной/субподрядной организацией для выполнения работ работников, не имеющих необходимую квалификацию, аттестацию (включая обучение по программам пожарно-технического минимума), не прошедших необходимых инструктажей, не ознакомленных с инструкциями, содержащими требования охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, экологии. Технологической дисциплины, не прошедших обязательных медицинских осмотров (предварительных – при поступлении на работу, периодических – в соответствии с медицинскими рекомендациями обследования), обязательных психиатрических освидетельствований	5 000
18	Нарушение работником Подрядной/субподрядной организации Правил дорожного движения. Стандарта Компании «Система управления БДД»	5 000
19	ДТП по вине работника Подрядной/субподрядной организации с наличием пострадавшего	10 000 за каждое ДТП
20	ДТП по вине работника Подрядной/субподрядной организации с наличием погибшего или нескольких пострадавших с ВПТ (2-х и более)	40 000 за каждое ДТП, при повторе в течение 12 месяцев – расторжение контракта
21	Сокрытие случая ДТП	60 000 за каждый выявленный случай сокрытия ДТП
22	Любое виновное действие Подрядной/субподрядной организации, повлекшие уничтожение, повреждение объектов дорожного хозяйства (шлагбаумы, дорожные знаки и т.п.) или иного имущества Заказчика (независимо от титула принадлежности)	10 000
23	Любое виновное действие (включая ДТП), совершенные работником Подрядной/субподрядной организации в состоянии алкогольного опьянения или повлекшие причинение тяжкого вреда здоровью человека (за каждый факт/за каждого работника)	500 000, но не более суммы договора
24	Любое виновное действие, совершенное работником Подрядной/субподрядной организации, повлекшие смерть человека (за каждый факт/за каждого работника)	1 000 000, но не более суммы договора
25	Выполнение работ с грубыми нарушениями требований нормативных актов, запрещающих их выполнение (например: проведение спускоподъемных операций с неисправным индикатором веса; проведение	15 000

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

	спускоподъемных операций с неисправным ограничителем высоты подъема талевого блока; отсутствие согласования с организацией эксплуатирующей ЛЭП; отсутствие или неисправность ограничителя рабочих движений для автоматического отклонения механизмов подъема, поворота и выдвижения стрелы на безопасном расстоянии от крана до проводов ЛЭП; неисправные грузозахватные приспособления и другие), за исключением нарушений п.п. 11;12 и 14 настоящего Перечня	
26	Нарушение Подрядной/субподрядной организацией требований природоохранного законодательства, в том числе законодательства об охране окружающей среды, об охране атмосферного воздуха, земельного, лесного, водного законодательства, законодательства о недрах (за исключением нарушений, предусмотренных отдельными пунктами настоящего Перечня)	10 000
27	Разлив нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды, скважинных жидкостей, кислоты, иных опасных веществ в пределах и/или за пределами промплощадки и/или места ведения работ, а также не принятие по немедленной ликвидации загрязнения	10 000
28	Нарушение правил пользования топливом, электрической и тепловой энергией, правил устройства электроустановок, эксплуатации электроустановок, топливо- и энергопотребляющих установок, тепловых сетей, объектов хранения, содержания, реализации и транспортировки энергоносителей, топлива и продуктов его переработки	10 000
29	Выполнение работ вахтой/бригадой/сменой, не укомплектованной полным составом	10 000
30	Несоблюдение Подрядной/субподрядной организацией экологических, санитарно-эпидемиологических и иных требований при сборе, транспортировании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления, а также требований к организации и содержанию мест временного накопления и хранения отходов	10 000
31	Самовольное снятие и/или перемещение плодородного слоя почвы, порча земель	15 000
32	Загрязнение ледяного покрова водных объектов, водоохранных зон, акватории водных объектов отходами производства и потребления и/или вредными веществами	15 000
33	Несоблюдение установленных требований при	10 000

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

	водозаборе из водных объектов либо сброс загрязненных вод (стоков) в водные объекты / на водосборные площади, несоблюдение требований к сбору и очистке сточных вод, условий договора на пользование водным объектом	
34	Невыполнение обязанностей по содержанию и уборке рабочей площадки и прилегающей непосредственно к ней территории	10 000
35	Нахождение на объектах Заказчика бродячих животных, а также обнаружение у работников Подрядной/субподрядной организации собак	10 000
36	Необеспечение Подрядной/субподрядной организацией рабочих мест работников: - первичными средствами пожаротушения; - средствами коллективной защиты; - аптечкой первой медицинской помощи; - заземляющими устройствами; - электроосвещением во взрывобезопасном исполнении; - специальной одеждой, специальной обувью и СИЗ соответствующей вредным и опасным факторам выполняемых работ (огнестойкая специальная одежда, костюмы защиты от электрической дуги и тд.); - предупредительными знаками (плакатами, аншлагами и др.)	10 000
37	Выполнение работ с неисправным и/или неиспытанным инструментом и оборудованием, не прошедшим в установленном порядке экспертизу и диагностику, техническое освидетельствование, техническое обслуживание, планово – предупредительный ремонт и/или неполное комплектование бригады необходимым инструментом и оборудованием	10 000
38	Порча лесных насаждений, незаконная рубка лесов. Лесных насаждений	20 000
39	Привлечение Субподрядчиков без предусмотренного договором предварительного письменного согласия с Заказчиком	10 000
40	Нарушение требований локальных нормативных актов Заказчика в области ПБОТОС, обязанность соблюдения которых предусмотрено Договором (за исключением нарушений, предусмотренных отдельными пунктами настоящего Перечня)	10 000
41	Направление/допуск к производству работ на производственных объектах и лицензионных участках Заказчика работников и/или	5 000

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	транспорта Подрядчика/субподрядчика без оформленных в установленном Заказчиком порядке пропусков/допусков либо с недействительным пропуском, передача личного пропуска другим лицам, допуск на объекты Заказчика по личному пропуску иных лиц	
42	Пронос, провоз (включая попытку указанных действий), хранение, распространение, транспортировка на территории Заказчика: - взрывчатых веществ и взрывных устройств, радиоактивных, легковоспламеняющихся, отравляющих, ядовитых, сильнодействующих химически активных веществ, кроме случаев санкционированных представителем Заказчика, при условии соблюдения установленных правил и норм безопасности при перевозке и хранении; - огнестрельного. газового, пневматического холодного оружия и боеприпасов к нему, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ и с целью охоты (при предъявлении охотничьего билета, документов на оружие и разрешения на право охоты); - запрещенных орудий лова рыбных запасов и дичи; - иных запрещенных в гражданском обороте веществ и предметов	15 000
43	Сокрытие Подрядчиком/субподрядчиком информации о случаях употребления, нахождения на производственных объектах и лицензионных участках Заказчика работников подрядной/субподрядной организации в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения и/или пронос/провоз (включая попытку совершения указанного действия), хранение веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое, токсическое или иное опьянение, либо уведомление о них с опозданием более чем на 24 часа с момента обнаружения происшествия	200 000 за единичный случай 1 000 000 за повторные случаи в период действия договора, но не более суммы договора
44	Нахождение на производственных объектах и лицензионных участках Заказчика работников подрядчика/субподрядчика в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения и/или пронос/провоз (включая попытку совершения указанного действия), хранение веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое, токсическое или иное опьянение	200 0000 за единичный случай 1 000 000 за повторные случаи в период действия договора, но не более суммы договора
45	Привлечение к выполнению работ	5 000

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	иностранных граждан, не имеющих регистрацию по месту пребывания/ месту жительства и (или) не имеющих разрешения на трудовую деятельность на территории РФ, а равно при отсутствии разрешения на привлечение иностранной рабочей силы	
46	Самовольное занятие земельных участков в границах землеотвода Заказчика	10 000
47	Самовольная добыча ОПИ (в том числе песок, гравий, глина, торф, сапропель) в пределах землеотвода Заказчика	15 000
48	Самовольное подключение к сетям энергоснабжения Заказчика (за каждый факт)	10 000
49	Нарушение требований Стандарта «О пропускном и внутриобъектовом режимах» Заказчика, (за исключением нарушений, предусмотренных отдельными пунктами настоящего Перечня)	10 000
50	Совершение работниками Подрядной/субподрядной организации проноса (попытка провоза, проноса) на Объект или с Объекта товарноматериальных ценностей (ТМЦ), горюче-смазочных материалов (ГСМ) без товаросопроводительных документов и/или по поддельным товаросопроводительным документам и/или по ненадлежащим образом оформленных товаросопроводительным документам	20 000
51	Разглашение конфиденциальной информации без законных на то оснований третьим лицам	15 000
52	Не согласованное с Заказчиком уничтожение/повреждение материалов видеофиксации с целью сокрытия обстоятельств происшествия	15 000

Примечания:

1. Штраф взыскивается за каждый факт нарушения.
2. В случае, если установлено нарушение двумя и более работниками Подрядной организации, штраф взыскивается по факту (один факт соответствует нарушению одним работникам).
3. Штраф взыскивается сверх иных выплат, уплачиваемых в связи с причинением Заказчику убытков.
4. По тексту Перечня термины «Подрядчик» и «Исполнитель», «работы» и «услуги» идентичны.
5. По тексту Перечня термин «Заказчик» идентичен термину «Представитель Заказчика».
6. По тексту Перечня понятием «работник Подрядной организации» охватывается перечень лиц, включая лиц, с которыми Подрядчик, контрагент Подрядчика заключил трудовой договор, гражданско-правовой договор, иные лица, которые выполняют для Подрядчика/контрагента Подрядчика работы на объектах Заказчика.
7. Подрядчик отвечает за нарушения Субподрядчиков, иных третьих лиц, выполняющих работы на производственных объектах или лицензионных участках Заказчика, как за свои собственные.
8. В случае неоднократного совершения в течение шести месяцев одного и того же нарушения, указанного в настоящем Перечне, размер налагаемого штрафа увеличивается в 1,5 раза.
9. Факт нарушения устанавливается актом, подписанным куратором договора, специалистом службы

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПБОТОС и/или работником Заказчика, осуществляющего производственный контроль, либо третьим лицом, привлеченным Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица осуществляющие технический надзор), и/или работниками предприятия, привлеченного для оказания охранных услуг, а также работником Подрядчика и/или представителем Подрядчика. Общее количество лиц, подписывающих акт, должно быть не менее двух человек. В случае отказа работника Подрядчика от подписания акта, такой факт фиксируется в акте об отказе подписания и выявленных нарушениях и заверяется подписью свидетеля (- ей). Отказ работника Подрядчика от подписания акта не является препятствием для взыскания штрафа. Акт, оформленный в соответствии с настоящим пунктом, является достаточным основанием для предъявления претензии и взыскания штрафа.
10. Кроме того, факт нарушения может быть подтвержден одним из следующих документов:
- актом – предписанием куратора договора, специалистом ПБОТОС, специалистом Заказчика, осуществляющего производственный контроль,
- актом расследования причин происшествия, составленного комиссией по расследованию причин происшествия Заказчика с участием представителей Подрядчика,
- соответствующим актом или предписанием контролирующих и надзорных органов.
11. При наличии взаимных денежных требований Заказчик имеет полное право на проведение зачета сумм заявленных надлежащим образом требований против подлежащей уплате Подрядчику стоимости работ, в соответствии со ст. 410 ГК РФ. При этом основанием для проведения зачета является акт о нарушении, оформленный в порядке, предусмотренном пунктами 9,10 настоящего Перечня и письменное требование Заказчика.
12. В случае противоречий между условиями действия Договора и условиями настоящего Перечня применению подлежат условия Перечня.
13. В случае выявления представителями Подрядчика фактов нахождения на производственных объектах и лицензионных участках Заказчика работников Подрядчика/субподрядчиков в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения и/или пронос/провоз (включая попытку совершения указанных действий), хранение веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое, токсическое или иное опьянение, и своевременного сообщения о данных фактах в установленном п. 43 настоящего перечня порядке Заказчику, штрафные санкции к Подрядчику не применяются.

Заказчик:
Генеральный директор
АО «Сибнефтегаз»
М.Г. Дик

Исполнитель:
Директор
ООО «Матрикс»
В.С. Кудинов

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Приложение 7
к Договору№7200019/0558Д
от «24» 01 2020 г.

АКТ
приема-передачи документов,
содержащих сведения конфиденциального характера

Мы, нижеподписавшиеся с одной стороны Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»), в лице генерального директора Дика Михаила Геннадьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны Общество с ограниченной ответственностью «Матрикс» (ООО «Матрикс») в лице директора Кудинова Владимира Сергеевича, действующего на основании Устава, составили настоящий Акт в том, что сторона «Заказчик» передала другой стороне «Исполнитель» Конфиденциальную Информацию, в соответствии с заключенным Договором от «24» 01 2020г. № 7200019/0558Д.

Перечень передаваемой Конфиденциальной Информации:

1.

2.

Данная информация передана на бумажных носителях, а также на магнитных носителях (при необходимости). На носители информации нанесен гриф конфиденциальности.

Настоящий акт составлен в двух экземплярах.

ПОДПИСИ СТОРОН

Генеральный директор

М.Г. Дик

Директор

В.С. Кудинов

Рег. № 15.19\281.00.2

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение № 8
к Договору №7200019/0558Д
от «24» января 2020года

начало формы

СПИСОК УПОЛНОМОЧЕННЫХ ЛИЦ

ФИО	ДОЛЖНОСТЬ

Должность: _____
Ф.И.О: _____
Подпись: _____
Дата: _____

конец формы

ПОДПИСИ СТОРОН:

ОТ ЗАКАЗЧИКА:
Генеральный директор
АО «Сибнефтегаз»

М.Г. Дик

М.п.

ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ:
Директор
ООО «Матрикс»

В.С. Кудинов

М.п.

Рег. № 11.19\280.00.2

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Система согласования в КИС ПАО "НК "Роснефть" на базе SAP R/3 Page 1 of 3

14.02.2020

Автоматизированная система учета и визирования договоров в КИС ПАО "НК "Роснефть" на базе SAP R/3

РОСНЕФТЬ

Дата печати: 24.01.2020
Время печати: 09:55:41
Системный номер ССД: 0004768686/0001

Договор № 7200019/0558Д

- Системный номер в АСВУД: 0004925841
- Куратор: Косьяненко Александр Николаевич Аппарат Управления
- Срочность: Несрочный
- Маршрут №2 Нестандартные договоры со сторонними Контрагентами (без предсогласования)
- Контрагент: ООО "Матрикс"
- Подписант: Генеральный директор Дик Михаил Геннадьевич

ВНЕСЕНО:

Охраны окружающей среды,
(наименование структурного подразделения, подготовившего документ)

Куратор (Исполнитель):

Начальник отдела	Косьяненко А.Н.	26.12.2019
(должность)	(фамилия, инициалы)	(дата)

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ:

1 Этап

Охраны окружающей среды Начальник отдела	Косьяненко А.Н. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	26.12.2019 (дата)
Отдел ПБОТОС Начальник отдела	Ишматов И.А. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	21.01.2020 (дата)

2 Этап

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

СП по ЭиФ

Сектор финансового контроля Ведущий специалист	Заплетина М.А. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	23.01.2020 (дата)
Налоговый отдел Начальник отдела	Нестеров Н.А. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	27.12.2019 (дата)
Руководство ЗГД по экономике и финансам	Фомин А.А. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	27.12.2019 (дата)
Отдел ПБОТОС Начальник отдела	Ишматов И.А. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	21.01.2020 (дата)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ТГ в г. Новый Уренгой И.о. руководителя ТГ	Осницева Н.И. (Жуйкова О.В.) (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	31.12.2019 (дата)

ЗГД по экономической безопасности

Отдел экономической безопасности Главный специалист	Давлетшин А.А. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	30.12.2019 (дата)
Экономической безопасности Заместитель генерального директора	Маленко С.Б. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	23.01.2020 (дата)
Отдел документооборота Начальник	Сухоешкина С.В. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	26.12.2019 (дата)
Юридический Руководитель	Герасимов А.И. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	23.01.2020 (дата)

3 Этап

Аппарат управления Руководитель Группы ККиСП	Кокорин Е.А. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	23.01.2020 (дата)

4 Этап

Отдел ПБОТОС Начальник отдела	Ишматов И.А. (фамилия, инициалы)	Согласовано (решение)	24.01.2020 (дата)

ПРИМЕЧАНИЯ:

Косьяненко А.Н. (26.12.2019-17:33:49)
Доработано следующее:
.

Косьяненко А.Н. (27.12.2019-11:20:50)
Доработано следующее:
.

Косьяненко А.Н. (27.12.2019-11:57:27)
Доработано следующее:
.

Косьяненко А.Н. (30.12.2019-16:29:07)
Доработано следующее:
Откорректировано.

Косьяненко А.Н. (30.12.2019-17:32:48)
Доработано следующее:
/

Косьяненко А.Н. (31.12.2019-08:40:03)
Доработано следующее:
/

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Косьяненко А.Н. (20.01.2020-14:12:00)

Доработано следующее:
/

Косьяненко А.Н. (22.01.2020-15:34:58)

Доработано следующее:
откор-но

Косьяненко А.Н. (23.01.2020-12:12:04)

Доработано следующее:
КПП откор, карточка вложена

Заплетина М.А. (26.12.2019-16:11:39)

прошу перевести договор в статус "Контируемый"

Жуйкова О.В. (30.12.2019-15:04:36)

В пункт 2.8 добавить адрес для возврата актов сверки, 426006, г. Ижевск ул. Пушкинская д.268
В пункт 2.5 изложить " ..... без замечаний оригинала Акта сдачи- приема оказанных услуг.

Жуйкова О.В. (30.12.2019-18:31:35)

Адрес вставить во второй абзац в конец предложения после слова Заказчика

В пункт 2.8 добавить адрес для возврата актов сверки, 426006, г. Ижевск ул. Пушкинская д.268

Давлетшин А.А. (27.12.2019-10:29:34)

Привести ст. 7 договора "конфиденциальность" в соответствие с требованиями приказа № 381 от 21.06.2019г. АО "Сибнефтегаз", стандартная оговорка о конфиденциальности.

Сухоешкина С.В. (26.12.2019-16:07:41)

загрузите актуальные ЛНД

Гладышева А.Г. (10.01.2020-10:31:33)

Вложить КП Исполнителя
Актуализировать срок оказания услуг (возможно указать момент начала оказания услуг- с даты подписания договора?!)
Заполнить п.12.2
Загрузить отсутствующие приложения согласно статьи "перечень приложений"
В приложении № 3 указать, что он является формой (сделайте соответствующую подложку)
Загрузите исправленную версию договора (направлено по эл. почте)

Герасимов А.И. (22.01.2020-15:25:04)

Загрузите исправленную версию договора (направлено по эл. почте)

Кокорин Е.А. (22.01.2020-17:24:10)

1. Прошу дать ответ-услуги по договору в настоящий момент оказываются? Если оказываются приложите СЗ о 30 днях.
2. Откорректируйте КПП Общества.
3. Приложите карточку предприятия контрагента. Спасибо

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение И

(обязательное)

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение «Пырейное ГКМ»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА) ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

(Управление Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу)

Мира ул., д. 40, г. Салехард, ЯНАО, 629008
т. (34922) 4-51-30, 4-18-68 ф. (34922) 4-18-68
E-mail: rpn89@rpn.gov.ru
www.89.rpn.gov.ru

АО «Сибнефтегаз»

а/я 652, ул. Таежная, д. 78А, г. Новый Уренгой, ЯНАО, 629305

29.12.2017 № 7100

на № _____

Настоящим уведомляем Вас о том, что по результатам рассмотрения Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Управлением Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу принято решение о выдаче документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение АО «Сибнефтегаз» для объекта «Пырейное ГКМ» (№ вх. 11159 от 27.12.2017).

Одновременно направляем в Ваш адрес документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный на основании распоряжения Управления Росприроднадзора по ЯНАО от 29.12.2017 № 405-р.

Приложение: 1. Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 29.12.2017 № 122 на 2 л. в 1 экз.
2. Копия распоряжения от 29.12.2017 № 405-р на 1 л. в 1 экз.

Руководитель С. В. Попов

Хритина Надежда Сергеевна
8 (34922) 4-42-89

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА) ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

г. САЛЕХАРД

29.12.2017 № 405-р

Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Акционерному обществу «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»)

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50 «О Порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» и положением о Управлении Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу от 25.08.2016 № 554:

1. Утвердить нормативы образования отходов и лимиты на их размещение Акционерному обществу «Сибирская нефтегазовая компания» (ОГРН 1028900619835, ИНН 8904005920, адрес: 629300, РФ, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78А) для объекта «Пырейное ГКМ» (№ вх. 11159 от 27.12.2017).
2. Выдать Акционерному обществу «Сибирская нефтегазовая компания» документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 29.12.2017 № 122 сроком действия с 29.12.2017 по 31.12.2021 г.
3. Уведомить о принятии решения о предоставлении документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение АО «Сибнефтегаз».
4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Руководитель С. В. Попов

КОПИЯ ВЕРНА
29 декабря 2017

Хритина Надежда Сергеевна
8 (34922) 4-42-89

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ВНИПИнефть
Копия электронного документа

ДОКУМЕНТ № 122 от 29.12.2017

об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

Акционерному обществу «Сибирская нефтегазовая компания»

ФИО индивидуального предпринимателя или наименование юридического лица (наименование филиала или другого территориально обособленного подразделения)

ИНН 8904005920, ОКАТО 71160000000

Фактический адрес: Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район , Пырейное ГКМ: площадка УКПГ, площадка ВЖК

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Предлагаемый норматив образования отходов в среднем за год, тонн в год	Предлагаемые лимиты ежегодного размещения отходов																		
				отходы предлагаемые к передаче на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, тонн в год											отходы предлагаемые к ежегодному размещению на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов, тонн в год								
				Наименование объекта размещения отходов	Индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн										Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн							
							Всего	в том числе по годам																
								2017	2018	2019	2020	2021	2022				Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		15	16	17	18	19	20	21	22	23	
	Отходы I класса опасности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	0,114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого I класс опасности	-	**0,114**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Отходы II класса опасности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	0,708	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого II класс опасности	-	**0,708**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Отходы III класса опасности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	4,884	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	1,457	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	0,486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	1,019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	0,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	1,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого III класс опасности	-	**9,002**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Отходы IV класса опасности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %	7 23 102 02 39 4	59,982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	3 61 221 01 42 4	0,061	Полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское городское хозяйство"	89-00042-3-00592-250914	0,305	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	0,102				0,510	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	0,101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14	Отходы резинотехнических изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	0,023	Полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское городское хозяйство"	89-00042-3-00592-250914	0,115	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	0,006				0,030	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	0,007				0,035	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	7,500				37,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
2	-	Зам.	ГВ81/20		07.08.20

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Лист 250

Формат А4

4248-Р-000_000_000-OVOS-01-TCH-001-rC03.docx

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
18	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	13,200	Полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское городское хозяйство"	89-00042-3-00592-250914	66,000	13,200	13,200	13,200	13,200	13,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	12,100				60,500	12,100	12,100	12,100	12,100	12,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	1,238				6,190	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	14,238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	0,121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого IV класс опасности	-	**108,676**	-	-	-	**171,185**	**34,237**	**34,237**	**34,237**	**34,237**	**34,237**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отходы V класса опасности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	0,023	Полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское городское хозяйство"	89-00042-3-00592-250914	0,115	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	0,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	3,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	0,035	Полигон по захоронению ТБО г. Новый Уренгой	МУП "Уренгойское городское хозяйство"	89-00042-3-00592-250914	0,175	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Обрезки вулканизованной резины	3 31 151 02 20 5	0,091				0,455	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные	4 05 811 01 60 5	0,415				2,075	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	1,97				9,855	1,971	1,971	1,971	1,971	1,971	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины	3 05 291 91 20 5	0,510				2,550	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Уголь активированный отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 104 01 49 5	0,350				1,750	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого V класс опасности	-	**6,678**	-	-	-	**16,975**	**3,395**	**3,395**	**3,395**	**3,395**	**3,395**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО	-	**125,173**	-	-	-	**188,160**	**37,632**	**37,632**	**37,632**	**37,632**	**37,632**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Утвержден на основании решения Распоряжение № 405 -р **Управление Росприроднадзора по ЯНАО** от **29.12.2017 г.**

наименование акта — наименование территориального органа Росприроднадзора

Установлен срок действия с 29.12.2017 г. по 31.12.2021 г.

Уполномоченное должностное лицо
территориального органа Росприроднадзора _____ **Попов Сергей Васильевич**

подпись — ФИО

"29" декабря 2017 г.

Исполнитель Хритина Надежда Сергеевна

ВНИПИнефть
Для ознакомления
Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
2	-	Зам.	ГВ81/20		07.08.20

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Лист 251

Формат А4

4248-Р-000_000_000-OVOS-01-TCH-001-rC03.docx

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Приложение К

(обязательное)

Технические условия на обращение с отходами, образующимися при проведении СМР

АО СИБНЕФТЕГАЗ

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора – главный инженер
АО «Сибнефтегаз»

_____ Е.А. Гоборов
01.02.2019

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на обращение с отходами по объекту «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» (ш. 4248)

1. Заказчик АО «Сибнефтегаз»;
2. Наименование объекта: Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ;
3. Отработанные ртутьсодержащие Отходы (лампы), образующихся при строительстве объекта «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», вывозятся самостоятельно подрядной строительной организацией, по заключенному договору со специализированным лицензируемым на данный вид деятельности предприятием;
4. Отходы, образующиеся при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ, вывозятся к месту размещения строительной организацией на существующие полигоны;
5. Срок действия технических условий - 24 месяца.

Начальник Отдела промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды **Ишматов И.А.**

Руководитель сектора охраны окружающей среды **Кулешова И.Н.**

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Л

(обязательное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительства

Расчет выбросов загрязняющих веществ от работы автотранспорта и спецтехники

Валовые и максимальные выбросы предприятия №8220,
АО Сибнефтегаз ДКС,
Салехард, 2020 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: ПФ ОАО "ВНИПИнефть"
Регистрационный номер: 11-20-0093

Салехард, 2020 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-24.5	-23.4	-18.6	-10.2	-1.9	7.3	13.3	10.9	4.9	-4.6	-15.6	-21.5
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	П	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-24.5	-23.4	-18.6	-10.2	-1.9	7.3	13.3	10.9	4.9	-4.6	-15.6	-21.5
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	П	П	Х	Х

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Июнь; Июль; Август;	63
Переходный	Май; Сентябрь; Октябрь;	63
Холодный	Январь; Февраль; Март; Апрель; Ноябрь; Декабрь;	126
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Участок №1; Автотранспорт,
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100
- среднее время выезда (мин.): 10.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.13300	0.006992
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.10640	0.005594
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.01729	0.000909
0328	Углерод (Сажа)	0.00931	0.000499
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.00880	0.000694
0337	Углерод оксид	0.47679	0.026004
0401	Углеводороды**	0.06471	0.003778
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.06471	0.003778

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.008049
Переходный	Вся техника	0.012384
Холодный	Вся техника	0.005570
Всего за год		0.026004

Максимальный выброс составляет: 0.47679 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Сxр*	*Выброс (г/с)*
КАМАЗ-5320 (д)	7.380	6.0	1.0	1.0	6.660	6.100	1.0	2.900	да	
	7.380	6.0	1.0	1.0	6.660	6.100	1.0	2.900	да	0.43706
КАМАЗ-65115 (д)	7.380	6.0	1.0	1.0	6.660	6.100	1.0	2.900	да	
	7.380	6.0	1.0	1.0	6.660	6.100	1.0	2.900	да	0.03973
КАМАЗ-5410 (д)	7.380	6.0	1.0	1.0	8.370	7.500	1.0	2.900	нет	
	7.380	6.0	1.0	1.0	8.370	7.500	1.0	2.900	нет	0.03984
УРАЛ-4320 авто-бус (д)	7.380	6.0	1.0	1.0	6.660	6.100	1.0	2.900	нет	
	7.380	6.0	1.0	1.0	6.660	6.100	1.0	2.900	нет	0.03973
Топливозаправщик АТЗ-56133 (д)	3.960	6.0	1.0	1.0	5.580	5.100	1.0	2.800	нет	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	3.960	6.0	1.0	1.0	5.580	5.100	1.0	2.800	нет	0.02248
Автомобиль-цистерна (д)	3.960	6.0	1.0	1.0	5.580	5.100	1.0	2.800	нет	
	3.960	6.0	1.0	1.0	5.580	5.100	1.0	2.800	нет	0.02248
Вакуумная маши-на (д)	3.960	6.0	1.0	1.0	5.580	5.100	1.0	2.800	нет	
	3.960	6.0	1.0	1.0	5.580	5.100	1.0	2.800	нет	0.02248

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.001114
Переходный	Вся техника	0.001826
Холодный	Вся техника	0.000838
Всего за год		0.003778

Максимальный выброс составляет: 0.06471 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltem.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
КАМАЗ-5320 (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	да	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	да	0.05932
КАМАЗ-65115 (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	да	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	да	0.00539
КАМАЗ-5410 (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.170	1.100	1.0	0.450	нет	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.170	1.100	1.0	0.450	нет	0.00540
УРАЛ-4320 авто-бус (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	нет	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	нет	0.00539
Топливозаправщик АТЗ-56133 (д)	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	нет	
	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	нет	0.00395
Автомобиль-цистерна (д)	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	нет	
	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	нет	0.00395
Вакуумная маши-на (д)	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	нет	
	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	нет	0.00395

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.002448
Переходный	Вся техника	0.003278
Холодный	Вся техника	0.001267
Всего за год		0.006992

Максимальный выброс составляет: 0.13300 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

температурах воздуха.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
КАМАЗ-5320 (д)	2.000	6.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	2.000	6.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.12192
КАМАЗ-65115 (д)	2.000	6.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	
	2.000	6.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	да	0.01108
КАМАЗ-5410 (д)	2.000	6.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	
	2.000	6.0	1.0	1.0	4.500	4.500	1.0	1.000	нет	0.01111
УРАЛ-4320 авто-бус (д)	2.000	6.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	
	2.000	6.0	1.0	1.0	4.000	4.000	1.0	1.000	нет	0.01108
Топливозаправщик АТЗ-56133 (д)	0.800	6.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	
	0.800	6.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	0.00472
Автомобиль-цистерна (д)	0.800	6.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	
	0.800	6.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	0.00472
Вакуумная маши-на (д)	0.800	6.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	
	0.800	6.0	1.0	1.0	3.500	3.500	1.0	0.600	нет	0.00472

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000114
Переходный	Вся техника	0.000262
Холодный	Вся техника	0.000123
Всего за год		0.000499

Максимальный выброс составляет: 0.00931 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlmen.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
КАМАЗ-5320 (д)	0.144	6.0	1.0	1.0	0.360	0.300	1.0	0.040	да	
	0.144	6.0	1.0	1.0	0.360	0.300	1.0	0.040	да	0.00853
КАМАЗ-65115 (д)	0.144	6.0	1.0	1.0	0.360	0.300	1.0	0.040	да	
	0.144	6.0	1.0	1.0	0.360	0.300	1.0	0.040	да	0.00078
КАМАЗ-5410 (д)	0.144	6.0	1.0	1.0	0.450	0.400	1.0	0.040	нет	
	0.144	6.0	1.0	1.0	0.450	0.400	1.0	0.040	нет	0.00078
УРАЛ-4320 авто-бус (д)	0.144	6.0	1.0	1.0	0.360	0.300	1.0	0.040	нет	
	0.144	6.0	1.0	1.0	0.360	0.300	1.0	0.040	нет	0.00078
Топливозаправщик АТЗ-56133 (д)	0.108	6.0	1.0	1.0	0.315	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.108	6.0	1.0	1.0	0.315	0.250	1.0	0.030	нет	0.00058
Автомобиль-цистерна (д)	0.108	6.0	1.0	1.0	0.315	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.108	6.0	1.0	1.0	0.315	0.250	1.0	0.030	нет	0.00058
Вакуумная маши-на (д)	0.108	6.0	1.0	1.0	0.315	0.250	1.0	0.030	нет	
	0.108	6.0	1.0	1.0	0.315	0.250	1.0	0.030	нет	0.00058

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000302
Переходный	Вся техника	0.000278
Холодный	Вся техника	0.000114
Всего за год		0.000694

Максимальный выброс составляет: 0.00880 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mпр*	*Tпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mlтеп.*	*Кнтр*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
КАМАЗ-5320 (д)	0.122	6.0	1.0	1.0	0.603	0.540	1.0	0.100	да	
	0.122	6.0	1.0	1.0	0.603	0.540	1.0	0.100	да	0.00806
КАМАЗ-65115 (д)	0.122	6.0	1.0	1.0	0.603	0.540	1.0	0.100	да	
	0.122	6.0	1.0	1.0	0.603	0.540	1.0	0.100	да	0.00073
КАМАЗ-5410 (д)	0.122	6.0	1.0	1.0	0.873	0.780	1.0	0.100	нет	
	0.122	6.0	1.0	1.0	0.873	0.780	1.0	0.100	нет	0.00075
УРАЛ-4320 автобус (д)	0.122	6.0	1.0	1.0	0.603	0.540	1.0	0.100	нет	
	0.122	6.0	1.0	1.0	0.603	0.540	1.0	0.100	нет	0.00073
Топливозаправщик АТЗ-56133 (д)	0.097	6.0	1.0	1.0	0.504	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.097	6.0	1.0	1.0	0.504	0.450	1.0	0.090	нет	0.00059
Автомобиль-цистерна (д)	0.097	6.0	1.0	1.0	0.504	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.097	6.0	1.0	1.0	0.504	0.450	1.0	0.090	нет	0.00059
Вакуумная машина (д)	0.097	6.0	1.0	1.0	0.504	0.450	1.0	0.090	нет	
	0.097	6.0	1.0	1.0	0.504	0.450	1.0	0.090	нет	0.00059

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.001958
Переходный	Вся техника	0.002622
Холодный	Вся техника	0.001013
Всего за год		0.005594

Максимальный выброс составляет: 0.10640 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000318
Переходный	Вся техника	0.000426
Холодный	Вся техника	0.000165
Всего за год		0.000909

Максимальный выброс составляет: 0.01729 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.001114
Переходный	Вся техника	0.001826
Холодный	Вся техника	0.000838
Всего за год		0.003778

Максимальный выброс составляет: 0.06471 г/с. Месяц достижения: Сентябрь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Мпр*	*Тпр*	*Кэ*	*КнтрПр*	*Ml*	*Mltem.*	*Кнтр*	*Мхх*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
КАМАЗ-5320 (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.05932
КАМАЗ-65115 (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	100.0	да	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	100.0	да	0.00539
КАМАЗ-5410 (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.170	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.170	1.100	1.0	0.450	100.0	нет	0.00540
УРАЛ-4320 автобус (д)	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	
	0.990	6.0	1.0	1.0	1.080	1.000	1.0	0.450	100.0	нет	0.00539
Топливоза-правщик АТЗ-56133 (д)	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.00395
Автомобиль-цистерна (д)	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.00395
Вакуумная машина (д)	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	
	0.720	6.0	1.0	1.0	0.990	0.900	1.0	0.350	100.0	нет	0.00395

Участок №2; Спецтехника,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.15700	1.122748
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.12560	0.898198
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.02041	0.145957
0328	Углерод (Сажа)	0.01778	0.146599
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.01292	0.098427
0337	Углерод оксид	0.21772	0.800404
0401	Углеводороды**	0.03772	0.225190
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.01611	0.004329
2732	**Керосин	0.03078	0.220861

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.431189
Переходный	Вся техника	0.321598
Холодный	Вся техника	0.047618
Всего за год		0.800404

Максимальный выброс составляет: 0.21772 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тепл.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран монтажный КС-3571	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.05180
Кран мон-	57.000	0.0	12.600	0.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

тажный КС-65719										
	57.000	0.0	12.600	0.0	4.110	3.370	10	6.310	нет	0.00000
Автопогрузчик 5 т	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	
	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	нет	0.00000
Бульдозер	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	0.0	4.800	0.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.00000
Каток дорожный	35.000	0.0	7.800	0.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	0.0	7.800	0.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.00000
Установка для бурения	25.000	4.0	4.800	20.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	20.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.16592
Вибропогружатель свай	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	
	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	5	1.440	нет	0.00000
Трубоукладчик	35.000	0.0	7.800	0.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	
	35.000	0.0	7.800	0.0	2.550	2.090	10	3.910	нет	0.00000
Автобетоносмеситель АБС-6	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.00000
Автоподъемник АГП-22	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	
	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	нет	0.00000
Компрессор ЗИФ-55	18.300	0.0	1.600	0.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	
	18.300	0.0	1.600	0.0	0.550	0.450	10	0.840	нет	0.00000
Сварочный агрегат АДД-4001	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	да	
	23.300	0.0	2.800	0.0	0.940	0.770	10	1.440	да	0.00000

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.122376
Переходный	Вся техника	0.090012
Холодный	Вся техника	0.012802
Всего за год		0.225190

Максимальный выброс составляет: 0.03772 г/с. Месяц достижения: Май.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран монтажный КС-3571	2.900	2.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	да	
	2.900	2.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	да	0.01364
Кран монтажный КС-	4.700	2.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	нет	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

65719										
	4.700	2.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	нет	0.02199
Автопогруз-чик 5 т	2.100	2.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	нет	
	2.100	2.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	нет	0.00820
Бульдозер	2.100	0.0	0.702	0.0	0.459	0.430	10	0.300	да	
	2.100	0.0	0.702	0.0	0.459	0.430	10	0.300	да	0.00000
Каток до-рожный	2.900	0.0	1.143	0.0	0.765	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	0.0	1.143	0.0	0.765	0.710	10	0.490	нет	0.00000
Установка для бурения	2.100	0.0	0.702	0.0	0.459	0.430	10	0.300	да	
	2.100	0.0	0.702	0.0	0.459	0.430	10	0.300	да	0.00000
Вибропогру-жатель свай	5.800	2.0	0.423	6.0	0.279	0.260	5	0.180	нет	
	5.800	2.0	0.423	6.0	0.279	0.260	5	0.180	нет	0.01214
Трубоуклад-чик	2.900	0.0	1.143	0.0	0.765	0.710	10	0.490	нет	
	2.900	0.0	1.143	0.0	0.765	0.710	10	0.490	нет	0.00000
Автобето-носмеситель АБС-6	5.800	2.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	2.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	нет	0.01204
Автоподъем-ник АГП-22	5.800	2.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	нет	
	5.800	2.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	нет	0.01204
Компрессор ЗИФ-55	4.700	2.0	0.261	6.0	0.162	0.150	10	0.110	нет	
	4.700	2.0	0.261	6.0	0.162	0.150	10	0.110	нет	0.00929
Сварочный агрегат АДД-4001	5.800	2.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	да	
	5.800	2.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	да	0.02407

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.635517
Переходный	Вся техника	0.430939
Холодный	Вся техника	0.056292
Всего за год		1.122748

Максимальный выброс составляет: 0.15700 г/с. Месяц достижения: Август.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран монтажный КС-3571	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.06655
Кран монтажный КС-65719	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	
	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	нет	0.10741
Автопогрузчик 5 т	1.700	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	
	1.700	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	нет	0.04099

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Бульдозер	1.700	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.04099
Каток дорожный	3.400	0.0	0.780	0.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	0.0	0.780	0.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.00000
Установка для буре-ния	1.700	0.0	0.480	0.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	0.0	0.480	0.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.00000
Вибропогружатель свай	1.200	0.0	0.290	0.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	
	1.200	0.0	0.290	0.0	1.490	1.490	5	0.290	нет	0.00000
Трубоукладчик	3.400	0.0	0.780	0.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	
	3.400	0.0	0.780	0.0	4.010	4.010	10	0.780	нет	0.00000
Автобетоносмеситель АБС-6	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.02473
Автоподъемник АГП-22	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	
	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	нет	0.02473
Компрессор ЗИФ-55	0.700	0.0	0.170	0.0	0.870	0.870	10	0.170	нет	
	0.700	0.0	0.170	0.0	0.870	0.870	10	0.170	нет	0.00000
Сварочный агрегат АДД-4001	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	1.200	1.0	0.290	2.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.04946

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.072369
Переходный	Вся техника	0.064885
Холодный	Вся техника	0.009345
Всего за год		0.146599

Максимальный выброс составляет: 0.01778 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тех.*	*Vдв*	*Мхх*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран монтажный КС-3571	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.01104
Кран монтажный КС-65719	0.000	0.0	1.020	0.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	
	0.000	0.0	1.020	0.0	1.080	0.720	10	0.170	нет	0.00000
Автопогрузчик 5 т	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	
	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	нет	0.00000
Бульдозер	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	0.0	0.360	0.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.00000
Каток дорожный	0.000	0.0	0.600	0.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	0.0	0.600	0.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.00000
Установка для буре-ния	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	20.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.00675
Вибропогружатель свай	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	
	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	5	0.040	нет	0.00000

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Трубоукладчик	0.000	0.0	0.600	0.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	
	0.000	0.0	0.600	0.0	0.670	0.450	10	0.100	нет	0.00000
Автобетоносмеситель АБС-6	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.00000
Автоподъемник АГП-22	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	
	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	нет	0.00000
Компрессор ЗИФ-55	0.000	0.0	0.120	0.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	
	0.000	0.0	0.120	0.0	0.150	0.100	10	0.020	нет	0.00000
Сварочный агрегат АДД-4001	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	да	
	0.000	0.0	0.240	0.0	0.250	0.170	10	0.040	да	0.00000

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.053015
Переходный	Вся техника	0.039958
Холодный	Вся техника	0.005454
Всего за год		0.098427

Максимальный выброс составляет: 0.01292 г/с. Месяц достижения: Август.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран монтажный КС-3571	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	0.00542
Кран монтажный КС-65719	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	нет	
	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	нет	0.00888
Автопогрузчик 5 т	0.042	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	нет	
	0.042	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	нет	0.00332
Бульдозер	0.042	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	да	
	0.042	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	да	0.00332
Каток дорожный	0.058	0.0	0.160	0.0	0.310	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	0.0	0.160	0.0	0.310	0.310	10	0.160	нет	0.00000
Установка для буре-ния	0.042	0.0	0.097	0.0	0.190	0.190	10	0.097	да	
	0.042	0.0	0.097	0.0	0.190	0.190	10	0.097	да	0.00000
Вибропогружатель свай	0.029	0.0	0.058	0.0	0.120	0.120	5	0.058	нет	
	0.029	0.0	0.058	0.0	0.120	0.120	5	0.058	нет	0.00000
Трубоукладчик	0.058	0.0	0.160	0.0	0.310	0.310	10	0.160	нет	
	0.058	0.0	0.160	0.0	0.310	0.310	10	0.160	нет	0.00000
Автобетоносмеситель АБС-6	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	нет	0.00209
Автоподъемник АГП-22	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	нет	
	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	нет	0.00209
Компрессор ЗИФ-55	0.023	0.0	0.034	0.0	0.068	0.068	10	0.034	нет	
	0.023	0.0	0.034	0.0	0.068	0.068	10	0.034	нет	0.00000

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Сварочный агрегат АДД-4001	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	да	
	0.029	1.0	0.058	2.0	0.120	0.120	10	0.058	да	0.00418

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.508413
Переходный	Вся техника	0.344751
Холодный	Вся техника	0.045034
Всего за год		0.898198

Максимальный выброс составляет: 0.12560 г/с. Месяц достижения: Август.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.082617
Переходный	Вся техника	0.056022
Холодный	Вся техника	0.007318
Всего за год		0.145957

Максимальный выброс составляет: 0.02041 г/с. Месяц достижения: Август.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.001620
Переходный	Вся техника	0.002533
Холодный	Вся техника	0.000176
Всего за год		0.004329

Максимальный выброс составляет: 0.01611 г/с. Месяц достижения: Май.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.теп.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Кран монтажный КС-3571	2.900	2.0	100.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	2.0	100.0	1.143	6.0	0.765	0.710	10	0.490	0.0	да	0.00322
Кран монтажный КС-65719	4.700	2.0	100.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	0.0	нет	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	4.700	2.0	100.0	1.845	6.0	1.233	1.140	10	0.790	0.0	нет	0.00522
Автопогрузчик 5 т	2.100	2.0	100.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	0.0	нет	
	2.100	2.0	100.0	0.702	6.0	0.459	0.430	10	0.300	0.0	нет	0.00233
Бульдозер	2.100	0.0	100.0	0.702	0.0	0.459	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	0.0	100.0	0.702	0.0	0.459	0.430	10	0.300	0.0	да	0.00000
Каток дорожный	2.900	0.0	100.0	1.143	0.0	0.765	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	0.0	100.0	1.143	0.0	0.765	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.00000
Установка для буре-ния	2.100	0.0	100.0	0.702	0.0	0.459	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	0.0	100.0	0.702	0.0	0.459	0.430	10	0.300	0.0	да	0.00000
Вибропогружатель свай	5.800	2.0	100.0	0.423	6.0	0.279	0.260	5	0.180	0.0	нет	
	5.800	2.0	100.0	0.423	6.0	0.279	0.260	5	0.180	0.0	нет	0.00644
Трубоукладчик	2.900	0.0	100.0	1.143	0.0	0.765	0.710	10	0.490	0.0	нет	
	2.900	0.0	100.0	1.143	0.0	0.765	0.710	10	0.490	0.0	нет	0.00000
Автобетоносмеситель АБС-6	5.800	2.0	100.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	2.0	100.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.00644
Автоподъемник АГП-22	5.800	2.0	100.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	0.0	нет	
	5.800	2.0	100.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	0.0	нет	0.00644
Компрессор ЗИФ-55	4.700	2.0	100.0	0.261	6.0	0.162	0.150	10	0.110	0.0	нет	
	4.700	2.0	100.0	0.261	6.0	0.162	0.150	10	0.110	0.0	нет	0.00522
Сварочный агрегат АДД-4001	5.800	2.0	100.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	0.0	да	
	5.800	2.0	100.0	0.423	6.0	0.279	0.260	10	0.180	0.0	да	0.01289

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.120757
Переходный	Вся техника	0.087479
Холодный	Вся техника	0.012626
Всего за год		0.220861

Максимальный выброс составляет: 0.03078 г/с. Месяц достижения: Апрель.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*%% пуск.*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*%% двиг.*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Кран монтажный КС-3571	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.01501
Кран монтажный КС-65719	4.700	0.0	0.0	2.050	0.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	
	4.700	0.0	0.0	2.050	0.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	нет	0.00000
Автопогрузчик 5 т	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	
	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	нет	0.00000
Бульдозер	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	0.0	0.0	0.780	0.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.00000
Каток дорожный	2.900	0.0	0.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	0.0	0.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.00000
Установка для буре-ния	2.100	4.0	0.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	2.100	4.0	0.0	0.780	20.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.01577
Вибропогружатель свай	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	
	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	нет	0.00000
Трубоукладчик	2.900	0.0	0.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	
	2.900	0.0	0.0	1.270	0.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	нет	0.00000
Автобетоносмеситель АБС-6	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.00000
Автоподъемник АГП-22	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	
	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	нет	0.00000
Компрессор ЗИФ-55	4.700	0.0	0.0	0.290	0.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	нет	
	4.700	0.0	0.0	0.290	0.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	нет	0.00000
Сварочный агрегат АДД-4001	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	
	5.800	0.0	0.0	0.470	0.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	0.00000

Расчет выбросов загрязняющих веществ при заправке (ИЗА №7003)

АЗС-ЭКОЛОГ (версия 2.1)

"Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
"Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)", НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
ПРИКАЗ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)

Фирма "Интеграл" 2008-2015 г.

Релиз программы 2.1.00010
Пользователь: ПФ ОАО "ВНИПИнефть" Регистрационный номер: 11-20-0093

Объект: [17] 8220 ДКС
Площадка: 1
Цех: 1
Источник: 1
Вариант: 1
Тип источника выбросов: Автозаправочные станции
Название источника выбросов: 7009 Заправка
Источник выделения: [1] Автотопливозаправщик

Результаты расчётов

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0157000	0.000396

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000440	0.000001
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0156560	0.000395

Наименование жидкости: Дизельное топливо

Расчёт произведён по формулам:
Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:
$M=C_б^{max}*V_{ч.\ факт}*(1-n_2/100)/3600$
Валовый выброс нефтепродуктов:
$G=G^{зак}+G^{пр}$
Валовый выброс нефтепродуктов при закачке в баки машин:
$G^{зак}=[C_б^{оз}*(1-n_2/100)*Q^{оз}+C_б^{вл}*(1-n_2/100)*Q^{вл}]*10^{-6}$

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$G^{пр.}=0.5*J*(Q^{оз}+Q^{вл})*10^{-6}$

Валовый выброс при стекании нефтепродуктов со стенок заправочного шланга одной ТРК:

$G^{пр.\ трк.\ от\ одной\ колонки}=G^{пр.\ трк.}/k = 0.000365$ [т/год]

Конструкция резервуара: наземный вертикальный

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_б^{max}$): 3.140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч.\ факт}$): 18.000

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:

Весна-лето ($C_р^{вл}$): 1.32

Осень-зима ($C_р^{оз}$): 0.96

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:

Весна-лето ($C_б^{вл}$): 2.2

Осень-зима ($C_б^{оз}$): 1.6

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:

Весна-лето ($Q^{вл}$): 12.600

Осень-зима ($Q^{оз}$): 2.000

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00

Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_2): 0.00

Удельные выбросы при проливах, г/м^3 (J): 50

Число топливно-разливочных колонок: (k):1

Расчет выбросов загрязняющих веществ при пересыпке (ИЗА №7004)

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.20.5.4 от 25.12.2012
Copyright© 1994-2012 Фирма «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. «Методическое пособие по расчету по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.

2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

3. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.

4. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.

5. «Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.

6. Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.

7. Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ПФ ОАО "ВНИПИнефть"

Регистрационный номер: 11-20-0093

Предприятие №8220, ДКС Пырейного ГКМ

Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №4

ПГС

Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.0600000	0.000207

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2908 - Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0200000	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2.0	0.0240000	
2.5	0.0240000	
3.0	0.0240000	
3.5	0.0240000	
4.0	0.0240000	0.000207
4.5	0.0240000	
5.0	0.0280000	
6.0	0.0280000	
7.0	0.0340000	
8.0	0.0340000	
9.0	0.0340000	
10.0	0.0400000	
11.0	0.0400000	
12.0	0.0460000	
13.0	0.0460000	
14.0	0.0520000	
15.0	0.0520000	
40.0	0.0600000	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$П=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_Г$ т/год (2)

Очистное оборудование: Отсутствует

K_1=0.03000 - весовая доля пылевой фракции в материале

K_2=0.04 - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{ср}$=4.00 м/с - средняя годовая скорость ветра

U*=40.00 м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
11.0	2.00
12.0	2.30
13.0	2.30
14.0	2.60
15.0	2.60
40.0	3.00

K_4=1.000 - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

K_5=0.10 - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 10 %)

K_7=0.50 - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 50 - 10 мм)

K_8=1 - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

K_9=0.20 - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала (вес: до

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

10 т)
B=0.60 - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,5 м)
$G_г$=24.00 т/г - количество перерабатываемого материала в год
Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_ч$ г/с (1)
$G_ч=G_{tp} \cdot 60/t_p$=10.00 т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где
G_{tp}=10.00 т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час
$t_{p>=20}$=60 мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №5
Щебень
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0.0320000	0.000143

Разбивка по скоростям ветра

Вещество 2909 - Пыль неорганическая: до 20% SiO2

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0106667	
2.0	0.0128000	
2.5	0.0128000	
3.0	0.0128000	
3.5	0.0128000	
4.0	0.0128000	0.000143
4.5	0.0128000	
5.0	0.0149333	
6.0	0.0149333	
7.0	0.0181333	
8.0	0.0181333	
9.0	0.0181333	
10.0	0.0213333	
11.0	0.0213333	
12.0	0.0245333	
13.0	0.0245333	
14.0	0.0277333	
15.0	0.0277333	
40.0	0.0320000	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Щебень
Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:
$П=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_Г$ т/год (2)
Очистное оборудование: Отсутствует
K_1=0.04000 - весовая доля пылевой фракции в материале
K_2=0.02 - доля пыли, переходящая в аэрозоль
$U_{ср}$=4.00 м/с - средняя годовая скорость ветра
U*=40.00 м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость	K3

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ветра (U), (м/с)	
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
11.0	2.00
12.0	2.30
13.0	2.30
14.0	2.60
15.0	2.60
40.0	3.00

K_4=1.000 - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

K_5=0.10 - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: до 10 %)

K_7=0.40 - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 100 - 50 мм)

K_8=1 - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

K_9=0.20 - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала (вес: до 10 т)

B=0.60 - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 1,5 м)

$G_г$=31.00 т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_ч$ г/с (1)

$G_ч=G_{tp} \cdot 60/t_p$=10.00 т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

G_{tp}=10.00 т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{p>=20}$=60 мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0.000207
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0.000143

Расчет выбросов при сварке (ИЗА №7005)

Расчет валовых максимально разовых выбросов при проведении сварочных работ выполнен в соответствии с: Расчет валовых максимально разовых выбросов при проведении сварочных работ выполнен в соответствии с:

Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб., 2015

Расчет выделений (выбросов) загрязняющих веществ производится по формуле 2.1а:

$$M_{мi}^1 = B \cdot K_{мi} \cdot (1-\eta) \cdot (1-\eta_{1i}) \cdot K_{гр} / 3600, г/с \quad (2.1а)$$

где:

- B - расход применяемых сырья и материалов, кг/ч.
- $K_{мi}$ - удельный показатель выделения i-го загрязняющего вещества на единицу массы расходуемых (приготавливаемых) сырья и материалов, г/кг;
- η - эффективность местных отсосов, в долях единицы; При отсутствии данных об эффективности местных отсосов значение η принимается равным 0,8. При отсутствии местного отсоса принимаем =0
- η_{1i} - степень очистки i-го загрязняющего вещества в установке очистки газа, в долях единицы

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

$К_{гр}$ - поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($К_{гр}$ =0,2 – для металлической и абразивной пыли; $К_{гр}$ = 0,4 для других твердых компонентов).

B = G · (100-н) · 10-2, кг

где:

G - количество расходуемых штучных электродов за рассматриваемый период, кг;

н - Норматив образования огарков при сварке, %, который принимается по данным предприятия в зависимости от длины применяемых электродов, либо по отраслевым нормативам (при их наличии). При отсутствии указанных сведений норматив образования отходов «н» рекомендуется принимать равным 15%.

Расчет выделений (выбросов) загрязняющих веществ производится по формуле 2.1а:

$$М^{1}_{мi} = В \cdot К_{мi} \cdot (1-\eta) \cdot (1-\eta_{1i}) \cdot К_{гр} / 3600, г/с \ (2.1а)$$

где:

В - расход применяемых сырья и материалов, кг/ч.

$К_{мi}$ - удельный показатель выделения i-го загрязняющего вещества на единицу массы расходуемых (приготавливаемых) сырья и материалов, г/кг;

η - эффективность местных отсосов, в долях единицы; При отсутствии данных об эффективности местных отсосов значение η принимается равным 0,8. При отсутствии местного отсоса принимаем =0

η_{1i} - степень очистки i-го загрязняющего вещества в установке очистки газа, в долях единицы

$К_{гр}$ - поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($К_{гр}$ =0,2 – для металлической и абразивной пыли; $К_{гр}$ = 0,4 для других твердых компонентов).

B = G · (100-н) · 10-2, кг

где:

G - количество расходуемых штучных электродов за рассматриваемый период, кг;

н - Норматив образования огарков при сварке, %, который принимается по данным предприятия в зависимости от длины применяемых электродов, либо по отраслевым нормативам (при их наличии). При отсутствии указанных сведений норматив образования отходов «н» рекомендуется принимать равным 15%.

Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при поступлении выделений загрязняющих веществ в производственное помещение производится по формуле 2.15 [10]:

$$М^{г1}_{мi} = 3,6 \cdot М^{\mathbf{1}}_{мi} \cdot Т \cdot 10^{-3}, т/г \ (2.15)$$

где:

Т - фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года, ч

Результаты расчета приведены в таблице Е.1.

Таблица Е.1 - Результаты расчета

Наименование вещества	Расход применяемых материалов, кг/ч	Удельный показатель выделения, г/кг	Эффективность местных отсосов	Поправочный коэф.	Количество расходуемых штучных электродов, кг	Норматив образования огарков	Фактическая продолжительность операции в течение года, ч	Масса выбросов загрязняющих веществ	
Электроды УОНИ-13/80	B	K	η	Кгр	G	H		г/с	т/год
Оксид железа	0,8	8,32	0	0,2	170	15	212,5	0,0006	0,0005
Марганец и его соединения	0,8	0,78	0	0,4	170	15	212,5	0,0001	0,00005
Фтористый водород	0,8	1,14	0	0,4	170	15	212,5	0,0001	0,0001
Фториды	0,8	1,05	0	0,4	170	15	212,5	0,0001	0,0001
Пыль неорганическая	0,8	1,05	0	0,4	170	15	212,5	0,0001	0,0001

Расчет выбросов при резке металла (ИЗА №7006)

МАТЕРИАЛЫ ПУБЛИЧНОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет валовых максимально разовых выбросов при резке металлов выполнен в соответствии с: Расчет выделений (выбросов) загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух при резке металлов выполнен в соответствии с:

Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб., 2015

Максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ, выбрасываемых в воздушный бассейн при резке металлов, определяются по формуле 2.7:

$$М^{р}_{Дi} = К_{дi} \cdot Д \cdot \eta(1 - \eta_{1i}) \cdot 3600, г/с \ (2.7)$$

где:

$К_{дi}$ - удельный показатель выделения «i›› загрязняющего вещества на единицу длины реза при толщине разрезаемого металла о, г/м;

$Д$ - длина реза, м/ч.

η - эффективность местных отсосов, в долях единицы; При отсутствии данных об эффективности местных отсосов значение η принимается равным 0,8. При отсутствии местного отсоса принимаем =0

η_{1i} - степень очистки i-го загрязняющего вещества в установке очистки газа, в долях единицы

Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при поступлении выделений загрязняющих веществ в производственное помещение производится по формуле 2.15 [10]:

$$М^{Г1}_{Мi} = 3,6 \cdot М^{1}_{Мi} \cdot Т \cdot 10^{-3}, т/г \ (2.15)$$

где:

Т - фактическая продолжительность технологической операции в течение года, ч

Результаты расчета приведены в таблице Е.2.

Таблица Е.2 - Результаты расчета

Наименование вещества	Удельный показатель выделения ЗВ на единицу длины реза, г/м	Длина реза, м	Поправочный коэф.	Масса выброса	
	КДi	Д	η	г/с	т/год
Качественная легированная сталь: толщина до 20 мм					
Хрома оксид	0,16	15,8	0,2	0,0001	0,0000005
Железа оксид	9,84	15,8	0,2	0,009	0,00003
Диоксид азота	2,02	15,8	0,4	0,004	0,00001
Углерод оксид	2,6	15,8	0,4	0,005	0,00002

Расчет выбросов при лакокраске (ИЗА №7007)

Расчет максимально разовых выбросов выполнен в соответствии с Методикой расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). СПб., 2015 г.

Расчет выделения загрязняющих веществ на посту покраски проводится раздельно для каждой марки краски и растворителей.

Способ нанесения краски: ручной (кистью, валиком). При ручном способе нанесения краски выбросы аэрозоли не учитываются.

Количество летучей части ЛКМ, выделяющейся при окраске, рассчитывается по формуле 4.6 (при проведении окрасочных работ вне помещений на открытом воздухе):

$$М_{Oi} = \frac{Р_{о} \cdot \delta'_{р} \cdot f_{p} \cdot (1 - \eta) \cdot (1 - \eta_{1}) \cdot \delta_{i}}{1000 \cdot 3600}, г/с$$

где:

$Р_{о}$ - расход окрасочного материала, кг/ч;

$\delta'_{р}$ - пары растворителя, выделившиеся при окраске (табл. П.2), %

f_p - доля летучей части в ЛКМ (табл. П.1), %

η - эффективность местных отсосов, в долях единицы;

η_1 - степень очистки ЗВ в установке очистки газа, в долях единицы.

δ_i - содержание i-го компонента в летучей части ЛКМ (табл. П.1), %

Количество летучей части ЛКМ, выделяющейся при сушке, рассчитывается по формуле 4.8 [11] (при проведении окрасочных работ вне помещений на открытом воздухе):

$$М_{Ci} = \frac{Р_{о} \cdot \delta''_{р} \cdot f_{p} \cdot (1 - \eta) \cdot (1 - \eta_{1}) \cdot \delta_{i}}{1000 \cdot 3600}, г/с$$

где:

$Р_{о}$ - расход окрасочного материала, кг/ч;

$\delta''_{р}$ - пары растворителя, выделившиеся при сушке (табл. П.2), %

f_p - доля летучей части в ЛКМ (табл. П.1), %

η - эффективность местных отсосов, в долях единицы;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

η_1 - степень очистки ЗВ в установке очистки газа, в долях единицы.
δ_i - содержание i-го компонента в летучей части ЛКМ (табл. П.1), %

Валовый (годовой) выброс летучих веществ (т/г) при окраске определяется по формуле 4.14 [11] (при проведении окрасочных работ вне помещений на открытом воздухе):

$$M_{oi}^{Г} = M_{oi} \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, т/г$$

где:
M_{oi} - выбросы i-того загрязняющего вещества, которые были определены по формуле (4.6), г/с
T - общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год, час.

Валовый (годовой) выброс летучих веществ (т/г) при сушке определяется по формуле 4.16 [11] (при проведении окрасочных работ вне помещений на открытом воздухе):

$$M_{ci}^{Г} = M_{ci} \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, т/г$$

где:
M_{oi} - выбросы i-того загрязняющего вещества, которые были определены по формуле (4.6), г/с
T_c - общая продолжительность операций сушки за год, час.

Для расчета приняты следующие показатели максимально-разового (г/с) и валового (т/год) выброса:

Наименование ЛКМ	Наименование компонента	Общий расход, кг	Количество часов работы	Расход окрасочного материала, кг/ч	Пары растворителя, %	Доля летучей части ЛКМ, %	Эффективность местных отсосов, доли ед.	Степень очистки ЗВ, доли ед.	Содержание i-го компонента в летучей части ЛКМ, %	Т, час	Масса, г/с	Валовый выброс, т/год
				Ро								
Эмаль	Ацетон	182	528	0,34	10	27	0	0	26	12	0,0007	0,000029
ХВ-124	Бутилацетат	182	528	0,34	10	27	0	0	12	12	0,00031	0,000013
	Толуол	182	528	0,34	10	27	0	0	62	12	0,0016	0,00007
	Ацетон	182	528	0,34	90	27	0	0	26	12	0,006	0,00026
	Бутилацетат	182	528	0,34	90	27	0	0	12	12	0,0028	0,00012
	Толуол	182	528	0,34	90	27	0	0	62	12	0,014	0,00062
Растворитель Р-4	Ацетон	664	528	1,26	10	100	0	0	26	1	0,009	0,000033
	Бутилацетат	664	528	1,26	10	100	0	0	12	1	0,0042	0,000015
Нанесение	Толуол	664	528	1,26	10	100	0	0	62	1	0,022	0,00008
Сушка	Ацетон	664	528	1,26	90	100	0	0	26	1	0,082	0,00029
	Бутилацетат	664	528	1,26	90	100	0	0	12	1	0,038	0,00014
	Толуол	664	528	1,26	90	100	0	0	62	1	0,195	0,0007

Загрязняющее вещество		Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
код	Наименование		
621	Толуол	0,195	0,0015
1210	Бутилацетат	0,038	0,00028
1401	Ацетон	0,082	0,0006
Итого:		0,314	0,0024

Расчет выбросов при работе битумного котла (ИЗА №7008)

Расчет выделения пыли от нагревательных устройств при сжигании топлива выполнен в соответствии с «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для асфальтобетонных заводов (расчетным методом)». М, 1998.

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу при сжигании топлива, приведена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - **Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу**

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
2754	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19)	0,0079475	0,000515

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.2.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 1.1.2 - **Исходные данные для расчета**

Характеристики технологического процесса	Одновременность
Битумный котел 400 л. Битум. Приготовлено за год 0,515 т. Количество дней работы в год - 1. Время работы в день, час - 18.	+

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Годовой выброс углеводородов определяется по формуле (1.1.1):

$$M = B \cdot 0{,}001 \cdot (100 - \eta) / 100, \text{ т/год} \quad (1.1.1)$$

где B - масса приготовляемого за год битума, *т/год*;
0,001 – удельный выброс загрязняющего вещества (углеводородов) равный 1 кг на 1 т готового битума расход топлива за год, *т/т*;
η - степень снижения выбросов, в случае если реакторная установка обеспечена печью дожига (принимается равной 20%).

Максимально разовый выброс углеводородов определяется по формуле (1.1.2):

$$G = M \cdot 10^6 / (t \cdot n \cdot 3600), \text{ г/с} \quad (1.1.2)$$

где t - время работы реакторной установки в день, *час*;
n - количество дней работы реакторной установки в год.

Расчет максимально разового и годового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Битумный котел 400 л. Битум

$M_{2754} = 0{,}515 \cdot 0{,}001 = 0{,}000515$ *т/год*;
$G_{2754} = 0{,}000515 \cdot 10^6 / (18 \cdot 1 \cdot 3600) = 0{,}0079475$ *г/с*.

Отчет расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительства

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2019 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ПФ ОАО "ВНИПИнефть"
Регистрационный номер: 11-20-0093

Предприятие: 8219, АО 'Сибнефтегаз'
Город: 629300, Новый Уренгой
Район: 1, Пуровский
ВР: 1, Строительство ДКС
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-29,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	21,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	9
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) Y1, (м)	Координаты X2, (м) Y2, (м)	Ширина ист. (м)
№ пл.: 1, № цеха: 1													
1	%	1	1	Дефлектор насосной	12	0,40	0,19	1,51	20,00	1	2659,00 4664,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,1243	0,392	1	0,068	68,40	0,50	0,191	40,55	0,60

2	%	1	1	Факел вертикальный	60	2,40	0,07	0,02	828,00	1	2830,00 4867,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0100	0,301	1	0,002	189,49	0,64	0,002	193,37	0,65
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0016	0,000	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0328	Углерод (Сажа)	0,1867	5,640	1	0,053	189,49	0,64	0,052	193,37	0,65
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0036	0,108	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	6,7000E-05	0,002	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0337	Углерод оксид	1,5555	47,001	1	0,013	189,49	0,64	0,013	193,37	0,65
0403	Гексан	7,4000E-05	0,002	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0410	Метан	0,2131	6,439	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5,0000E-10	1,504E-08	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65

5	%	1	1	Дымовая труба ГТЭС № 1	16	1,20	20,00	17,68	302,00	1	2668,00 4562,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2144	1,364	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0348	0,222	1	0,003	356,30	5,84	0,003	359,85	6,07
0337	Углерод оксид	0,3750	2,386	1	0,002	356,30	5,84	0,002	359,85	6,07

6	%	1	1	Дымовая труба ГТЭС № 2	16	1,20	20,00	17,68	302,00	1	2676,00 4567,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2144	1,364	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0348	0,222	1	0,003	356,30	5,84	0,003	359,85	6,07
0337	Углерод оксид	0,3750	2,386	1	0,002	356,30	5,84	0,002	359,85	6,07

7	%	1	1	Дымовая труба ГТЭС № 3	16	1,20	20,00	17,68	302,00	1	2689,00 4574,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2144	1,364	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0348	0,222	1	0,003	356,30	5,84	0,003	359,85	6,07
0337	Углерод оксид	0,3750	2,386	1	0,002	356,30	5,84	0,002	359,85	6,07

8	%	1	1	Вентустановка заточного станка	2,5	0,17	0,42	18,50	20,00	1	2607,00 4638,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2902	Взвешенные вещества	0,0002	2,760E-04	1	0,001	46,62	1,64	0,001	46,62	1,64
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0001	1,710E-04	1	0,010	46,62	1,64	0,010	46,62	1,64

9	%	1	1	Вентустановка поста сварки (резки)	2,5	0,23	0,33	7,94	20,00	1	2610,00 4658,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0003	3,800E-05	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	6,0000E-06	2,000E-06	1	0,005	27,07	0,95	0,004	30,20	1,21
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,0000E-06	1,100E-07	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
0337	Углерод оксид	2,0000E-	3,200E-07	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

0342				Фториды газообразные	06 2,0000E-08	2,000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21		
0344				Фториды плохо растворимые	2,1000E-08	2,000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21		
2908				Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2,1000E-08	2,000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21		
6001	%	1	3	Оконные дверные проемы тех.корпуса	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2713,00 4642,00	2739,00 4659,00	10,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0410	Метан	0,4723	14,895	1	0,337	11,40	0,50	0,337	11,40	0,50
0417	Этан	0,0431	1,359	1	0,031	11,40	0,50	0,031	11,40	0,50
0418	Пропан	0,0144	0,453	1	0,010	11,40	0,50	0,010	11,40	0,50
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0514	1,621	1	1,835	11,40	0,50	1,835	11,40	0,50

6002	%	1	3	Площадка откл. арматуры	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2769,00 4677,00	2777,00 4682,00	13,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0410	Метан	0,0316	0,997	1	0,023	11,40	0,50	0,023	11,40	0,50
0417	Этан	0,0029	0,091	1	0,002	11,40	0,50	0,002	11,40	0,50
0418	Пропан	0,0010	0,030	1	0,001	11,40	0,50	0,001	11,40	0,50
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0329	1,039	1	1,177	11,40	0,50	1,177	11,40	0,50

6003	%	1	3	Расходная емкость метанола	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2665,00 4645,00	2668,00 4646,00	13,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0417	0,901	1	1,491	11,40	0,50	1,491	11,40	0,50

6004	%	1	3	Дренажная емкость метанола	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2707,00 4637,00	2711,00 4640,00	9,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0444	0,984	1	1,585	11,40	0,50	1,585	11,40	0,50

6005	%	1	3	Оконные дверные проемы РСБ	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2607,00 4639,00	2618,00 4646,00	16,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0004	6,340E-04	1	0,018	11,40	0,50	0,018	11,40	0,50
2902	Взвешенные вещества	0,0300	0,036	1	2,143	11,40	0,50	2,143	11,40	0,50
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0096	0,011	1	8,572	11,40	0,50	8,572	11,40	0,50

6006	%	1	3	Резервуары с ДТ	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2752,00 4570,00	2759,00 4574,00	15,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4,5000E-05	4,000E-06	1	0,201	11,40	0,50	0,201	11,40	0,50
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0161	0,002	1	0,577	11,40	0,50	0,577	11,40	0,50

№ пл.: 2, № цеха: 1

14	%	1	1	Дымовая труба ГПА № 1	16	0,50	8,08	41,15	508,00	1	2619,00 4775,00	0,00 0,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3941	4,090	1	0,062	345,85	5,35	0,061	347,65	5,46
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0640	0,665	1	0,005	345,85	5,35	0,005	347,65	5,46
0337	Углерод оксид	2,7132	28,160	1	0,017	345,85	5,35	0,017	347,65	5,46
1325	Формальдегид	0,2573	2,671	1	0,162	345,85	5,35	0,160	347,65	5,46

15	%	1	1	Дымовая труба ГПА № 2	16	0,50	8,08	41,15	508,00	1	2596,00 4755,00	0,00 0,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3941	4,090	1	0,062	345,85	5,35	0,061	347,65	5,46

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0640	0,665	1	0,005	345,85	5,35	0,005	347,65	5,46	
0337	Углерод оксид				2,7132	28,160	1	0,017	345,85	5,35	0,017	347,65	5,46	
1325	Формальдегид				0,2573	2,671	1	0,162	345,85	5,35	0,160	347,65	5,46	
25	%	1	1	Дымовая труба котельной	10	0,50	0,16	0,81	160,00	1	2546,00	0,00	0,00	
											4765,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	6,0000E-06	0,250	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,0000E-06	0,041	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94
0337	Углерод оксид	2,7000E-05	0,869	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000E-10	3,620E-07	1	0,018	45,34	0,85	0,015	49,94	0,94

26	%	1	1	Дымовая труба ГПА № 3	16	0,50	23,90	121,70	508,00	1	2587,00	0,00	0,00	
											4772,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3941	4,090	1	0,025	566,63	11,25	0,024	566,29	11,36
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0640	0,665	1	0,002	566,63	11,25	0,002	566,29	11,36
0337	Углерод оксид	2,7132	28,160	1	0,007	566,63	11,25	0,007	566,29	11,36
1325	Формальдегид	0,2573	2,671	1	0,064	566,63	11,25	0,064	566,29	11,36

№ пл.: 3, № цеха: 1

7001	+	1	3	Автотранспорт	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2679,00	2685,00	120,00	
											4812,50	4816,50		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1060	0,006	1	2,232	28,50	0,50	2,232	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0170	0,001	1	0,179	28,50	0,50	0,179	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0090	4,000E-04	1	0,253	28,50	0,50	0,253	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0090	0,001	1	0,076	28,50	0,50	0,076	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,4270	0,026	1	0,360	28,50	0,50	0,360	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0650	0,004	1	0,228	28,50	0,50	0,228	28,50	0,50

7002	+	1	3	Спецтехника	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2597,50	2688,50	30,00	
											4704,00	4761,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1260	0,898	1	2,653	28,50	0,50	2,653	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0200	0,146	1	0,211	28,50	0,50	0,211	28,50	0,50
0328	Углерод (Сажа)	0,0180	0,147	1	0,505	28,50	0,50	0,505	28,50	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0130	0,098	1	0,109	28,50	0,50	0,109	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,2180	0,800	1	0,184	28,50	0,50	0,184	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0160	0,004	1	0,013	28,50	0,50	0,013	28,50	0,50
2732	Керосин	0,0310	0,221	1	0,109	28,50	0,50	0,109	28,50	0,50

7003	+	1	3	Заправка	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2679,00	2682,00	1,00	
											4812,50	4812,50		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4,0000E-05	1,000E-06	1	0,179	11,40	0,50	0,179	11,40	0,50
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0160	4,000E-04	1	0,571	11,40	0,50	0,571	11,40	0,50

7004	+	1	3	Пересыпка	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2585,50	2592,50	15,00	
											4740,00	4744,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0600	3,000E-04	3	21,430	5,70	0,50	21,430	5,70	0,50
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0320	1,000E-04	3	6,858	5,70	0,50	6,858	5,70	0,50

7005	+	1	3	Лакокраска	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2660,00	2661,00	8,00	
											4784,50	4785,50		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

0621	Метилбензол (Толуол)				0,1950	0,002	1	11,608	11,40	0,50	11,608	11,40	0,50	
1210	Бутилацетат				0,0380	3,000E-04	1	13,572	11,40	0,50	13,572	11,40	0,50	
1401	Пропан-2-он (Ацетон)				0,0820	0,001	1	8,368	11,40	0,50	8,368	11,40	0,50	
7006	+	1	3	Сварка	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2591,00 4750,00	2592,00 4751,00		30,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0006	5,000E-04	1	0,002	28,50	0,50	0,002	28,50	0,50
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0001	5,000E-05	1	0,042	28,50	0,50	0,042	28,50	0,50
0342	Фториды газообразные	0,0001	1,000E-04	1	0,021	28,50	0,50	0,021	28,50	0,50
0344	Фториды плохо растворимые	0,0001	1,000E-04	1	0,002	28,50	0,50	0,002	28,50	0,50
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001	1,000E-04	1	0,001	28,50	0,50	0,001	28,50	0,50

7007	+	1	3	Резка	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2618,50 4753,00	2619,50 4754,00		8,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0090	3,000E-05	1	0,000	28,50	0,50	0,000	28,50	0,50
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0001	5,000E-07	1	0,000	28,50	0,50	0,000	28,50	0,50
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0040	1,000E-05	1	0,084	28,50	0,50	0,084	28,50	0,50
0337	Углерод оксид	0,0050	2,000E-05	1	0,004	28,50	0,50	0,004	28,50	0,50

7008	+	1	3	Битумный котел	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2679,00 4812,50	2680,00 4812,50		1,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0080	0,001	1	0,286	11,40	0,50	0,286	11,40	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча.

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1	1	9	1	6,0000E-06	1	0,005	27,07	0,95	0,004	30,20	1,21
3	1	7006	3	0,0001	1	0,042	28,50	0,50	0,042	28,50	0,50
Итого:				**0,0001**		**0,047**			**0,046**		

Вещество: 0203 Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
3	1	7007	3	0,0001	1	0,000	28,50	0,50	0,000	28,50	0,50
Итого:				**0,0001**		**0,000**			**0,000**		

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1	1	2	1	0,0100	1	0,002	189,49	0,64	0,002	193,37	0,65
1	1	5	1	0,2144	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
1	1	6	1	0,2144	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
1	1	7	1	0,2144	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
1	1	9	1	1,0000E-06	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
2	1	14	1	0,3941	1	0,062	345,85	5,35	0,061	347,65	5,46
2	1	15	1	0,3941	1	0,062	345,85	5,35	0,061	347,65	5,46
2	1	25	1	6,0000E-06	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2	1	26	1	0,3941	1	0,025	566,63	11,25	0,024	566,29	11,36
3	1	7001	3	0,1060	1	2,232	28,50	0,50	2,232	28,50	0,50
3	1	7002	3	0,1260	1	2,653	28,50	0,50	2,653	28,50	0,50
3	1	7007	3	0,0040	1	0,084	28,50	0,50	0,084	28,50	0,50
Итого:				**2,0714**		**5,214**			**5,211**		

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0,0016	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
1	1	5	1	0,0348	1	0,003	356,30	5,84	0,003	359,85	6,07
1	1	6	1	0,0348	1	0,003	356,30	5,84	0,003	359,85	6,07
1	1	7	1	0,0348	1	0,003	356,30	5,84	0,003	359,85	6,07
2	1	14	1	0,0640	1	0,005	345,85	5,35	0,005	347,65	5,46
2	1	15	1	0,0640	1	0,005	345,85	5,35	0,005	347,65	5,46
2	1	25	1	1,0000E-06	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94
2	1	26	1	0,0640	1	0,002	566,63	11,25	0,002	566,29	11,36
3	1	7001	3	0,0170	1	0,179	28,50	0,50	0,179	28,50	0,50
3	1	7002	3	0,0200	1	0,211	28,50	0,50	0,211	28,50	0,50
Итого:				**0,3353**		**0,409**			**0,409**		

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0,1867	1	0,053	189,49	0,64	0,052	193,37	0,65
3	1	7001	3	0,0090	1	0,253	28,50	0,50	0,253	28,50	0,50
3	1	7002	3	0,0180	1	0,505	28,50	0,50	0,505	28,50	0,50
Итого:				**0,2137**		**0,811**			**0,810**		

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0,0036	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
3	1	7001	3	0,0090	1	0,076	28,50	0,50	0,076	28,50	0,50
3	1	7002	3	0,0130	1	0,109	28,50	0,50	0,109	28,50	0,50
Итого:				**0,0256**		**0,186**			**0,186**		

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	6,7000E-05	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
1	1	6006	3	4,5000E-05	1	0,201	11,40	0,50	0,201	11,40	0,50
3	1	7003	3	4,0000E-05	1	0,179	11,40	0,50	0,179	11,40	0,50
Итого:				**0,0002**		**0,380**			**0,380**		

Вещество: 0337 Углерод оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	1,5555	1	0,013	189,49	0,64	0,013	193,37	0,65
1	1	5	1	0,3750	1	0,002	356,30	5,84	0,002	359,85	6,07
1	1	6	1	0,3750	1	0,002	356,30	5,84	0,002	359,85	6,07
1	1	7	1	0,3750	1	0,002	356,30	5,84	0,002	359,85	6,07
1	1	9	1	2,0000E-06	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
2	1	14	1	2,7132	1	0,017	345,85	5,35	0,017	347,65	5,46
2	1	15	1	2,7132	1	0,017	345,85	5,35	0,017	347,65	5,46
2	1	25	1	2,7000E-05	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94
2	1	26	1	2,7132	1	0,007	566,63	11,25	0,007	566,29	11,36
3	1	7001	3	0,4270	1	0,360	28,50	0,50	0,360	28,50	0,50
3	1	7002	3	0,2180	1	0,184	28,50	0,50	0,184	28,50	0,50
3	1	7007	3	0,0050	1	0,004	28,50	0,50	0,004	28,50	0,50
Итого:				**11,4701**		**0,608**			**0,607**		

Вещество: 0342 Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	9	1	2,0000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
3	1	7006	3	0,0001	1	0,021	28,50	0,50	0,021	28,50	0,50
Итого:				**0,0001**		**0,021**			**0,021**		

Вещество: 0344 Фториды плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

1	1	9	1	2,1000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
3	1	7006	3	0,0001	1	0,002	28,50	0,50	0,002	28,50	0,50
Итого:				**0,0001**		**0,002**			**0,002**		

Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
3	1	7005	3	0,1950	1	11,608	11,40	0,50	11,608	11,40	0,50
Итого:				**0,1950**		**11,608**			**11,608**		

Вещество: 1210 Бутилацетат

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
3	1	7005	3	0,0380	1	13,572	11,40	0,50	13,572	11,40	0,50
Итого:				**0,0380**		**13,572**			**13,572**		

Вещество: 1325 Формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2	1	14	1	0,2573	1	0,162	345,85	5,35	0,160	347,65	5,46
2	1	15	1	0,2573	1	0,162	345,85	5,35	0,160	347,65	5,46
2	1	26	1	0,2573	1	0,064	566,63	11,25	0,064	566,29	11,36
Итого:				**0,7720**		**0,388**			**0,384**		

Вещество: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
3	1	7005	3	0,0820	1	8,368	11,40	0,50	8,368	11,40	0,50
Итого:				**0,0820**		**8,368**			**8,368**		

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
3	1	7002	3	0,0160	1	0,013	28,50	0,50	0,013	28,50	0,50
Итого:				**0,0160**		**0,013**			**0,013**		

Вещество: 2732 Керосин

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
3	1	7001	3	0,0650	1	0,228	28,50	0,50	0,228	28,50	0,50
3	1	7002	3	0,0310	1	0,109	28,50	0,50	0,109	28,50	0,50
Итого:				**0,0960**		**0,337**			**0,337**		

Вещество: 2754 Углеводороды предельные С12-С19

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	6006	3	0,0161	1	0,577	11,40	0,50	0,577	11,40	0,50
3	1	7003	3	0,0160	1	0,571	11,40	0,50	0,571	11,40	0,50
3	1	7008	3	0,0080	1	0,286	11,40	0,50	0,286	11,40	0,50
Итого:				**0,0401**		**1,434**			**1,434**		

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	9	1	2,1000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
3	1	7004	3	0,0600	3	21,430	5,70	0,50	21,430	5,70	0,50
3	1	7006	3	0,0001	1	0,001	28,50	0,50	0,001	28,50	0,50
Итого:				**0,0601**		**21,431**			**21,431**		

Вещество: 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
3	1	7004	3	0,0320	3	6,858	5,70	0,50	6,858	5,70	0,50
Итого:				**0,0320**		**6,858**			**6,858**		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча.

Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0333	6,7000E-05	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
1	1	6006	3	0333	4,5000E-05	1	0,201	11,40	0,50	0,201	11,40	0,50
3	1	7003	3	0333	4,0000E-05	1	0,179	11,40	0,50	0,179	11,40	0,50
2	1	14	1	1325	0,2573	1	0,162	345,85	5,35	0,160	347,65	5,46
2	1	15	1	1325	0,2573	1	0,162	345,85	5,35	0,160	347,65	5,46
2	1	26	1	1325	0,2573	1	0,064	566,63	11,25	0,064	566,29	11,36
Итого:					**0,7722**		**0,768**			**0,764**		

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0330	0,0036	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
3	1	7001	3	0330	0,0090	1	0,076	28,50	0,50	0,076	28,50	0,50
3	1	7002	3	0330	0,0130	1	0,109	28,50	0,50	0,109	28,50	0,50
1	1	2	1	0333	6,7000E-05	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
1	1	6006	3	0333	4,5000E-05	1	0,201	11,40	0,50	0,201	11,40	0,50
3	1	7003	3	0333	4,0000E-05	1	0,179	11,40	0,50	0,179	11,40	0,50
Итого:					**0,0257**		**0,565**			**0,565**		

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0301	0,0100	1	0,002	189,49	0,64	0,002	193,37	0,65
1	1	5	1	0301	0,2144	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
1	1	6	1	0301	0,2144	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
1	1	7	1	0301	0,2144	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
1	1	9	1	0301	1,0000E-06	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
2	1	14	1	0301	0,3941	1	0,062	345,85	5,35	0,061	347,65	5,46
2	1	15	1	0301	0,3941	1	0,062	345,85	5,35	0,061	347,65	5,46
2	1	25	1	0301	6,0000E-06	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94
2	1	26	1	0301	0,3941	1	0,025	566,63	11,25	0,024	566,29	11,36
3	1	7001	3	0301	0,1060	1	2,232	28,50	0,50	2,232	28,50	0,50
3	1	7002	3	0301	0,1260	1	2,653	28,50	0,50	2,653	28,50	0,50
3	1	7007	3	0301	0,0040	1	0,084	28,50	0,50	0,084	28,50	0,50
1	1	2	1	0330	0,0036	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
3	1	7001	3	0330	0,0090	1	0,076	28,50	0,50	0,076	28,50	0,50
3	1	7002	3	0330	0,0130	1	0,109	28,50	0,50	0,109	28,50	0,50
Итого:					**2,0970**		**3,375**			**3,373**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1	1	2	1	0330	0,0036	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
3	1	7001	3	0330	0,0090	1	0,076	28,50	0,50	0,076	28,50	0,50
3	1	7002	3	0330	0,0130	1	0,109	28,50	0,50	0,109	28,50	0,50
1	1	9	1	0342	2,0000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
3	1	7006	3	0342	0,0001	1	0,021	28,50	0,50	0,021	28,50	0,50
Итого:					**0,0257**		**0,115**			**0,115**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций					
		Тип	Спр. значение	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.		Учет	Интерп.
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	0,01	ПДК с/с	1,00E-03	1,00E-03	1	Нет	Нет
0203	Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI)	-	-	-	ПДК с/с	1,50E-03	1,50E-03	1	Нет	Нет

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	оксид)									
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20	0,20	ПДК с/с	0,04	0,04	1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40	0,40	ПДК с/с	0,06	0,06	1	Да	Нет
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	0,15	ПДК с/с	0,05	0,05	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50	0,50	ПДК с/с	0,05	0,05	1	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	8,00E-03	8,00E-03	-	-	-	1	Нет	Нет
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00	5,00	ПДК с/с	3,00	3,00	1	Да	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	0,02	ПДК с/с	5,00E-03	5,00E-03	1	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20	0,20	ПДК с/с	0,03	0,03	1	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60	0,60	-	-	-	1	Нет	Нет
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,10	0,10	-	-	-	1	Нет	Нет
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	0,05	ПДК с/с	0,01	0,01	1	Нет	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	ПДК м/р	0,35	0,35	-	-	-	1	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00	5,00	ПДК с/с	1,50	1,50	1	Нет	Нет
2732	Керосин	ОБУВ	1,20	1,20	-	-	-	1	Нет	Нет
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1,00	1,00	-	-	-	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30	0,30	ПДК с/с	0,10	0,10	1	Нет	Нет
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р	0,50	0,50	ПДК с/с	0,15	0,15	1	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет

*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	письмо №23-14-31/229 от 27.03.2019 г.	24233,50	48060,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,08	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
0337	Углерод оксид	2,30	2,40	2,40	2,40	2,40	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	0,00	4700,00	5000,00	4700,00	5000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)	Высота (м)	Тип точки	Комментарий

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	X	Y			
1	3172,21	3628,18	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
2	2230,64	5842,48	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
3	17401,50	42206,50	2,00	на границе жилой зоны	Точка на границе района Коротчаево
4	24233,50	48060,00	2,00	на границе жилой зоны	Точка на границе пгт. Уренгой
5	-3791,00	-25410,00	2,00	на границе жилой зоны	Точка на границе пгт. Сывдарма
6	2650,00	4481,00	1,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	0,032	3,19E-04	352	0,60	-	-	-	-

Вещество: 0203 Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4800,00	-	3,42E-04	158	0,60	-	-	-	-

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	2,175	0,44	49	0,50	0,378	0,08	0,380	0,08

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	0,262	0,10	49	0,50	0,120	0,05	0,120	0,05

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	0,349	0,05	51	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)
Площадка: 1

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	0,107	0,05	50	0,50	0,036	0,02	0,036	0,02

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2700,00	4800,00	0,134	1,07E-03	303	0,60	-	-	-	-

Вещество: 0337 Углерод оксид

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	0,629	3,15	47	0,50	0,455	2,28	0,460	2,30

Вещество: 0342 Фториды газообразные

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	0,016	3,19E-04	352	0,60	-	-	-	-

Вещество: 0344 Фториды плохо растворимые

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	0,002	3,19E-04	352	0,60	-	-	-	-

Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2700,00	4800,00	4,986	2,99	249	0,70	-	-	-	-

Вещество: 1210 Бутилацетат

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2700,00	4800,00	5,830	0,58	249	0,70	-	-	-	-

Вещество: 1325 Формальдегид

Площадка: 1

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2900,00	5000,00	0,346	0,02	231	6,30	-	-	-	-

Вещество: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2700,00	4800,00	3,594	1,26	249	0,70	-	-	-	-

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	0,007	0,03	53	0,50	-	-	-	-

Вещество: 2732 Керосин

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2700,00	4800,00	0,104	0,13	314	0,50	-	-	-	-

Вещество: 2754 Углеводороды предельные С12-С19

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2700,00	4800,00	0,636	0,64	302	0,60	-	-	-	-

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	3,342	1,00	345	1,00	-	-	-	-

Вещество: 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	1,069	0,53	345	1,00	-	-	-	-

Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид

Площадка: 1

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2900,00	5000,00	0,351	-	231	6,40	-	-	-	-

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2700,00	4800,00	0,162	-	305	0,60	-	-	-	-

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	1,426	-	49	0,50	0,259	-	0,260	-

Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

Площадка: 1

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2600,00	4700,00	0,039	-	50	0,50	-	-	-	-

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,006	5,51E-05	348	1,90	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	3		1	7006		0,005		4,57E-05		82,79		
	1		1	9		9,492E-04		9,49E-06		17,21		
2	2230,64	5842,48	2,00	7,088E-04	7,09E-06	162	9,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	3		1	7006		6,652E-04		6,65E-06		93,85		
	1		1	9		4,360E-05		4,36E-07		6,15		
1	3172,21	3628,18	2,00	6,133E-04	6,13E-06	333	9,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	3		1	7006		5,665E-04		5,67E-06		92,37		
	1		1	9		4,677E-05		4,68E-07		7,63		

Вещество: 0203 Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3172,21	3628,18	2,00	-	5,75E-06	334	9,00	-	-	-	-	3

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7007	0,000	5,75E-06	100,00

2	2230,64	5842,48	2,00	-	6,59E-06	160	9,00	-	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7007	0,000	6,59E-06	100,00

6	2650,00	4481,00	1,00	-	4,60E-05	354	1,80	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7007	0,000	4,60E-05	100,00

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,823	0,16	0	1,00	0,369	0,07	0,380	0,08	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,293	0,06	35,62
3	1	7001	0,147	0,03	17,85
3	1	7007	0,008	1,60E-03	0,97

2	2230,64	5842,48	2,00	0,465	0,09	160	1,90	0,352	0,07	0,380	0,08	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,023	4,57E-03	4,92
2	1	14	0,020	3,96E-03	4,26
3	1	7001	0,020	3,91E-03	4,21

1	3172,21	3628,18	2,00	0,461	0,09	334	1,90	0,352	0,07	0,380	0,08	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,022	4,35E-03	4,72
2	1	14	0,019	3,70E-03	4,02
2	1	15	0,018	3,70E-03	4,01

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,155	0,06	1	1,00	0,119	0,05	0,120	0,05	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,023	9,17E-03	14,82
3	1	7001	0,012	4,86E-03	7,86
2	1	14	2,407E-04	9,63E-05	0,16

2	2230,64	5842,48	2,00	0,127	0,05	160	1,90	0,118	0,05	0,120	0,05	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,002	7,26E-04	1,43
2	1	14	0,002	6,44E-04	1,27
2	1	15	0,002	6,33E-04	1,25

1	3172,21	3628,18	2,00	0,126	0,05	334	1,90	0,118	0,05	0,120	0,05	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,002	6,91E-04	1,37
2	1	14	0,002	6,02E-04	1,19
2	1	15	0,002	6,00E-04	1,19

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,083	0,01	6	0,70	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,049	7,30E-03	58,77
3	1	7001	0,017	2,60E-03	20,91
1	1	2	0,017	2,52E-03	20,31

2	2230,64	5842,48	2,00	0,018	2,70E-03	152	0,90	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	0,011	1,72E-03	63,86
3	1	7002	0,004	6,11E-04	22,63
3	1	7001	0,002	3,65E-04	13,51

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

1	3172,21	3628,18	2,00	0,016	2,35E-03	341	1,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	2	0,010	1,45E-03	61,79
3	1	7002	0,004	5,92E-04	25,18
3	1	7001	0,002	3,06E-04	13,03

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,053	0,03	0	0,90	0,036	0,02	0,036	0,02	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,012	6,06E-03	22,84
3	1	7001	0,005	2,49E-03	9,40
1	1	2	3,191E-05	1,60E-05	0,06

2	2230,64	5842,48	2,00	0,038	0,02	158	0,80	0,036	0,02	0,036	0,02	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,001	5,11E-04	2,70
3	1	7001	7,618E-04	3,81E-04	2,01
1	1	2	5,409E-05	2,70E-05	0,14

1	3172,21	3628,18	2,00	0,038	0,02	336	0,80	0,036	0,02	0,036	0,02	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	9,778E-04	4,89E-04	2,60
3	1	7001	6,405E-04	3,20E-04	1,70
1	1	2	4,669E-05	2,33E-05	0,12

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,015	1,21E-04	49	3,50	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6006	0,015	1,21E-04	100,00

1	3172,21	3628,18	2,00	0,001	1,05E-05	337	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6006	7,410E-04	5,93E-06	56,43
3	1	7003	5,174E-04	4,14E-06	39,40
1	1	2	5,466E-05	4,37E-07	4,16

2	2230,64	5842,48	2,00	0,001	9,52E-06	156	0,80	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7003	5,962E-04	4,77E-06	50,08
1	1	6006	5,261E-04	4,21E-06	44,19
1	1	2	6,829E-05	5,46E-07	5,74

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,515	2,57	359	3,00	0,467	2,34	0,480	2,40	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7001	0,018	0,09	3,53
3	1	7002	0,016	0,08	3,15
2	1	14	0,009	0,04	1,66

2	2230,64	5842,48	2,00	0,502	2,51	160	9,00	0,470	2,35	0,480	2,40	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	14	0,008	0,04	1,67
2	1	15	0,008	0,04	1,60
3	1	7001	0,005	0,02	0,96

1	3172,21	3628,18	2,00	0,500	2,50	334	9,00	0,471	2,35	0,480	2,40	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	14	0,007	0,04	1,49
2	1	15	0,007	0,04	1,47
2	1	26	0,004	0,02	0,83

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Вещество: 0342 Фториды газообразные

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,002	4,57E-05	348	1,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7006	0,002	4,57E-05	99,93
1	1	9	1,581E-06	3,16E-08	0,07

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2230,64	5842,48	2,00	3,327E-04	6,65E-06	162	9,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7006	3,326E-04	6,65E-06	99,98

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3172,21	3628,18	2,00	2,833E-04	5,67E-06	333	9,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7006	2,833E-04	5,67E-06	99,97

Вещество: 0344 Фториды плохо растворимые

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	2,284E-04	4,57E-05	348	1,80	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7006	2,283E-04	4,57E-05	99,93

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2230,64	5842,48	2,00	3,327E-05	6,65E-06	162	9,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7006	3,326E-05	6,65E-06	99,98

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3172,21	3628,18	2,00	2,833E-05	5,67E-06	333	9,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7006	2,833E-05	5,67E-06	99,97

Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,346	0,21	2	9,00	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7005	0,346	0,21	100,00

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2230,64	5842,48	2,00	0,038	0,02	158	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7005	0,038	0,02	100,00

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3172,21	3628,18	2,00	0,034	0,02	336	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7005	0,034	0,02	100,00

Вещество: 1210 Бутилацетат

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,405	0,04	2	9,00	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7005	0,405	0,04	100,00

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	2230,64	5842,48	2,00	0,045	4,47E-03	158	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7005	0,045	4,47E-03	100,00

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	3172,21	3628,18	2,00	0,040	3,99E-03	336	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7005	0,040	3,99E-03	100,00

Вещество: 1325 Формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,303	0,02	351	5,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

		2	1	15		0,146		7,31E-03		48,29		
		2	1	14		0,139		6,95E-03		45,94		
		2	1	26		0,017		8,73E-04		5,77		
2	2230,64	5842,48	2,00	0,200	0,01	161	8,90	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	1	15		0,079		3,93E-03		39,20		
		2	1	14		0,078		3,92E-03		39,11		
		2	1	26		0,043		2,17E-03		21,70		
1	3172,21	3628,18	2,00	0,180	9,00E-03	333	9,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	1	15		0,071		3,55E-03		39,47		
		2	1	14		0,069		3,45E-03		38,31		
		2	1	26		0,040		2,00E-03		22,22		

Вещество: 1401 Пропан-2-он (Ацетон)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,250	0,09	2	9,00	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	1	7005		0,250		0,09		100,00		
2	2230,64	5842,48	2,00	0,028	9,66E-03	158	0,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	1	7005		0,028		9,66E-03		100,00		
1	3172,21	3628,18	2,00	0,025	8,62E-03	336	0,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	1	7005		0,025		8,62E-03		100,00		

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,002	7,56E-03	357	0,90	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	1	7002		0,002		7,56E-03		100,00		
2	2230,64	5842,48	2,00	1,960E-04	9,80E-04	160	9,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	1	7002		1,960E-04		9,80E-04		100,00		
1	3172,21	3628,18	2,00	1,854E-04	9,27E-04	334	9,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	1	7002		1,854E-04		9,27E-04		100,00		

Вещество: 2732 Керосин

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,028	0,03	3	1,00	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	1	7001		0,016		0,02		58,83		
		3	1	7002		0,011		0,01		41,17		
2	2230,64	5842,48	2,00	0,005	6,20E-03	157	9,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	1	7001		0,004		4,47E-03		72,10		
		3	1	7002		0,001		1,73E-03		27,90		
1	3172,21	3628,18	2,00	0,004	5,21E-03	337	9,00	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		3	1	7001		0,003		3,57E-03		68,63		
		3	1	7002		0,001		1,63E-03		31,37		

Вещество: 2754 Углеводороды предельные С12-С19

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,043	0,04	49	3,50	-	-	-	-	2

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6006	0,043	0,04	100,00

1	3172,21	3628,18	2,00	0,005	4,61E-03	337	0,70	-	-	-	-		3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6006	0,002	2,13E-03	46,13
3	1	7003	0,002	1,66E-03	35,92
3	1	7008	8,276E-04	8,28E-04	17,95

2	2230,64	5842,48	2,00	0,004	4,38E-03	157	0,80	-	-	-	-		3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7003	0,002	1,91E-03	43,57
1	1	6006	0,002	1,52E-03	34,64
3	1	7008	9,540E-04	9,54E-04	21,79

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,260	0,08	347	9,00	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7004	0,260	0,08	99,96
3	1	7006	1,039E-04	3,12E-05	0,04

2	2230,64	5842,48	2,00	0,012	3,46E-03	162	9,00	-	-	-	-		3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7004	0,012	3,45E-03	99,81
3	1	7006	2,217E-05	6,65E-06	0,19

1	3172,21	3628,18	2,00	0,010	2,99E-03	332	9,00	-	-	-	-		3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7004	0,010	2,99E-03	99,81
3	1	7006	1,880E-05	5,64E-06	0,19

Вещество: 2909 Пыль неорганическая: до 20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,083	0,04	347	9,00	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7004	0,083	0,04	100,00

2	2230,64	5842,48	2,00	0,004	1,84E-03	162	9,00	-	-	-	-		3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7004	0,004	1,84E-03	100,00

1	3172,21	3628,18	2,00	0,003	1,59E-03	332	9,00	-	-	-	-		3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7004	0,003	1,59E-03	100,00

Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,303	-	351	5,60	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	15	0,146	0,00	48,27
2	1	14	0,139	0,00	45,92
2	1	26	0,017	0,00	5,76

2	2230,64	5842,48	2,00	0,201	-	161	8,90	-	-	-	-		3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	15	0,079	0,00	39,04
2	1	14	0,078	0,00	38,95
2	1	26	0,043	0,00	21,61

1	3172,21	3628,18	2,00	0,181	-	333	9,00	-	-	-	-		3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	1	15	0,071	0,00	39,26
2	1	14	0,069	0,00	38,10
2	1	26	0,040	0,00	22,10

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,020	-	1	0,90	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,012	0,00	60,43
3	1	7001	0,005	0,00	25,90
3	1	7003	0,003	0,00	13,24

2	2230,64	5842,48	2,00	0,004	-	158	9,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,002	0,00	41,10
3	1	7001	0,001	0,00	31,88
3	1	7003	5,425E-04	0,00	14,48

1	3172,21	3628,18	2,00	0,004	-	336	9,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,001	0,00	40,31
3	1	7001	9,592E-04	0,00	26,58
1	1	6006	7,358E-04	0,00	20,39

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,548	-	0	1,00	0,253	-	0,260	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,191	0,00	34,84
3	1	7001	0,095	0,00	17,34
3	1	7007	0,005	0,00	0,92

2	2230,64	5842,48	2,00	0,314	-	160	1,90	0,243	-	0,260	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,015	0,00	4,74
3	1	7001	0,013	0,00	4,03
2	1	14	0,012	0,00	3,94

1	3172,21	3628,18	2,00	0,311	-	334	1,90	0,242	-	0,260	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,014	0,00	4,55
2	1	14	0,012	0,00	3,72
2	1	15	0,012	0,00	3,71

Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
6	2650,00	4481,00	1,00	0,010	-	359	0,90	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	0,007	0,00	65,46
3	1	7001	0,003	0,00	25,83
3	1	7006	8,883E-04	0,00	8,56

2	2230,64	5842,48	2,00	0,002	-	158	9,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	8,554E-04	0,00	51,11
3	1	7001	6,636E-04	0,00	39,65
3	1	7006	1,504E-04	0,00	8,98

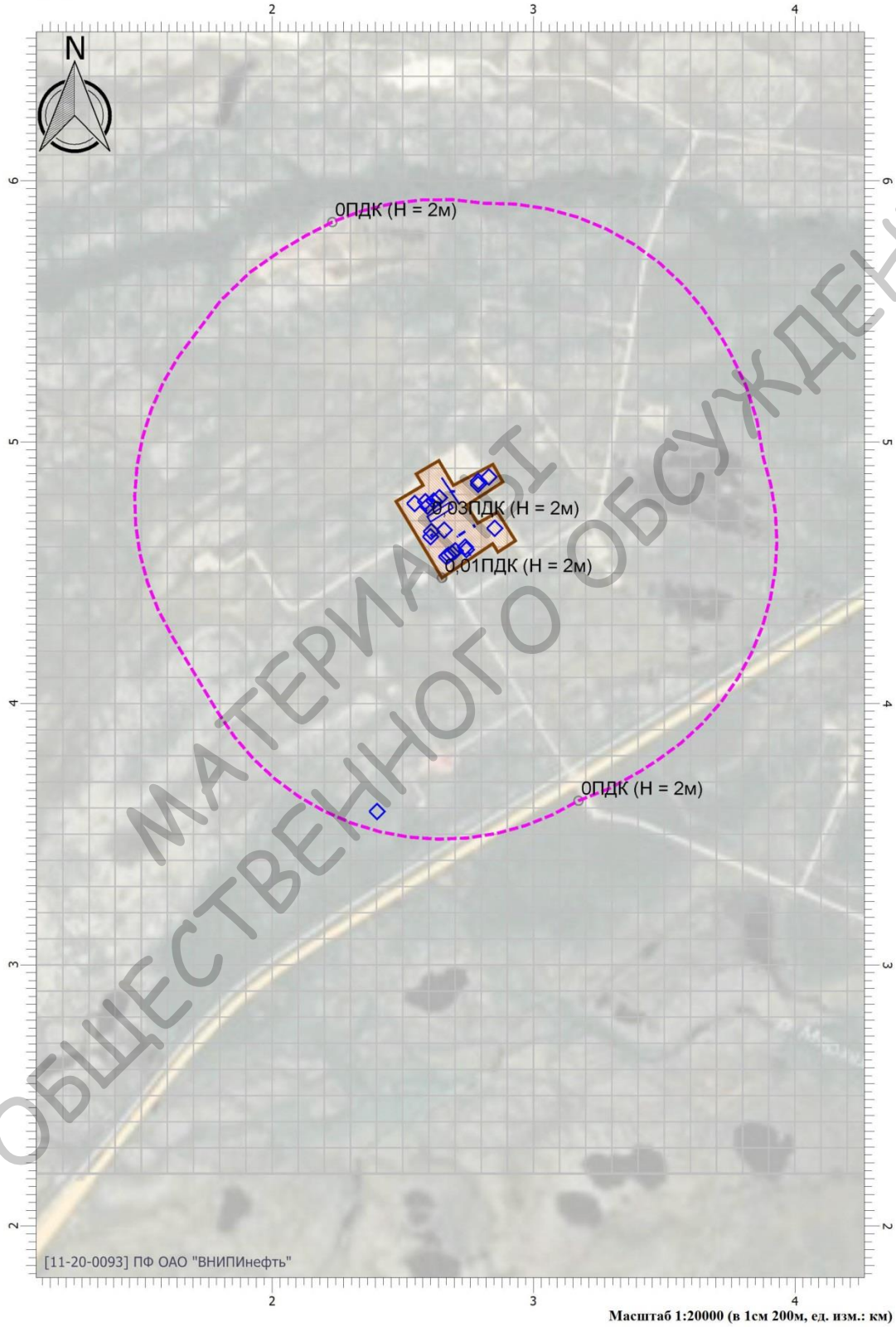
1	3172,21	3628,18	2,00	0,001	-	335	9,00	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
3	1	7002	8,341E-04	0,00	56,19
3	1	7001	5,011E-04	0,00	33,76
3	1	7006	1,451E-04	0,00	9,77

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

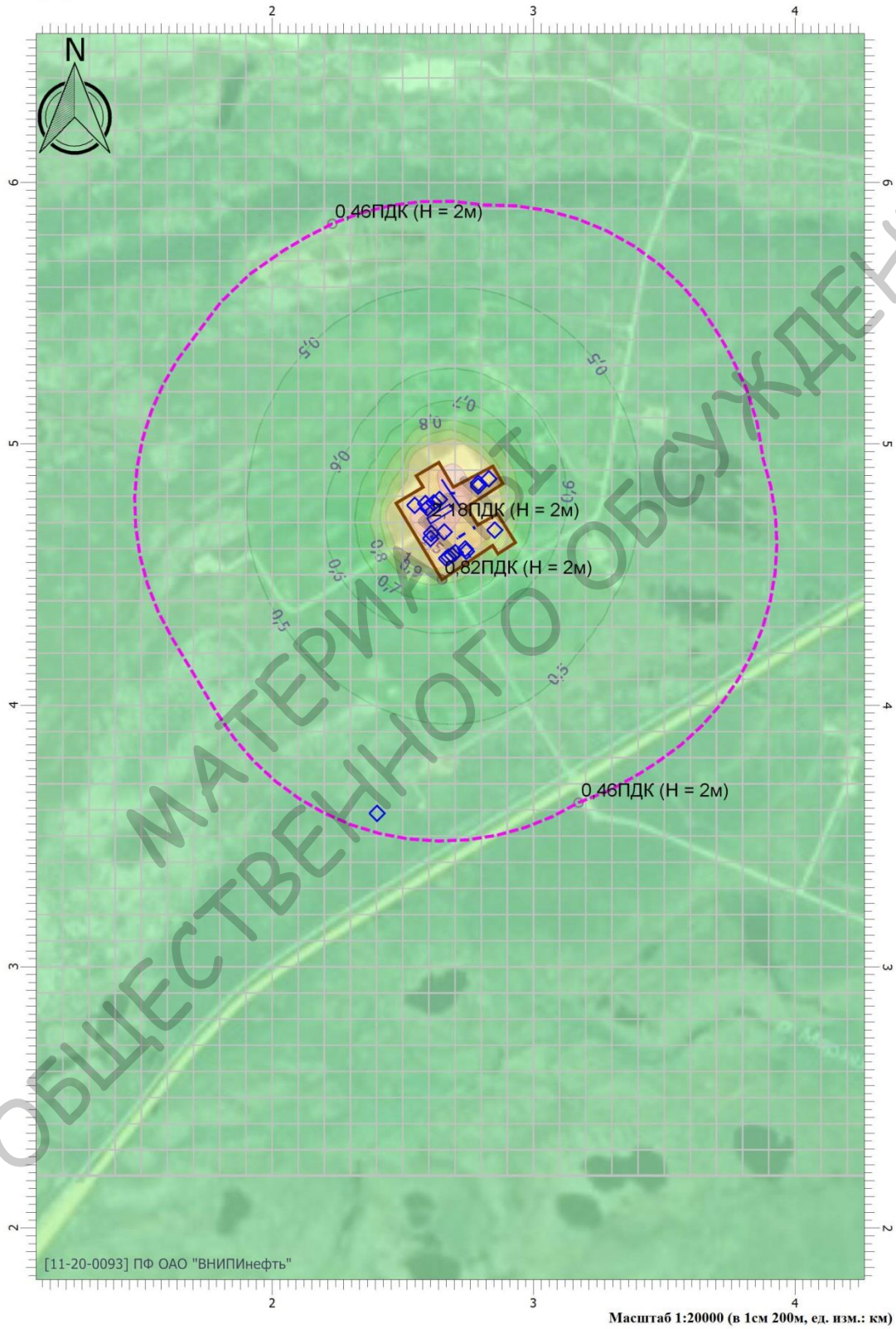
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид))
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

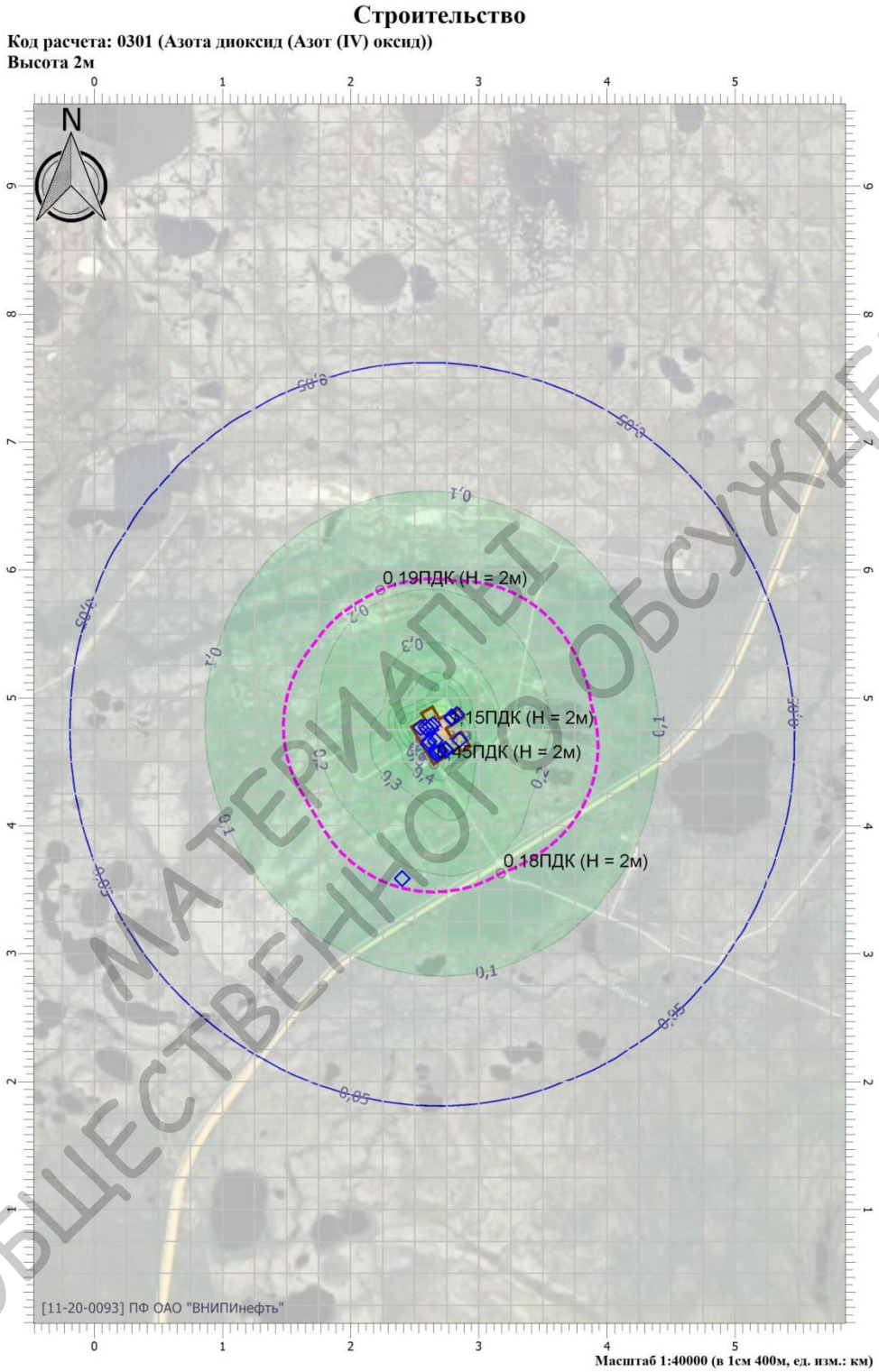
Строительство

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

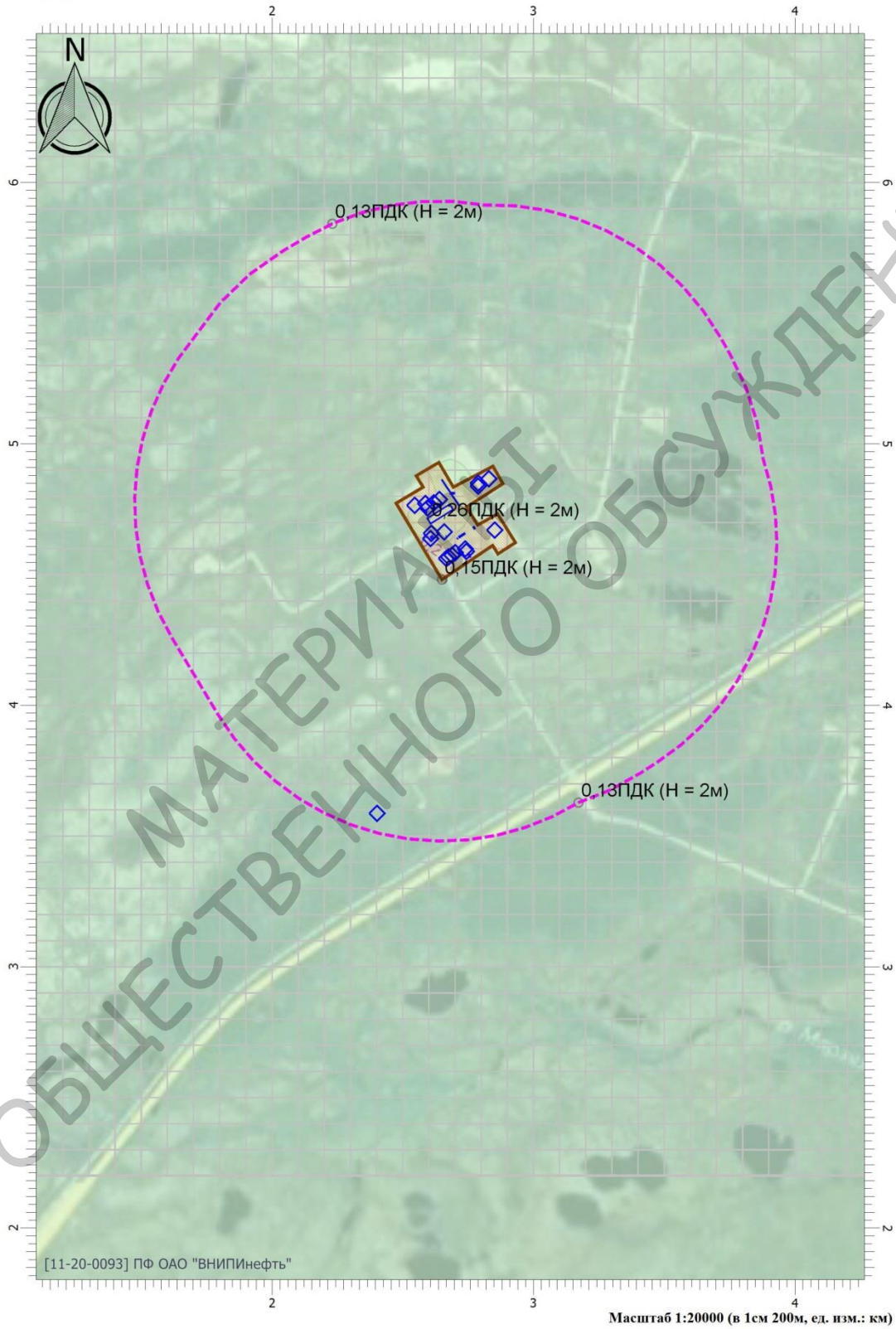
Карта-схема для оценки зоны влияния 0,05 ПДК (без учета фоновой концентрации)



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))
Высота 2м

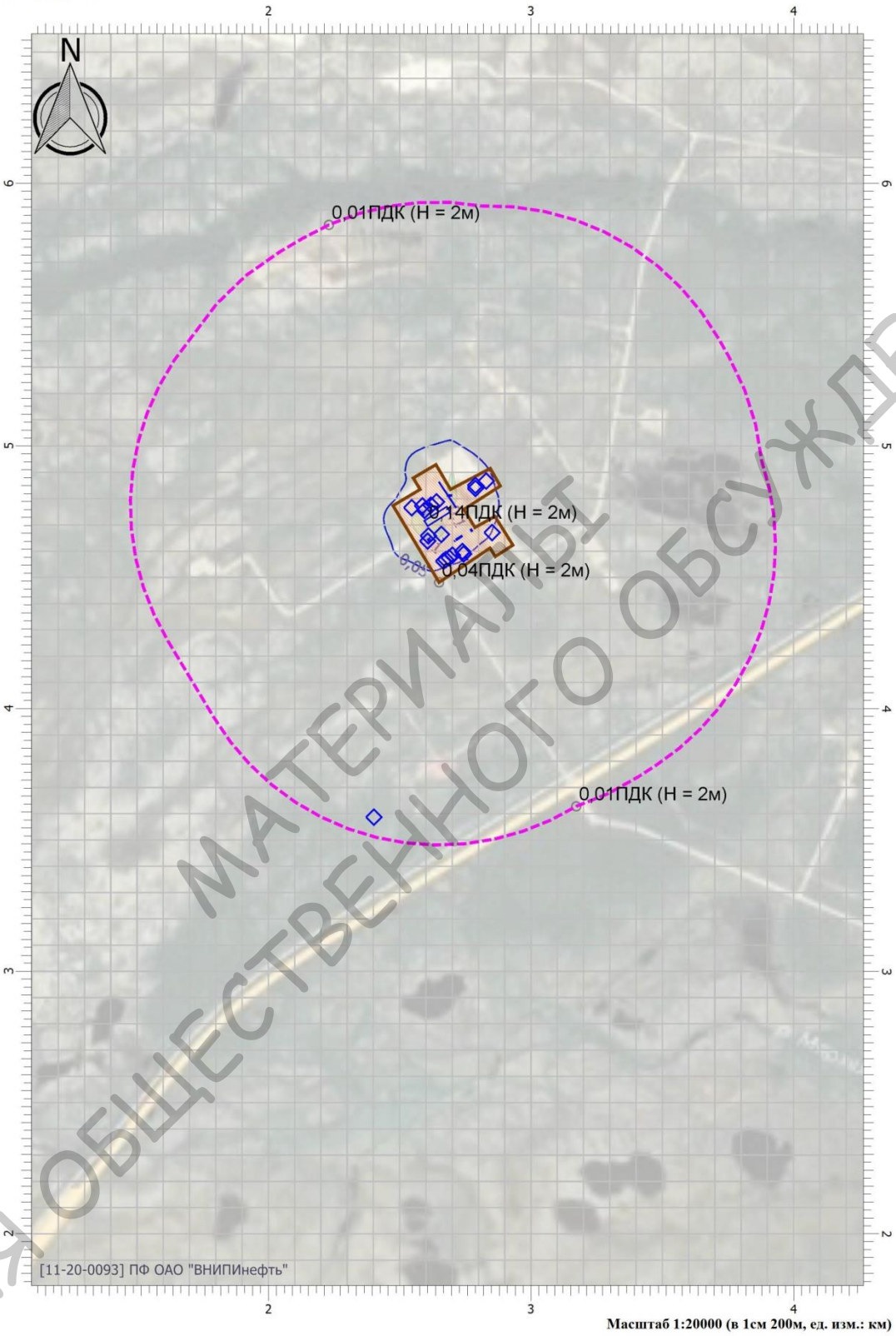


МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Карта-схема для оценки зоны влияния 0,05 ПДК (без учета фоновой концентрации)

Строительство

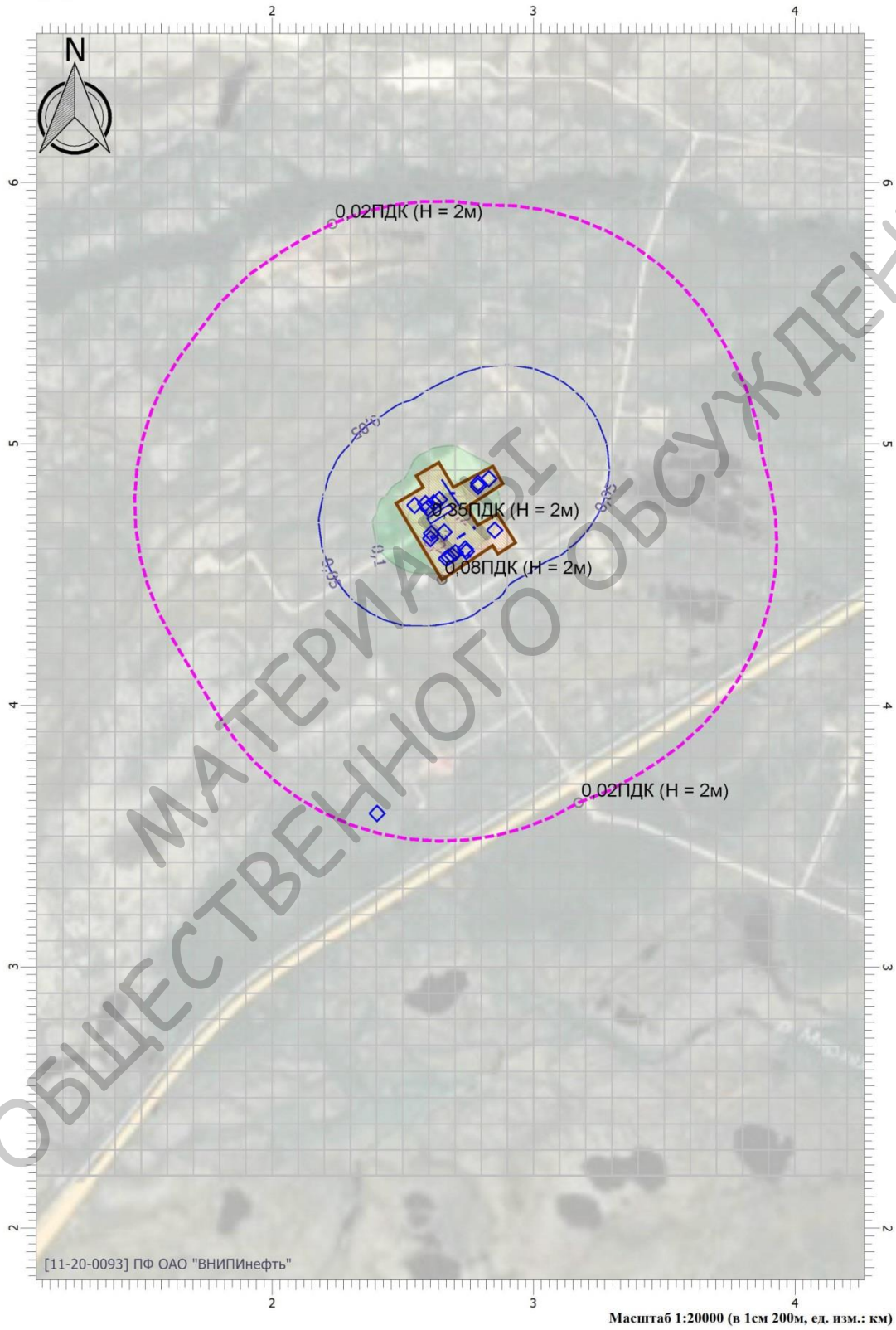
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азота оксид))
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

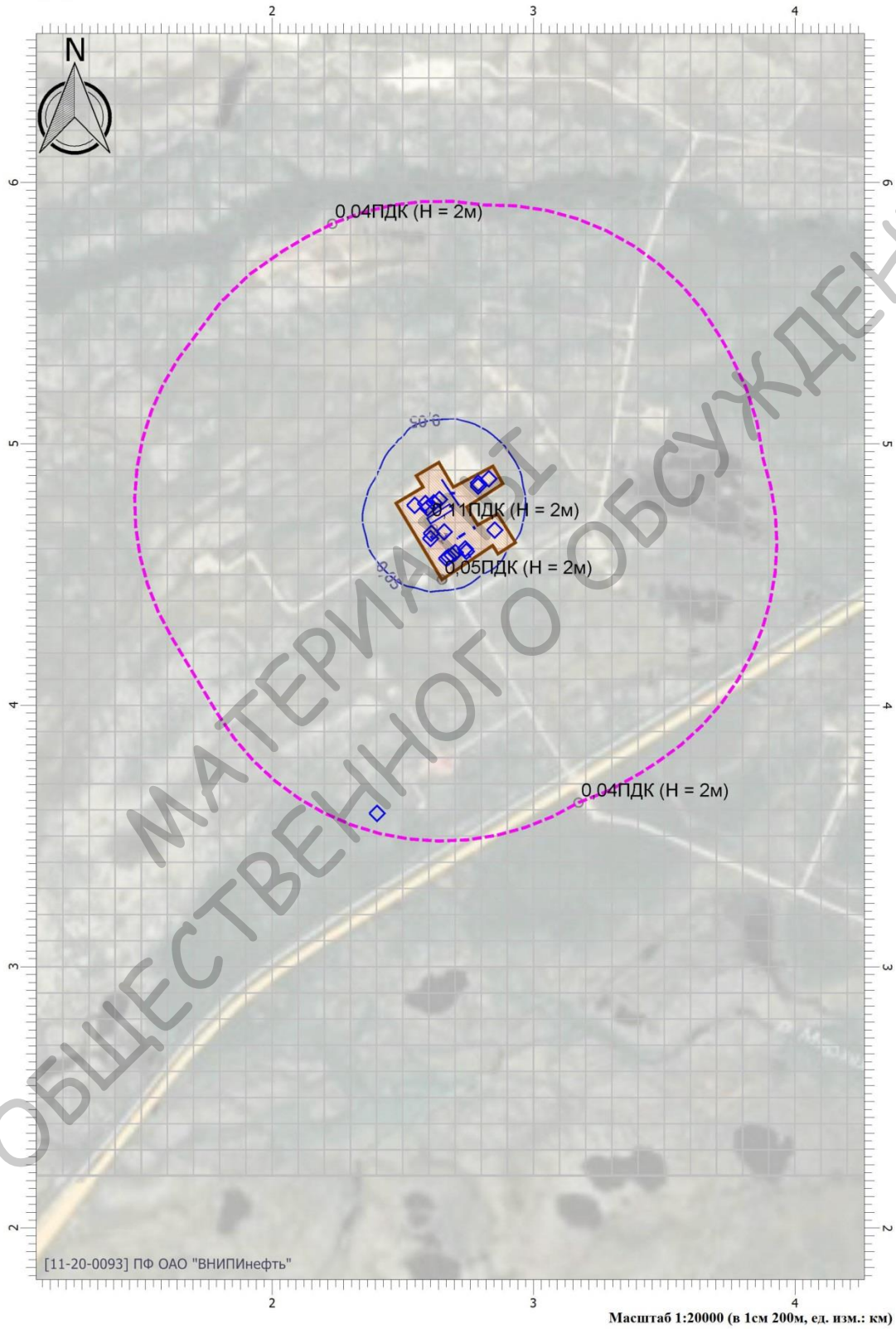
Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

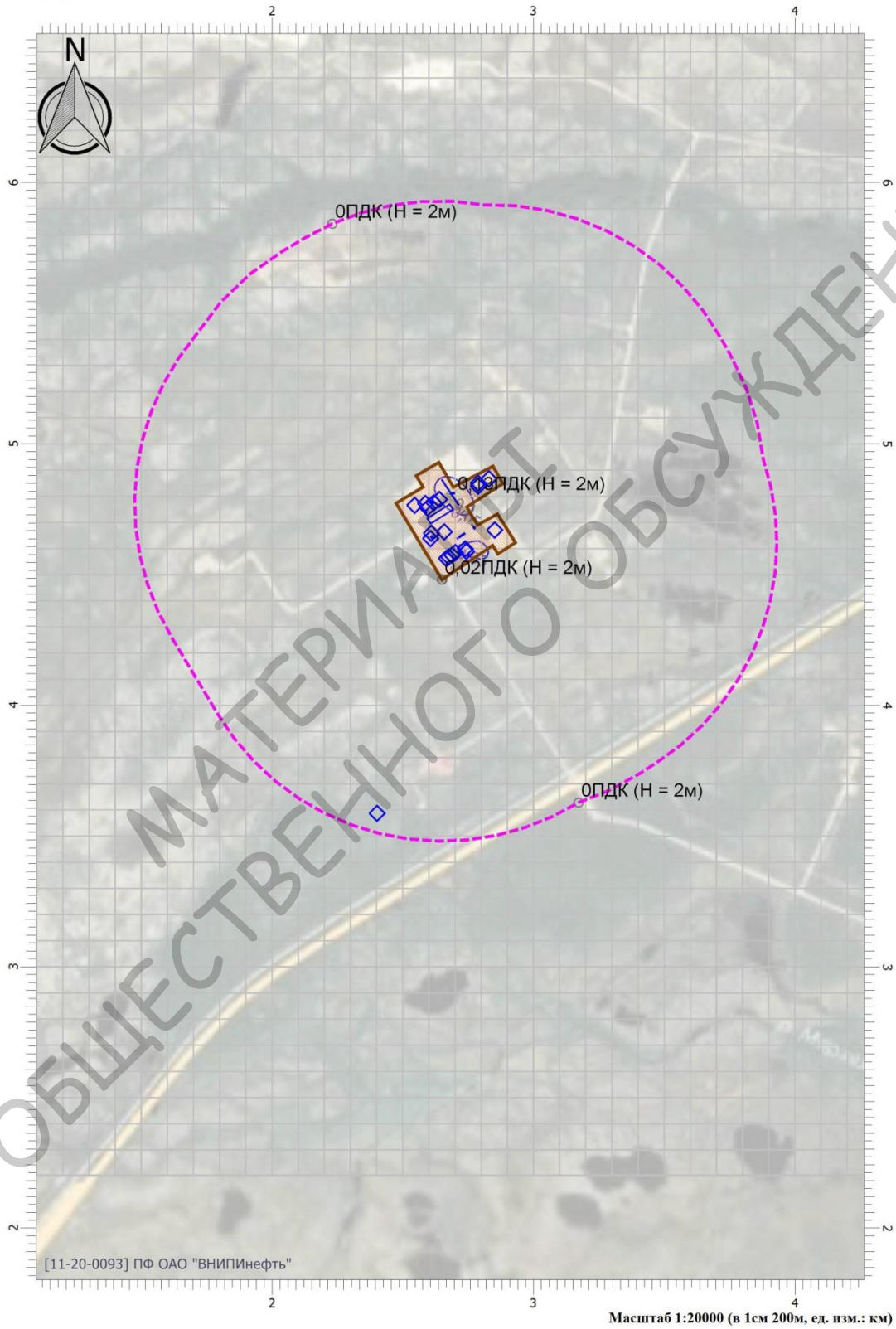
Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

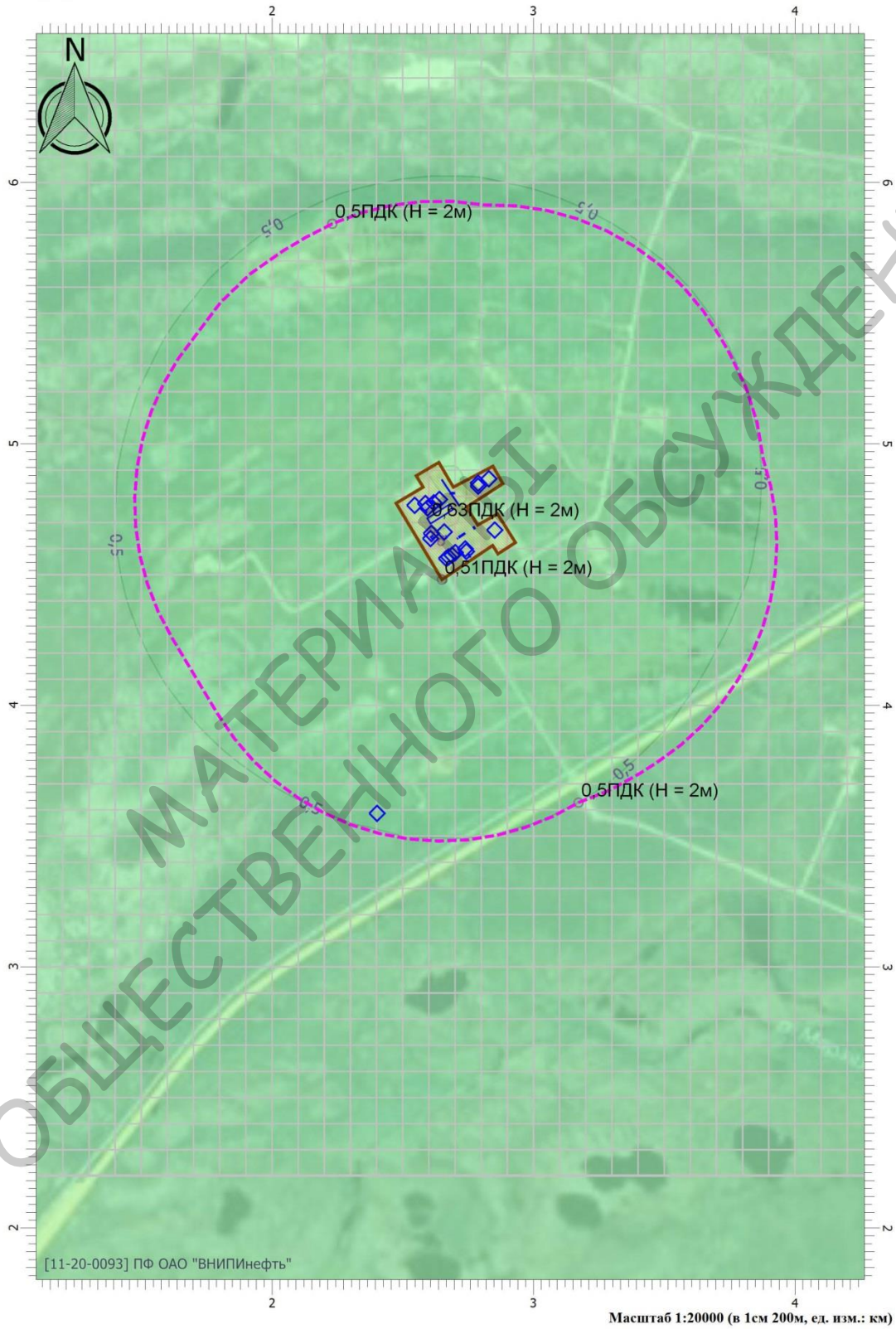
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

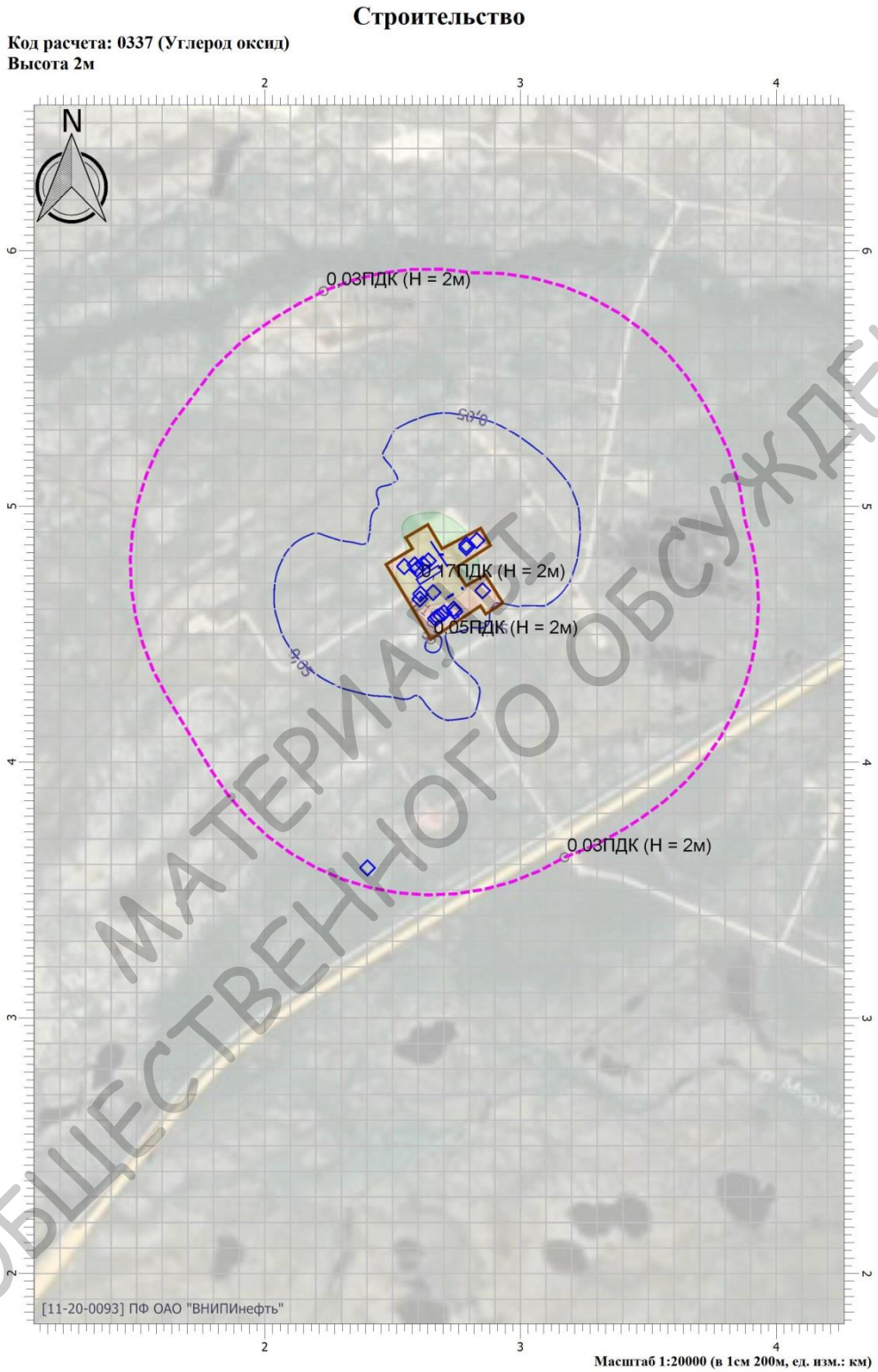
Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

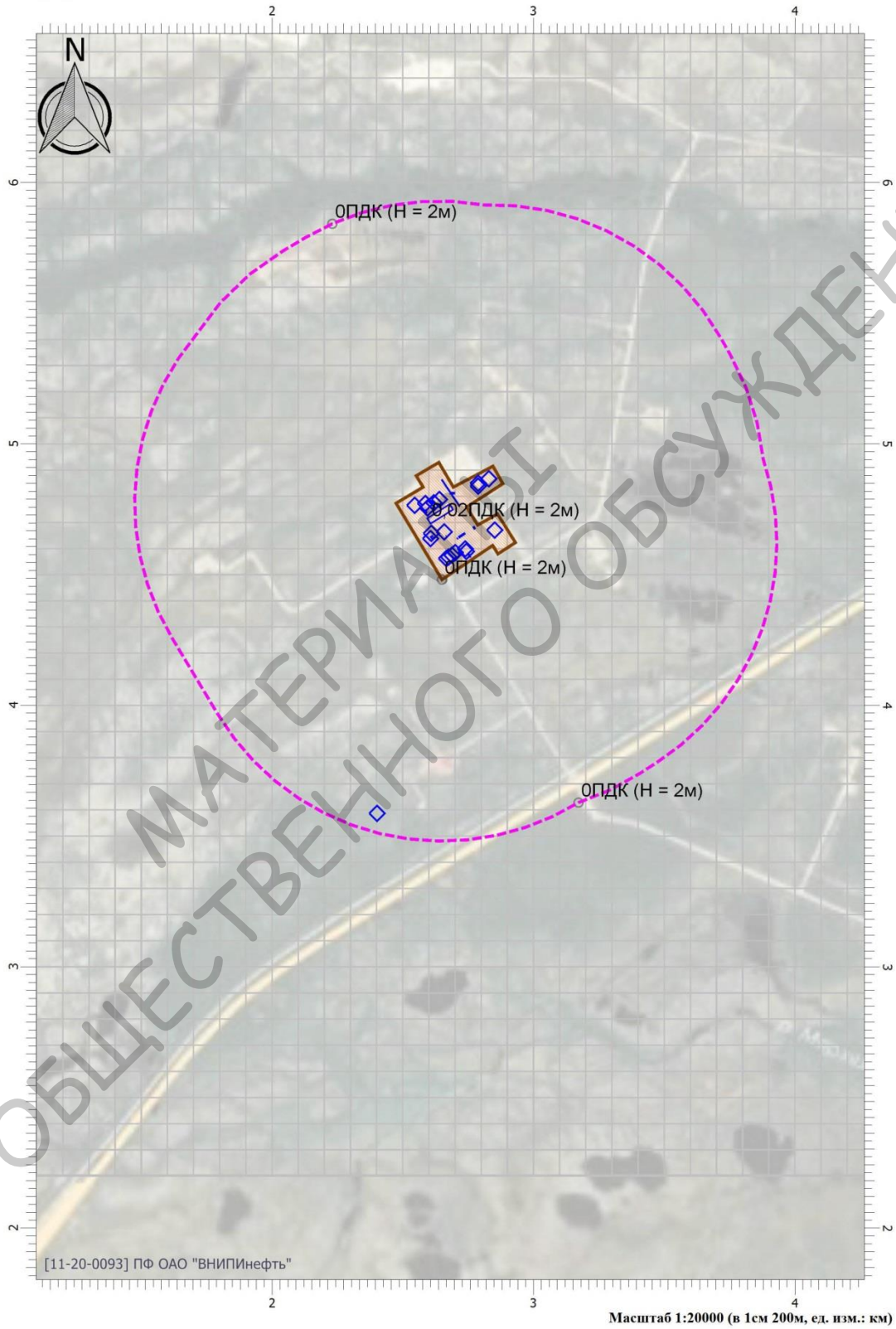
Карта-схема для оценки зоны влияния 0,05 ПДК (без учета фоновой концентрации)



МАТЕРИАЛ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

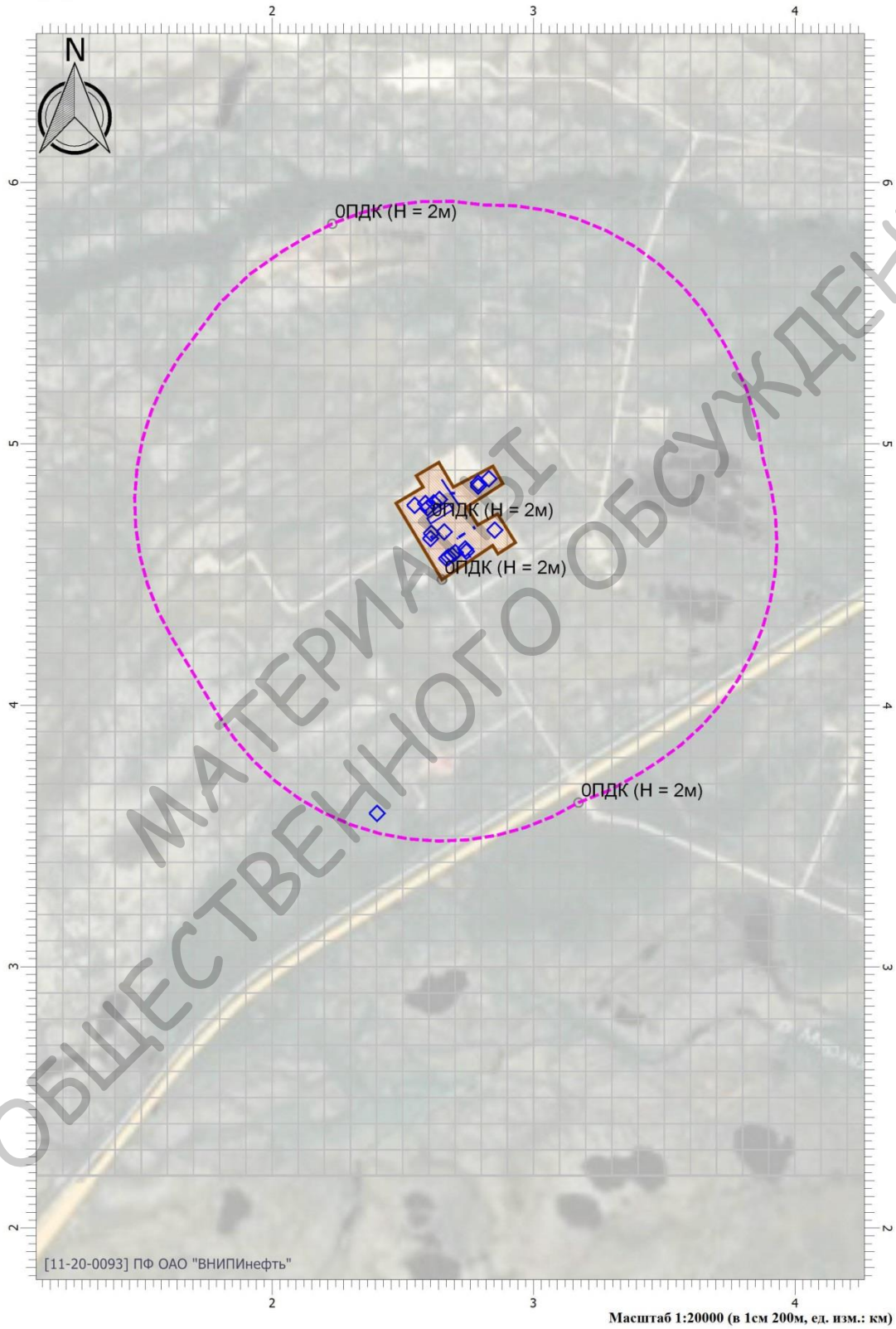
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

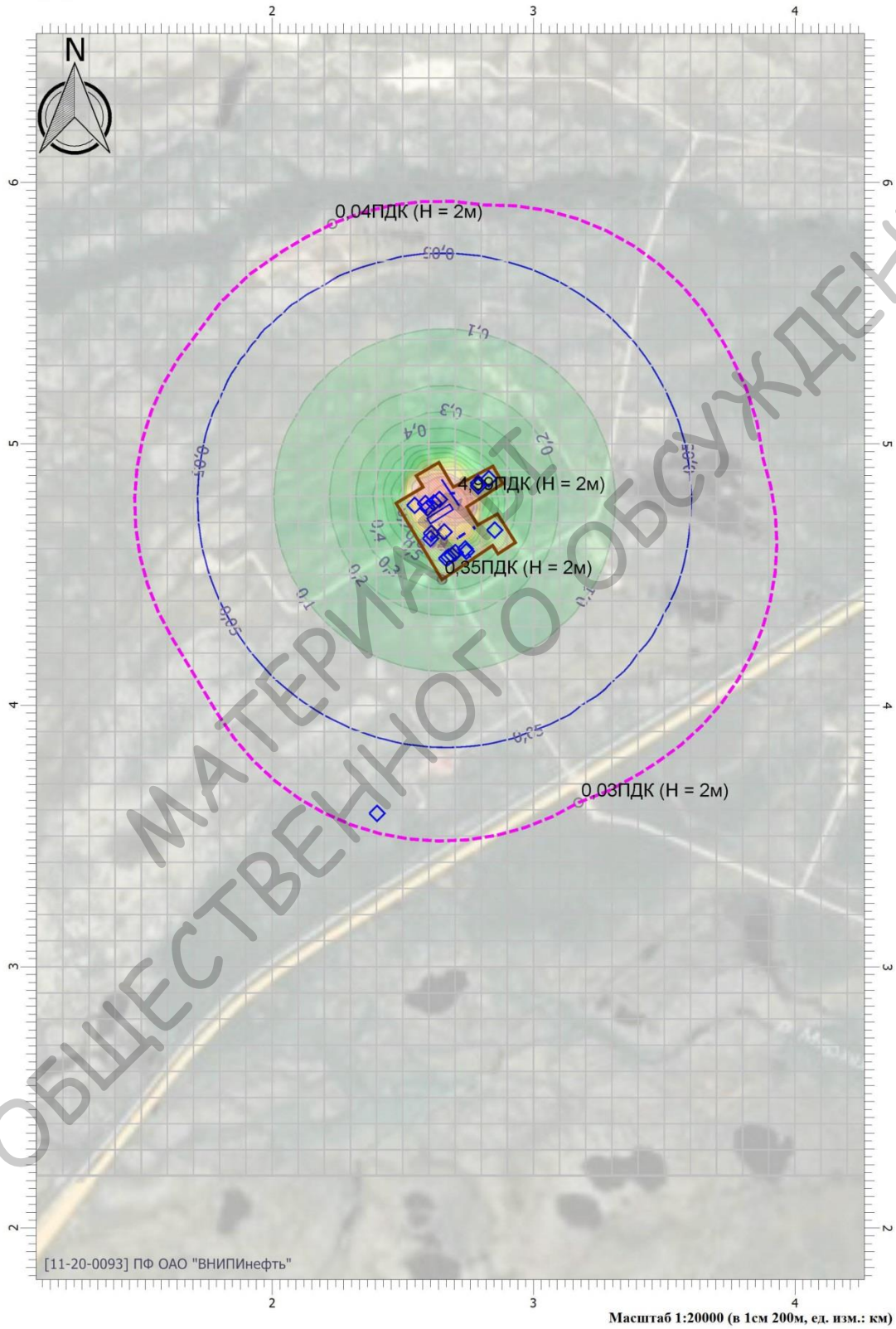
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))
Высота 2м



МАТЕРИАЛ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

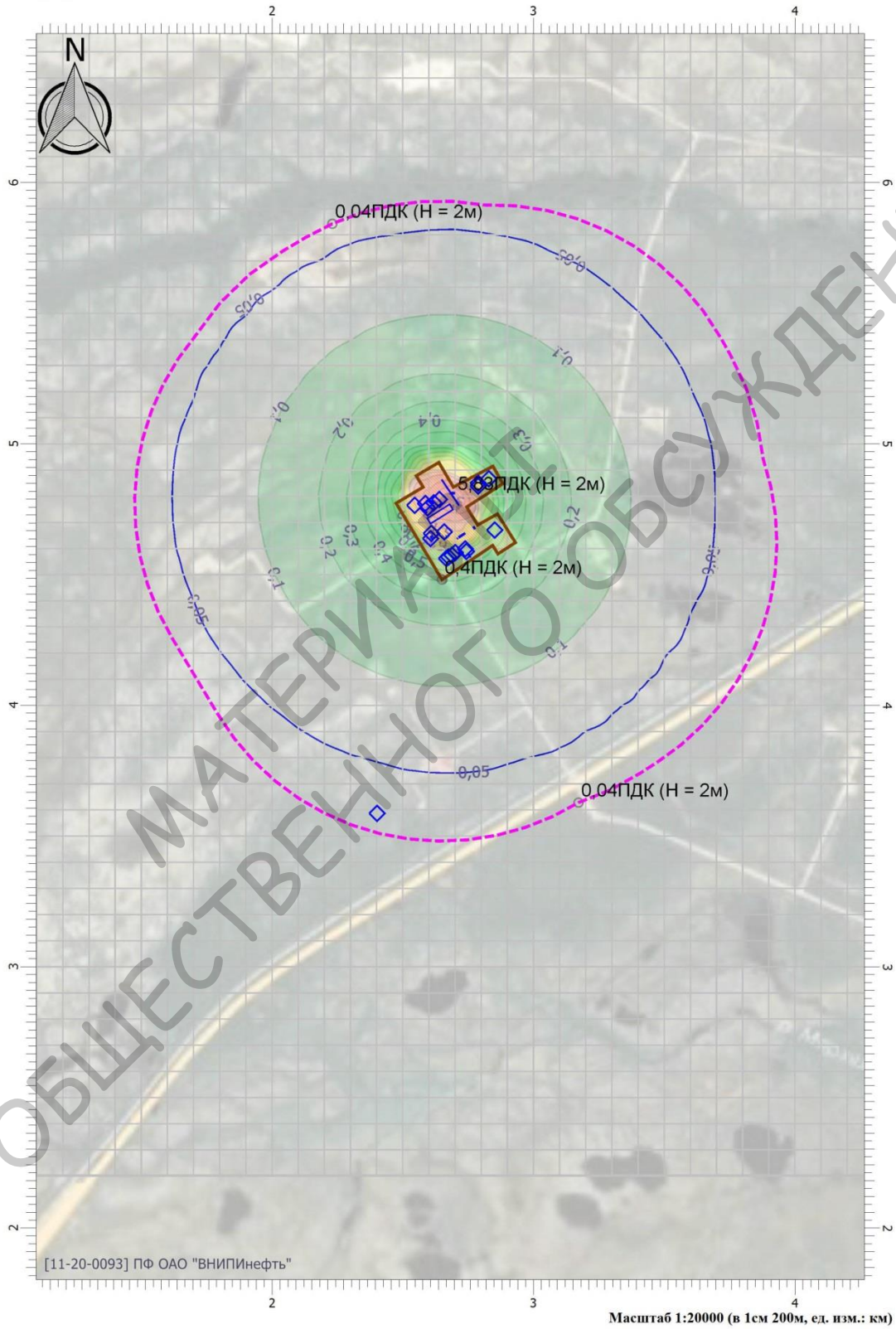
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	П881/20		07.08.20	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО “ВНИПИнефть” г. Пермь
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		

Лист 305

Строительство

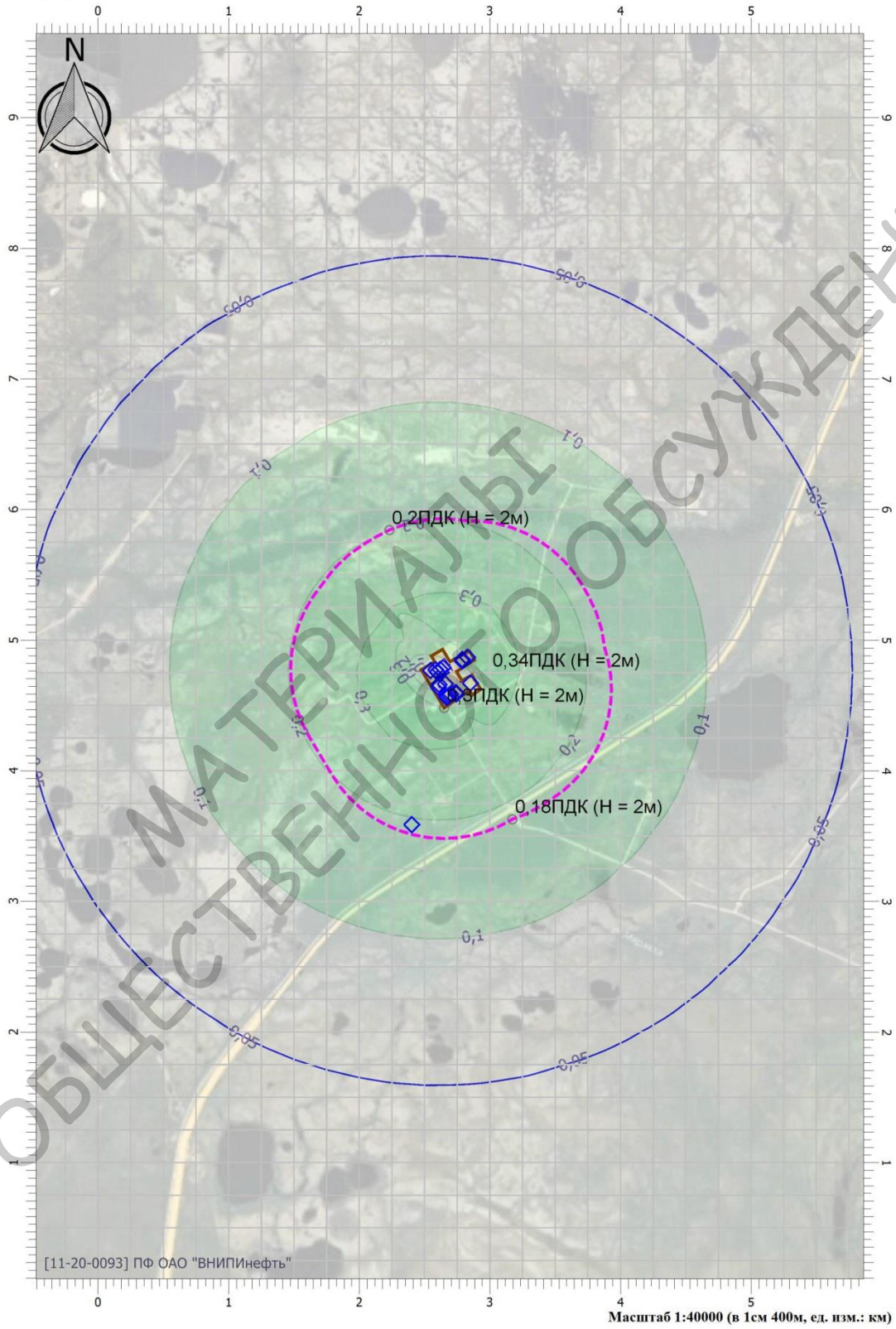
Код расчета: 1210 (Бутилацетат)
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

Код расчета: 1325 (Формальдегид)
Высота 2м

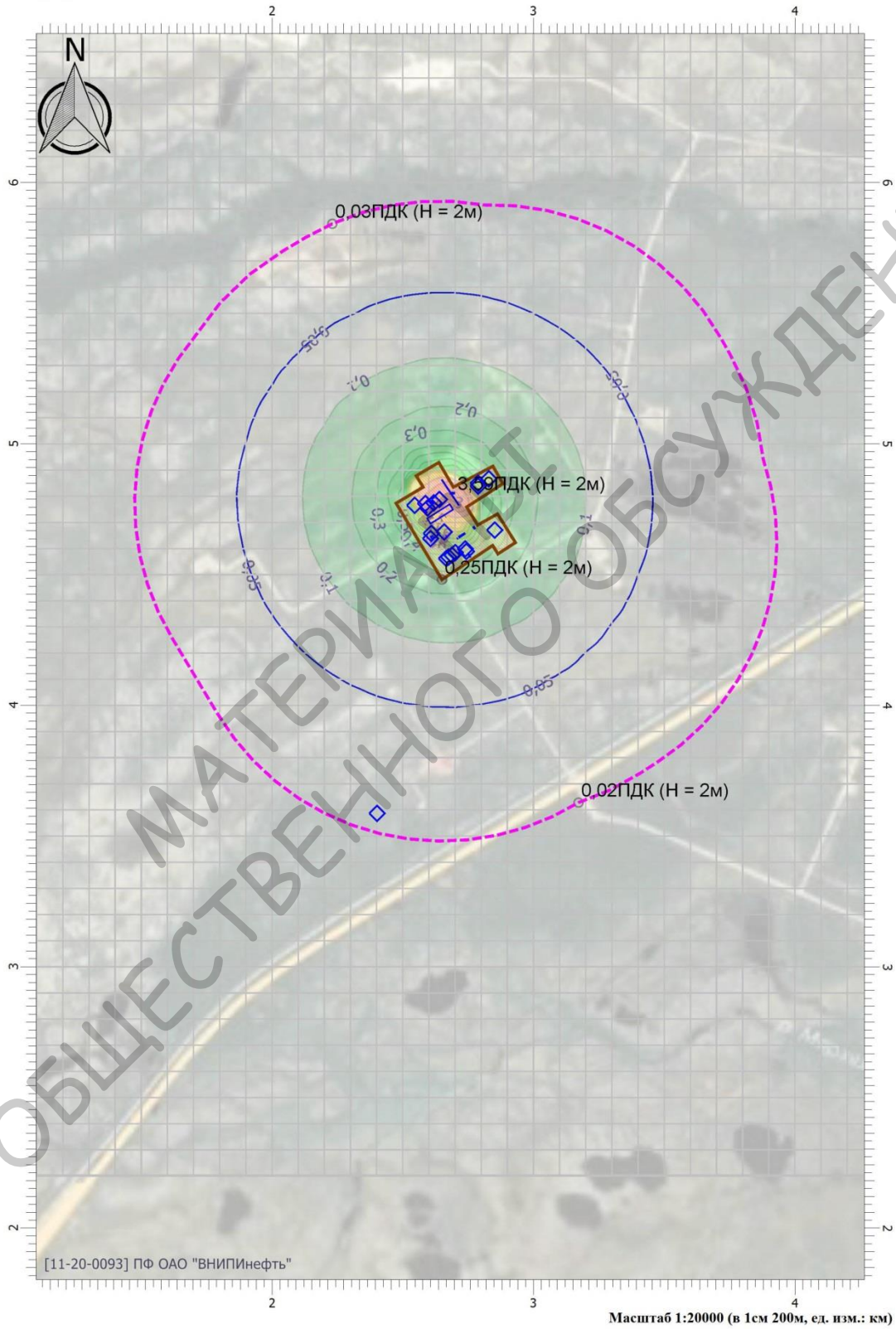


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

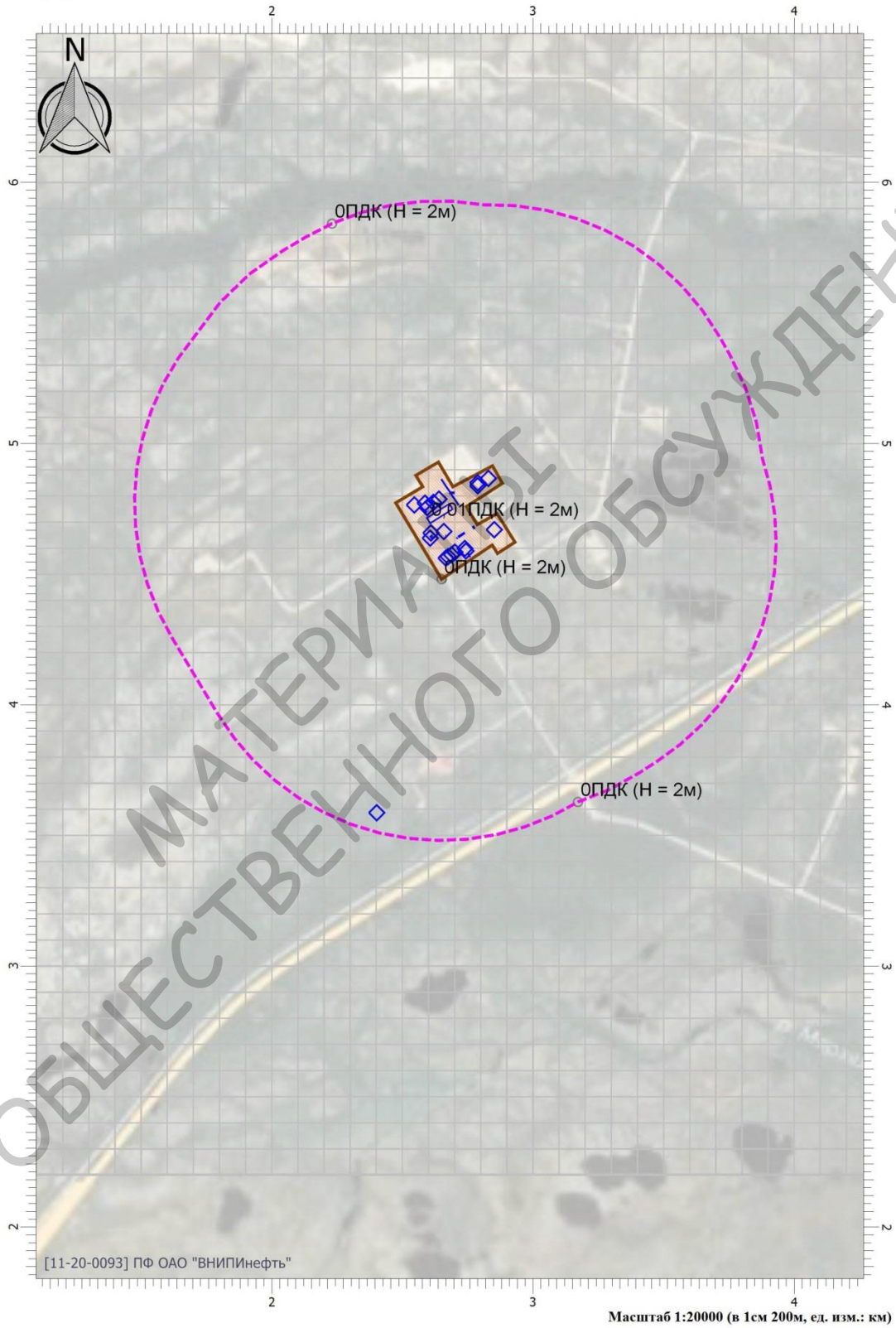
Код расчета: 1401 (Пропан-2-он (Ацетон))
Высота 2м



МАТЕРИАЛ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

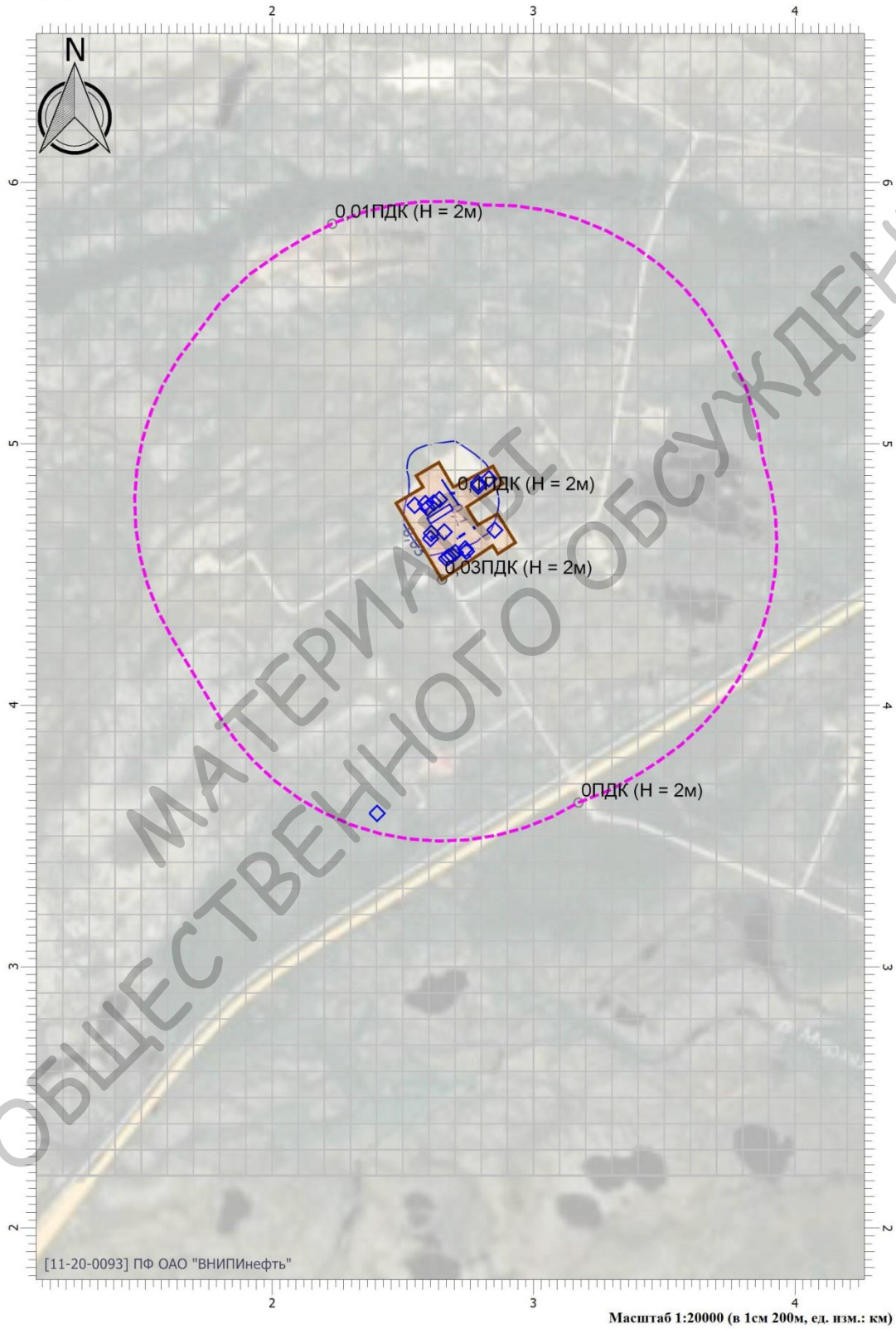
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

Код расчета: 2732 (Керосин)
Высота 2м

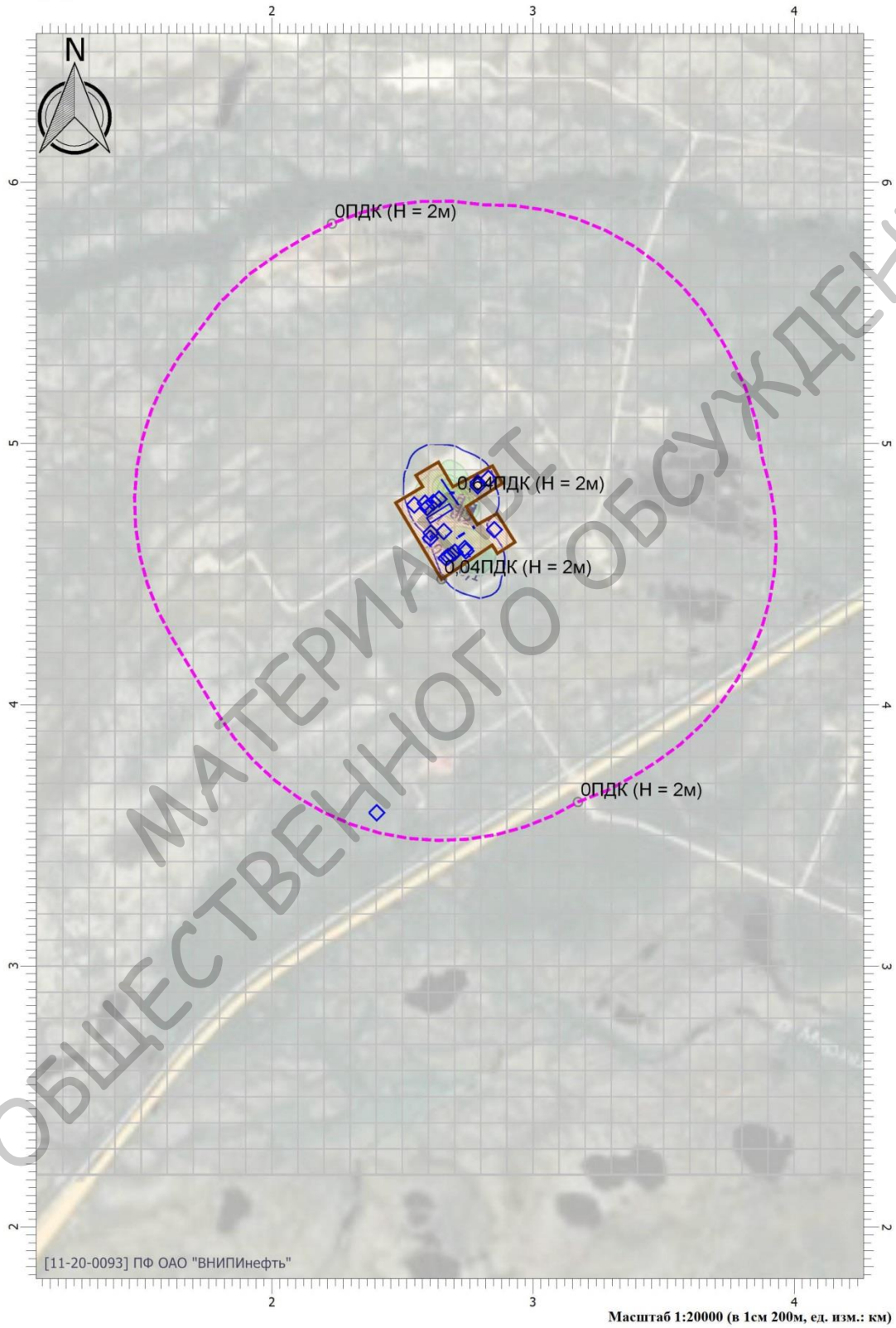


Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

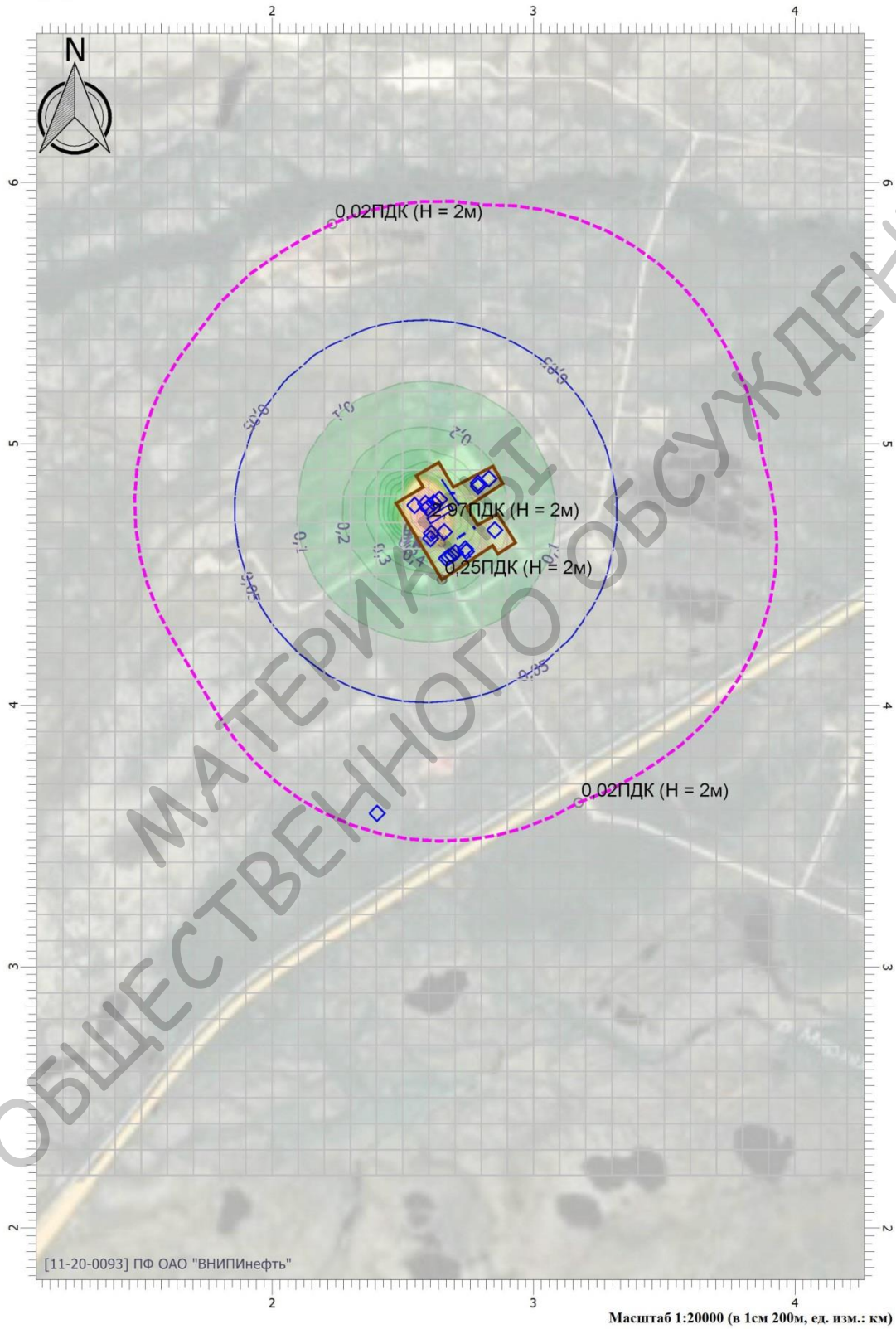
Код расчета: 2754 (Углеводороды предельные С12-С19)
Высота 2м



МАТЕРИАЛ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

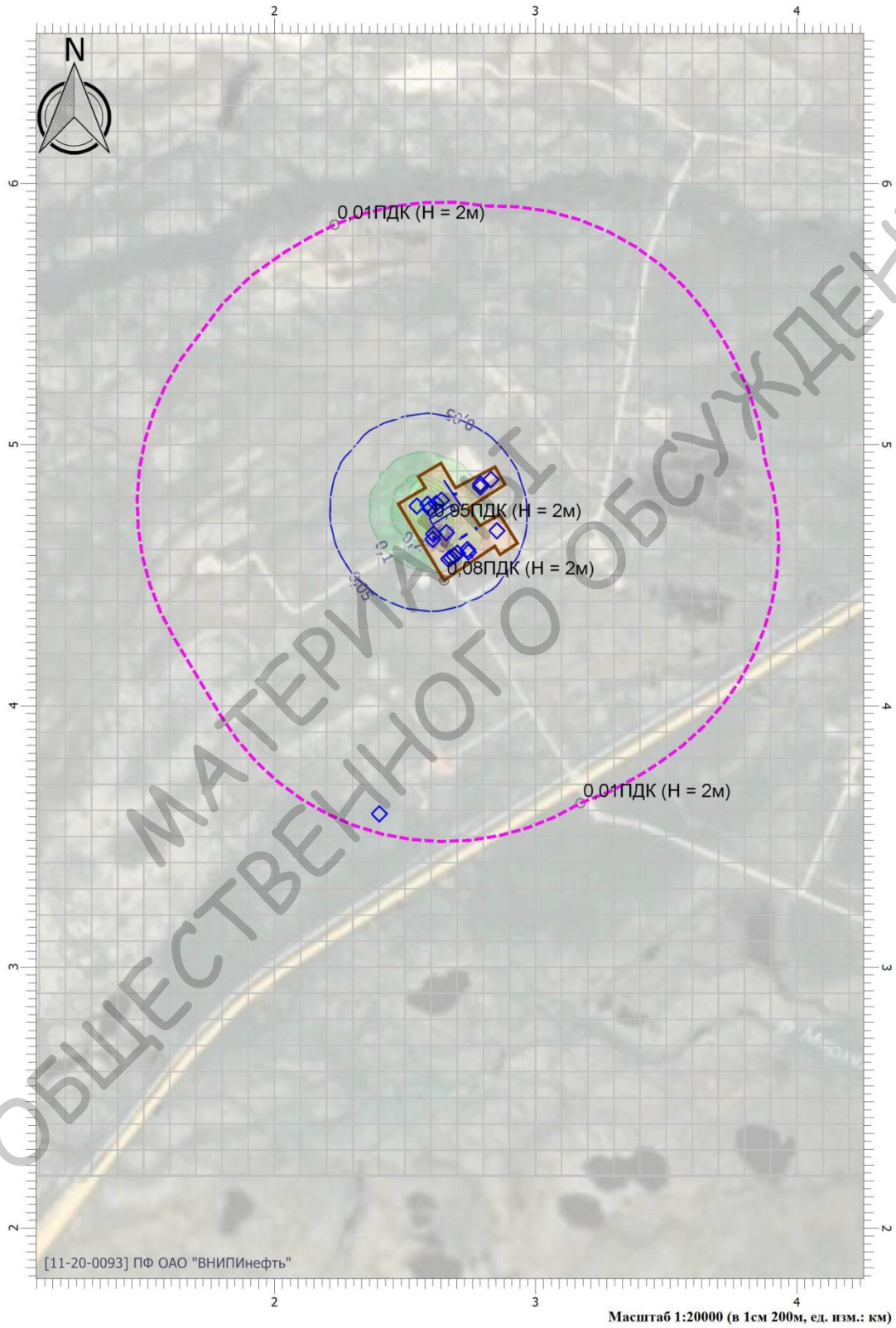
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

2	-	Зам.	П881/20		07.08.20	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО “ВНИПИнефть” г. Пермь
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		Лист 312

Строительство

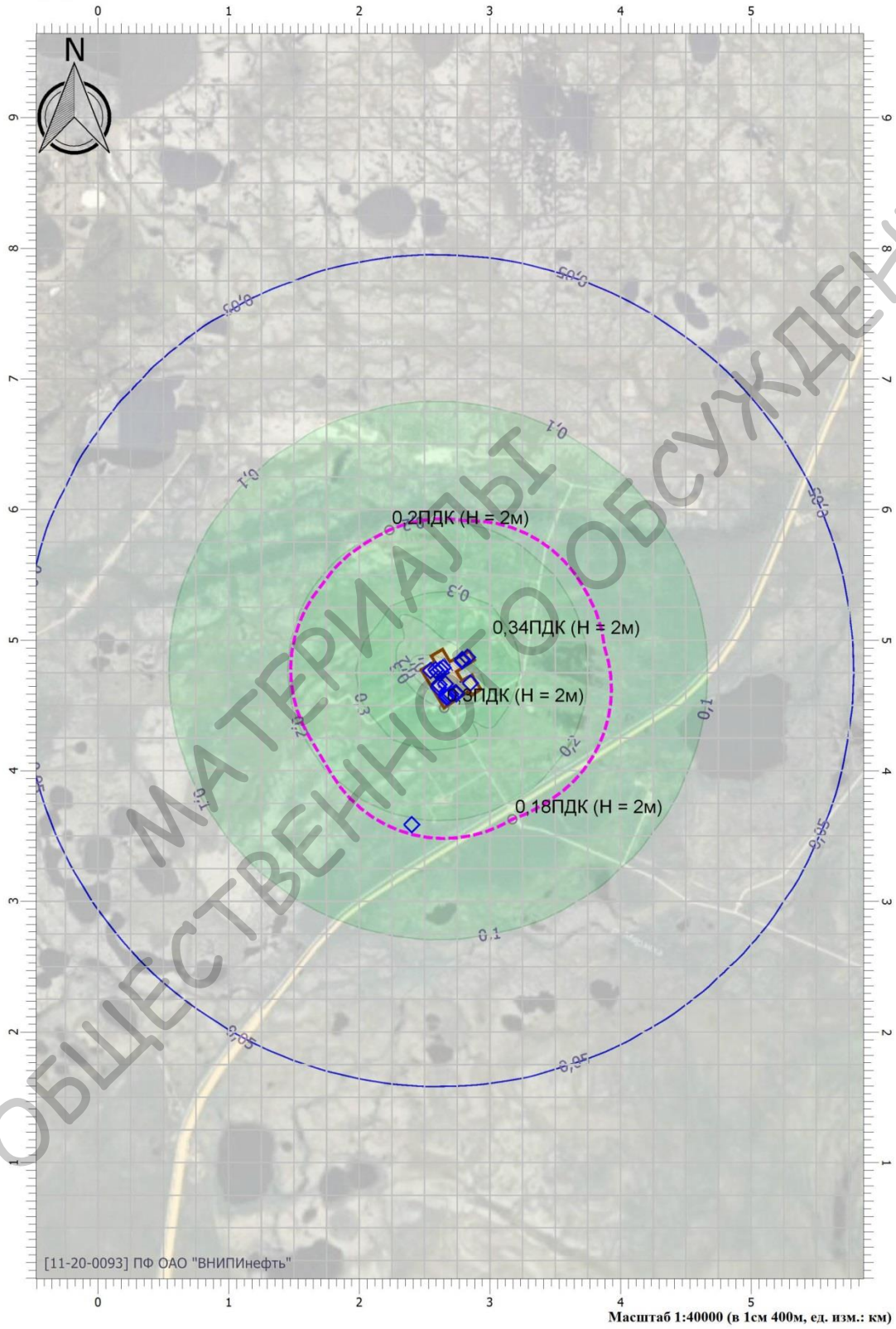
Код расчета: 2909 (Пыль неорганическая: до 20% SiO2)
Высота 2м



МАТЕРИАЛ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Высота 2м

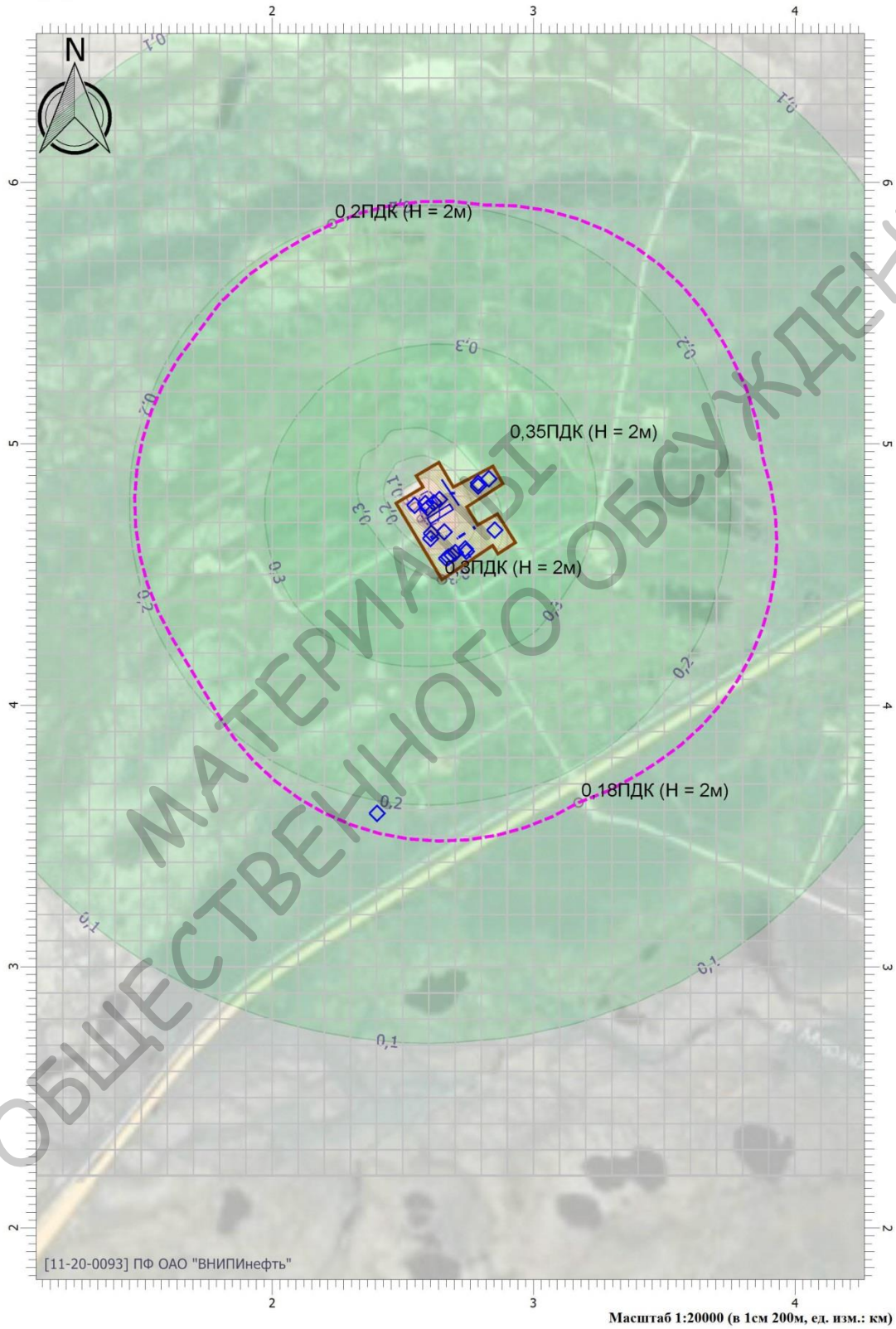


Масштаб 1:40000 (в 1см 400м, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

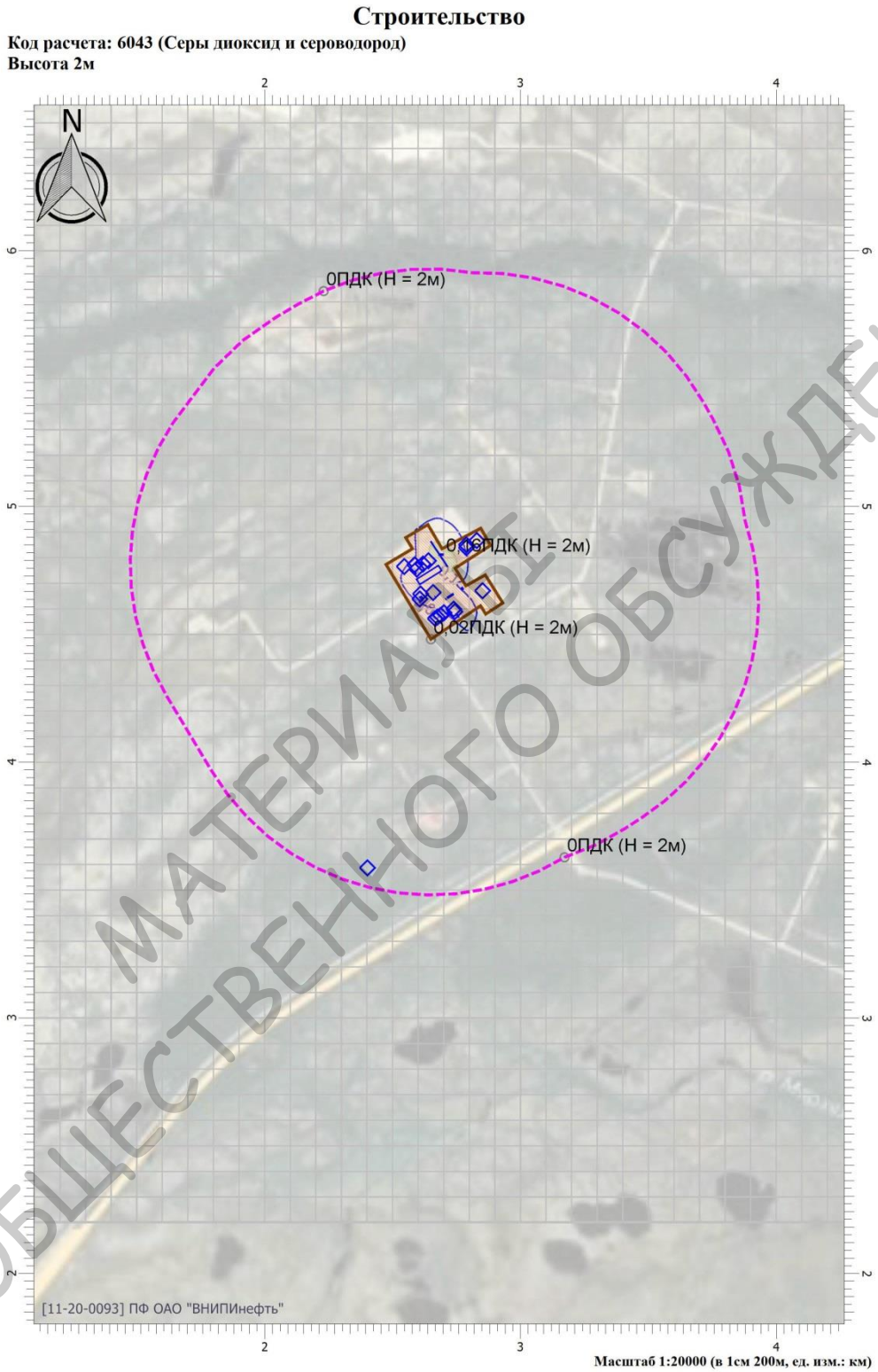
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Высота 2м



Масштаб 1:20000 (в 1см 200м, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

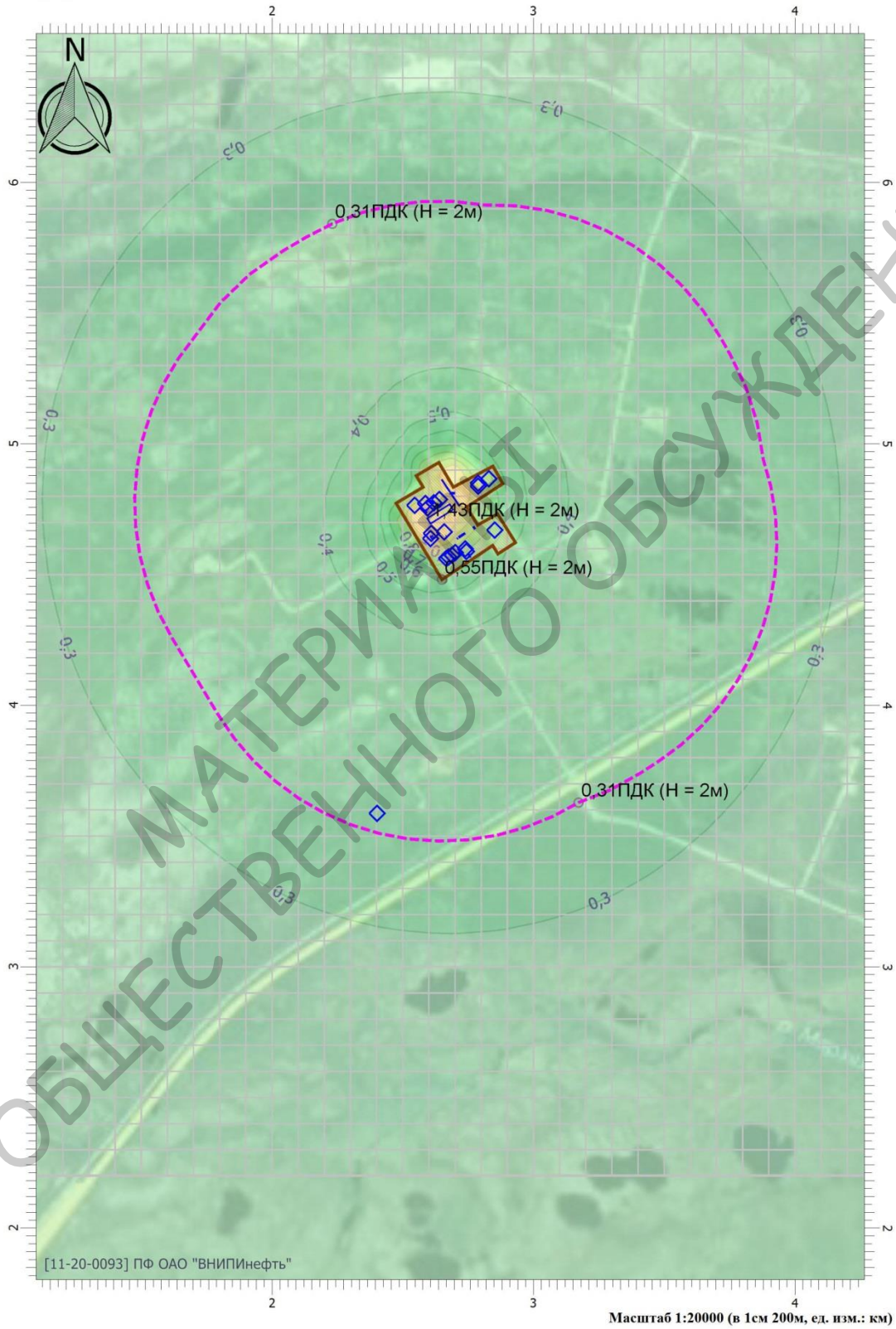
Карта-схема для оценки зоны влияния 0,05 ПДК (без учета фоновой концентрации)



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

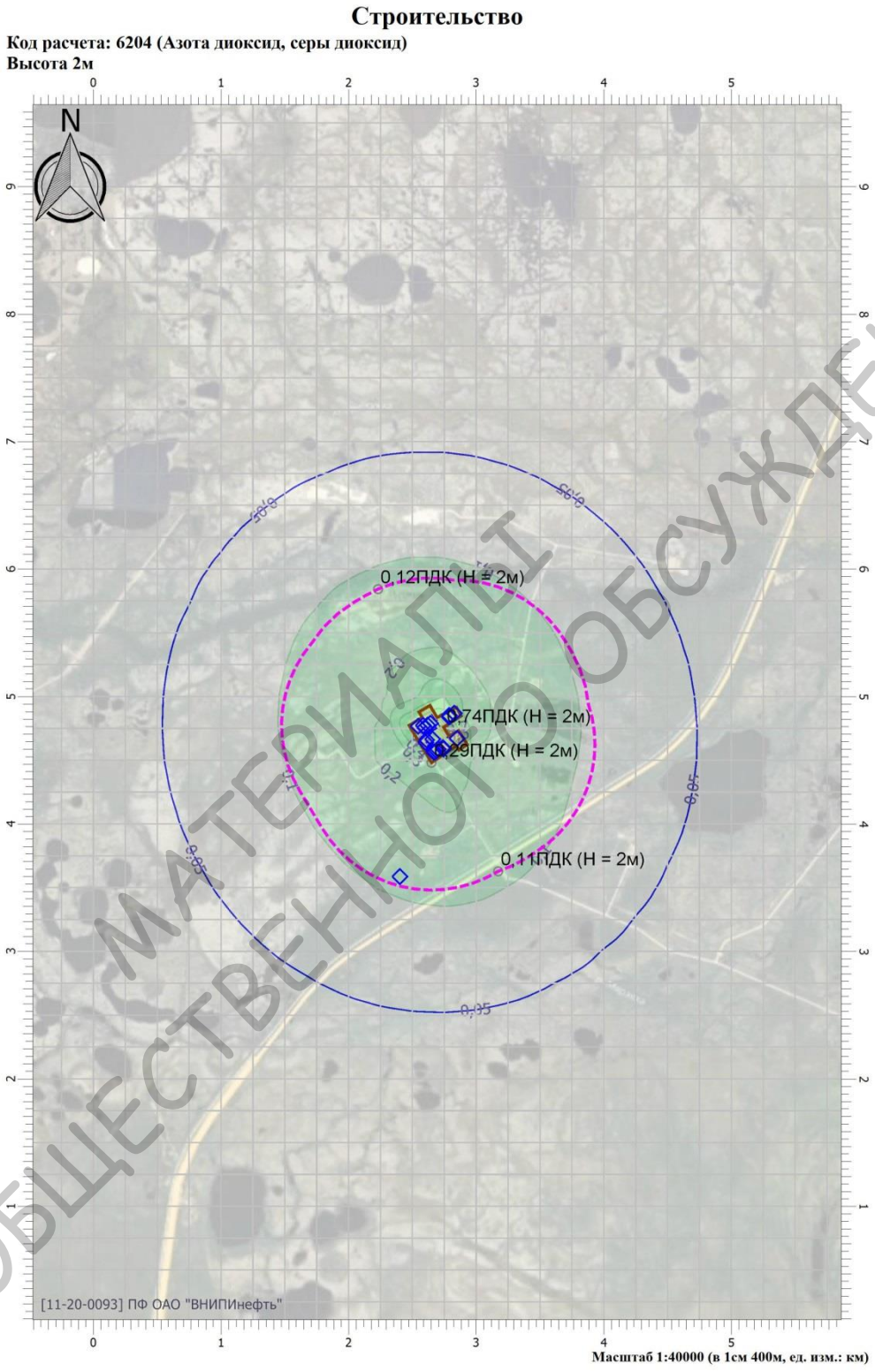
Строительство

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

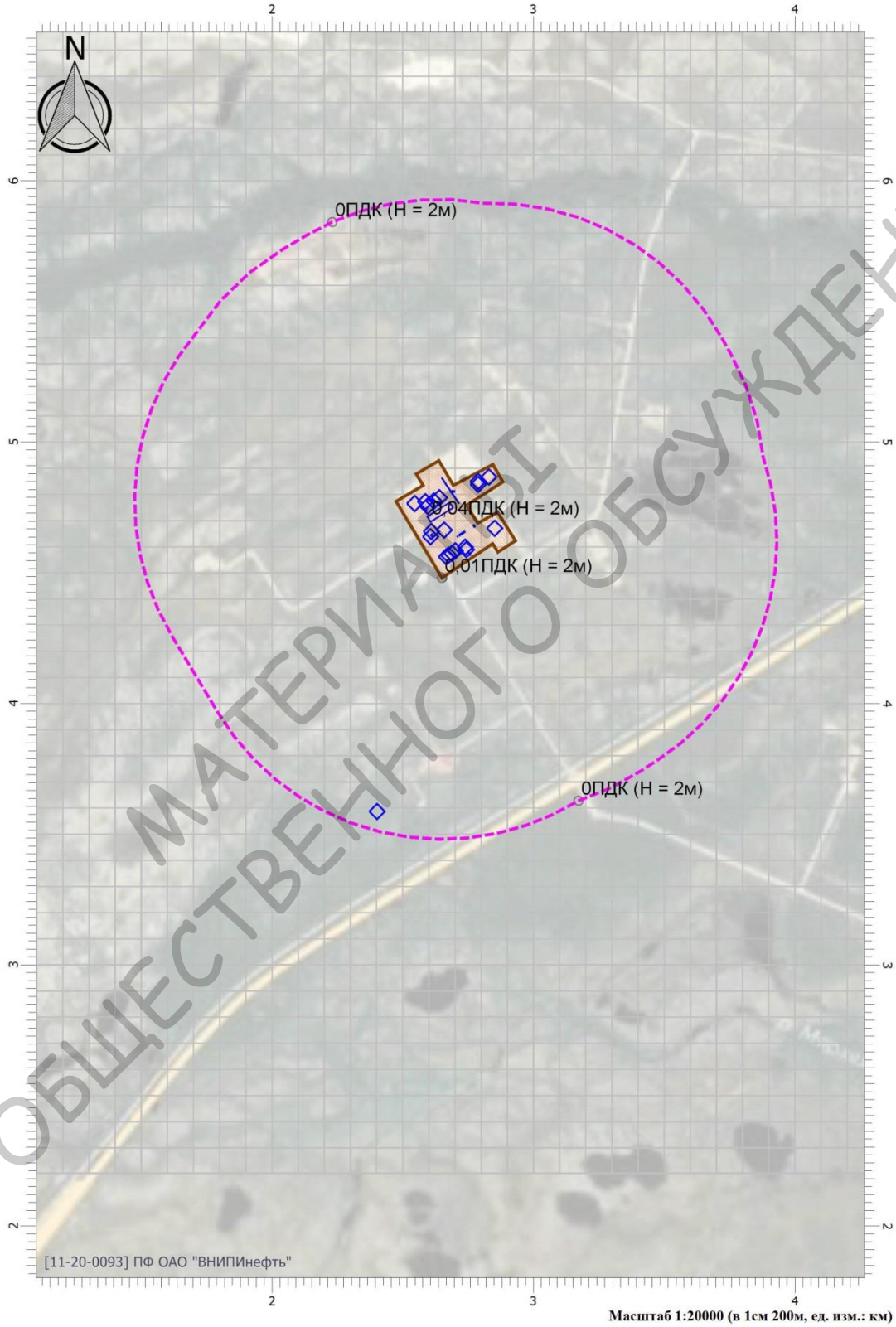
Карта-схема для оценки зоны влияния 0,05 ПДК (без учета фоновой концентрации)



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Строительство

Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение М

(обязательное)

Расчет количества отходов, образующих при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ

Расчет образования отхода «Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)»

Расчет количества отхода выполнен на основании Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления, Москва, 1999 г.

Количество ТКО, тонн за период строительства $М_{тко}$, определяется по формуле (М.1):

$$\text{М тко} = \text{К} \times \text{Н} \times p \div 12 \quad \text{(М.1)}$$

где К – количество работников в смену, чел;

Н – удельное образование твердых бытовых отходов на человека, Н=0,25 м³/год;

ρ – объемный вес бытовых отходов; ρ=0,145 т/м³.

Расчет образования отходов в таблице М.1.

Таблица М.1 – Расчет образования отходов

Кол-во людей, чел	Норма образования, м³/год	Объемный вес ТКО, т/м³	Продолжительность строительства, мес	Кол-во отходов, тонн за период строительства
К	Н	ρ	t	Мтко
11	0,25	0,145	6	0,199

Расчет образования отхода «Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)»

Расчет количества отходов «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.

Количество образования промасленной ветоши М, тонн за период строительства, при проведении строительных работ определяется по формуле (М.2):

$$M = n \times P \times H \times 0.000001 \times 1{,}14 \quad \text{(М.2)}$$

где n – количество рабочих, использующих ветошь, чел.;

Р – количество рабочих смен;

Н – норма расхода обтирочных материалов за смену, Н = 100 г.

1,14- коэффициент загрязнения

Расчет образования отхода представлен в таблице ниже.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица М.2 – Расчет количества отхода

Кол-во людей, чел	Кол-во раб. смен	Норма образования, г/год	Кол-во отходов, тонн за период строительства
К	Р	Н	М
9	156	100	0,160

Расчет образования отходов при строительно-монтажных и демонтажных работах

Расчет количества образования отходов при строительно-монтажных работах выполнен на основании Правил разработки и применения нормативов трудноустранимых потерь и отходов материалов в строительстве. РДС 82-202-96.

Расчет количества образования отходов при строительно-монтажных и демонтажных работах М, тонн за период строительства, производится по формуле (М.3):

$$\mathrm{M} = V \div 100 \times K \qquad \text{(М.3)}$$

или определяется по удельным показателям образования, нормативам образования.

где V – объем используемого материала, т;

К – удельный норматив образования, %.

Расчет количества образования отходов при строительно-монтажных работах представлен в таблице М.3.

Таблица М.3 – Расчет количества образования отходов при строительно-монтажных и демонтажных работах

Наименование отхода	объем используемого материала, тонн/ период строительства	Норматив образования, %	Кол-во отхода, тонн/период строительства
	V_m	К	
СМР			
Лом и отходы стальные несортированные	60,276	1	0,603
Лом и отходы стальные несортированные	16,4	2	0,328
Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	38,291	3	1,149
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	328,988	2	6,579
Отходы изолированных проводов и кабелей	3,784	1,5	0,057
Отходы рубероида	0,450	2,0	0,009
Демонтажные работы			
Лом и отходы стальные несортированные	4,203	100	4,203

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет образования отхода «Остатки и огарки стальных сварочных электродов»

Расчет количества образования отхода выполнен на основании Правил разработки и применения нормативов трудноустранимых потерь и отходов материалов в строительстве. РДС 82-202-96.

Расчет количества огарков стальных сварочных электродов М., тонн за период строительства, производится по формуле (К.4):

$$M = V \div 100 \times K, \quad \text{(М.4)}$$

где Vm – объем используемого электрода при сварочных работах, тонн;

К – удельный норматив образования, %

Расчет образования огарков сварочных электродов представлен в таблице М.4.

Таблица М.4– Расчет количества отходов

Объем материала, тонн	Удельный норматив образования, %	Кол-во отходов, тонн за период строительства
Vm	К	Мсв.эл.
0,17	8	0,014

Расчет образования отхода «Шлак сварочный»

Расчет количества образования отхода выполнен на основании Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003 г.

Количество образующегося шлака определяется по формуле (М.5):

$$M = G \times n \div 100 \times 0.001 \quad \text{(М.5)}$$

Где G – масса используемых электродов, тонн;

n – норматив образования отхода, т/т (1 %).

Расчет образования данного вида отходов представлен в таблице К.5.

Таблица М.5 – Расчет количества отхода

Количество, тонн	%, отхода	Норматив образования отхода, т/год
0,17	1	0,002

Расчет образования отхода «Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные»

Количество образования отходов рассчитывается по формуле (М.6):

$$N = 0.0001 \times n \times m \times z \quad \text{(М.6)}$$

где N - норма образования отхода, м^3/год

0,0001 - среднесуточная норма накопления на 1 блюдо, м^3

N - число рабочих дней в период проведения строительно-монтажных и демонтажных работ,

m - среднее число блюд на одного человека, шт.;

z - количество посадочных мест, шт.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Нормативное количество пищевых отходов от кухонь и организаций общественного питания составляет N=0,05 т.

Расчет количества отходов, образующихся при эксплуатации столовой, представлен в таблице М.6.

Таблица М.6 - Расчет образования отходов при работе столовой

Среднесуточная норма накопления	Число рабочих дней	Среднее число блюд на человека	Кол-во посадочных мест	Плотность пищевых отходов, т/м^3	Кол-во отхода, т
0,0001	n	m	z	q	N
0,0001	156	9	11	0,3	0,463

Расчет образования отхода «Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)»

Расчет количества отходов «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.

Количество образования промасленной ветоши $М_в$, тонн за период строительства, при эксплуатации автотранспорта определяется по формуле (М.7):

$$M = n \times P \times H \times 0.000001 \times 1{,}04 \quad (М.7)$$

где n – количество рабочих, использующих ветошь, чел.;

Р – количество рабочих смен;

Н – норма расхода обтирочных материалов за смену, Н = 100 г.

1,04- коэффициент загрязнения

Расчет образования отхода представлен в таблице ниже.

Таблица М.7 – Расчет образования отхода

Кол-во людей, чел	Кол-во раб. смен	Норма образования, г/смену	Кол-во отходов, тонн за период строительства
К	Р	Н	М
3	5	100	0,002

Общая площадь лакокрасочных работ 1360,31 м^3 (согласно «Ведомости основных строительно-монтажных работ» приложение В тома «Проект организации строительства»),

средняя продолжительность окраски 1 чел. 1 м^2 - 0,37 час,

итого продолжительность работ 1360,301 м^3 * 0,37 час = 503,3 час,

Смена 12 час, следовательно 503,3 час / 12 час = 42 смены будет красить один человек, если принять, что лакокрасочными работами будут заниматься 1/3 от общего числа рабочих на площадке, т.е. 3 человека, то 42 / 3 = 4,7 смен,

итого в среднем 3 чел. будут красить 5 дней

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет количества отхода «Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные»

Норматив образования отходов для предприятий общественного питания принят на основании Постановления Правительства ЯНАО №6-П от 13.01.2020 г. «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов для объектов общественного назначения, расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа» и составляет 121,36 кг/год на 1 м^2 площади.

Согласно п.15.1 тома «Проект организации строительства» площадь столовой составляет 27 м^2.

Количество отхода, определяется по формуле (М.8):

$$M = K \times H \div 12 \times t \quad (М.8)$$

где М – образование отхода, тонн/период строительства

К –площадь помещений, м^2;

Н – удельное образование отхода, т/м^2;

t - продолжительность строительства, мес.

Итого образование отходов составляет 27*0,12136/12*6= 1,638 т/период строительства.

Расчет образования отхода «Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)»

Расчет количества отходов образующихся при окрасочных работах выполнен согласно «Методической разработке. Оценка количества образующихся отходов производств и потребления», Санкт - Петербург, 1997г.

Расчет количества образования отходов при окрасочных работах $M_б$, тонн за период строительства, производится по формуле (М.9):

$$- \quad M_б = P \div K \times m \times 1{,}04 \quad (М.9)$$

Где Р – расход необходимой краски, т;

К – количество олифы в одной банке, т;

m – вес одной банки, т

1,04- коэффициент загрязнения тары

Расчет образования отходов представлен в таблице М.9.

Таблица М.9– Расчет образования отходов

Наименование	Расход краски, т	Количество краски в одной банке, т	Вес одной банки, т	Кол-во отходов, тонн за период строительства
	$P_к$	К	Му	$M_т$
Тара из-под ЛКМ	0,664	0,03	0,005	0,115
Тара из-под растворителя	0,182	0,01	0,001	0,019
Итого				0,134

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)»

При вероятной аварийной ситуации, связанной с проливом дизельного топлива (полная разгерметизация топливозаправщика), возможно образование нефтезагрязненного грунта. Объем и степень загрязнения грунта будет определена по фактическому загрязнению и будет зависеть от скорости ликвидации аварийной ситуации. Ориентировочный объем нефтезагрязненного грунта при глубине загрязнения 0,3 м составит 59,4 м^3. Плотность нефтезагрязненного грунта 1,5 т/ м^3. Итого образование отхода при ликвидации аварийной ситуации составит 89,1 т.

Расчет образования отхода «Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства»

Количество респираторов рассчитывается по следующей формуле (М.10):

$$M = m \times q \qquad (М.10)$$

q- количество респираторов, шт;

Количество респираторов принято из расчета на 3 рабочих по 1 респиратору в день на 5 дней.

m- масса одного респиратора, 0,000012 т.

Расчет количества отхода, представлен в таблице ниже.

Таблица М.10 – Расчет количества отходов

Количество респираторов, шт.	Масса одного респиратора, тонн	Масса отработанных респираторов, т/год
q	m	M
15	0,000012	0,0002

Расчет образования отхода «Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)»

Расчет количества отходов из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) для вахтового поселка выполнен на основании «Твердые бытовые отходы (сбор, транспорт и обезвреживание)» Справочник. – М.: АКХ им. К.Д. Панфилова, 2001г.

Количество отходов из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные), тонн за период строительства М, определяется по формуле (М.11):

$$\mathrm{M} = \mathrm{K} \times \mathrm{H} \div 12 \times \mathrm{t} \qquad (М.11)$$

где К – количество работников в смену, чел;

Н – удельное образование отхода на человека, т/год;

t - продолжительность строительства, мес.

Расчет образования отходов представлен таблице ниже.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица К.11– Расчет количества отходов

Место образования	Кол-во людей, чел/площадь помещения, м	Норма образования	Продолжительность строительства, мес	Кол-во отходов, тонн за период строительства
	К	Н	t	Мтко
Общежитие	11	0,225 т/год/чел	6	1,238

Расчет образования отхода «Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли продовольственными товарами»

Норматив образования отходов для предприятий торговли принят на основании Постановления Правительства ЯНАО №6-П от 13.01.2020 г. «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов для объектов общественного назначения, расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа» и составляет 110,27 кг/год на 1 м^2 площади.

Согласно п.15.1 тома «Проект организации строительства» площадь магазина составляет 27 м^2. Так как в магазине продаются товары и продовольственные и промышленные, то для расчета отхода примем площадь магазина для продажи продовольственными товарами 13,5 м^2.

Количество отхода, определяется по формуле (М.12):

$$М = К \times Н \div 12 \times t \qquad (М.12)$$

где М – образование отхода, тонн/период строительства

К –площадь помещений, м^2;

Н – удельное образование отхода, т/м^2;

t - продолжительность строительства, мес.

Итого образование отходов составляет 13,5*0,110/12*6= 0,743 т/период строительства.

Расчет образования отхода «Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптово-розничной торговли промышленными товарами»

Норматив образования отходов для предприятий торговли принят на основании Постановления Правительства ЯНАО №6-П от 13.01.2020 г. «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов для объектов общественного назначения, расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа» и составляет 110,27 кг/год на 1 м^2 площади.

Согласно п.15.1 тома «Проект организации строительства» площадь магазина составляет 27 м^2. Так как в магазине продаются товары и продовольственные и промышленные, то для расчета отхода примем площадь магазина для продажи промышленными товарами 13,5 м^2.

Количество отхода, определяется по формуле (М.13):

$$М = К \times Н \div 12 \times t \qquad (М.13)$$

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

где М – образование отхода, тонн/период строительства;

К –площадь помещений, м^2;

Н – удельное образование отхода, т/м^2;

t - продолжительность строительства, мес.

Итого образование отходов составляет 13,5*0,110/12*6= 0,743 т/период строительства.

Расчет образования отхода «Отходы от уборки бань, саун»

Норматив образования отходов для предприятий службы быта принят на основании Постановления Правительства ЯНАО №6-П от 13.01.2020 г. «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов для объектов общественного назначения, расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа» и составляет 62,6 кг/год на 1 м^2 площади.

Согласно п.15.1 тома «Проект организации строительства» площадь бани составляет 27 м^2.

Количество отхода, определяется по формуле (М.14):

$$М = К \times Н \div 12 \times t \qquad (М.14)$$

где М – образование отхода, тонн/период строительства

К –площадь помещений, м^2;

Н – удельное образование отхода, т/м^2;

t - продолжительность строительства, мес.

Итого образование отходов составляет 27*0,0626/12*6= 0,845 т/период строительства.

Расчет образования отхода «Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)»

Общая площадь лакокрасочных работ 1360,31 м^3 (согласно «Ведомости основных строительно-монтажных работ» приложение В тома «Проект организации строительства»),

итого в среднем 3 чел. будут красить 5 дней

Примем расход кистей 2 шт. на одного человека в день, расход валика 1 шт. на одного человека в день.

Средний вес кисти – 0,07 кг

Средний вес валика - 0,02 кг.

Расчет количества отходов «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999 г.

Количество образования инструментов М, тонн за период строительства, при проведении строительных работ определяется по формуле (М.15):

$$M = n \times P \times H \times 1{,}04 \qquad (М.15)$$

где n – количество рабочих, использующих инструменты, чел.;

Р – количество рабочих смен;

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Н – норма расхода инструментов за смену, 0,00016 т

1,04- коэффициент загрязнения

Расчет образования отхода представлен в таблице ниже.

Таблица М.12 – Расчет образования отхода

Кол-во людей, чел	Кол-во раб. смен	Норма образования, т/год	Кол-во отходов, тонн за период строительства
К	Р	Н	М
3	5	0,00016	0,002

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Н

(обязательное)

Расчет количества отходов, образующихся в период эксплуатации

Расчет отхода «Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства отработанных ламп»

Расчёт количества отхода проводится на основании «Методика расчёта объёмов образования отходов». МРО-6-99. Санкт-Петербург, 2004 г., по формулам Н.1 и Н.2:

$$N = Sn \times t \div k \quad (Н.1)$$

$$M = Sn \times m \times t \times 0.000001 \div k \quad (Н.2)$$

где: n - количество установленных ламп i-той марки, шт.;

t - фактическое количество часов работы ламп i-той марки, ч/год;

k - эксплуатационный срок службы ламп i-той марки, ч;

m - вес одной лампы, г.

Расчет количества образования отхода представлен в таблице Н.1.

Таблица Н.1 – Расчет количества образования отхода

Количество работающих ламп, шт.	Ресурс времени работы ламп, ч.	Время работы ламп данного типа в году max, ч.	Количество отработанных ртутных ламп, штук в год	Вес одной лампы, грамм	Количество отработанных ламп, тонн в год
n	k	t	N	m	M.
9	50000	8760	1,58	80	0,001

Расчет отхода «Смет с территории предприятия малопасный»

Расчет выполнен согласно приложению М СП 42.13330.2011 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*. М.2011 г.

Расчет выполнен по формуле (Н.2):

M = Sxk/12*n т/год (Н.2)

где: k - нормативное количество смета с 1 кв. м., 0,005 т/кв.м/год;

S -площадь убираемых территорий, кв.м.;

n - продолжительность безморозного периода

M=305,8*0,005/12*7=0,892 т/год

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение П

(обязательное)

Копии лицензий на обращение с отходами



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

89 № 00183 от 26 июля 2016 г.
(переоформлена лицензия 89 № 00107 от 22 января 2016 г.)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
[в соответствии с приложением к настоящей лицензии]

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности (в отношении видов деятельности, указанных в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»): сбор отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности.

Настоящая лицензия предоставлена:

Муниципальному унитарному предприятию «Уренгойское городское хозяйство» муниципального образования город Новый Уренгой

МУП«УГХ»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН): 1058900653041

Идентификационный номер налогоплательщика: 8904047014

0001615

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

(оборотная сторона)

Место нахождения:
- 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, микрорайон Оптимистов, д.10, корп.1

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
- Полигон по захоронению твердых бытовых отходов, расположенный в 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой Ямало-Ненецкого автономного округа.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - распоряжения от 26 июля 2016 № 351-р Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 4 листах

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому
автономному округу Н.В. Колесникова

М.П.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндровых) от термической обработки металлов	4 06 320 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г.Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	3		
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3		
Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	3		
Отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	4 13 300 01 31 3	3		
Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	3		
Отходы прочих синтетических масел	4 13 500 01 31 3	3		
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3		
Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	3		
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	3		
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 201 01 39 3	3		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	3		
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	3		
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3		
Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3		
Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	3		

И.о руководителя Управления
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу

Н.В. Колесникова

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4		
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4		
Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	4		
Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4		
Отходы толи	8 26 220 01 51 4	4		
Обрезь и лом гипсокартонных листов	8 24 110 01 20 4	4		
Отходы шпатлевки	8 24 900 01 29 4	4		
Отходы линолеума незагрязненные	8 27 100 01 51 4	4		
Шпатели отработанные, загрязненные штукатурными материалами	8 91 120 01 52 4	4		
Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, утилизация, размещение	
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	4		
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4		
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	4		
Отходы асбоцемента в кусковой форме	3 46 420 01 42 4	4		
Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	4 55 510 99 51 4	4		
Пыль бетонная	3 46 200 03 42 4	4		
Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	транспортирование	
Покрышки с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4		
Покрышки с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4		
Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4		
Отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	

И.о руководителя Управления
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому
автономному округу

Н.В. Колесникова

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Страница 5 из 7

Отходы абразивных материалов в виде пыли	4 56 200 51 42 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	4		
Отходы шлаковаты незагрязненные	4 57 111 01 20 4	4		
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	4		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4		
Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	2 91 220 11 39 4	4		
Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	8 42 101 02 21 4	4		
Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные	8 42 201 02 49 4	4		
Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	8 90 000 02 49 4	4	Сбор, транспортирование, утилизация, размещение	
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Пыль (или порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	4		
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4		

0005056

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 201 11 39 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Сальниковая набивка асбесто-графитовая, промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4		
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, обработка	
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4		
Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4		
Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	4 35 100 03 51 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 111 02 51 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	
Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 191 02 51 4	4		
Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	4		
Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями	4 38 113 02 51 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4		
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4		
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	

И.о руководителя Управления
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому
автономному округу

Н.В. Колесникова

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Страница 7 из 7

Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	
Золошлаковая смесь от сжигания углей малоопасная	6 11 400 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4		
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	4		
Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	4		
Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	4		
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 33 110 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4		
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4		
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4		
Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	4		

И.о руководителя Управления
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому
автономному округу Н.В. Колесникова

0005057

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

МАТЕРИАЛЫ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

89 № 00154 от 24 мая 2016 г.
(переоформлена лицензия 89 № 00082 от 12.05.2014)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
[в соответствии с приложением к настоящей лицензии]

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности (в отношении видов деятельности, указанных в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»): сбор отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов III класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности.

Настоящая лицензия предоставлена:

Обществу с ограниченной ответственностью
«Стройкомплект»

ООО «Стройкомплект»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН): 1028900709530

Идентификационный номер налогоплательщика: 8905023880
0001563

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

(оборотная сторона)

Место нахождения:
629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – распоряжения от 24 мая 2016 №221-р Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 13 листах.

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому
автономному округу Н.В. Колесникова

М.П.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

Виды отходов I - IV классов опасности и виды деятельности, соответствующие этим видам отходов

Наименование вида отхода по ФККО	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
1	2	3	4	5
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	сбор, транспортирование	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	I	сбор, транспортирование	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	II	сбор, транспортирование	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	сбор, транспортирование, обработка	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	II	сбор, транспортирование, обработка	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	II	сбор, транспортирование, обработка	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	III	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	4 02 311 01 62 3	III	сбор, транспортирование, обезвреживание	629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона, панель №10

0004814

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Управление
лицензирования и регулирования
потребительского рынка Тюменской области

ЛИЦЕНЗИЯ

Серия 72-ЧЦЛ № 5955 **от 26 мая 2015 г.**

деятельность по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов

Виды работ (услуг): *- заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов*
- заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов

Настоящая лицензия предоставлена

обществу с ограниченной ответственностью

"ТК Вертикаль"

Сокращенное наименование: ***ООО "ТК Вертикаль"***

Фирменное наименование: ***общество с ограниченной ответственностью "ТК Вертикаль"***

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (ОГРН) **1124501004540**

Идентификационный номер налогоплательщика **4501174894**

№004018

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

(оборотная сторона)

Адрес местонахождения: 625007, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Валерии Гнаровской, дом 10, корпус 4, квартира 28

Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. г. Тюмень, ул. Республики, д. 294

2. г. Тюмень, ул. Чекистов, д.28, строение 1

3. Тюменская область, Тюменский район, Горьковское МО, промзона «Утяшево», сооружение 1

4. г. Ишим, въезд Мясокомбината, д.5

Настоящая лицензия предоставлена на срок *бессрочно*

на основании приказа Управления лицензирования и регулирования потребительского рынка Тюменской области от 26 мая 2015 г. № 11

М.П.

Начальник управления
лицензирования и регулирования
потребительского рынка Тюменской области _____ А.В. Пантелеев

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

(89) - 3831 - СТОР/П от 28 декабря 2018 года
(переоформление лицензии № (89) - 3831- СТОР от 15.06.2017 г.)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности
(лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена:
Общество с ограниченной ответственностью "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ"
(ООО "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ")

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1128602024385

Идентификационный номер налогоплательщика 8602196404

0004142

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Место нахождения:

629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, дом 67, офис 612

(адрес места нахождения юридического лица, место жительства - для индивидуального предпринимателя)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности: (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов; (ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов; (ОКТМО: 71920105), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19. каб. 7-7А; (ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18

(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 28 декабря 2018 года № 1287-п Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 7 листах.

Заместитель руководителя Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу А.Д. Петров

М.П.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии
Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
№ (89) - 3831 - СТОР/П от 28 декабря 2018 г.

1	2	3	4	5	6
13	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV класс	Сбор, Транспортирование	(ОКТМО: 71920105), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19. каб. 7-7А
				Обработка	(ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г.Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов
14	мусор и смет уличный	73120001724	IV класс	Сбор, Транспортирование	(ОКТМО: 71920105), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19. каб. 7-7А
				Обработка	(ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г.Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов
15	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV класс	Сбор, Транспортирование	(ОКТМО: 71920105), 629850, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19. каб. 7-7А
				Обработка	(ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г.Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов
16	мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	IV класс	Обработка	(ОКТМО: 71920105), Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
				Сбор, Обработка	(ОКТМО: 71916151), ЯНАО, г.Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
				Сбор, Размещение	(ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, мкр. Вынгапуровский, Полигон по обезвреживанию бытовых отходов; (ОКТМО: 71958000), Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, автодорога на Западно-Ноябрьское месторождение, район очистных сооружений, Проезд, подъезд и площадка полигона бытовых отходов

Заместитель руководителя Управления
Росприроднадзора по ЯНАО
(должность уполномоченного лица)

(подпись)

А.Д.Петров
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

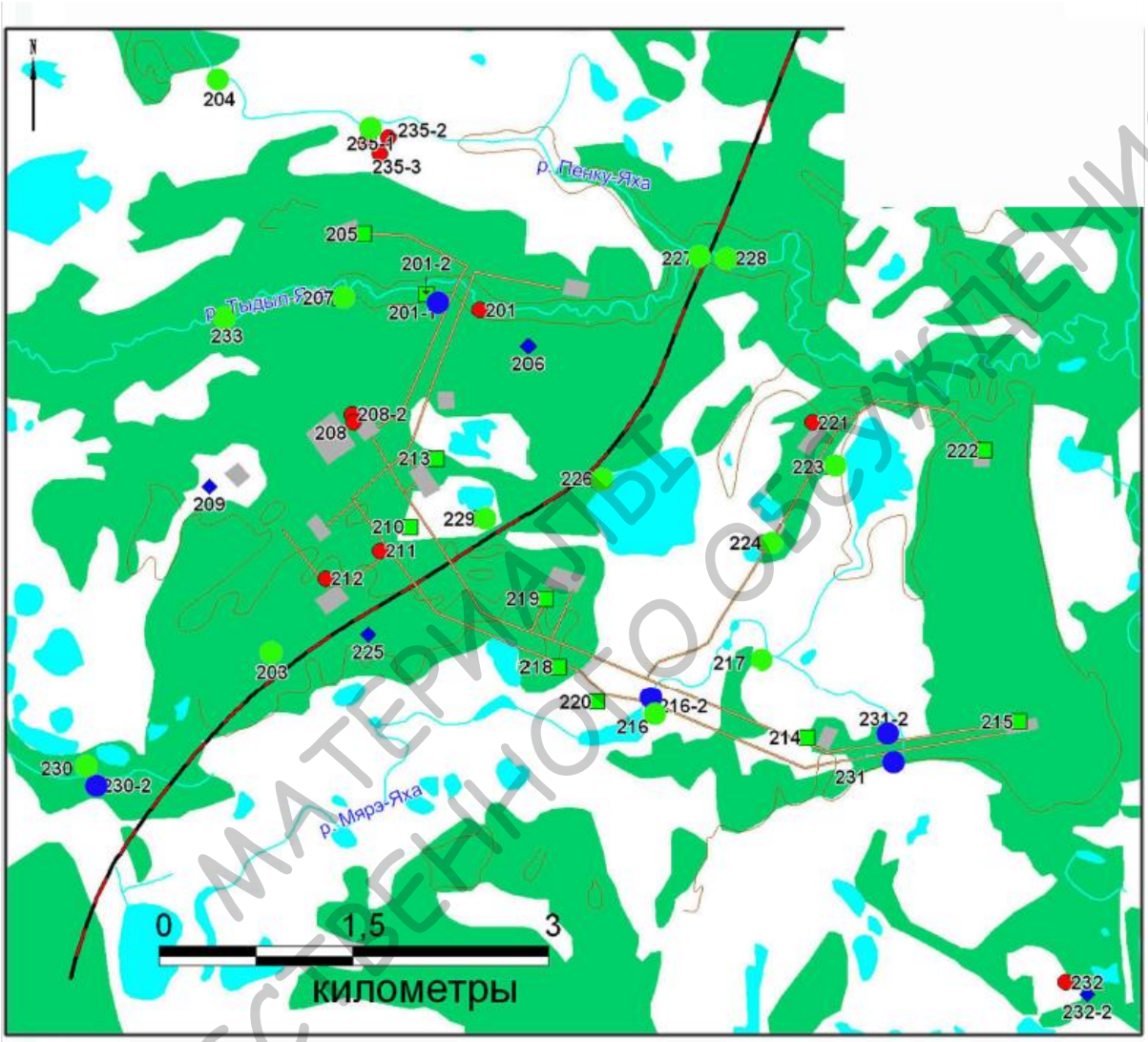
ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ - ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Приложение Р

(обязательное)

Карта-схема производственного экологического контроля Пырейного лицензионного участка



Условные обозначения

станции мониторинга

- оценка состояния атмосферного воздуха, водных объектов, почв и растительного покрова
- оценка состояния атмосферного воздуха, почв и растительного покрова
- оценка состояния водных объектов

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Приложение С
(обязательное)
Публикации о проведении общественных обсуждений проектной документации, включая материалы ОВОС

Публикация в «Российской газете» № 157 (7915) от 19 июля 2019 г.

4 События и комментарии
FACEBOOK.COM/www.rg.ru ODNOKLASSNIKI.RU/rg.ru TWITTER.COM/rgrus VK.COM/rgru
События и комментарии rg.ru
Российская газета www.rg.ru 19 июля 2019 пятница №157 (7915)

ООО НПП «Институт синергетических препаратов и микроудобрений» и Администрация ГО г.Уфа РБ информирует о проведении общественных слушаний по объекту государственной экологической экспертизы: проекта технической документации на агрохимикат Янтари, марки: Семена, Профи, Азот, Калий, Кремний, Бор, который планируется к государственной регистрации. **Название намеченной деятельности:** Проект технической документации агрохимиката Янтари марки: Семена, Профи, Азот, Калий, Кремний, Бор на объекты природной среды. **Цель намеченной деятельности:** Повышение урожайности в сельскохозяйственном производстве. **Местоположение намеченной деятельности:** Территория РФ. **Наименование и адрес заказчика деятельности:** ООО НПП «ИСПМУ», ИНН/КПП 0274902836/027401001 ОГРН 1150280015302; 450022, РБ, г. Уфа ул. Менделеева, д. 134/4, пом. 12, телефон +7(347) 293-47-11, эл.почта: office@pecfic.ru **Разработчик проектной документации:** ООО «Евроэкоменеджмент», ИНН/КПП 0277924317/ 027701001 ОГРН 1170280074293 450029, РБ, г. Уфа, ул. Ульяновых, д. 65 /13, офис 300, телефон: +7(347) 293-47-11. **Примерные сроки проведения ОВОС:** 01.11.2017 г. по 19.09.2019 г. **Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения**: Администрация ГО, г. Уфа, РБ, ООО НПП «ИСПМУ» и ООО «Евроэкоменеджмент». **Форма общественного обсуждения**: общественные слушания. **Срок и место доступности** материалы проекта технической документации, ОВОС, доступны для ознакомления, подготовки замечаний и предложений в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления по адресам: ООО НПП «ИСПМУ» 450022, РБ, г. Уфа, ул. Менделеева, д. 134/4, пом. 12, телефон для справок: +7 (347) 293-47-11, эл. почта: office@pecfic.ru, Администрация ГО г. Уфа: РБ 450098, г. Уфа, Октября пр., д. 120, корп. 1, тел.: (347) 279-06-05, факс: 279-05-90 e-mail: ecology@ufacity.info. **Форма представления замечаний и предложений**: В соответствии с п.4.10. Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372, после окончания общественных обсуждений (проведения общественных слушаний) письменные и электронные сообщения, а также замечания и предложения могут быть направлены в адрес заказчика в течение 30 дней. **Общественные слушания** материалов проекта технической документации ОВОС объектов государственной экологической экспертизы состоятся **19.08.2019 г. в 10.00** по адресу: г. Уфа, пр. Октября, 69, конференц-зал, УИБ УФИЦ РАН (каб. 217). Приглашаются граждане и представители общественных организаций.

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденным приказом Госкомэкологии от 16мая 2000 г. № 372 ООО «Геосистема» извещает о проведении общественных обсуждений по объектам государственной экологической экспертизы – проектам технической документации (в т.ч. материалам оценки воздействия на окружающую среду) пестицидов и агрохимикатов: Комплексное микроудобрение РАЗАКТИВ; Удобрение минеральное «Сперанза+М» марки: порошок, гранулы; Искра, ТАБ (21 г/кг цинкпергина + 9 г/кг перметрина); Аворит, СК (200 г/л азоксистробина + 80 г/л ципроконазола); ХОМ, СП (861 г/кг медь хлорокиси); Мука известняковая (доломитовая) марка С (производитель ООО ПМК «Бутурлинская»); Мука известняковая (доломитовая) марка С (производитель ООО «Вечное ДРСУ»); Мука известняковая (доломитовая) марка С (производитель ООО «Мадаевское»); Селитра аммиачная марка Б; Удобрение органоминеральное Хефе, марки: АРИА, Хефе Амино Плюс, УПК, Хефе Гума, Хефе Кэлл, ВЕИ. Цель намеченной деятельности: государственная регистрация указанных пестицидов и агрохимикатов. Месторасположение: после регистрации указанные пестициды и агрохимикаты могут использоваться на всей территории России. Наименование и адрес заказчика: ООО «Геосистема», адрес: 129128, г. Москва, Мира пр-т, 188Б, 1/43, тел.: 8(903)6870237. Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: 18.07.2019 г. – 19.08.2019 г. Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: администрация Красноярского района Белгородской области. Форма общественного обсуждения: слушания. Форма представления замечаний и предложений: устная и письменная. Дата, время и место проведения: 19.08.2019 г.; с 9.00 до 11.00, по адресу: Белгородская область, п. Красная Яруга, ул. Центральная, 55. Сроки и место доступности документации и ТЗ к ОВОС: с 18.07.2019 по 19.08.2019 года с 9.00 до 17.00 по адресу: Белгородская область, п. Красная Яруга, ул. Центральная, 55. Замечания и предложения принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления по указанному выше адресу.

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

ОБЪЯВЛЕНИЕ ВЫСШЕЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ КОЛЛЕГИИ СУДЕЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В соответствии с Законом Российской Федерации от 26 июня 1992 г. № 3132-1 «О статусе судей в Российской Федерации» Высшая квалификационная коллегия судей Российской Федерации объявляет об открытии вакантных должностей:

- **заместителя председателя Краснодарского краевого суда;**
- **заместителя председателя Магаданского областного суда;**
- **заместителя председателя Самарского областного суда;**
- **заместителя председателя Арбитражного суда Алтайского края;**
- **заместителя председателя Арбитражного суда Волгоградской области;**
- **судьи Двадцать первого арбитражного апелляционного суда.**

Заявления и документы, перечисленные в пункте 6 статьи 5 вышеназванного Закона, принимаются от претендентов на указанные вакантные должности по четвергам с 10.00 до 18.00, в пятницу – с 10.00 до 16.45 (обед с 12.00 до 12.45) по адресу: 123995, г. Москва, ул. Баррикадная, 8, строение 4, каб. № 106, 121.

Последний день приема документов – **19 августа 2019 года.** Заявления и документы, поступившие после указанного срока, к рассмотрению не принимаются.

Уведомление секретаря Общественной палаты Российской Федерации о начале процедуры выдвижения кандидатур в состав общественных наблюдательных комиссий

Сообщаю, что в соответствии с Федеральным законом от 10 июня 2008 г. № 76-ФЗ «Об общественном контроле за обеспечением прав человека в местах принудительного содержания и о содействии лицам, находящимся в местах принудительного содержания» с июля 2019 г. начинается процедура выдвижения кандидатур в состав общественных наблюдательных комиссий субъектов Российской Федерации.

Представители российских, межрегиональных, региональных общественных объединений вправе принять участие в процедуре выдвижения кандидатур в состав общественных наблюдательных комиссий:

- г. Москвы, г. Санкт-Петербурга;
- республик Адыгея, Башкортостан, Дагестан, Коми, Марий Эл, Мордовия, Татарстан, Хакасия, Чеченская, Чувашская;
- Алтайского, Краснодарского, Пермского краев;
- Белгородской, Брянской, Владимирской, Воронежской, Ивановской, Иркутской, Кировской, Костромской, Курской, Липецкой, Московской, Мурманской, Нижегородской, Новосибирской, Омской, Оренбургской, Пензенской, Ростовской, Самарской, Свердловской, Тамбовской, Тверской, Томской, Тульской, Тюменской, Ульяновской, Челябинской областей;
- Ненецкого и Чукотского автономных округов

и в течение 60 дней направить на имя секретаря Общественной палаты Российской Федерации В.А. Фадеева соответствующее заявление и документы, предусмотренные названным Федеральным законом.

Информация о порядке образования общественных наблюдательных комиссий субъектов Российской Федерации и Рекомендации по выдвижению кандидатов в члены общественных наблюдательных комиссий размещены на сайте Общественной палаты Российской Федерации http://www.oprf.ru.

Справки по телефону: 8(495) 221-83-63, доб. 2152.

Секретарь Общественной палаты Российской Федерации В.А. Фадеев

ИНИЦИАТИВА Госдума повысит НДС на пальмовое масло до конца июля

А в Италии — без пальмового масла

Татьяна Замахина

Средства, полученные в бюджет после отмены льготного режима налогового режима для производителей пальмового масла, можно направить на поддержку российской молочной отрасли. Такое заявление вчера сделал председатель Госдумы Вячеслав Володин.

Пока что пальмовое масло облагается пилотным налогом в объеме 10 процентов. «Это шлак, которая имеет отношение к детским товарам, к детскому питанию, молоку, хлебу, – поясняла ситуацию Вячеслав Володин.– Получается, что мы на один уровень с ними ставим импортное масло, созданное, с одной стороны, рабочие места за пределами нашей страны, финансируя их производителей. А с другой стороны, фактически снижаем качество пищевых продуктов у нас в России».

Эта тема накануне поднималась в ходе совещания спикера Госдумы и руководителей думских фракций с главой правительства. «Мы обсуждали ожидания граждан о недопустимости повсеместного использования в продуктах питания пальмового масла, – рассказал Володин. – По мнению людей, это снижает качество продуктов питания, а иногда и наносит вред здоровью». Парламентарий отметил, что пальмовое масло используется в производстве практически всех пищевых продуктов, и это снижает их качество, более того, активизирует рынка настоящее молоко, творог, молоко, сыры.

Все участники совещания, по его словам, были едины во мнении, что необходимо отменить льготы на пальмовое масло, которые действовали на протяжении 1,5 лет. В связи с этим, рассказал глава нижней палаты, принято решение о снятии с данного продукта льготного режима 10% НДС и о возвратах к обычный режим – 20%. Поправка об отмене льготы по пальмовому маслу будет внесена в другому законопроекту – о введении налоговой льготы на отечественную плодово-ягодную продукцию. Вчера он прошел первое чтение, и, как ожидается, будет рассмотрен во втором и третьем чтении на следующей неделе. «Учитывая поддержку со стороны всех фракций, надеемся, что это решение будет принято», – сказал спикер. Госдумы, добавил, что время позволяет народным избранникам успеть одобрить законопроект в окончательном чтении до конца сессии, то есть до 25 июля.

«По нашему мнению, средства, которые в результате этого мы сможем получить дополнительно в бюджет, можно было бы направить на поддержку производства молока и молочной продукции», – добавил Вячеслав Володин. Таким образом, депутаты рассчитывают повлиять на «ценовую характеристику» этой продукции, чтобы «качественное, натуральное молоко» было доступное для россиян, поясняя глава нижней палаты.

Спикер Госдумы обратил внимание, что наличие пальмового масла отмечается на упаковке молочных продуктов. «А так как цена стоимость невысокая, люди зачастую приобретают эту продукцию, а потом разбираются, что в составе пальмовое масло, и высказывают претензии, причем обоснованные», – добавил он. В результате принятия закона импорту пальмового масла в Россию, по оценке парламентария, потерпят прежние темпы роста. «Если в прошлом году его рост был более 20%, то после введения этой нормы он будет гораздо медленнее, потому что страны боролся с засильем пальмового масла», – добавил Володин.

Председатель Комитета Госдумы по бюджету и налогам Андрей Макаров уточнил, что отмена льготы по НДС для указанного продукта даст в бюджет около 5 млрд рублей. Впрочем, «здесь главное – не финансовая сторона, а здоровье населения», добавил он. Депутаты также продумают, как превратить льготу в преференцию, чтобы все же использовался пальмовое масло. Как заявил глава думской фракции «Единая Россия» Сергей Неверов, с этой целью Госдума рассмотрит возможность пересмотра НДС на ряд продуктов, где оно содержится. На какие категории продуктов следует установить льготу, будет обсуждаться. ●



Введение новой ставки поможет России бороться с засильем пальмового масла.

А как у них

За последние годы в Италии сформировалось отчетливо выраженное негативное отношение к пальмовому маслу, отчего заявления итогового решения отказались многие производители. Исключение тропического жира из итальянской кухни началось в 2014 году, когда Great Italian Food Trade (портал высококачественных итальянских продуктов питания) запустил петицию, которую которой требовали внести изменения в рецепты продуктов, производимых на Апеннинах. Под влиянием этого документа и доклада Европейского агентства по безопасности продуктов в 2016 году компания область Кампания стала первым регионом Италии, сделавшим решительный шаг и отсрочку здоровью жителей. Согласно документу, принятой областным советом Кампании, был введен запрет на использование пальмового масла в местных школьных столовых и больницах. Более того, даже авторы петиции признали, что отмена использования пальмового масла, вредное для здоровья, особенно детского. На этой волне сразу две крупных сети супермаркетов Coop и Esselunga полностью вывели пальмовое масло из состава своей марочной продукции и внедрили на рынок новый бренд «Сделано в Италии без пальмового масла». Они не побоялись вступить в схватку с компанией Ferrero. Супермаркеты отказались продавать один из ее продуктов, обвинив производителя в намеренном применении пальмового масла, которое значительно дешевле менее вредных аналогов. Не перебудешь их и обратно ресторанная компания, запрещение Ferrero для защиты своей репутации. Coop и Esselunga не пропустило под напором «шоколадного короля» Италии. Напомним, потратив на ребрендинг более 10 миллионов евро каждый, они сумели стать законодателями нового тренда, которому теперь следуют многие операторы на итальянском рынке.

Подготовила **Нина Мирзакян**, Рим

Медиацентр сообщает

«ФАС О СОБЛЮДЕНИИ АНТИМОНОПОЛЬНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ОРГАНАМИ ВЛАСТИ СУБЪЕКТОВ РФ»

23 июля (вторник) в 12.00 в медиацентре «Российской газеты» состоится пресс-конференция заместителя руководителя ФАС России Андрея Цыганова, приуроченная к опубликованию Федеральной антимонопольной службой «Белой» и «Черной» книг пронконкурентных и антиконкурентных региональных практик за 2018 год.

Аккредитация:
Тел.: 8 (499) 257 59 79; 8 (963) 171 61 99, e-mail: mediacentr@rg.ru.
Адрес медиацентра: г. Москва, ул. Пушкарь, д. 26, стр. 4, 5-й этаж (ст. м. «Сухаревская»).
Для прохода на мероприятие обязательно редакционное удостоверение.

ОБЪЯВЛЕНИЕ ВЫСШЕЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ КОЛЛЕГИИ СУДЕЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В соответствии с Законом Российской Федерации от 26 июня 1992 г. № 3132-1 «О статусе судей в Российской Федерации» Высшая квалификационная коллегия судей Российской Федерации объявляет об открытии вакантных должностей:

- **5 (пяти) судей Первого кассационного суда общей юрисдикции;**
- **7 (семи) судей Восьмого кассационного суда общей юрисдикции.**

Заявления и документы, перечисленные в пункте 6 статьи 5 вышеназванного Закона, принимаются от претендентов на указанные вакантные должности с понедельника по четверг с 10.00 до 18.00, в пятницу – с 10.00 до 16.45 (обед с 12.00 до 12.45) по адресу: 123995, г. Москва, ул. Баррикадная, 8, строение 4, каб. № 106, 121.

Последний день приема документов – **19 августа 2019 года.** Заявления и документы, поступившие после указанного срока, к рассмотрению не принимаются.

Продажа жилого комплекса КС Краснодарская, расположенного по адресу: Краснодарский край, Северский район, ст. Крепостная
извещение о проведении открытого публичного предложения в электронной форме

Продавец: ПАО «Газпром», (812) 609-7624, (812) 609-7622, inf@adm.gazprom.ru, gazpromnoconsensets.ru.
Организатор: ООО ЭТП ГПБ, etp.gpb.ru, (495) 276-00-51, доб. 422, a.kuznecova@etpgpb.ru.
Дата проведения: 21.08.2019 в 11.00 МСК.
Прием заявок с 19.07.2019 с 11.00 МСК по 19.08.2019 до 18.00 МСК.
Начальная/минимальная цена: 157 506 809/ 47 506 809 руб., кроме того НДС.
Шаг понижения/повышения цены: 2 500 000/ 200 000 руб.
Сумма задатка: 4 000 000 руб.
Полная информация размещена на сайтах Организатора и Продавца.

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Общественные обсуждения (в форме слушаний) с целью информирования и учета мнения населения по проектной документации «Реконструкция звеносборочной базы ПМС-303 ст. Кичера», включая материалы «Оценки воздействия на окружающую среду» (ОВОС), организованные ответственным органом Администрацией МО «Северо-Байкальский район» и заказчиком работ Центральная дирекция по ремонту пути – филиал ОАО «РЖД» (юр. адрес: 107174, г. Москва, ул. Н. Басманная, д. 2), состоятся 20 августа 2019 в 13.00 в актовом зале Администрации МО «Северо-Байкальский район» по адресу: РБ, п. Нижнеангарск, ул. Рабочая, 125. Цели и мероприятия проведения намечаемой деятельности: реконструкция звеносборочной базы ПМС-303 на ст. Кичера. Сроки ОВОС, доступность материалов, прием письменных замечаний в течение 30 дней до даты проведения слушаний по адресам: г. Иркутск, ул. К. Маркса, 40, к. 1, БЦ Sobranie, оф. 410; РБ, п. Нижнеангарск, ул. Рабочая, 125, каб. 28, тел. 8(30130)47-424.

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

Уведомление о проведении общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы

Публичное акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат» (далее ПАО «НЛМК») совместно с управлением Левобережного округа администрации города Липецка уведомляет о начале проведения первого этапа общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы – проектная документация «ПАО «НЛМК». ЦХПП. Строительство АНЦ-5» в соответствии с Приказом Государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 16 мая 2000 года № 372.

Цель проекта: увеличение производства оцинкованной продукции коммерческого качества, предназначенной для применения в строительстве и производстве бытовой техники, а также низколегированной, двухфазной и многофазной стали.

Месторасположение объекта: Липецкая область, г. Липецк, объект расположен в Левобережном округе г. Липецка, в промышленной зоне на земельном участке площадью 27 527 526 м², кадастровый номер 48:20:0135001:230 на территории ПАО «НЛМК».

Наименование и адрес заявителя/заказчика: ПАО «НЛМК», пл. Металлургов, 2, г. Липецк, 398040, тел.: +7 (4742) 44 22 44.

Разработчик (представитель заявителя): АО «НЛМК-Инжиниринг», тел.: +7 (47 42) 77-46-32, г. Липецк, ул. Калинина, д. 1, почтовый индекс 398040.

Примерные сроки проведения обсуждений ОВОС: июль–октябрь 2019 г.

Органы, ответственные за организацию общественных обсуждений /общественных слушаний: Управление Левобережным округом администрации города Липецка, Россия, 398055, г. Липецк, пр. Мира, д. 30, тел.: (4742) 45-17-20, levokrug@lipetsk.ru.

Предлагаемая форма общественных обсуждений на первом этапе: прием замечаний и предложений на проект технического задания на оценке воздействия на окружающую среду.

Форма предоставления замечаний и предложений: в письменном виде в журнал учета предложений и замечаний по адресу: г. Липецк, пл. Металлургов, 2а (здание библиотеки, музея ПАО «НЛМК»). Часы работы: пн.–чт. с 8.00 до 17.00, пт. с 8.00 до 16.00.

Сроки предоставления замечаний и предложений по первому этапу обсуждений – проекту Технического задания на проведение ОВОС – до 19.08.2019 г.

Ознакомиться с материалами первого этапа обсуждения ОВОС — пояснительной запиской, предварительной экологической оценкой и проектом технического задания на ОВОС **можно:**
— **в электронном виде** на официальном сайте управления Левобережным округом г. Липецка: ri.lipetsk.ru/ru.
— в бумажном виде по адресам: пл. Металлургов, 2а (здание библиотеки, музея ПАО «НЛМК»). Часы работы: пн.–чт. с 8.00 до 17.00, пт. с 8.00 до 16.00; г. Липецк, пр. Мира, д. 30 (здание Администрации Левобережного округа г. Липецка).

Прием замечаний к предложений будет осуществляться с 19.07.2019 г. по 19.08.2019 г. по адресам: пл. Металлургов, 2а (здание библиотеки, музея ПАО «НЛМК»), часы работы: пн.–чт. с 8.00 до 17.00, пт. с 8.00 до 16.00 и г. Липецк, пр. Мира, д. 30 (здание Администрации Левобережного округа г. Липецка).

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с Администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция дожимной компрессорной станции (ДКС) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: АО «Сибнефтегаз», Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 78А.

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль – сентябрь 2019 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

Стехническим заданием на проведение ОВОС и материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: пгт. Уренгой, мкр. 3, стр. 20, ежедневно с 8.30 до 18.00, кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:
— от Администрации Пуровского района – начальник Управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Каранидзи, (34997) 2-41-30;
— от АО «Сибнефтегаз» – старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович, (3494) 222 000 (доб.1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк» п.г.т. Уренгой, мкр. 3, д. 20.

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с Администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: АО «Сибнефтегаз», Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 78А.

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль – сентябрь 2019 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

Стехническим заданием на проведение ОВОС и материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: пгт. Уренгой, мкр. 3, стр. 20, ежедневно с 8.30 до 18.00, кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:
— от Администрации Пуровского района – начальник Управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Каранидзи, (34997) 2-41-30;
— от АО «Сибнефтегаз» – старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович, (3494) 222 000 (доб.1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: дом культуры «Маяк» п.г.т. Уренгой, мкр. 3, д. 20.

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

Для ознакомления

Публикация в «Красный север» № 54 от 13 июля 2019 г.

ОБЪЯВЛЕНИЯ

КРАСНЫЙ СЕВЕР красныйсевер.рф

ИНФОРМИРОВАНИЕ ОБЩЕСТВЕННОСТИ О НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» совместно с администрацией муниципального образования Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа объявляет о начале процесса общественных обсуждений материалов проектной документации по объектам **«Обустройство Ево-Яхинского лицензионного участка. Объекты добычи», «Обустройство Ево-Яхинского лицензионного участка. Линейные объекты», «Обустройство Ево-Яхинского лицензионного участка. Объекты подготовки»** (далее – Проектная документация), в том числе раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», включая оценку воздействия на окружающую среду (далее – ПМООС, включая ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: проектирование, строительство и эксплуатация объектов добычи, транспортировки и подготовки природного газа и газового конденсата Ево-Яхинского лицензионного участка как единого комплекса.

Местоположение намечаемой деятельности: в административном отношении проектируемые объекты расположены в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области.

Генеральный заказчик: ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ», РФ, 629305, г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5, «Деловой центр Юг», 3-й блок; электронная почта: yung@yung.novatek.ru, тел. +7 (3494) 922-242, факс +7 (3494) 922-213.

Заказчик проекта/генеральная проектная организация:

ООО «НОВАТЭК НТЦ», РФ, 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 53, электронная почта: ntc@novatek.ru, тел. +7 (3452) 680-300, факс +7 (3452) 680-333.

Проектная организация – разработчик ПМООС, включая ОВОС:

ООО «ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ», РФ, 344018, г. Ростов-на-Дону, пр. Буденновский, 106/2, электронная почта: info@ungg.net, тел. +7 (863) 203-62-70; +7 (495) 108-06-61, доб.70-15.

Ориентировочные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду по обсуждаемому объекту: июль 2019 – сентябрь 2019.

Орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: администрация муниципального образования Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

Организатор проведения общественных обсуждений: ООО «ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ».

Форма проведения общественных обсуждений: регистрация мнения общественности в письменном виде в общественной приемной и общественные слушания.

Сроки и место доступности технического задания и материалов ПМООС, включая ОВОС: с Техническим заданием, материалами Проектной документации, в том числе раздел ПМООС, включая ОВОС, можно ознакомиться с 15 июля по 14 августа в общественной приемной по адресу: ЯНАО, 629860, Пуровский район, п.г.т. Уренгой, 3-й микрорайон, строение 20, филиал МБУК «ЦКС Пуровского района» – Дом культуры «Маяк» поселка Уренгой, электронная почта: dk_mayak@mail.ru, тел.: +7 (34934) 9-23-91, 9-23-59. Приемная открыта в будние дни с 9.00 до 18.00 (перерыв на обед с 12.30 до 14.00).

Форма представления замечаний и предложений: отзывы и комментарии по материалам Проектной документации, в том числе разделу ПМООС, включая ОВОС, оставлять в журнале для регистрации замечаний и предложений в общественной приемной в срок 30 дней с даты опубликования настоящего извещения.

Общественные слушания состоятся по адресу: ЯНАО, Пуровский район, п.г.т. Уренгой, 3-й микрорайон, строение 20, филиал МБУК «ЦКС Пуровского района» – Дом культуры «Маяк» поселка Уренгой 15 августа 2019, в 15.00.

В случае изменения сроков и места проведения общественных слушаний соответствующая информация будет опубликована не менее чем за 7 дней до проведения общественных слушаний.

В соответствии с п. 4.10 Положения об ОВОС в РФ, утвержденного Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372, после окончания общественных обсуждений (проведения общественных слушаний) замечания и предложения могут быть представлены в общественную приемную по вышеуказанному адресу или направлены в адрес заказчика в течение 30 дней.

ОФИЦИАЛЬНО



В СЛУЧАЕ ОБНАРУЖЕНИЯ ЛЕСНОГО ПОЖАРА, РАЗЛИВОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ, НЕСАНКЦИОНИРОВАННЫХ СВАЛОК, САМОВОЛЬНЫХ ВЫРУБОК СЛЕДУЕТ НЕЗАМЕДЛИТЕЛЬНО СООБЩИТЬ НА ПРЯМУЮ ЛИНИЮ ЛЕСНОЙ ОХРАНЫ: 8-800-100-94-00 ИЛИ 8 (34922) 5-28-27.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с Администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, 78А.

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль – сентябрь 2019 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и с материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: п.г.т. Уренгой, мкр-н 3, стр. 20, ежедневно: с 08 час. 30 мин. до 18 час. 00 мин., кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:

- от Администрации Пуровского района – начальник Управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Караяниди: (34997) 2-41-30;
- от АО «Сибнефтегаз» – старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович: (3494) 222-000 (доб.1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция УКПГ, Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк», п.г.т. Уренгой, мкр-н 3, д. 20.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с Администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция дожимной компрессорной станции (ДКС) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, 78А.

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль – сентябрь 2019 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и с материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: п.г.т. Уренгой, мкр-н 3, стр. 20, ежедневно: с 8 час. 30 мин. до 18 час. 00 мин., кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:

- от Администрации Пуровского района – начальник Управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Караяниди: (34997) 2-41-30;
- от АО «Сибнефтегаз» – старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович: (3494) 222-000 (доб. 1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк», п.г.т. Уренгой, мкр-н 3, д. 20.

АО «Газпром газораспределение Север» информирует, что в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872 и приказом ФАС России от 18.01.2019 № 38/19 в сети «Интернет» и на официальном сайте Общества http://sever04.ru/ в разделе «Раскрытие информации» опубликована информация:

- о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по транспортировке газа по трубопроводам АО «Газпром газораспределение Север» за июнь 2019 года;
- об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год;
- о фактических показателях наличия (отсутствия) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» (с разбивкой по филиалам) за июнь 2019 года.

ОАО «Севернефтегазпром» формирует кадровый резерв для работы вахтовым методом по следующим профессиям:

- электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5-го разряда;
- электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматике 5-го разряда.

Требование: наличие удостоверения, опыт работы.
E-mail: ZelenskiyAA@sngp.com, тел. 24-81-29.

ГАЗЕТА «КРАСНЫЙ СЕВЕР» | ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР А. В. СНЕГИРЁВ | Государственное учреждение «Северное издательство» | ДИРЕКТОР П. Н. ИВАНОВ

№ 54. Газета вышла в свет 13 июля 2019 года. Подписано в печать 12 июля 2019 г. По графику: 18.00, фактически: 18.00.

ПОДПИСНЫЕ ИНДЕКСЫ: на год – 14837, на полугодие – 54390.

СОУЧРЕДИТЕЛИ – департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа (629008, Тюменская область, ЯНАО, г. Салехард, пр-кт Молодежи, 9). Государственное учреждение «Северное издательство» (629008, Тюменская обл., ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская, 14).

ИЗДАТЕЛЬ – департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа (629008, Тюменская область, ЯНАО, г. Салехард, пр-кт Молодежи, 9).

ГАЗЕТА ЗАРЕГИСТРИРОВАНА Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Тюменской области, ХМАО – Югре и ЯНАО 19 апреля 2012 года. Регистрационное свидетельство ПИ № ТУ72-00556.

Тираж 7700 экз.

Заказ № 0890 (тираж 5300 экз.) отпечатан в типографии ГУ «Северное издательство» (629000, ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская, 14).

Заказ № 0890/1 (тираж 2400 экз.) отпечатан в типографии ГУ «Северное издательство» (629800, ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел Пелей, панель 10, проезд 4).

Газета выходит по средам и субботам, спецвыпуски – по особому графику.

Стоимость годовой подписки – 270 рублей. В розницу цена свободная.

Отдел рекламы ☎ (34922) 3-39-37, E-mail: ks33937@yandex.ru
Отдел подписки ☎ (34922) 3-39-54.
Адрес редакции: 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. В. Подшибякина, 17.
САЙТ: www.красныйсевер.рф
E-mail: otvetsek-ks@mail.ru
Приемная ☎ (34922) 3-34-72.

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЯ

Публикация в «Северный луч» № 29 (3792) от 19 июля 2019 г.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее - ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция дожимной компрессорной станции (ДКС) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, ул.Таёжная, 78«А».

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль - сентябрь 2019г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и с материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: п.г.т.Уренгой, мкр.3, стр.20, ежедневно: с 8.30 до 18.00, кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:

от администрации Пуровского района - начальник управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Караяниди, тел.: 8 (34997) 2-41-30;

от АО «Сибнефтегаз» - старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович, тел.: 8 (3494) 222 000 (доб.1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк», п.г.т.Уренгой, мкр.3, д.20.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее - ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, ул.Таёжная, 78«А».

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль - сентябрь 2019г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и с материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: п.г.т.Уренгой, мкр.3, стр.20, ежедневно: с 8.30 до 18.00, кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:

от администрации Пуровского района - начальник управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Караяниди, тел.: 8 (34997) 2-41-30;

от АО «Сибнефтегаз» - старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович, тел.: 8 (3494) 222 000 (доб.1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк», п.г.т.Уренгой, мкр.3, д.20.

РАЗЪЯСНЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

НАКАЗАНИЕ ЗА УЩЕРБ, НАНЕСЁННЫЙ ЛЕСУ

Федеральным законом от 6.06.2019 №135-ФЗ «О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях» КоАП РФ дополняется статьей 8.5.2, предусматривающей административную ответственность должностных лиц за сокрытие сведений о санитарном и лесопатологическом состоянии лесов или включение недостоверных сведений о санитарном и лесопатологическом состоянии лесов в акт лесопатологического обследования.

При этом повышенная административная ответственность устанавливается за совершение указанных административных правонарушений в отношении защитных лесов, особо защитных участков лесов, а также лесов, расположенных в лесопарковых зеленых поясах.

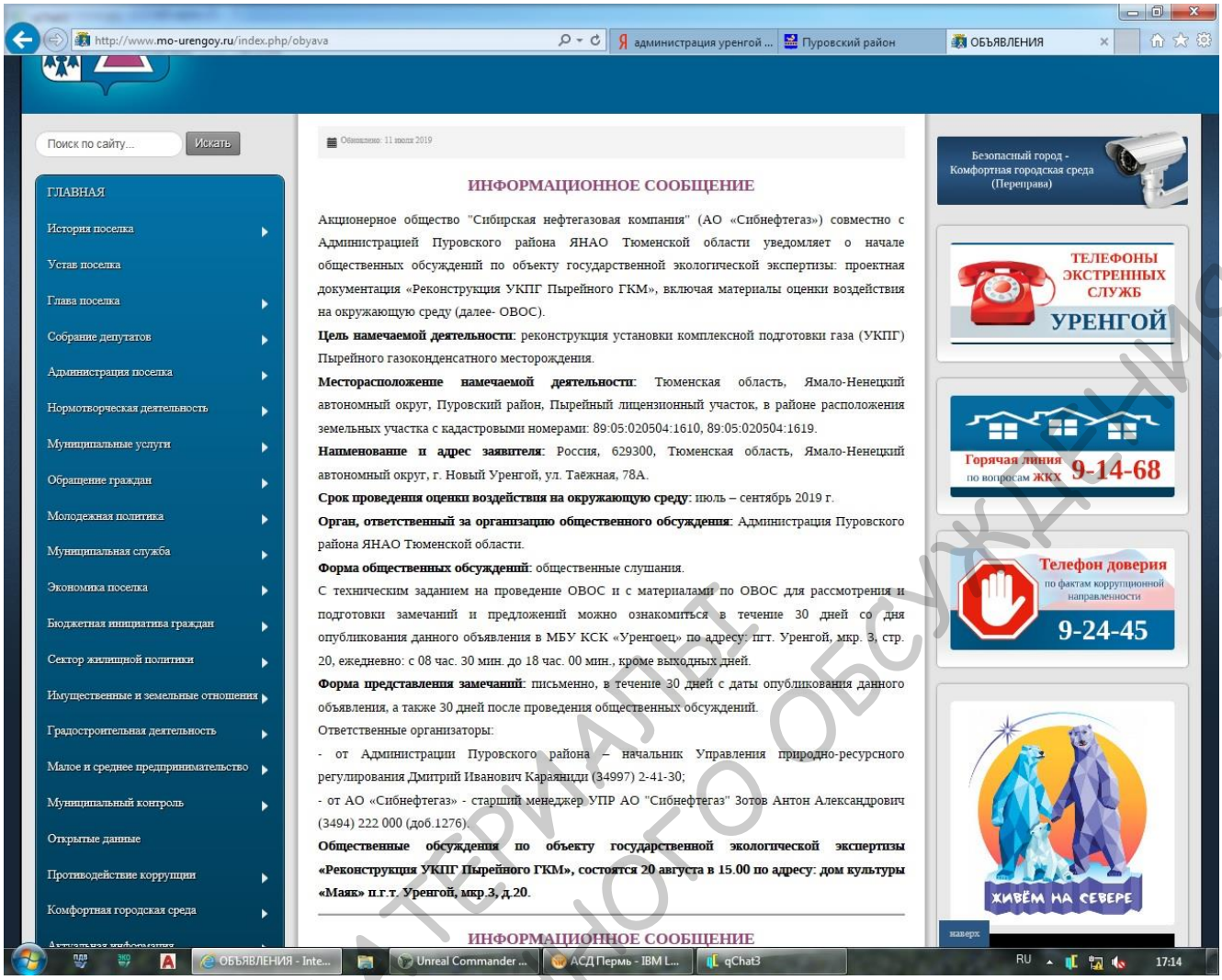
Одновременно в статью 8.5 Кодекса (сокрытие или искажение экологической информации) вносятся изменения, разграничивающие составы административных правонарушений, предусмотренных названной статьей и статьей 8.5.2 Кодекса.

Изменения вступили в силу с 18 июня 2019 года.

По материалам Ямало-Ненецкой природоохранной прокуратуры

ДЛЯ СЛУЖЕБНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

Информационное сообщение, опубликованное на сайте поселка Уренгой



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Т
(обязательное)
Протокол общественных обсуждений

1

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ
намечаемой хозяйственной и иной деятельности на территории муниципального образования Пуровский район и ее возможном воздействии на окружающую среду

п.г.т. Уренгой " 20 " августа 2019 года

По инициативе Акционерного общества «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»), далее именуемого "Заявитель", в соответствии с действующим законодательством *(Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ "Об экологической экспертизе", «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденное Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 г. № 372, «Положение о порядке организации и проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной и иной деятельности на территории муниципального образования Пуровский район и ее возможном воздействии на окружающую среду», утвержденное постановлением Главы района от 30.07.2013 г. № 115-ПГ)* и в целях учета интересов общественности, проведены общественные обсуждения намечаемой хозяйственной и иной деятельности на территории муниципального образования Пуровский район и ее возможном воздействии на окружающую среду: проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду

Информационное сообщение о проведении общественных обсуждений опубликовано в следующих средствах массовой информации:
- официальное издание органов Правительства Российской Федерации «Российская газета» № 157 (7915) от 19 июля 2019 года;
- официальное издание органов государственной власти Ямало-Ненецкого автономного округа «Красный Север» № 54 от 13 июля 2019 г.;
- официальное издание Пуровского района «Северный луч» № 29 (3792) от 19 июля 2019 г.

а также опубликовано на сайте администрации муниципального образования п.г.т. Уренгой 11 июля 2019 г. (http://www.mo-urengoy.ru/index.php/obyava)

Материалы и документация о намечаемой деятельности размещены для ознакомления в период с "19" июля 2019 года по "20" сентября 2019 года в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: п.г.т. Уренгой, мкр. 3, стр. 20

В общественных обсуждениях приняли участие:

Председатель обсуждений – представитель органа местного самоуправления:	Каюков Михаил Сергеевич	И.о. начальника Управления природно-ресурсного регулирования Администрации Пуровского района
Секретарь обсуждений:	Бузмакова Анастасия Андреевна	Инженер проекта, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь
Представители заявителя:	Кулешова Ирина Николаевна	Руководитель сектора охраны окружающей среды Отдел промышленной безопасности охраны труда и окружающей среды АО «Сибнефтегаз»
	Радаева Юлия	Старший менеджер Управления

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	Андреевна Ткаченко Григорий Владимирович Назаров Алексей Леонидович	проектных работ АО «Сибнефтегаз» Менеджер Управления проектных работ АО «Сибнефтегаз» Ведущий инженер-технолог АО «Сибнефтегаз»
Представители проектировщика:	Смирнова Галина Георгиевна Катасва Екатерина Геннадьевна	Заместитель директора по производству, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь
Участники обсуждений	Зарегистрировалось " 8 " человек (список прилагается)	

В ходе обсуждении выступили:

1. Председатель обсуждений:

Сообщил, что в соответствии с Федеральным законом «Об экологической экспертизе»; Приказом Госкомэкологии «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Федеральным Законом «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Пуровского района, Положением о порядке организации и проведения общественных обсуждений среди населения о намечаемой хозяйственной и иной деятельности на территории муниципального образования Пуровский район и возможном её влиянии на окружающую среду, а также в целях учета интересов граждан, сегодня проводятся общественные обсуждения проектной документации:

- «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ».

Заказчик: АО «Сибнефтегаз».

Проектировщик: филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь

Место проведения общественных обсуждений – п. Уренгой, Дом культуры «Маяк»

Сегодня 20 августа 2019 г. время 15 часов 00 минут

Далее было предложено выбрать представителя от заинтересованных граждан, который будет подписывать протокол. После обсуждения была предложена и утверждена кандидатура Канопенко Никиты Андреевича.

Довел до сведения присутствующих следующий регламент проведения общественных обсуждений: доклады – до 20 минут, выступления – до 5 минут, вопросы, предложения – до 3 минут.

Обратил внимание присутствующих, что общественные обсуждения записываются на диктофон, с целью безошибочной трактовки вопросов и ответов в итоговом протоколе.

Возражений против применения записывающих устройств (диктофон) не поступило.

Сообщил, что на обсуждениях общественные объединения и юридические лица не присутствуют.

Сообщил, что вопросы и предложения могут подаваться в письменной и устной форме с указанием Фамилии Имени и Отчества, места работы и должности.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Возражений по регламенту не поступило.

2. Катаева Екатерина Геннадьевна. Доклад по теме выступления представлен в приложении 4 к протоколу.

После завершения доклада поступили следующие вопросы в устной форме.

Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*
Вы сказали, что при реконструкции объектов у Вас появляется площадка дизельного топлива. Какой объем топлива будет храниться на данной площадке? Требуется ли для этой площадки разработка ПЛАРН?
Ответ: *Смирнова Галина Георгиевна, Заместитель директора по производству:*
Не совсем так: площадка существующая. Предусматривается аварийная дренажная емкость объемом 25 м^3 для сбора пролива. На период аварийной ситуации розлив локализуется в пределах площадки.
Кулешова Ирина Николаевна, Руководитель сектора охраны окружающей среды Отдел промышленной безопасности охраны труда и окружающей среды АО «Сибнефтегаз»
Площадка, существующая ПЛАРН у пас нет, потому как нет такого единовременного объема ГСМ, для которого необходима разработка ПЛАРН.
Катаева Екатерина Геннадьевна, Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь
Дизельное топливо на данной площадке – резервный источник топлива.
Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*
Если это резервный источник топлива, то значит там постоянно хранится топливо? На любой объем топлива, хранящийся постоянно в цистернах, необходима разработка ПЛАРН.
Ответ: *Смирнова Галина Георгиевна, Заместитель директора по производству:*
Проектом предусматривается строительство аварийной дренажной емкости, в которой дизельное топливо хранится не постоянно, а только на время аварийной ситуации, в связи с чем для проектируемого оборудования ПЛАРН не требуется.
Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*
К какой категории земель относятся объекты реконструкции?
Ответ: *Катаева Екатерина Геннадьевна, Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь*
Земли лесного фонда, предоставлены на основании договора аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ № 117/л-07 от 17.09.2007 г. Дополнительный отвод земельных участков не предусматривается.
Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*
Попадают ли объекты реконструкции в водоохранную зону?
Ответ: *Катаева Екатерина Геннадьевна, Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь*
Нет, в водоохранную зону объекты не попадают. Ближайший водоток – река Тыдылъяха, расположен в 1 км севернее площадок. Таким образом, площадки расположены за границами водоохранных зон.
Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*
Вы сказали, при строительстве, эксплуатации будут образовываться отходы и что они будут накапливаться на площадках. Где располагаются эти площадки? Предусмотрены ли проектом площадки накопления?
Ответ: *Катаева Екатерина Геннадьевна, Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь*
Да, проектом предусмотрено выделение площадок накопления отходов. Используются существующие площадки накопления отходов УКПГ и ДКС, а также предусмотрены новые площадки накопления отходов строительства. Расположение площадок накопления

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

отходов на период строительства представлено на графической части проекта организации строительства.

Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*

В соответствии с чем они должны быть предусмотрены?

Ответ: *Катаева Екатерина Геннадьевна, Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь*

При расположении данных площадок учитываются следующие требования:

1. Герметичный контейнер для накопления ТКО.
2. Герметичный металлический контейнер для накопления промасленной ветоши.
3. Металлическая емкость или контейнер для накопления остатков или огарков стальных электродов.
4. Предусмотрена площадка с бетонным основанием и навесом для накопления отходов металла и крупногабаритного строительного мусора.
5. Сыпучие материалы хранятся в мешках для исключения запыления.

Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*

Вы сказали, что сточные воды будут собираться в герметичные емкости. А где герметичные емкости будут храниться?

Ответ: *Кулешова Ирина Николаевна, Руководитель сектора охраны окружающей среды Отдел промышленной безопасности охраны труда и окружающей среды АО «Сибнефтегаз»*

Строительство осуществляется подрядной организацией, которая использует собственные емкости и контейнеры накопления отходов в рамках исполнения договора. На период эксплуатации стоки собираются и направляются на существующие очистные сооружения.

Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*

А на какие сооружения очистные сооружения будут вывозиться стоки?

Ответ: *Кулешова Ирина Николаевна, Руководитель сектора охраны окружающей среды Отдел промышленной безопасности охраны труда и окружающей среды АО «Сибнефтегаз»*

На период эксплуатации используются собственные очистные сооружения. На период строительства – на те очистные сооружения, с которыми у подрядчика заключен договор. АО «Сибнефтегаз» в рамках строительного договора проконтролирует, чтобы данный договор у подрядчика был заключен.

Вопрос: *Кирюшин Юрий Сергеевич, г. Тарко-Сале*

В каких источниках была опубликована информация о проведении общественных слушаний?

Ответ: *Катаева Екатерина Геннадьевна, Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь*

Информация была опубликована в «Российской газете», газете «Красный Север», газете «Северный луч».

Вопрос: *Кирюшин Юрий Сергеевич, г. Тарко-Сале*

Было-ли дополнительное информирование общественности?

Ответ: *Катаева Екатерина Геннадьевна, Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь*

Дополнительное информирование общественности было осуществлено путем размещения информационного сообщения на официальном сайте Администрации поселка Урсенгой.

Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*

Какие альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности были рассмотрены в ходе проведения оценки воздействия на окружающую среду?

Ответ: *Катаева Екатерина Геннадьевна, Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь*

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

5

5

В ходе оценки воздействия на окружающую среду рассмотрены два альтернативных варианта: реконструкция в соответствии с Заданием на проектирование и отказ от реконструкции. Риски в случае отказа от реконструкции были представлены в докладе.

Вопрос: *Каюков Михаил Сергеевич, г. Тарко-Сале*

Присутствуют ли на территории реконструкции сельскохозяйственные угодья?

Ответ: *Катаева Екатерина Геннадьевна, Руководитель группы отдела промышленной безопасности и экологии, филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь*

Проектная документация разработана на существующей промышленной площадке, дополнительный отвод земель под размещение проектируемых объектов не предусматривается. Непосредственно под участком предстоящей застройки сельскохозяйственные угодья отсутствуют.

По результатам проведенных общественных обсуждений были сформированы итоговые выводы:

1. Общественные обсуждения проектной документации: «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» состоялись.
2. АО «Сибнефтегаз» проинформировать Администрацию Пуровского района о завершении государственной экспертизы с предоставлением копии экспертного заключения.

Неотъемлемой частью протокола являются следующие приложения:

Приложение №1 «Журнал регистрации замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений намечаемой хозяйственной (и иной) деятельности: проектной документации «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы ОВОС»

Приложение №2 «Лист регистрации участников общественных обсуждений намечаемой хозяйственной (и иной) деятельности: проектной документации «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы ОВОС на территории муниципального образования Пуровский район и ее возможном воздействии на окружающую среду»

Приложение №3 «Копии информационных сообщений о проведении общественных обсуждений»

Приложение №4 Доклад «Объект государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду»

Председатель обсуждений – представитель органа местного самоуправления	М.С. Каюков (ФИО)
Секретарь обсуждений	А.А. Бузмакова (ФИО)
Представитель заявителя	Г.В. Ткаченко (ФИО)
Представитель заинтересованных граждан	Н.А. Каноненко (ФИО)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение 1 6.

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ

замечаний и предложений, поступивших от участников общественных обсуждений намечаемой хозяйственной (и иной) деятельности: проектной документации «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы ОВОС

(наименование намечаемой деятельности)

Начат: «19» июля 2019 г.

Окончен: «___» _____ 20 г.

Предложений и замечаний по проекту: _____
(количество)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ

замечаний и предложений поступивших от участников общественных обсуждений намечаемой хозяйственной (и иной) деятельности: проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы ОВОС

(наименование намечаемой деятельности)

на территории муниципального образования Пуровский район и ее возможном воздействии на окружающую среду.

Заказчик: Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»)

Представитель заказчика: филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства, контактный телефон участника обсуждений	Суть замечаний, предложений	Подпись участника обсуждений
1				
2				

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

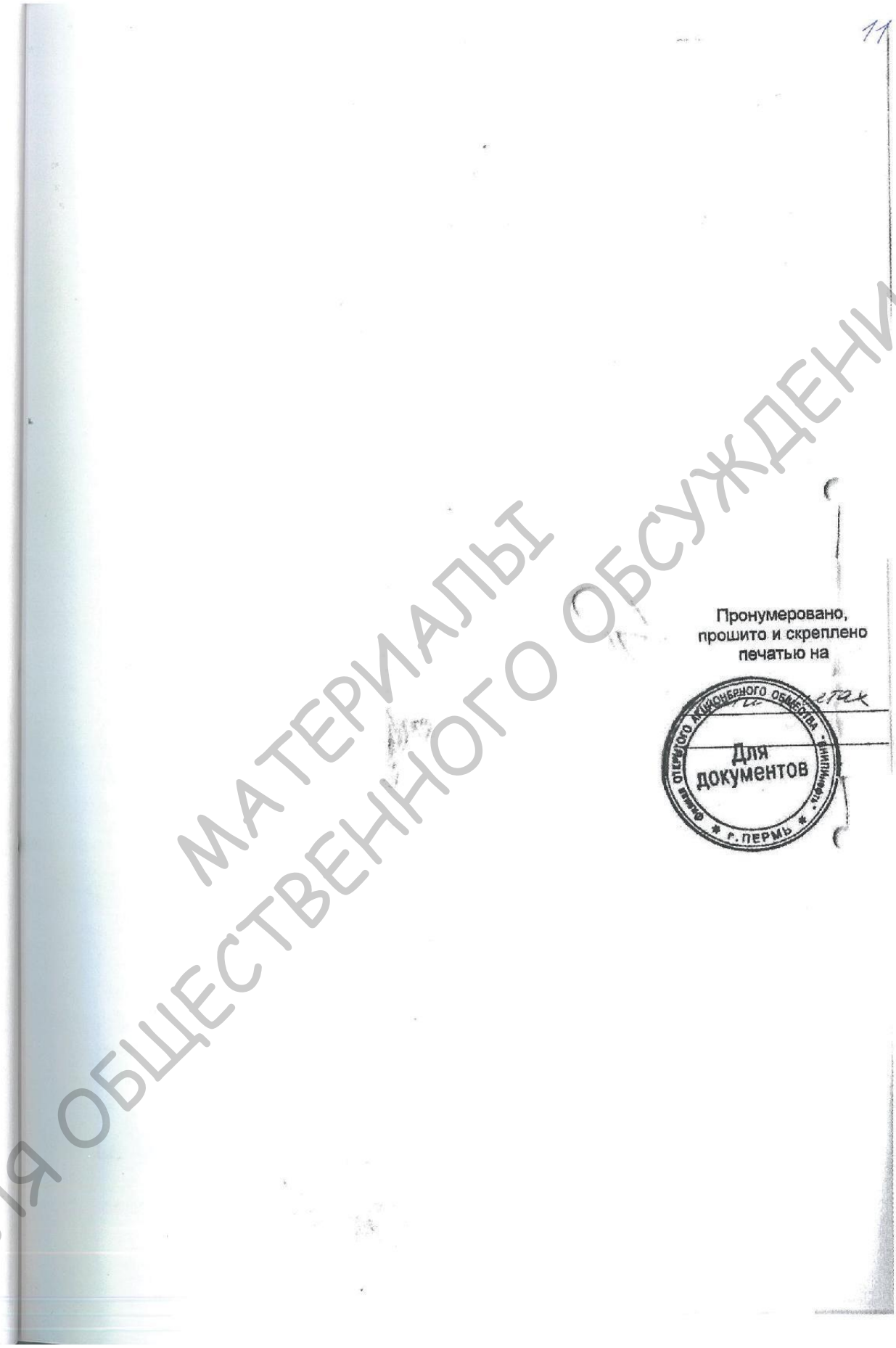
№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства, контактный телефон участника обсуждений	Суть замечаний, предложений	Подпись участника обсуждений
3				
4				
5				
6				

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства, контактный телефон участника обсуждений	Суть замечаний, предложений	Подпись участника обсуждений
7				
8				
9				
10				

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства, контактный телефон участника обсуждений	Суть замечаний, предложений	Подпись участника обсуждений
11				
12				
13				
14				



МАТЕРИАЛЫ
ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

12

Приложение 2

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ
участников общественных обсуждений намечаемой хозяйственной (и иной) деятельности: проектной документации «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы ОВОС
(наименование намечаемой деятельности)

на территории муниципального образования Пуровский район и ее возможном воздействии на окружающую среду.

Заказчик: Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»)
Представитель заказчика: филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства участника обсуждений	Контактный телефон участника обсуждений	Подпись участника обсуждений
1.	Герасимов Юрий Сергеевич	Горно-Сале	24046	
2.	Сенькеев Роман Алексеевич	Воронеж	2202	
3.	Колотенко Никита Андреевич	Приморско-Ахтарск	2202	
4.	Бродников Евгений Викторович	Воронеж	2202	
5.	Михайлов Артур Николаевич	Ноябрьск	89220956[illegible]	
6.	Нурлыгин Антон Валентинович	Вуктыл	89[illegible]	

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

13

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства участника обсуждений	Контактный телефон участника обсуждений	Подпись участника обсуждений
7.	Кошеличенко Константин Леонидович	Уренгой	8912420 0634	
8.	Ярмолинец Максим Павлович	Уренгой	8922068 0037	
9.				
10.				
11.				
12.				
13.				
14.				

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

14

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства участника обсуждений	Контактный телефон участника обсуждений	Подпись участника обсуждений
15.				
16.				
17.				
18.				
19.				
20.				
21.				
22.				

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

15

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства участника обсуждений	Контактный телефон участника обсуждений	Подпись участника обсуждений
23.				
24.				
25.				
26.				
27.				
28.				
29.				
30.				

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

16

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства участника обсуждений	Контактный телефон участника обсуждений	Подпись участника обсуждений
31.				
32.				
33.				
34.				
35.				
36.				
37.				
38.				

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

17

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства участника обсуждений	Контактный телефон участника обсуждений	Подпись участника обсуждений
39.				
40.				
41.				
42.				
43.				
44.				
45.				
46.				

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

18

№ п/п	Ф.И.О. – для физических лиц, наименование юридического лица (в случае, если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства участника обсуждений	Контактный телефон участника обсуждений	Подпись участника обсуждений
47.				
48.				
49.				
50.				
51.				
52.				
53.				
54.				

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение 3

19

FACEBOOK.COM/www.rg.ru
ОДНОКЛАССНИКИ.ru/rg
TWITTER.COM/rgnru
VK.COM/rgru
Событийный комментарий rg.ru
Российская газета www.rg.ru 19 июня 2019 г. пятница № 134 (7910)

ИНИЦИАТИВА Госдума повысит НДС на пальмовое масло до конца июля

А в Италии — без пальмового масла

Татьяна Замахина



Введение новой налоговой ставки поможет России бороться с вредным пальмовым маслом.

Сегодня, по мнению депутатов и правительства, отменить льготного налогового режима для производителей растительного масла, можно вырастить за поддержку российской молочной отрасли. Такое заявление четвертая вице-премьер Госдумы Виктория Вольвач.

Почему пальмовое масло объявляется основным налогом в объеме 10 процентов, «Труд» выяснил, которая имеет отношение к детским товарам, кремам и зубным пастам, колбасу, хлебу — словом, ситуацию Вячеслав Володин.

Полу ранее, что на внешнем рынке стали самым импортируемым маслом, отодвинув, сводной сои, работе металла продемонстрировали. Аналитики производителей. А другой стороны, фактически снижением зависимости импортозависимости в России.

Эта тема звучит не впервые. Госдумы и правительства думцы. Однако в отличие от прежних попыток «Мобильная фракция» предложила не перекладывать повышение налогового бремени на плечи простых покупателей. Депутаты предлагают ввести специальную ставку НДС в размере 10 процентов на пальмовое масло, а также на продукты питания, в которых оно содержится. Это, по мнению авторов инициативы, позволит сократить количество продуктов питания, в которых содержится пальмовое масло, и повысить вред здоровью. Подчеркнут, что «Мобильная фракция» не ставит задачу запретить пальмовое масло, а лишь предлагает повысить налоговую нагрузку на производителей продуктов, в которых оно содержится. Вырученные деньги депутаты предлагают направить на поддержку российских производителей растительных масел.

«По нашему мнению, средства, которые в результате этого смогли бы получить дополнительно в бюджет Российской Федерации, могли бы направить на поддержку производства именно отечественного растительного масла, — заявила Вольвач. — Это позволит, с одной стороны, увеличить производство в стране, а с другой — снизить зависимость от импорта».

Сегодня Госдуму обратила внимание, что налог на пальмового масла отвлечется на установленный бумажки. «Атака» еще и сможет помешать, а также сделать продукты более доступными для населения, сможет главный».

Сегодня Госдуму обратила внимание, что налог на пальмового масла отвлечется на установленный бумажки. «Атака» еще и сможет помешать, а также сделать продукты более доступными для населения, сможет главный».

Дискуссия

Российские ставку больше покупает продукцию без пальмового масла, но много лидер.

Впрочем, эксперты, опрошенные «РГ», не просто не поддержали повышение налога на добавленную стоимость (НДС) с нынешних 18 процентов до 20 процентов на пальмовое масло.

Сергей Петрович может повысить проблемы. Российские повышение цен на конечную продукцию, рассказал в беседе с «РГ» исполнительный директор Ассоциации рынка масла Мальцев.

Пример, по его словам, подобного рода мер в отношении сахара. Когда пошлина на импортный сахар-сырец была увеличена, производители сахара-рафинада, получающего из него, начали повышать цены. Это привело к тому, что производство сахара в России сократилось, а импорт готового продукта вырос.

Аналогичная ситуация может сложиться и с пальмовым маслом, считает Мальцев. Но на стоимость детского питания повышение НДС может отразиться, как и для остального населения, в меньшей степени.

С другой стороны, повышение НДС «больше ударит по более состоятельной части населения, которая предпочитает покупать продукты без пальмового масла», — считает Мальцев.

Подготовила Евгения Гайва

Медиацентр сообщает

«ФАС о соблюдении антимонопольного законодательства органами власти субъектов РФ»

23 июля (вторник) в 12.00 в медиацентре «Российской газеты» состоится пресс-конференция заместителя руководителя ФАС России Андрея Цыганова, приуроченная к выпуску «Черной книги» и «Белой книги» ФАС России «Картины региональных органов власти за 2018 год».

Аккредитация:
Тел.: (495) 363-08-26, 8 (967) 111-05-65, e-mail: media.rg@rg.ru
Адрес медиацентра: г. Москва, ул. Гиляровского, д. 57, стр. 1, 4-й этаж (ст. м. «Достоевская»).
Для пропуска на мероприятие об аккредитации редакции при себе иметь паспорт.

А как у них

Законодатели стран Италии сформировалось отдельное отрасли не вмешивается отношение к пальмовому маслу, но использование полного запрета. Это объясняется многие производители. Исключение тропического сырья из импорта снизило бы производство в 2014 году. Coca-Cola, Ferrero, Nestlé, Food Bank, российские жестко выступили против (пищевые) защитные меры, производителя, отказавшись от пальмового масла. Подписанное ранее меню и дорожно-транспортного средства. Это решение вступает в силу со следующего года.

Во Франции с 2012 года ограничения на использование пальмового масла в составе сложных продуктов питания, производителя, использующего пальмовое масло, должна быть отмечена на этикетке.

Подготовила Нина Мирина, Рио

Продажа жилого комплекса КС Краснодарское, расположенного по адресу: Краснодарский край, Северский район, ст. Крепостная
извещение о проведении открытого публичного предложения в электронной форме

Продавец: ПАО «Газпром», (812) 609-7624, (812) 609-7632, lakhtin.d@gazprom.ru, petrova.n@gazprom.ru.
Организатор: ООО ЭТП ПВ, etp.gpb.ru, (495) 276-00-51, доб. 422, a.kuz@etp.gpb.ru.
Дата проведения: **21.06.2019 в 11.00 МСК.**
Прием заявок с 19.07.2019 с 11.00 МСК по 19.08.2019 до 18.00 МСК.
Начальная/минимальная цена: 157 986 869,47/55 809,66 руб., кроме того НДС.
Шаг понижения/повышения цены: 2 500 000/200 000 руб.
Сумма задатка: 1 000 000 руб.
Полная информация размещена на сайте Организатора и Продавца.

ОБЪЯВЛЕНИЕ ВЫСШЕЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ КОЛЛЕГИИ СУДЕЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В соответствии с Законом Российской Федерации от 26 июня 1992 г. № 3132-1 «О статусе судей в Российской Федерации» Высшая квалификационная коллегия судей Российской Федерации объявляет об открытии вакантных мест судей:
— **Председателя Верховного Суда Российской Федерации**
— **Председателя Судебной коллегии по гражданским делам Верховного Суда Российской Федерации**
— **Председателя Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Российской Федерации**
— **Председателя Военной коллегии Верховного Суда Российской Федерации**
— **Председателя Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации**
— **Председателя Первого кассационного суда общей юрисдикции**
— **7 (семи) судей Первого кассационного суда общей юрисдикции**

Заявления и документы, перечисленные в пункте 4 статьи 5 Закона Российской Федерации «О статусе судей в Российской Федерации», принимаются от претендентов на указанные вакантные должности по адресу: 109012, г. Москва, ул. Никольская, д. 8, строение 4, каб. № 206, 121.

Последний день приема документов — **19 августа 2019 года.**

Заявления и документы, поступившие после указанного срока, к рассмотрению не принимаются.

Уведомление о проведении общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы

Публичное акционерное общество «Новолипецкий металлургический комбинат» (далее ПАО «НЛМК») совместно с управлением Лесхозрегиона округа администрации города Липецка уведомляет о начале проведения первого этапа общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы — проектная документация ПАО «НЛМК». Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Наименование и адрес заказчика: ПАО «НЛМК», пл. Металлургов, 2, г. Липецк, 398040, тел.: +7 (4742) 44-22-44.

Разработчик (представитель заказчика): АО «НЛМК-Инжиниринг», пл. Металлургов, 2, г. Липецк, ул. Калинина, д. 1, почтовый индекс 398040.

Примерные сроки проведения обсуждений ОВОС июль — сентябрь 2019 г.

Органы, ответственные за организацию общественных обсуждений/общественных слушаний: Управление Липецким округом администрации города Липецка, Родина, 398905, г. Липецк, пл. Мира, д. 30, тел.: (4742) 03-17-22, lipeoko@complin.ru, ru.

Предлагаемая форма общественных обсуждения на первом этапе: прием замечаний и предложений в письменном виде и журнал учета предложений и замечаний по адресу: г. Липецк, пл. Металлургов, 2а (здание Библиотеки), музей ПАО «НЛМК». Часы работы: пн.—пт. с 8.00 до 17.00, сб. с 8.00 до 16.00.

Сроки предоставления замечаний и предложений по первому этапу обсуждения — проекту Технического задания на проведение ОВОС — до 19.08.2019 г.

Ознакомиться с материалами первого этапа обсуждения ОВОС — техническое задание, проект технического задания на оценку воздействия на окружающую среду на ОВОС можно:
— в электронном виде на официальном сайте управления Липецким округом администрации города Липецка;
— в бумажном виде по адресам: пл. Металлургов, 2а (здание Библиотеки), музей ПАО «НЛМК». Часы работы: пн.—пт. с 8.00 до 17.00, сб. с 8.00 до 16.00. г. Липецк, пр. Мира, д. 30 (здание Администрации Левобережного округа г. Липецка).

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» Положением об оценке воздействия на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденным приказом Госкомэкологии от 16 мая 2000 г. № 372, ООО «Сибнефтегаз» совместно с Администрацией Нуровского района ЯНАО «Сибнефтегаз» (далее — Заказчик) объявляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы — проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее — ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция дожимной компрессорной станции (ДКС) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Место расположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заказчика: АО «Сибнефтегаз», Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 78А.

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль — сентябрь 2019 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и материалами по ОВОС для ее ознакомления и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: г. Уренгой, мкр. 3, стр. 20, ежедневно с 9.30 до 18.00, кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после окончания общественных обсуждений.

Ответственные должностные лица:
— от Администрации Пуровского района — начальник Управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Карасевич, (34997) 2-41-30;
— от АО «Сибнефтегаз» — старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович, (3494) 222 000 (доб.12276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк», п.г.т. Уренгой, мкр. 3, д. 26.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Администрация Пуровского района ЯНАО извещает, что ООО «Сибнефтегаз» (АО «Сибнефтегаз») совместно с Администрацией Пуровского района ЯНАО (далее — Заказчик) объявляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее — ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Место расположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заказчика: АО «Сибнефтегаз», Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 78А.

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль — сентябрь 2019 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: г.т. Уренгой, мкр. 3, стр. 20, ежедневно с 9.30 до 18.00, кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные должностные лица:
— от Администрации Пуровского района — начальник Управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Карасевич, (34997) 2-41-30;
— от АО «Сибнефтегаз» — старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович, (3494) 222 000 (доб.12276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: дом культуры «Маяк» п.г.т. Уренгой, мкр. 3, д. 26.

Уведомление секретаря Общественной палаты Российской Федерации о начале процедуры выдвижения кандидатур в состав общественных наблюдательных комиссий

Сообщаю, что в соответствии с Федеральным законом от 4 июня 2014 г. № 76-ФЗ «Об общественном контроле обеспечения прав граждан в местах принудительного содержания и о содействии лицам, находящимся в местах принудительного содержания» 19 июля 2019 г. начинается процедура выдвижения кандидатур в состав общественных наблюдательных комиссий субъектов Российской Федерации.

Предложения о кандидатурах, имеющих опыт работы в указанных общественных объединениях, организациях, средствах массовой информации, могут быть направлены в течение 30 дней со дня начала процедуры выдвижения кандидатур в состав общественных наблюдательных комиссий:
— в Москве и Санкт-Петербурге;
республиках Адыгея, Дагестан, Ингушетия, Коми, Марий Эл, Мордовия, Татарстан, Хакасия, Чеченская и Чувашская Республики, Краснодарском, Пермском краях;
Кемеровской, Псковской, Владимирской, Воронежской, Ивановской, Иркутской, Кировской, Костромской, Курганской, Липецкой, Московской, Мурманской, Нижегородской, Омской, Оренбургской, Пензенской, Ростовской, Самарской, Свердловской, Тамбовской, Тверской, Томской, Тульской, Ярославской, Ульяновской, Челябинской областей.

Ненецком и Чукотском автономных округах

и в течение 60 дней направить по ним секретарю Общественной палаты Российской Федерации В. А. Фалееву соответствующие предложения и документы, предусмотренные названным Федеральным законом.

Информацию о порядке образования общественных наблюдательных комиссий в субъектах Российской Федерации и Республики Крым, а также о выдвижении кандидатов в члены общественных наблюдательных комиссий размещена на сайте Общественной палаты Российской Федерации http://www.oprf.ru.

Справочный телефон: 8(495) 221-83-63, доб. 2152.

Секретарь
Общественной палаты
Российской Федерации В. А. Фалеев

ОБЪЯВЛЕНИЕ ВЫСШЕЙ КВАЛИФИКАЦИОННОЙ КОЛЛЕГИИ СУДЕЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В соответствии с Законом Российской Федерации от 26 июня 1992 г. № 3132-1 «О статусе судей в Российской Федерации» Высшая квалификационная коллегия судей Российской Федерации объявляет об открытии вакантных мест судей:
— **Председателя Краснодарского краевого суда;**
— **заместителя председателя Краснодарского краевого суда;**
— **заместителя председателя Магаданского областного суда;**
— **заместителя председателя Самарского областного суда;**
— **заместителя председателя Арбитражного суда Алтайского края;**
— **заместителя председателя Арбитражного суда Волгоградской области;**
— **судьи Двадцать первого арбитражного апелляционного суда.**

Заявления и документы, перечисленные в пункте 4 статьи 5 вышеназванного Закона, принимаются от претендентов на указанные вакантные должности по адресу: 109012, г. Москва, ул. Никольская, д. 8, строение 4, каб. № 206, 121.

Последний день приема документов — **19 августа 2019 года.**

Заявления и документы, поступившие после указанного срока, к рассмотрению не принимаются.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Общественные слушания (в форме заочного) и сборы информирования и учета мнения населения по проектной документации «Реконструкция линии сверхдальней связи ПМС-803 ст. Кичера», включая материалы: Оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), организованные Администрацией МО «Северо-Байкальский район» и заказчиком работ Центральная дирекция по ремонту пути — филиал ОАО «РЖД» (вх. исх. 107174-т, Москва, ул. Н. Басманная, д. 2), состоятся 20 августа 2019 г. в 14:00 в здании Администрации МО «Северо-Байкальский район» по адресу: пгт. п. Нижнеангарск, ул. Рабочая, 125. Цели и место дислокации намечаемой деятельности: реконструкция закольцовочной базы ПМС-803 ст. Кичера. Срок приема замечаний и предложений, прием письменных замечаний в течение 30 дней до даты проведения слушаний по адресам: г. Иркутск, ул. К. Маркса, 40, к. 1, БЦ Sobranie, оф. 410; РБ, п. Нижнеангарск, ул. Рабочая, 125, каб. 24, тел. 8(30130)47-424.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Администрация Пуровского района ЯНАО извещает, что ООО «Сибнефтегаз» (АО «Сибнефтегаз») совместно с Администрацией Нуровского района ЯНАО «Сибнефтегаз» (далее — Заказчик) объявляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее — ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Место расположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заказчика: АО «Сибнефтегаз», Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, 78А.

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль — сентябрь 2019 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: г.т. Уренгой, мкр. 3, стр. 20, ежедневно с 9.30 до 18.00, кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные должностные лица:
— от Администрации Пуровского района — начальник Управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Карасевич, (34997) 2-41-30;
— от АО «Сибнефтегаз» — старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович, (3494) 222 000 (доб.12276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: дом культуры «Маяк» п.г.т. Уренгой, мкр. 3, д. 26.

Дубликат подлинника

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	Лист 368
2	-	Зам.	П881/20		07.08.20			

СЕВЕРНЫЙ ЛУЧ
ИНФОРМАЦИЯ 37
19 июля 2019 года | № 29 (3792)

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее - ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция дожимной компрессорной станции (ДКС) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, ул.Таёжная, 78«А».

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль - сентябрь 2019г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и с материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: п.г.т.Уренгой, мкр.3, стр.20, ежедневно: с 8.30 до 18.00, кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:

от администрации Пуровского района - начальник управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Караяниди, тел.: 8 (34997) 2-41-30;

от АО «Сибнефтегаз» - старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович, тел.: 8 (3494) 222 000 (доб.1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк», п.г.т.Уренгой, мкр.3, д.20.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее - ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Новый Уренгой, ул.Таёжная, 78«А».

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль - сентябрь 2019г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и с материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: п.г.т.Уренгой, мкр.3, стр.20, ежедневно: с 8.30 до 18.00, кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:

от администрации Пуровского района - начальник управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Караяниди, тел.: 8 (34997) 2-41-30;

от АО «Сибнефтегаз» - старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович, тел.: 8 (3494) 222 000 (доб.1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк», п.г.т.Уренгой, мкр.3, д.20.

РАЗЪЯСНЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

НАКАЗАНИЕ ЗА УЩЕРБ, НАНЕСЕННЫЙ ЛЕСУ

Федеральным законом от 6.06.2019 №135-ФЗ «О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях» КоАП РФ дополняется статьей 8.5.2, предусматривающей административную ответственность должностных лиц за сокрытие сведений о санитарном и лесопатологическом состоянии лесов или включение недостоверных сведений о санитарном и лесопатологическом состоянии лесов в акт лесопатологического обследования.

При этом повышенная административная ответственность устанавливается за совершение указанных административных правонарушений в отношении защитных лесов, особо защитных участков лесов, а также лесов, расположенных в лесопарковых зеленых поясах.

Одновременно в статью 8.5 Кодекса (сокрытие или искажение экологической информации) вносятся изменения, разграничивающие составы административных правонарушений, предусмотренных названной статьей и статьей 8.5.2 Кодекса.

Изменения вступили в силу с 18 июня 2019 года.

По материалам Ямало-Ненецкой природоохранной прокуратуры

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ОБЪЯВЛЕНИЯ

Север Красный красныйсевер.рф

ИНФОРМИРОВАНИЕ ОБЩЕСТВЕННОСТИ О НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕШОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ» совместно с администрацией муниципального образования Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа объявляет о начале процесса общественных обсуждений материалов проектной документации по объектам **«Обустройство Ево-Яхинского лицензионного участка. Объекты добычи», «Обустройство Ево-Яхинского лицензионного участка. Линейные объекты», «Обустройство Ево-Яхинского лицензионного участка. Объекты подготовки»** (далее – Проектная документация), в том числе раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», включая оценку воздействия на окружающую среду (далее – ПМООС, включая ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: проектирование, строительство и эксплуатация объектов добычи, транспортировки и подготовки природного газа и газового конденсата Ево-Яхинского лицензионного участка как единого комплекса.

Местоположение намечаемой деятельности: в административном отношении проектируемые объекты расположены в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области.

Генеральный заказчик: ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ», РФ, 629305, г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5, «Деловой центр Юг», 3-й блок; электронная почта: yung@yung.novatek.ru, тел. +7 (3494) 922-242, факс +7 (3494) 922-213.

Заказчик проекта/генеральная проектная организация:
ООО «НОВАТЭК НТЦ», РФ, 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 33, электронная почта: ntc@novatek.ru, тел. +7 (3452) 680-300, факс +7 (3452) 680-333.

Проектная организация – разработчик ПМООС, включая ОВОС:
ООО «ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ», РФ, 344018, г. Ростов-на-Дону, пр. Буденновский, 106/2, электронная почта: info@ingg.net, тел. +7 (863) 203-62-70; +7 (495) 108-06-61, доб.70-15.

Ориентировочные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду по обсуждаемому объекту: июль 2019 – сентябрь 2019.

Орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: администрация муниципального образования Пуровский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

Организатор проведения общественных обсуждений: ООО «ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ».

Форма проведения общественных обсуждений: регистрация мнения общественности в письменном виде в общественной приемной и общественные слушания.

Сроки и место доступности технического задания и материалов ПМООС, включая ОВОС: с Техническим заданием, материалами Проектной документации, в том числе раздел ПМООС, включая ОВОС, можно ознакомиться с 15 июля по 14 августа в общественной приемной по адресу: ЯНАО, 629860, Пуровский район, п.г.т. Уренгой, 3-й микрорайон, строение 20, филиал МБУК «ЦКС Пуровского района» – Дом культуры «Маяк» поселка Уренгой, электронная почта: dk_mayak@mail.ru, тел.: +7 (34934) 9-23-91, 9-23-59. Приемная открыта в будние дни с 9.00 до 18.00 (перерыв на обед с 12.30 до 14.00).

Форма представления замечаний и предложений: отзывы и комментарии по материалам Проектной документации, в том числе разделу ПМООС, включая ОВОС, оставлять в журнале для регистрации замечаний и предложений общественной приемной в срок 30 дней с даты опубликования настоящего извещения.

Общественные слушания состоятся по адресу: ЯНАО, Пуровский район, п.г.т. Уренгой, 3-й микрорайон, строение 20, филиал МБУК «ЦКС Пуровского района» – Дом культуры «Маяк» поселка Уренгой 15 августа 2019, в 15.00.

В случае изменения сроков и места проведения общественных слушаний соответствующая информация будет опубликована не менее чем за 7 дней до проведения общественных слушаний.

В соответствии с п. 4.3 Положения об ОВОС в РФ, утвержденного Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372, после окончания общественных обсуждений (проведения общественных слушаний) замечания и предложения могут быть представлены в общественную приемную по вышеуказанному адресу или направлены в адрес заказчика в течение 30 дней.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с Администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, 78А.

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль – сентябрь 2019 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и с материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: п.г.т. Уренгой, мкр-н 3, стр. 20, ежедневно: с 08 час. 30 мин. до 18 час. 00 мин., кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:
- от Администрации Пуровского района – начальник Управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Каранзинди: (34997) 2-41-30;
- от АО «Сибнефтегаз» – старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович: (3494) 222-000 (доб.1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция УКПГ, Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк», п.г.т. Уренгой, мкр-н 3, д. 20.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз») совместно с Администрацией Пуровского района ЯНАО Тюменской области уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС).

Цель намечаемой деятельности: реконструкция дожимной компрессорной станции (ДКС) Пырейного газоконденсатного месторождения.

Месторасположение намечаемой деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Пырейный лицензионный участок, в районе расположения земельных участков с кадастровыми номерами: 89:05:020504:1610, 89:05:020504:1619.

Наименование и адрес заявителя: Россия, 629300, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, 78А.

Срок проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль – сентябрь 2019 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Пуровского района ЯНАО Тюменской области.

Форма общественных обсуждений: общественные слушания.

С техническим заданием на проведение ОВОС и с материалами по ОВОС для рассмотрения и подготовки замечаний и предложений можно ознакомиться в течение 30 дней со дня опубликования данного объявления в МБУ КСК «Уренгоец» по адресу: п.г.т. Уренгой, мкр-н 3, стр. 20, ежедневно: с 8 час. 30 мин. до 18 час. 00 мин., кроме выходных дней.

Форма представления замечаний: письменно, в течение 30 дней с даты опубликования данного объявления, а также 30 дней после проведения общественных обсуждений.

Ответственные организаторы:
- от Администрации Пуровского района – начальник Управления природно-ресурсного регулирования Дмитрий Иванович Каранзинди: (34997) 2-41-30;
- от АО «Сибнефтегаз» – старший менеджер УПР АО «Сибнефтегаз» Зотов Антон Александрович: (3494) 222-000 (доб. 1276).

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» состоятся 20 августа в 15.00 по адресу: Дом культуры «Маяк», п.г.т. Уренгой, мкр-н 3, д. 20.

АО «Газпром газораспределение Север» информирует, что в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872 и приказом ФАС России от 18.01.2019 № 38/19 в сети «Интернет» и на официальном сайте Общества http://sever04.ru/ в разделе «Раскрытие информации» опубликована информация:
- о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по транспортировке газа по трубопроводам АО «Газпром газораспределение Север» за июнь 2019 года;
- об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год;
- о фактических показателях наличия (отсутствия) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» (с разбивкой по филиалам) за июнь 2019 года.

ОАО «Севернефтегазпром» формирует кадровый резерв для работы вахтовым методом по следующим профессиям:
- электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 5-го разряда;
- электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматике 5-го разряда.

Требование: наличие удостоверения, опыт работы.
E-mail: ZelenskiyAA@snpc.com, тел. 24-81-29.

ОФИЦИАЛЬНО



В СЛУЧАЕ ОБНАРУЖЕНИЯ ЛЕСНОГО ПОЖАРА, РАЗЛИВОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ, НЕСАНКЦИОНИРОВАННЫХ СВАЛОК, САМОВОЛЬНЫХ ВЫРУБОК СЛЕДУЕТ НЕЗАМЕДЛИТЕЛЬНО СООБЩИТЬ НА ПРЯМУЮ ЛИНИЮ ЛЕСНОЙ ОХРАНЫ: 8-800-100-94-00 ИЛИ 8 (34922) 5-28-27.

ГАЗЕТА «КРАСНЫЙ СЕВЕР» | ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР А. В. СНЕГИРЕВ | Государственное учреждение «Северное издательство» | ДИРЕКТОР П. Н. ИВАНОВ

№ 54. Газета вышла в свет 13 июля 2019 года. Подписано в печать 12 июля 2019 г. По графику: 18.00, фактически: 18.00.

ПОДПИСНЫЕ ИНДЕКСЫ: на год – 14837, на полугодие – 54390.

СОУЧРЕДИТЕЛИ – департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа (629008, Тюменская область, ЯНАО, г. Салехард, пр-кт Молодежи, 9), Государственное учреждение «Северное издательство» (629008, Тюменская обл., ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская, 14).

ИЗДАТЕЛЬ – департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа (629008, Тюменская область, ЯНАО, г. Салехард, пр-кт Молодежи, 9).

ГАЗЕТА ЗАРЕГИСТРИРОВАНА Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Тюменской области, ЯНАО – Югре и ЯНАО 19 апреля 2012 года. Регистрационное свидетельство ПИ № ТУ72-00556.

Тираж 7700 экз.

Заказ № 0890 (тираж 5300 экз.) отпечатан в типографии ГУ «Северное издательство» (629000, ЯНАО, г. Салехард, ул. Ямальская, 14).

Заказ № 0890/1 (тираж 2400 экз.) отпечатан в типографии ГУ «Северное издательство» (629300, ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел Пелей, панель 10, проезд 4).

Газета выходит по средам и субботам, спецвыпуски – по особому графику.

Стоимость годовой подписки – 270 рублей. В розницу цена свободная.

Отдел рекламы ☎ (34922) 3-39-37
E-mail: ks33937@yandex.ru
Отдел подписки ☎ (34922) 3-39-54.
Адрес редакции: 629300, ЯНАО, г. Салехард, ул. В. Подшибякина, 17.
САЙТ: www.краснийсевер.рф
E-mail: otvetsek-ks@mail.ru
Приемная ☎ (34922) 3-34-72.

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ



Объекты государственной экологической экспертизы: проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ», «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду

Заказчик: АО «Сибнефтегаз»

Катаева Екатерина Геннадьевна
Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь

Общественные слушания,
п.г.т. Уренгой, 20 августа 2019 г.

Приложение 4

22

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		
2	-	Зам.	ГП88/20		07.08.20		

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Лист 371

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

экспертизы

Площадка установки комплексной подготовки газа (далее – УКПГ) и площадка дожимной компрессорной станции (далее – ДКС) входят в состав Пырейного газоконденсатного месторождения (далее - ГКМ).

Согласно п. 7.5 статьи 11 Федерального закона «Об экологической экспертизе» от 25.11.1995 № 174-ФЗ, объектами государственной экологической экспертизы является проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории.

Пырейное газоконденсатное месторождение поставлено на учет, как объект негативного воздействия, присвоен код 71-0189-000098-П и I категория негативного воздействия на окружающую среду. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие № AOOLLKJE от 24.12.2016 г. и свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте № CONIYX6D от 06.03.2019 г.

В соответствии с требованиями Федерального закона № 174-ФЗ, проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ» и проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ» являются объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ CONIYX6D от 2019-03-06

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"
ОГРН 1028900619835
ИНН 8904005920
Код ОКПО 35343819

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Пырейное газоконденсатное месторождение
местонахождение объекта: Пуровской район ЯНАО в 51 км к югу от пгт. Уренгой и в 73 км севернее г. Тарко-Сале
ОКТМО: 71956000
дата ввода объекта в эксплуатацию: 2009-05-26
тип объекта: Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

7	1	-	0	1	8	9	-	0	0	0	0	9	8	-	П

I- й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.



ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Заказчик проектной документации – Акционерное общество «Сибирская нефтегазовая компания» (АО «Сибнефтегаз»), г. Новый Уренгой, ул. Таёжная 78а.

Основная цель реконструкции УКПГ и ДКС Пырейного ГКМ – поддержание уровня добычи на Пырейном месторождении в соответствии с инвестиционным меморандумом «Программа по поддержанию уровней добычи на Пырейном месторождении».

Проектная производительность УКПГ и ДКС по газу - 6 млн.м^3/сутки.

Существующая УКПГ Пырейного ГКМ предназначена для получения товарного газа, который подается в магистральный газопровод и используется на собственные нужды промышленной площадки.

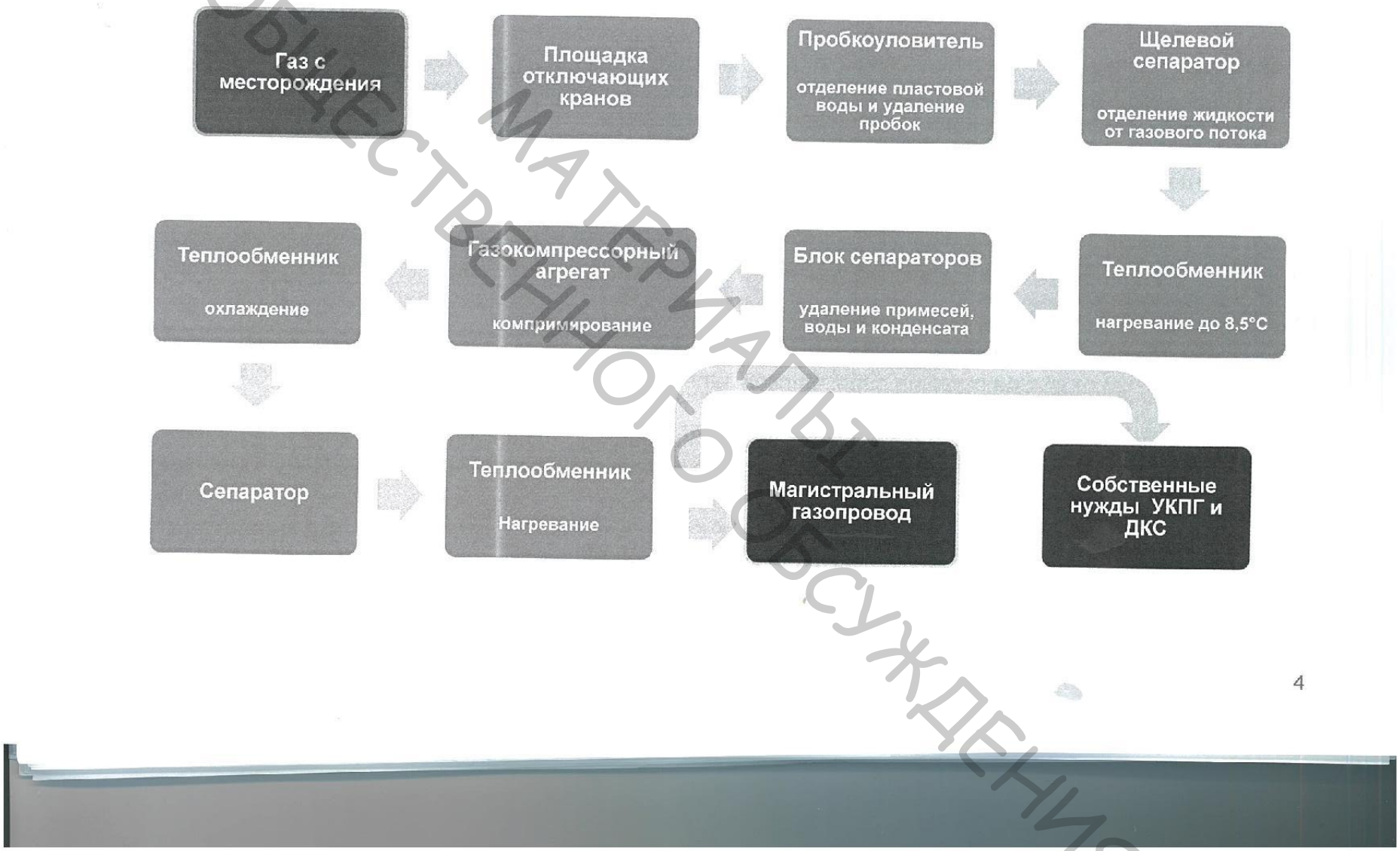
Сырьём для подготовки на УКПГ являются:
- газ пластовый от кустов скважин сеноманской залежи (пласт ПК1) Пырейного ГКМ;
- газ пластовый от кустов скважин сеноманской залежи Добровольского (Уренгойского) ГКМ.

Технологическая схема ДКС обеспечивает компримирование, охлаждение и очистку пластового газа, подаваемого на УКПГ, снабжение газокомпрессорных агрегатов маслом и подготовку топливного и пускового газа.

Площадки УКПГ и ДКС объединены одной промышленной площадкой.

Площадка УКПГ введена в эксплуатацию в 2009 г., площадка ДКС введена в эксплуатацию в 2013 г.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ



Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
2	-	Зам.	ГП88/20		07.08.20

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

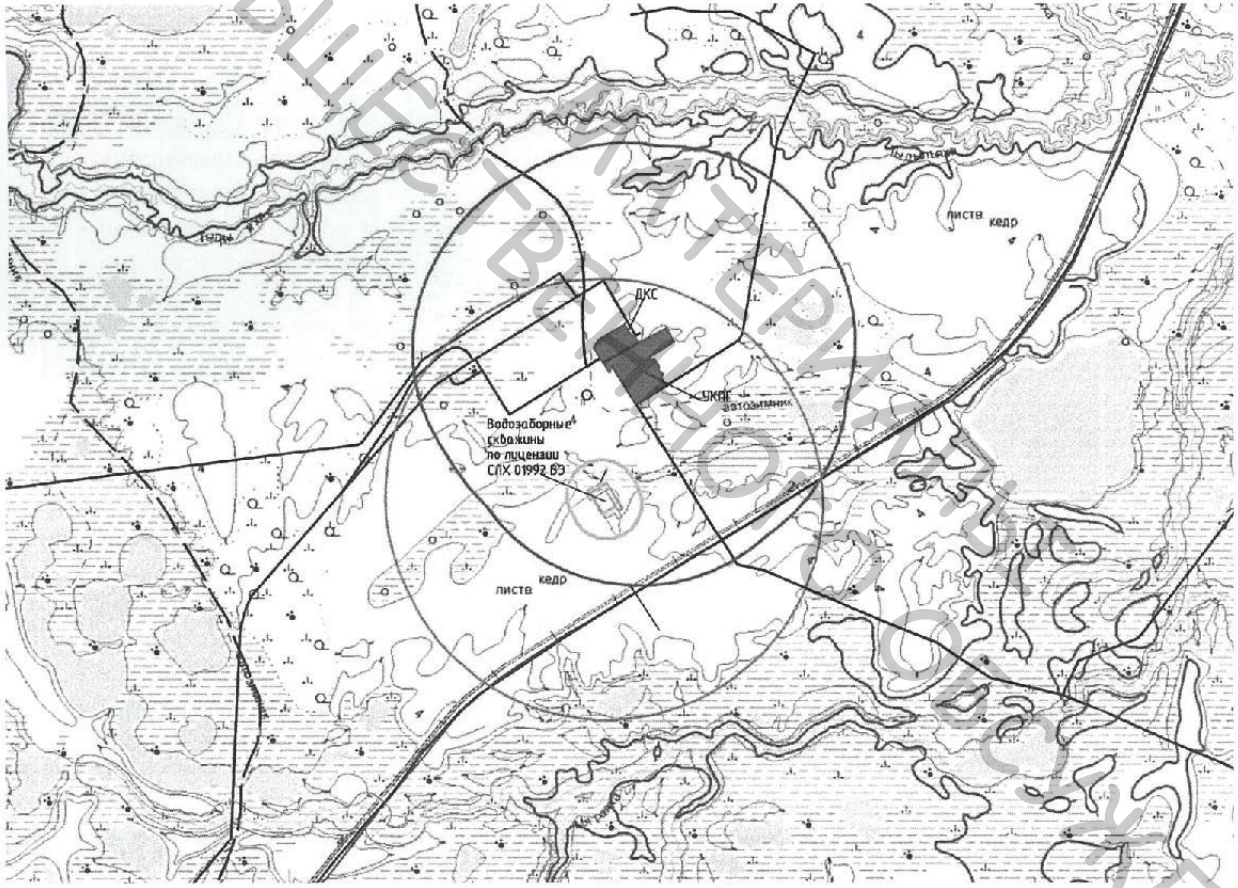
Лист 374

4248-Р-000_000_000-OVOS-01-TCH-001-rC03.docx

Формат А4

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

Зоны с особыми условиями использования территории



Условные обозначения

- граница площадок УКПГ и ДКС
- граница нормативной санитарно-защитной зоны
- граница водоохранной зоны
- граница I пояса зоны санитарной охраны
- граница II пояса зоны санитарной охраны
- граница III пояса зоны санитарной охраны

5

24

377

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ

РОСНЕФТЬ



Проектная документация «Реконструкция УКПГ Пырейного ГКМ»

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Лист
2	-	Зам.	ГП88/20		07.08.20		

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

4248-Р-000_000_000-OVOS-01-ТСН-001-rC03.docx

Формат А4

ПРОБНЫЙ МАТЕРИАЛ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Цель разработки проектной документации

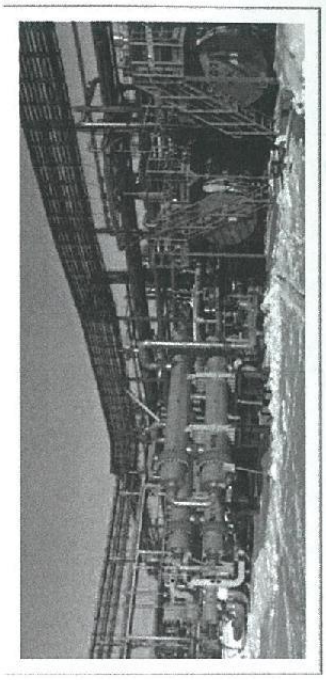
Риски в случае отказа от проведения реконструкции

- увеличение травмопасности персонала;
- увеличение риска аварийности;
- экологический риск при утилизации пластовой воды;
- несоответствие газа требованиям СТО Газпром 089-2010 по точке росы.

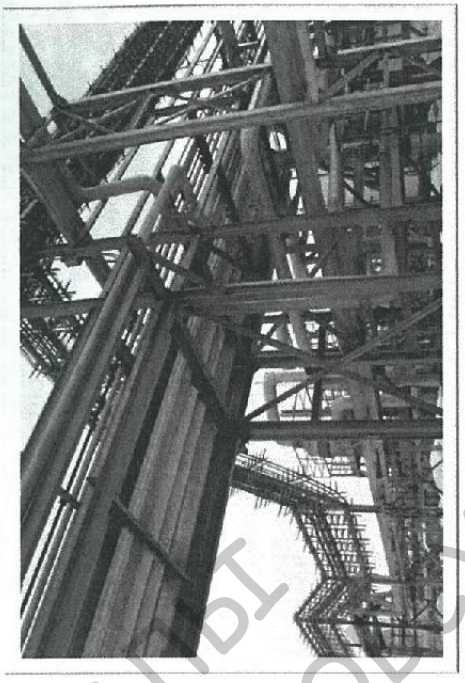
Реконструкция УКПГ, в соответствии с заданием на проектирование, включает следующий состав проектируемых сооружений

- котел-утилизатор Т-1 на площадке ЭСН ДКС;
- аварийно-дренажная емкость Е-4 для дизельного топлива с полупогружным насосом Н-7;
- теплообменник 10Т-7 для подогрева газа в узле подключения УКПГ к ДКС;
- теплообменники 10Т-6, 10Т-8 на площадке теплообменников и дегазаторов;
- дегазатор конденсата газа 10Д-6 и дренажная емкость Е-2 для конденсата газа с полупогружным насосом Н-5 на площадке компрессорного цеха;
- азотная станция АС-1,2 производительностью 150 м³/ч блочно-модульного исполнения;
- ресиверы азота объемом 25 м³ в составе блока азотной станции – 3 шт.;
- здание маслохозяйства с помещением для хранения ГСМ.

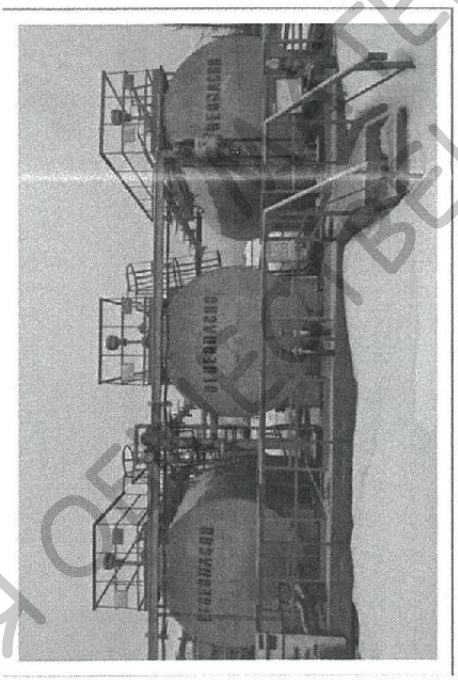
Данные мероприятия реализуются с целью повышения безопасности и надежности существующих объектов УКПГ по результатам анализа опасностей и оценки работоспособности установки, что позволяет уменьшить вероятность крупных аварий и, соответственно, снизить воздействие на окружающую среду.



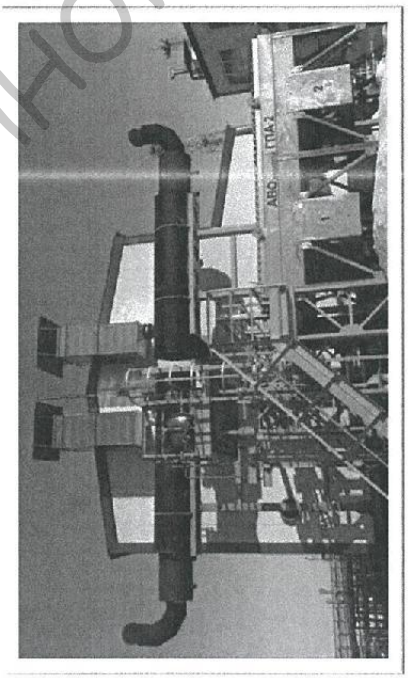
Площадка теплообменников и дегазаторов



Технологические эстакады



Площадка дизельного топлива



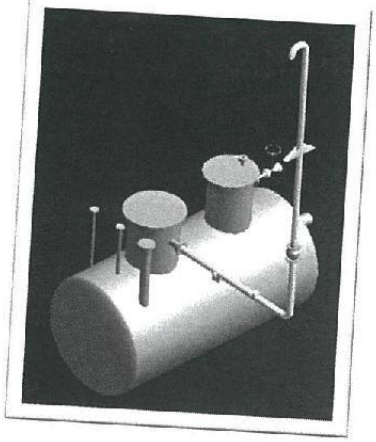
Газотурбинный энергоблок

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

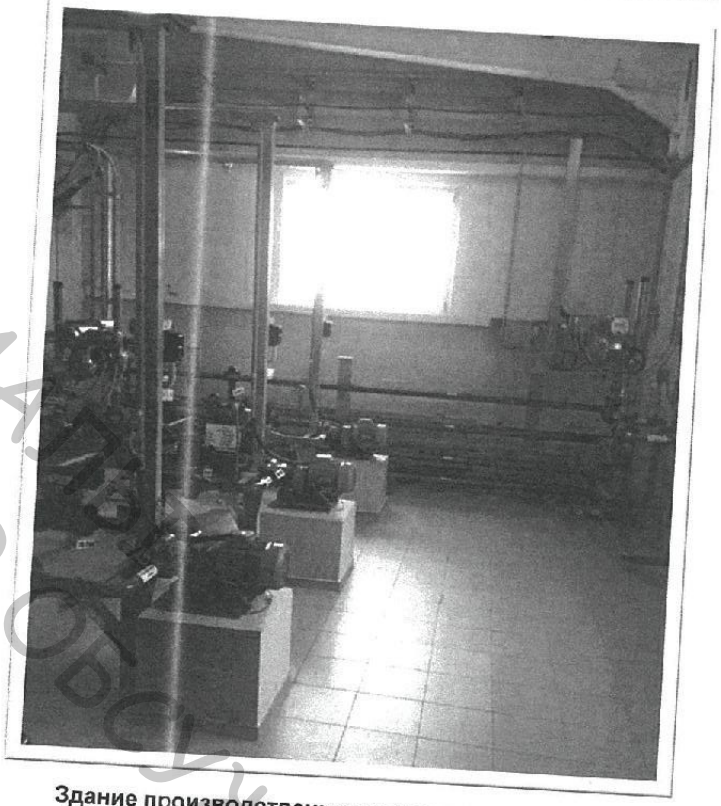
ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ



Котел-утилизатор Т-1 на площадке ЭСН ДКС



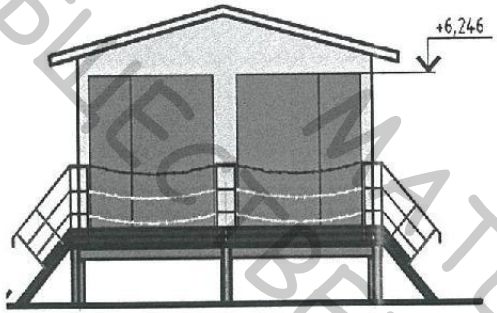
Аварийно-дренажная емкость Е-4 для дизельного топлива с полупогружным насосом Н-7

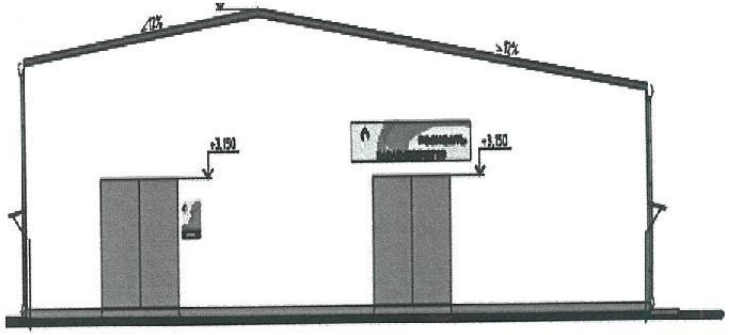


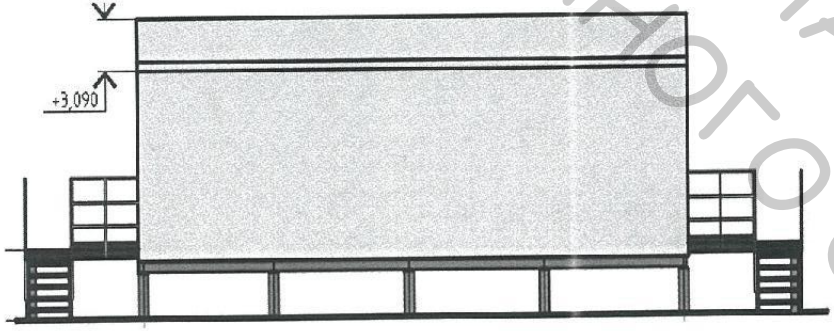
Здание производственно-энергетического блока с насосной масла

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

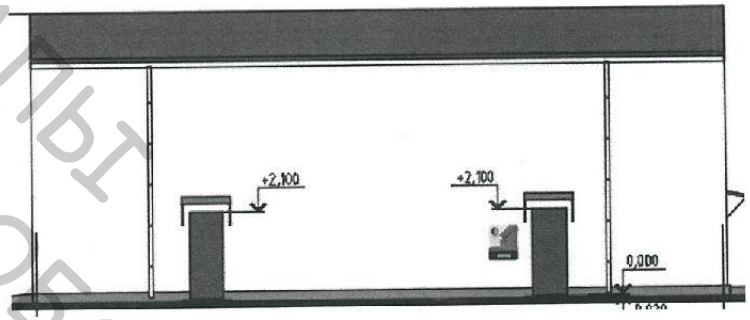
Состав проектируемых сооружений







Азотная станция АС-1,2 производительностью 150 м³/ч блочно-модульного исполнения



Здание маслохозяйства с помещением для хранения ГСМ

10

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

...действия на окружающую среду

Принципы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС)

- Принцип презумпции экологической опасности намечаемой деятельности
- Принцип обязательности проведения экологической экспертизы документации, включая материалы ОВОС
- Предупреждение неблагоприятного воздействия на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности
- Рассмотрение альтернативных вариантов достижения поставленной цели
- Принцип гласности. Участие общественности в подготовке и обсуждении материалов по ОВОС
- Принцип научной обоснованности и объективности
- Принцип достоверности и полноты представления информации

Для организации процесса общественного участия в процедуре ОВОС использовали следующие методы:

- информирование населения через средства массовой информации;
- предоставление технического задания и материалов ОВОС для ознакомления;
- общественные слушания.

При проведении работ по ОВОС использованы следующие методы:

- аналоговый метод;
- расчетный метод.



11

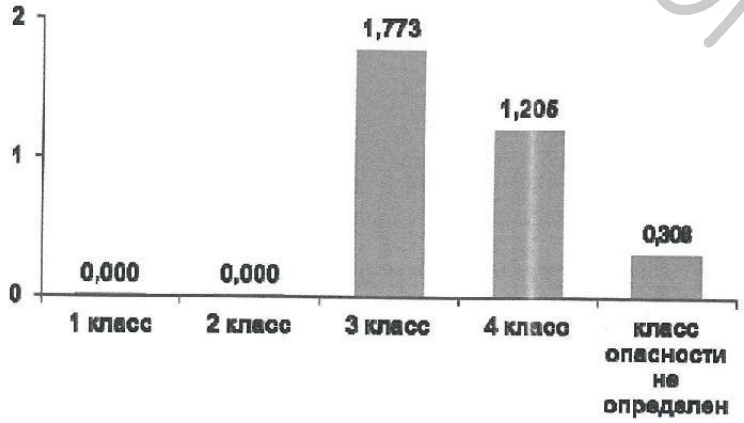
Воздействие на атмосферный воздух при строительстве объекта

Продолжительность строительства -13 месяцев.

Источники выброса загрязняющих веществ:
- работа автотранспорта и спецтехники;
- сварка и резка;
- покраска;
- пересыпка грунта и материалов.

Валовый выброс загрязняющих веществ - 3,287 т/период строительства.

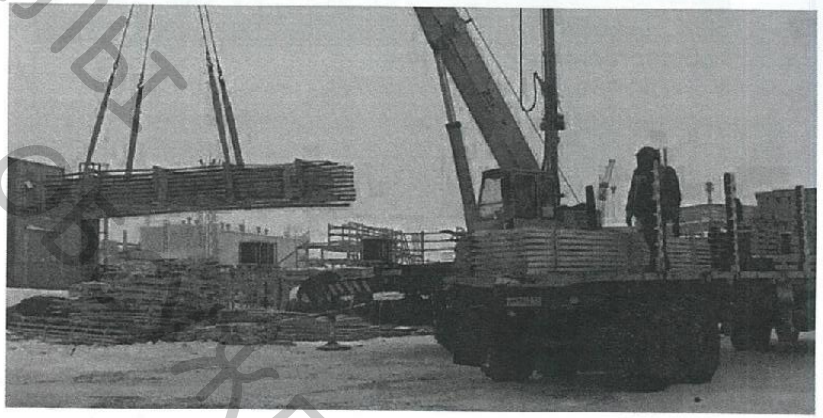
Максимальные приземные концентрации на границе СЗЗ создают примеси:
- азота диоксид – 0,89 ПДК;
- углерод оксид – 0,63 ПДК;
- пыль неорганическая с содержанием SiO_2 от 20 до 70 % - 0,52 ПДК;
- группа суммации азота диоксид, серы диоксид –0,6 ПДК.



Мероприятия по охране атмосферного воздуха на период строительства

- хранение пылевидных материалов в закрытых емкостях, принятие мер против распыления в процессе погрузки и разгрузки, а также при транспортировании на автомобилях;
- категорически запрещается сжигание отходов на строительной площадке;
- не допускается оставлять на строительной площадке машины с работающим (включенным) двигателем без надзора.

Плата за негативное воздействие на атмосферный воздух – 195,57 руб./период строительства.



12

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ ОВОС

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

...действие на атмосферный воздух при эксплуатации объекта

Для Пырейного газоконденсатного месторождения АО «Сибнефтегаз» разработан проект ПДВ, получено разрешение на выброс загрязняющих веществ № 118, срок действия с 26.12. 2017 г. по 25.12.2024 г.

Проектируемые источники выброса загрязняющих веществ:

- свеча продувочная от теплообменников;
- неплотности технологического оборудования.

Максимальные приземные концентрации на границе СЗЗ создают примеси:

- метан – 0,09 ПДК;
- метанол– 0,02 ПДК.

После реконструкции валовый выброс загрязняющих веществ **увеличится на 1,687 т/год**: с 391,434 т/год до 393,121 т/год.



Мероприятия по охране атмосферного воздуха на период эксплуатации

- расположение проектируемых сооружений с учетом требований действующих норм и правил;
- запорная трубопроводная арматура принята стальная фланцевая, по герметичности затвора класса «А» ГОСТ 9544-2015 ;
- установка предохранительных клапанов для защиты оборудования от превышения давления;
- своевременный ремонт трубопроводов в процессе эксплуатации, периодическое испытание на прочность и герметичность;
- аварийный слив жидких продуктов из оборудования и трубопроводов предусмотрен в подземную ёмкость;
- сброс газа при подготовке технологического оборудования к ремонтам и сброс в аварийных ситуациях предусмотрен на факельные линии;
- для максимального снижения выбросов технологическая схема УКПГ разделена на блоки, предусмотрены отсекатели со временем срабатывания, соответствующим категории взрывоопасности блоков.

Плата за негативное воздействие от проектируемого оборудования на атмосферный воздух – 189,47 руб./год.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Воздействие на поверхностные и подземные воды

Строительство

Вода для хозяйственно-бытовых и производственных нужд – привозная.

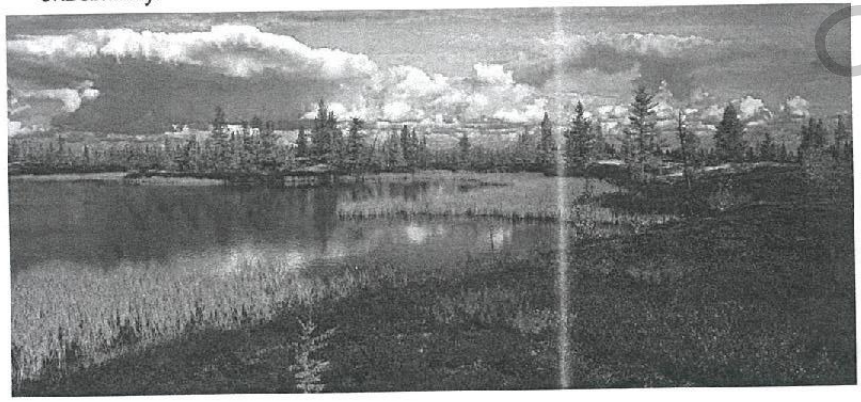
Все сточные воды собираются в герметичные временные ёмкости и по мере накопления вывозятся на ближайшие очистные сооружения.

Эксплуатация

Хозяйственно-питьевое водоснабжение - из трех водозаборных скважин по лицензии СЛХ 01992 ВЭ от 11.12.2007 г.

При реконструкции УКПГ увеличение потребности в воде на хозяйственно-питьевые и противопожарные нужды не планируется.

Бытовые и производственно-дождевые стоки, после стадии биологической очистки, поступают в резервуар очищенных стоков и закачиваются в поглощающую скважину.



Мероприятия по охране водных объектов

- выполнение мероприятий, исключающих попадание ГСМ в грунт и в воду;
- контроль строительных конструкций и материалов в части содержания токсичных веществ;
- рациональная организация производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие у всех технических средств гигиенических сертификатов;
- производство работ в границах строительной площадки;
- исключается сброс дождевых и талых стоков на рельеф прилегающей территории;
- соблюдение водоохранного законодательства РФ;
- движение транспорта и строительной техники только по организованным проездам.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Воздействие на почву, земельные ресурсы, недра

Площадка УКПГ размещается на ранее отведенной территории на основании договора аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ № 117/л-07 от 17.09.2007 г. и дополнительными соглашениями №№1-4 к нему сроком до 28.02.2021 г.

Дополнительный отвод земельных участков для реализации проектных решений не требуется.

После завершения строительтсва предусмотрено благоустройство территории на площади 6,9524 га в границах ограждения и 0,5461 га за пределами ограждения.

Негативное воздействие на недра при строительстве будет кратковременным и проявится при устройстве свайного фундамента проектируемых сооружений.

Под участком предстоящей застройки расположены месторождения:

- Пырейное газоконденсатное месторождение, лицензия СЛХ 02534 НЭ, недропользователь – АО «Сибнефтегаз»;
- месторождение подземных вод, водозабор «Пырейное УКПГ и жилой поселок» лицензия СЛХ 01992 ВЭ, недропользователь - АО «Сибнефтегаз».

Мероприятия по охране почвы, земельных ресурсов и недр

- хранение сырья, материалов, отходов производства и потребления на специально оборудованных площадках и сооружениях;
- запрещение движения автотранспорта вне оборудованных проездов;
- заправка строительной техники и автотранспорта горюче-смазочными материалами на специально оборудованных площадках;
- проведение регулярного технического обследования оборудования;
- недопущение нарушений почвенно-растительного покрова за пределами границ отвода земель;
- сбор и очистка производственно-дождевых стоков на очистных сооружениях.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

биологические ресурсы

Площадка УКПГ находится на ранее отведенной территории.

Проектируемый объект не оказывает воздействие на водные биологические ресурсы, объекты животного мира.

Пуровский район является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации. В районе предполагаемого строительства территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера не зарегистрировано.

В нормальном режиме эксплуатации негативное воздействие на объекты животного и растительного мира не прогнозируется.



Мероприятия по охране растительного и животного мира

- выполнение работ строго в пределах земельного отвода;
- использование техники и оборудования с наименьшими уровнями физического воздействия;
- соблюдение мероприятий по обращению с отходами;
- сбор и утилизация сточных вод, соблюдение мероприятий по предотвращению их сброса;
- благоустройство территории строительства;
- запрет мойки и заправки машин вне специально оборудованных мест;
- запрет выжигания растительности;
- противовзрывные и противопожарные мероприятия – заземление и молниезащита проектируемых объектов.

16

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Воздействие отходов производства и потребления

В результате строительства и демонтажа образуется 273,520 т отходов в год, в том числе:
- 4 класса опасности **(малоопасные)** – 141,101 т;
- 5 класса опасности **(практически неопасные)** – 132,419 т.

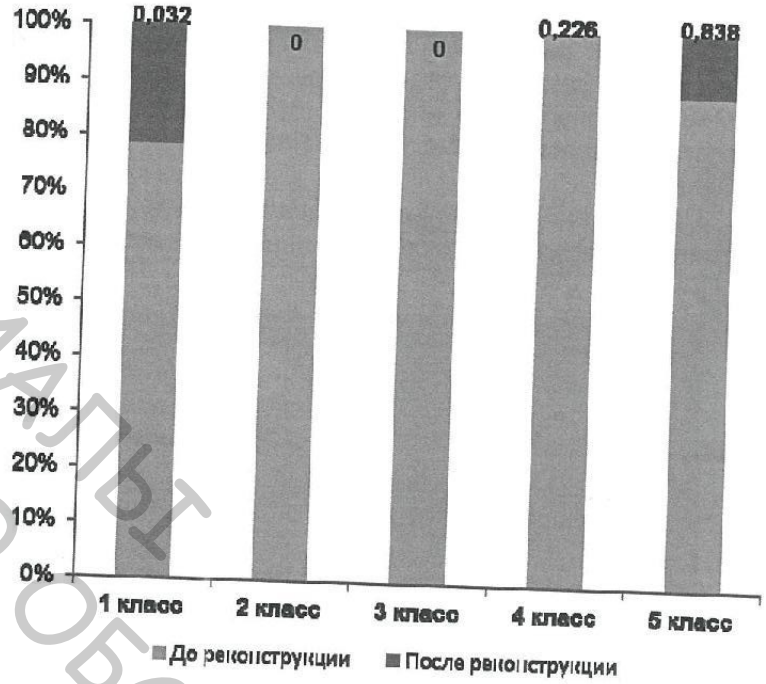
Плата за захоронение отходов на период строительства и демонтажа – 93880,93 руб.
Плата региональному оператору за размещение ТКО на период строительства – 6801,63 руб.

Для Пырейного ГКМ действует документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 122 от 29.12.2017 г. Установлен норматив образования отходов - 125,173 т/год.

В результате эксплуатации образуется 1,096 т отходов в год, что составит менее 1 % от установленного норматива, в том числе:
- 1 класса опасности **(чрезвычайно опасные)** – 0,032 т;
- 4 класса опасности **(малоопасные)** – 0,226 т;
- 5 класса опасности **(практически неопасные)** – 0,838 т.

Плата за захоронение отходов на период эксплуатации – 103,04 руб./год.

Проектом предусмотрен сбор и передача отходов специализированным организациям для дальнейшего обращения.



Примеры специализированных организаций:
- полигон МУП «Уренгойское городское хозяйство» (полигон включен в ГРОРО №89-00042-3-00592-250914);
- ООО «ПКФ «РОСМЕТАЛЛ» (отходы металла);
- ООО «НПП «ЭКОТЕРМ РБ» (отработанные лампы);
- твердые коммунальные отходы (далее – ТКО) передаются региональному оператору ООО «Инновационные технологии».

17

30

Продолжительность строительства проектируемого производства составит 13 месяцев. Общая численность рабочих - 18 человек.

Результат реализации проекта реконструкции - стабильная работа предприятия и увеличение доходов в федеральный и местный бюджет за счет налоговых и иных отчислений.

АО «Сибнефтегаз» вносит существенный вклад в социально-экономическое развитие Ямало-Ненецкого автономного округа, обеспечивая бесперебойное газоснабжение населенных пунктов и многих производственных объектов Крайнего Севера.

Предприятие участвует в развитии культуры и спорта в регионе, поддерживает ветеранскую организацию г. Новый Уренгой, оказывает помощь коренным малочисленным народам Севера.



ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛОВ

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

После реконструкции площадки будет достигнута основная цель - поддержание уровня добычи на Пырейном месторождении, при этом, воздействие на окружающую среду является допустимым:

- прогнозируемое увеличение валового выброса загрязняющих веществ на период эксплуатации - 0,4 % от существующего разрешения на выброс загрязняющих веществ;
- водозабор из поверхностных источников и сброс загрязненных сточных вод не предусмотрен;
- сточные воды, образующиеся при строительстве и эксплуатации, подвергаются очистке;
- прогнозируемое увеличение образование отходов на период эксплуатации – менее 1 % от норматива;
- отходы производства и потребления, образующиеся при строительстве и эксплуатации, передаются специализированным лицензированным организациям для дальнейшего обращения.

В условиях правильной эксплуатации и обслуживания проектируемого оборудования, производственном экологическом контроле, негативное воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду будет находиться в допустимых пределах, не превышающих способность компонентов природной среды к самовосстановлению.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ
МАТЕРИАЛЫ



Проектная документация «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ»

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Лист
2	-	Зам.	ГП88/20		07.08.20	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь	390

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Риски в случае отказа от проведения реконструкции

- недопоставка газа согласно проекта;
- увеличение вероятности аварийных остановок и внепланового выхода оборудования из строя;
- повышенная вибрация приведет к аварийным ситуациям с выбросом газа в атмосферу, пожаром и утратой работоспособности агрегатов.

В проектной документации приняты следующие технологические решения:

- установка диафрагм на обвязке газоперекачивающих агрегатов ГПА-1,2 на линиях всасывания и нагнетания 1 ступени;
- установка штуцеров с запорной арматурой на трубопроводах всасывания и нагнетания 1 ступени;
- установка поворотных заглушек (обтюраторов) на штуцерах входа/выхода сепараторов 70С-1.1, 70С-2.1 в составе ГПА-1, 2 для возможности проведения гидроиспытаний;
- установка поворотных заглушек (обтюраторов) на фланцевых соединениях кранов факельных линий в обвязке ГПА-1, 2, 3;
- установка на свечных трубопроводах обвязки ГПА-1, 2 шаровых кранов с электро-приводом с управлением от существующей САУ компрессоров;
- установка поворотных заглушек (обтюраторов) на входных фланцах фильтров 70Ф-1, 70Ф-2;
- установка поворотных заглушек (обтюраторов) на выходном трубопроводе концевых сепараторов 70С-1.3, 70С-2.3;
- замена существующих поворотных заглушек на факельных линиях ГПА-1,2,3 после СППК на быстродействующие;
- замена типа клапанов № 3р в обвязке ГПА-1,2 на осесимметричный;
- демонтаж кранов № 3 в обвязке ГПА-1,2;
- замена уровнемерных колонок на сепараторах 70СБ-2 на ультразвуковые сигнализаторы уровня жидкости;
- замена типа обратных клапанов на линиях нагнетания газа ГПА-1,2 на осесимметричный;
- установка на линиях топливного и пускового газа ГПА-1,2,3 ручных кранов с поворотными заглушками;
- установка поворотных заглушек (обтюраторов) на трубопроводах подачи лубрикаторного и картерного масла.

Данные технологические решения направлены на повышение удобства и надежности эксплуатации существующих объектов ДКС.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
2	-	Зам.	ГП88/20		07.08.20

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Лист 391

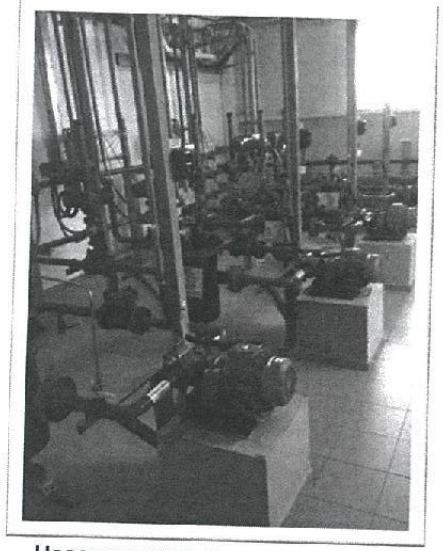
4248-Р-000_000_000-OVOS-01-ТСН-001-rC03.docx

Дожимная компрессорная станция

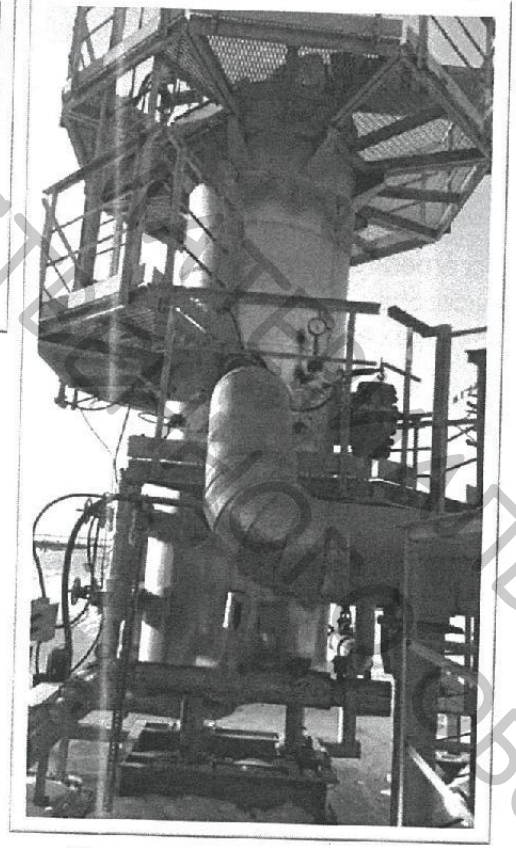
Проектная производительность ДКС по газу составляет 6,082 млн. м³/сут.



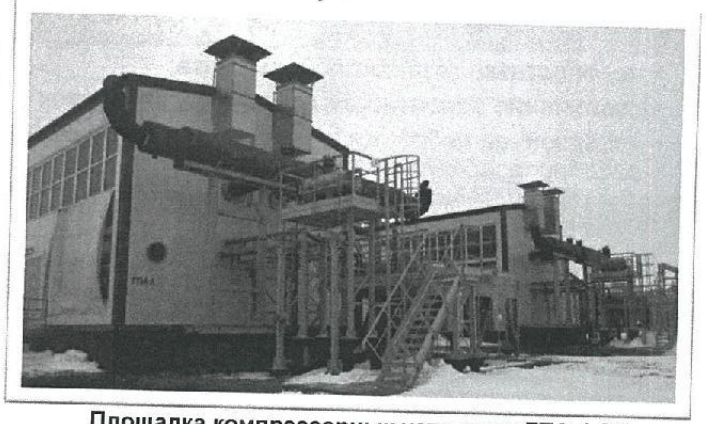
Узел подключения ДКС к УКПГ



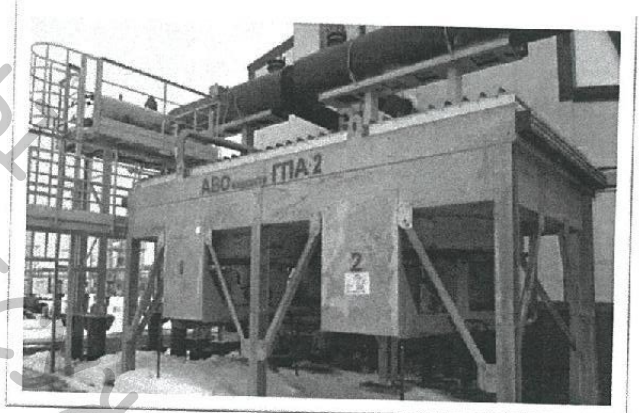
Насосная масла и станционные маслопроводы



Сепарационный блок (70СБ-1,2)



Площадка компрессорных установок ГПА-1,2,3



АВО, входящие в состав комплектной поставки газоперекачивающего агрегата

22

Для ознакомительных целей обсуждения

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
2	-	Зам.	ГП88/20		07.08.20

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Лист 392

Формат А4

4248-Р-000_000_000-OVOS-01-ТСН-001-rC03.docx

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
2	-	Зам.	ГП88/20		07.08.20

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Лист 393

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Воздействие на атмосферный воздух

Продолжительность строительства – 6 месяцев.

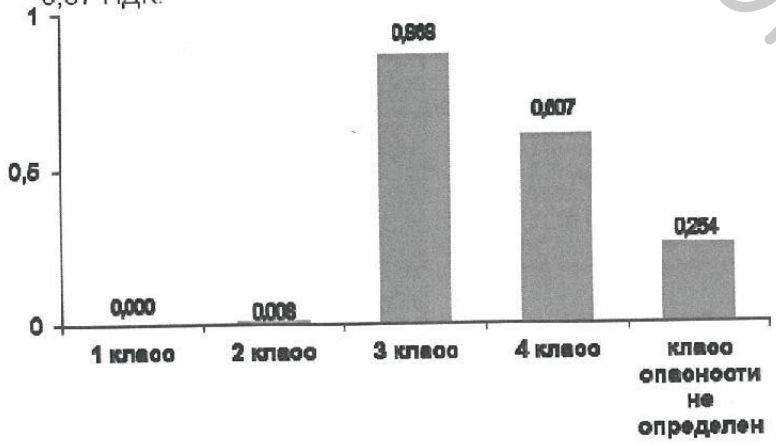
Источники выброса загрязняющих веществ в период строительства:

- работа автотранспорта и спецтехники;
- сварка и резка;
- покраска;
- пересыпка грунта и материалов.

Валовый выброс загрязняющих веществ - 1,737 т/период строительства.

Максимальные приземные концентрации на границе СЗЗ создают примеси:

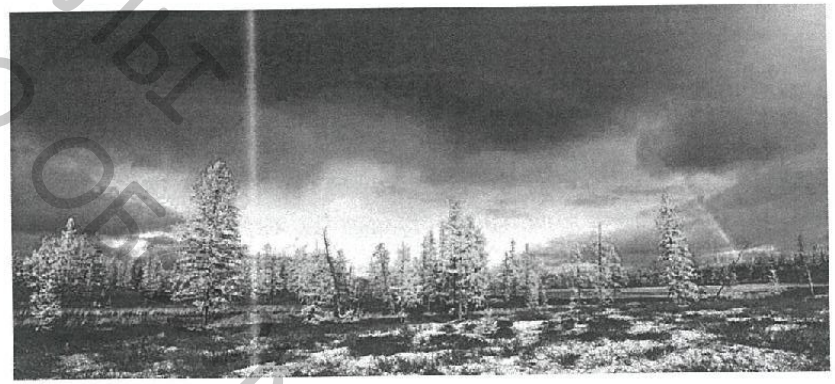
- азота диоксид – 0,9 ПДК;
- углерод оксид – 0,63 ПДК;
- формальдегид – 0,22 ПДК;
- группа суммации азота диоксид и серы диоксид – 0,57 ПДК.



Мероприятия по охране атмосферного воздуха на период строительства

- хранение пылевидных материалов в закрытых емкостях, принятие мер против распыления в процессе погрузки и разгрузки, а также при транспортировании на автомобилях;
- категорически запрещается сжигание отходов на строительной площадке;
- не допускается оставлять на строительной площадке машины с включенным двигателем без надзора.

Плата за негативное воздействие на атмосферный воздух – 126,81 руб./период строительства.



Формат А4

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Строительство

Вода для хозяйственно-бытовых и производственных нужд – привозная.

Все сточные воды собираются в герметичные временные ёмкости и по мере накопления вывозятся на ближайшие очистные сооружения.

Эксплуатация

Используется вода из трех водозаборных скважин по лицензии СЛХ 01992 ВЭ от 11.12.2007 г.

При реконструкции ДКС увеличение потребности в воде на хозяйственно-питьевые и противопожарные нужды не планируется.

Бытовые и производственно-дождевые стоки после стадии биологической очистки поступают в резервуар очищенных стоков и закачиваются в поглощающую скважину.

Мероприятия по охране водных объектов

- выполнение мероприятий, исключающих попадание ГСМ в грунт и в воду;
- контроль строительных конструкций и материалов в части содержания токсичных веществ;
- рациональная организация производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие у всех технических средств гигиенических сертификатов;
- производство работ в строго в границах строительной площадки;
- исключается сброс дождевых и талых стоков на рельеф прилегающей территории;
- соблюдение водоохранного законодательства РФ;
- движение транспорта и строительной техники-только по существующим проездам.

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ ОГРАНИЧЕННОГО ОБРАЩЕНИЯ

Площадка ДКС размещается на ранее отведенной территории, предоставленной на основании договора аренды лесного участка, в составе земель лесного фонда РФ № 117/л-07 от 17.09.2007 г. и дополнительными соглашениями №№1-4 к нему сроком до 28.02.2021 г.

Дополнительный отвод земельных участков для реализации проектных решений не требуется.

Работы по благоустройству территории проводятся в пределах границ ограждения на площади 6,9524 га.

Негативное воздействие на недра при строительстве будет кратковременным и проявится при устройстве свайного фундамента площадки обслуживания.

В недрах под участком предстоящей застройки расположены месторождения:

- Пырейное газоконденсатное месторождение, лицензия СЛХ 02534 НЭ, недропользователь – АО «Сибнефтегаз»;
- месторождение подземных вод, водозабор «Пырейное УКПГ и жилой поселок» лицензия СЛХ 01992 ВЭ, недропользователь - АО «Сибнефтегаз».

Мероприятия по охране почвы, земельных ресурсов и недр

- хранение сырья, материалов, отходов производства и потребления на специально оборудованных площадках и сооружениях;
- запрещение движения автотранспорта вне оборудованных проездов;
- заправка строительной техники и автотранспорта горюче-смазочными материалами исключительно на специально оборудованных площадках;
- проведение регулярного технического обследования оборудования;
- недопущение нарушений почвенно-растительного покрова за пределами границ отвода земель;
- сбор и очистка производственно-дождевых стоков на очистных сооружениях.

Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
2	-	Зам.	ГП88/20		07.08.20

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

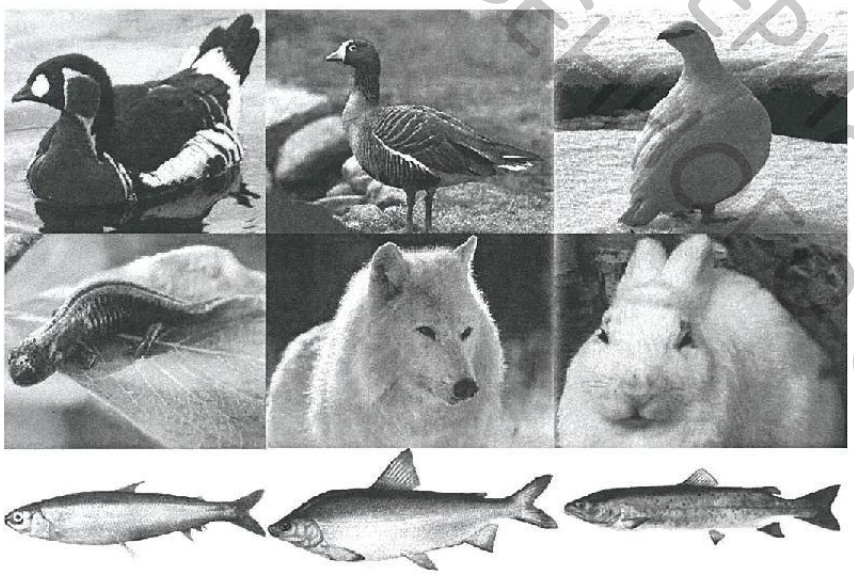
Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Лист 395

Воздействие на объекты растительного и животного мира, водные биологические ресурсы

Забор воды из поверхностных водотоков и сброс загрязненных сточных вод в поверхностные водотоки или на рельеф проектом не предусматривается.

В нормальном режиме эксплуатации негативное воздействие на объекты животного и растительного мира, водные биологические ресурсы не прогнозируется.



Мероприятия по охране растительного и животного мира

- выполнение работ строго в пределах земельного отвода;
- использование техники и оборудования с наименьшими уровнями физического воздействия;
- соблюдение мероприятий по обращению с отходами;
- сбор и утилизация сточных вод;
- благоустройство территории строительства;
- запрет мойки и заправки машин вне специально оборудованных мест;
- соблюдение мероприятий, направленных на сокращение аварийных ситуаций, уменьшение выбросов и сбросов;
- запрет хранения и применения химических реагентов, горюче-смазочных материалов, сырья без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибель объектов животного мира.

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

4248-Р-000_000_000-OVOS-01-ТСН-001-rC03.docx

Изм 2 | Кол.уч. - | Лист | Зам. ГПВ8120 | №док | Подпись | Дата 07.08.20

4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001

Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь

Лист 397

Формат А4

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Воздействие на объекты растительного и животного мира, водные

Воздействие отходов производства и потребления

В результате строительства и демонтажа образуется 14,370 т отходов в год, в том числе:

- 4 класса опасности **(малоопасные)** – 3,731 т;
- 5 класса опасности **(практически неопасные)** – 10,639 т.



Проектом предусмотрен сбор и передача отходов специализированным организациям для дальнейшего обращения.

Примеры специализированных организаций: МУП «Уренгойское городское хозяйство», ООО «ПКФ «РОСМЕТАЛЛ», ООО «НПП «ЭКОТРОМ РБ».

Твердые коммунальные) отходы (далее – ТКО, образующиеся на период строительства, передаются региональному оператору ООО «Инновационные технологии» на основании Постановления Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 18.04.2018 г. № 416-П.



Отходы накапливаются на специально оборудованных площадках в герметичных контейнерах.

Плата за захоронение отходов на период строительства и демонтажа – 1632,53 руб.

Плата региональному оператору за размещение ТКО на период строительства – 1394,96 руб.

Для Пырейного ГКМ действует документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 122 от 29.12.2017 г. Установлен норматив образования отходов-125,173 т/год.

После реконструкции планируется незначительное увеличение образования отходов на 0,001 т/год (отходы освещения).

27

35

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОЗНАКОМЛЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Воздействие на социально-экономическую среду

Продолжительность строительства проектируемого производства составит 6 месяцев.

Общая численность рабочих - 8 человек.

Результат реализации проекта реконструкции - стабильная работа предприятия и увеличение доходов в федеральный и местный бюджет за счет налоговых и иных отчислений.

АО «Сибнефтегаз» вносит существенный вклад в социально-экономическое развитие Ямало-Ненецкого автономного округа, обеспечивая бесперебойное газоснабжение населенных пунктов и многих производственных объектов Крайнего Севера.

При поддержке АО «Сибнефтегаз» оснащена оборудованием научно-исследовательская лаборатория детской экологической станции ЯНАО.



4248-Р-000_000_000-OVOS-01-ТСН-001-rC03.docx

Заключение по ОВОС проектной документации «Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ»

После реконструкции площадки будет достигнута основная цель - поддержание уровня добычи на Пырейном месторождении, при этом, воздействие на окружающую среду является допустимым:

- валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации остается на прежнем уровне;
- водозабор из поверхностных источников и сброс загрязненных сточных вод не предусмотрен;
- сточные воды, образующиеся при строительстве и эксплуатации, подвергаются очистке;
- проектом предусмотрено незначительное количество вновь образующихся отходов;
- отходы производства и потребления, образующиеся при строительстве и эксплуатации, передаются специализированным лицензированным организациям для дальнейшего обращения.

В условиях правильной эксплуатации и обслуживания проектируемого оборудования, производственном экологическом контроле, негативное воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду будет находиться в допустимых пределах, не превышающих способность компонентов природной среды к самовосстановлению.

29

36

ПО ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Формат А4

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Прошито и пронумеровано 36 листов

М.С. Каюков

РОСНЕФТЬ

Контактная информация

Филиал ОФО «ВНИПИнефть» г. Пермь
(Корпоративный научно-проектный комплекс
ПАО «НК» Роснефть»)
г. Пермь, ул. Ленина, д. 92,
тел. (342) 2462242
e-mail: inbox@vnipineft.perm.ru

Спасибо за внимание!



Приложение У

(обязательное)

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в результате аварийной ситуации

а) аварийная ситуация, связанная с испарением пролива дизельного топлива (полная разгерметизация топливозаправщика)

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2019 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ПФ ОАО "ВНИПИнефть"
Регистрационный номер: 11-20-0093

Предприятие: 8219, ОАО 'Сибнефтегаз'
Город: 629300, Новый Уренгой
Район: 1, Пуровский
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 3, Существующее положение стройка 8220 ДКС
ВР: 2, Аварийные ситуации
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-29,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	21,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	9
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) Y1, (м)	Координаты X2, (м) Y2, (м)	Ширина ист. (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0													
6501	%	1	3	Испарение пролива ДТ	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2679,00 4812,50	2700,00 4812,50	10,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето Cm/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима Cm/ПДК	Зима Xm	Зима Um

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0190	4,000E-04	1	84,827	11,40	0,50	84,827	11,40	0,50			
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0860	0,015	1	3,072	11,40	0,50	3,072	11,40	0,50			

№ пл.: 1, № цеха: 1

1	%	1	1	Дефлектор насосной	12	0,40	0,19	1,51	20,00	1	2659,00 4664,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,1243	0,392	1	0,068	68,40	0,50	0,191	40,55	0,60

2	%	1	1	Факел вертикальный	60	2,40	0,07	0,02	828,00	1	2830,00 4867,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0100	0,301	1	0,002	189,49	0,64	0,002	193,37	0,65
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0016	0,000	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0328	Углерод (Сажа)	0,1867	5,640	1	0,053	189,49	0,64	0,052	193,37	0,65
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0036	0,108	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	6,7000E-05	0,002	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0337	Углерод оксид	1,5555	47,001	1	0,013	189,49	0,64	0,013	193,37	0,65
0403	Гексан	7,4000E-05	0,002	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0410	Метан	0,2131	6,439	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5,0000E-10	1,504E-08	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65

3	%	1	1	ГФУ для утилизации промстоков	7	2,40	14,61	3,23	827,00	1	2789,00 4839,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4,3556	18,049	1	3,752	168,98	8,47	3,706	170,05	8,62
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,7078	2,933	1	0,305	168,98	8,47	0,301	170,05	8,62
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,0457	4,333	1	0,360	168,98	8,47	0,356	170,05	8,62
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0003	0,001	1	0,007	168,98	8,47	0,007	170,05	8,62
0337	Углерод оксид	36,2964	150,408	1	1,251	168,98	8,47	1,235	170,05	8,62
0403	Гексан	0,0004	0,002	1	0,000	168,98	8,47	0,000	170,05	8,62
0410	Метан	1,0655	4,415	1	0,004	168,98	8,47	0,004	170,05	8,62
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	3,6000E-08	1,500E-07	1	0,001	168,98	8,47	0,001	170,05	8,62

4	%	1	1	ГФУ для продувки гст	13	5,10	14,61	0,71	829,00	1	2852,00 4671,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1291	5,570E-04	1	0,043	245,36	6,40	0,043	247,52	6,53
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0021	9,100E-05	1	0,000	245,36	6,40	0,000	247,52	6,53
0328	Углерод (Сажа)	0,2420	0,010	1	0,108	245,36	6,40	0,106	247,52	6,53
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0050	2,140E-04	1	0,001	245,36	6,40	0,001	247,52	6,53
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	9,3000E-05	4,000E-06	1	0,001	245,36	6,40	0,001	247,52	6,53
0337	Углерод оксид	2,0167	0,087	1	0,027	245,36	6,40	0,027	247,52	6,53
0403	Гексан	7,6000E-05	3,000E-06	1	0,000	245,36	6,40	0,000	247,52	6,53
0410	Метан	0,2763	0,012	1	0,000	245,36	6,40	0,000	247,52	6,53
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000E-09	3,000E-11	1	0,000	245,36	6,40	0,000	247,52	6,53

5	%	1	1	Дымовая труба ГТЭС № 1	16	1,20	20,00	17,68	302,00	1	2668,00 4562,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2144	1,364	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0348	0,222	1	0,003	356,30	5,84	0,003	359,85	6,07
0337	Углерод оксид	0,3750	2,386	1	0,002	356,30	5,84	0,002	359,85	6,07

6	%	1	1	Дымовая труба ГТЭС № 2	16	1,20	20,00	17,68	302,00	1	2676,00 4567,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2144	1,364	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)				0,0348	0,222	1	0,003	356,30	5,84	0,003	359,85	6,07	
0337	Углерод оксид				0,3750	2,386	1	0,002	356,30	5,84	0,002	359,85	6,07	
7	%	1	1	Дымовая труба ГТЭС № 3	16	1,20	20,00	17,68	302,00	1	2689,00	0,00		0,00
											4574,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2144	1,364	1	0,032	356,30	5,84	0,031	359,85	6,07
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0348	0,222	1	0,003	356,30	5,84	0,003	359,85	6,07
0337	Углерод оксид	0,3750	2,386	1	0,002	356,30	5,84	0,002	359,85	6,07

8	%	1	1	Вентустановка заточного станка	2,5	0,17	0,42	18,50	20,00	1	2607,00	0,00		0,00
											4638,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
2902	Взвешенные вещества	0,0002	2,760E-04	1	0,001	46,62	1,64	0,001	46,62	1,64
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0001	1,710E-04	1	0,010	46,62	1,64	0,010	46,62	1,64

9	%	1	1	Вентустановка поста сварки (резки)	2,5	0,23	0,33	7,94	20,00	1	2610,00	0,00		0,00
											4658,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0003	3,800E-05	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	6,0000E-06	2,000E-06	1	0,005	27,07	0,95	0,004	30,20	1,21
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,0000E-06	1,100E-07	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
0337	Углерод оксид	2,0000E-06	3,200E-07	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
0342	Фториды газообразные	2,0000E-08	2,000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
0344	Фториды плохо растворимые	2,1000E-08	2,000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2,1000E-08	2,000E-08	1	0,000	27,07	0,95	0,000	30,20	1,21

10	%	1	1	Дымовая труба котельной (резерв)	12	1,04	0,70	0,82	171,00	1	2701,00	0,00		0,00
											4585,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2,3000E-05	5,934	1	0,000	86,61	1,34	0,000	94,74	1,47
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4,0000E-06	0,964	1	0,000	86,61	1,34	0,000	94,74	1,47
0337	Углерод оксид	9,3000E-05	1,985	1	0,000	86,61	1,34	0,000	94,74	1,47
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000E-09	1,000E-06	1	0,014	86,61	1,34	0,012	94,74	1,47

11	%	1	1	Дымовая труба ДЭС-1000 (резерв)	4	0,20	5,20	165,52	70,00	1	2744,00	0,00		0,00
											4589,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,8667	0,039	1	1,413	209,92	23,67	1,413	209,92	23,67
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,3033	0,006	1	0,115	209,92	23,67	0,115	209,92	23,67
0328	Углерод (Сажа)	0,0972	0,002	1	0,098	209,92	23,67	0,098	209,92	23,67
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,3889	0,008	1	0,118	209,92	23,67	0,118	209,92	23,67
0337	Углерод оксид	1,4722	0,031	1	0,045	209,92	23,67	0,045	209,92	23,67
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	3,0000E-06	6,300E-08	1	0,000	209,92	23,67	0,000	209,92	23,67
1325	Формальдегид	0,0278	5,600E-04	1	0,084	209,92	23,67	0,084	209,92	23,67
2732	Керосин	0,6667	0,014	1	0,084	209,92	23,67	0,084	209,92	23,67

12	%	1	1	Дымовая труба ДЭС-200 (резерв.)	3,5	0,10	1,02	129,87	70,00	1	2740,00	0,00		0,00
											4598,00	0,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3733	0,004	1	0,861	122,99	10,61	0,861	122,99	10,61
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0607	5,920E-04	1	0,070	122,99	10,61	0,070	122,99	10,61
0328	Углерод (Сажа)	0,0194	1,950E-04	1	0,060	122,99	10,61	0,060	122,99	10,61
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0778	7,800E-04	1	0,072	122,99	10,61	0,072	122,99	10,61

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

0337				Углерод оксид	0,2944	0,003	1	0,027	122,99	10,61	0,027	122,99	10,61	
0703				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000E-06	6,000E-09	1	0,000	122,99	10,61	0,000	122,99	10,61	
1325				Формальдегид	0,0056	5,200E-05	1	0,051	122,99	10,61	0,051	122,99	10,61	
2732				Керосин	0,1333	0,001	1	0,051	122,99	10,61	0,051	122,99	10,61	
13	%	1	1	Дымовая труба ДЭС-200 ВЖК (резервн.)	3,5	0,10	1,02	129,87	70,00	1	2402,00 3587,00	0,00 0,00	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,4267	0,007	1	0,984	122,99	10,61	0,984	122,99	10,61
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0693	0,001	1	0,080	122,99	10,61	0,080	122,99	10,61
0328	Углерод (Сажа)	0,0278	4,400E-04	1	0,085	122,99	10,61	0,085	122,99	10,61
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0667	0,001	1	0,062	122,99	10,61	0,062	122,99	10,61
0337	Углерод оксид	0,3444	0,006	1	0,032	122,99	10,61	0,032	122,99	10,61
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000E-06	1,200E-08	1	0,000	122,99	10,61	0,000	122,99	10,61
1325	Формальдегид	0,0067	1,100E-04	1	0,061	122,99	10,61	0,061	122,99	10,61
2732	Керосин	0,1611	0,003	1	0,062	122,99	10,61	0,062	122,99	10,61
6001	%	1	3	Оконные дверные проемы тех.корпуса	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2713,00 4642,00	2739,00 4659,00	10,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0410	Метан	0,4723	14,895	1	0,337	11,40	0,50	0,337	11,40	0,50
0417	Этан	0,0431	1,359	1	0,031	11,40	0,50	0,031	11,40	0,50
0418	Пропан	0,0144	0,453	1	0,010	11,40	0,50	0,010	11,40	0,50
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0514	1,621	1	1,835	11,40	0,50	1,835	11,40	0,50
6002	%	1	3	Площадка откл. арматуры	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2769,00 4677,00	2777,00 4682,00	13,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0410	Метан	0,0316	0,997	1	0,023	11,40	0,50	0,023	11,40	0,50
0417	Этан	0,0029	0,091	1	0,002	11,40	0,50	0,002	11,40	0,50
0418	Пропан	0,0010	0,030	1	0,001	11,40	0,50	0,001	11,40	0,50
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0329	1,039	1	1,177	11,40	0,50	1,177	11,40	0,50
6003	%	1	3	Расходная емкость метанола	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2665,00 4645,00	2668,00 4646,00	13,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0417	0,901	1	1,491	11,40	0,50	1,491	11,40	0,50
6004	%	1	3	Дренажная емкость метанола	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2707,00 4637,00	2711,00 4640,00	9,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0444	0,984	1	1,585	11,40	0,50	1,585	11,40	0,50
6005	%	1	3	Оконные дверные проемы РСБ	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2607,00 4639,00	2618,00 4646,00	16,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0004	6,340E-04	1	0,018	11,40	0,50	0,018	11,40	0,50
2902	Взвешенные вещества	0,0300	0,036	1	2,143	11,40	0,50	2,143	11,40	0,50
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0096	0,011	1	8,572	11,40	0,50	8,572	11,40	0,50
6006	%	1	3	Резервуары с ДТ	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2752,00 4570,00	2759,00 4574,00	15,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	4,5000E-05	4,000E-06	1	0,201	11,40	0,50	0,201	11,40	0,50
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0161	0,002	1	0,577	11,40	0,50	0,577	11,40	0,50

№ пл.: 2, № цеха: 1

14	%	1	1	Дымовая труба ГПА № 1	16	0,50	8,08	41,15	508,00	1	2619,00 4775,00	0,00 0,00	0,00	

Код	Наименование вещества	Выброс	F	Лето	Зима

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3941	4,090	1	0,062	345,85	5,35	0,061	347,65	5,46
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0640	0,665	1	0,005	345,85	5,35	0,005	347,65	5,46
0337	Углерод оксид	2,7132	28,160	1	0,017	345,85	5,35	0,017	347,65	5,46
1325	Формальдегид	0,2573	2,671	1	0,162	345,85	5,35	0,160	347,65	5,46

15	%	1	1	Дымовая труба ГПА № 2	16	0,50	8,08	41,15	508,00	1	2596,00 4755,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3941	4,090	1	0,062	345,85	5,35	0,061	347,65	5,46
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0640	0,665	1	0,005	345,85	5,35	0,005	347,65	5,46
0337	Углерод оксид	2,7132	28,160	1	0,017	345,85	5,35	0,017	347,65	5,46
1325	Формальдегид	0,2573	2,671	1	0,162	345,85	5,35	0,160	347,65	5,46

16	%	1	1	Дымовая труба ДЭС	3,5	0,20	3,82	121,59	70,00	1	2641,00 4788,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,3440	0,012	1	1,655	168,31	19,87	1,655	168,31	19,87
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,2184	0,002	1	0,134	168,31	19,87	0,134	168,31	19,87
0328	Углерод (Сажа)	0,0875	7,200E-04	1	0,144	168,31	19,87	0,144	168,31	19,87
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,2100	0,002	1	0,103	168,31	19,87	0,103	168,31	19,87
0337	Углерод оксид	1,0850	0,009	1	0,053	168,31	19,87	0,053	168,31	19,87
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	2,0000E-06	2,000E-08	1	0,000	168,31	19,87	0,000	168,31	19,87
1325	Формальдегид	0,0210	1,800E-04	1	0,103	168,31	19,87	0,103	168,31	19,87
2732	Керосин	0,5075	0,004	1	0,104	168,31	19,87	0,104	168,31	19,87

25	%	1	1	Дымовая труба котельной	10	0,50	0,16	0,81	160,00	1	2546,00 4765,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	6,0000E-06	0,250	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,0000E-06	0,041	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94
0337	Углерод оксид	2,7000E-05	0,869	1	0,000	45,34	0,85	0,000	49,94	0,94
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000E-10	3,620E-07	1	0,018	45,34	0,85	0,015	49,94	0,94

26	%	1	1	Дымовая труба ГПА № 3	16	0,50	23,90	121,70	508,00	1	2587,00 4772,00	0,00 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,3941	4,090	1	0,025	566,63	11,25	0,024	566,29	11,36
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0640	0,665	1	0,002	566,63	11,25	0,002	566,29	11,36
0337	Углерод оксид	2,7132	28,160	1	0,007	566,63	11,25	0,007	566,29	11,36
1325	Формальдегид	0,2573	2,671	1	0,064	566,63	11,25	0,064	566,29	11,36

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча.

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0	0	6501	3	0,0190	1	84,827	11,40	0,50	84,827	11,40	0,50
1	1	2	1	6,7000E-05	1	0,000	189,49	0,64	0,000	193,37	0,65
1	1	3	1	0,0003	1	0,007	168,98	8,47	0,007	170,05	8,62
1	1	4	1	9,3000E-05	1	0,001	245,36	6,40	0,001	247,52	6,53

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

1	1	6006	3	4,5000E-05	1	0,201	11,40	0,50	0,201	11,40	0,50
Итого:				**0,0195**		**85,036**			**85,036**		

Вещество: 2754 Углеводороды предельные С12-С19

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0860	1	3,072	11,40	0,50	3,072	11,40	0,50
1	1	6006	3	0,0161	1	0,577	11,40	0,50	0,577	11,40	0,50
Итого:				**0,1021**		**3,648**			**3,648**		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций					
		Тип	Спр. значение	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.		Учет	Интерп.
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	8,00E-03	8,00E-03	-	-	-	1	Нет	Нет
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1,00	1,00	-	-	-	1	Нет	Нет

*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-20000,00	0,00	60000,00	0,00	160000,00	0,00	2000,00	2000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	17401,50	42206,50	2,00	на границе жилой зоны	Точка на границе района Коротчаево
2	24233,50	48060,00	2,00	на границе жилой зоны	Точка на границе пгт. Уренгой
3	-3791,00	-25410,00	2,00	на границе жилой зоны	Точка на границе пгт. Сывдарма
4	3172,21	3628,18	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:
0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	0,248	1,98E-03	338	0,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0		6501		0,247		1,97E-03		99,54		
3	-3791,00	-25410,00	2,00	7,970E-04	6,38E-06	12	9,00	-	-	-	-	4
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0		6501		7,871E-04		6,30E-06		98,77		
1	17401,50	42206,50	2,00	4,307E-04	3,45E-06	201	9,00	-	-	-	-	4
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
0		0		6501		4,253E-04		3,40E-06		98,75		

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Вещество: 2754 Углеводороды предельные С12-С19

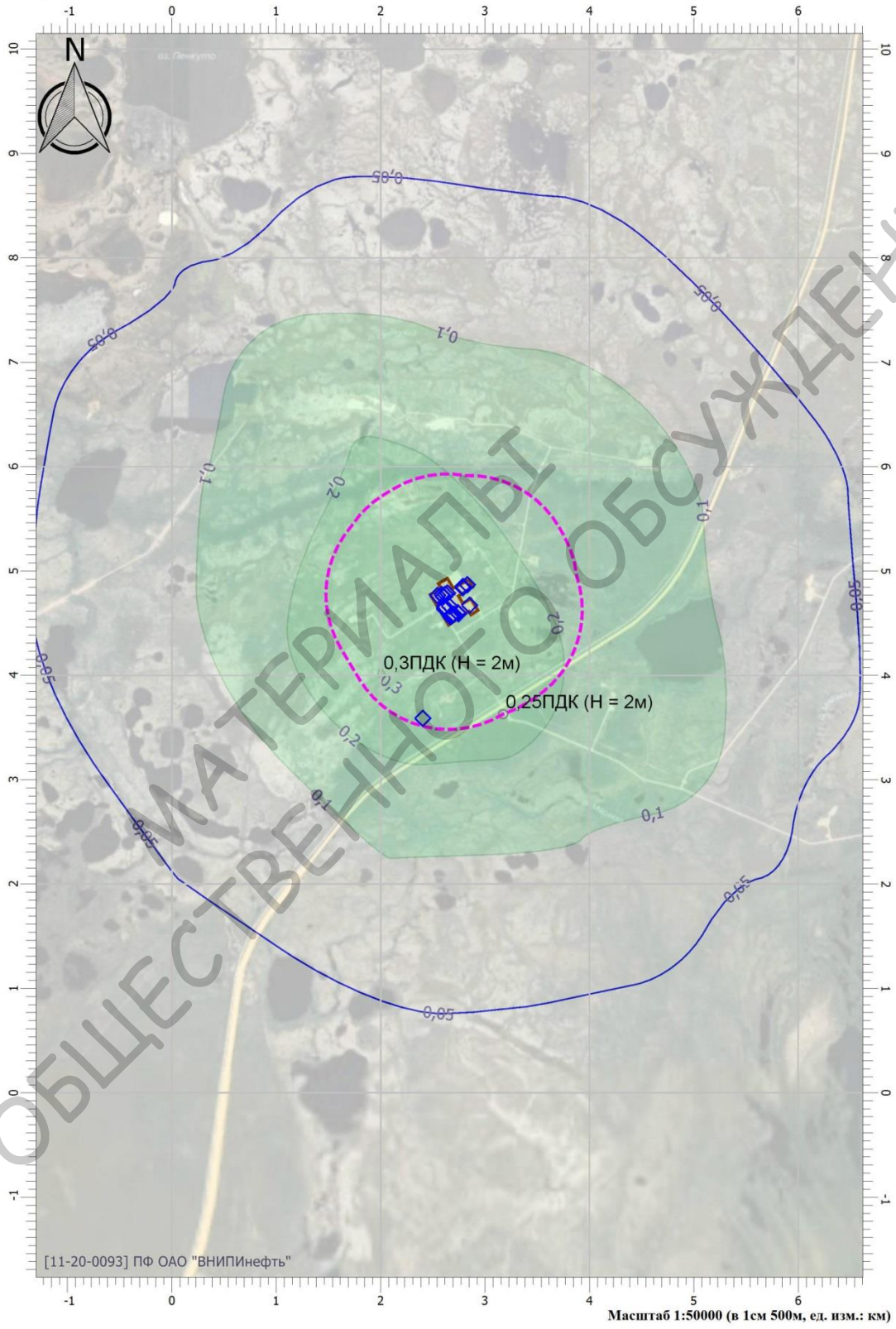
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	0,011	0,01	338	0,70	-	-	-	-	3
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	6501		0,009		8,93E-03		80,84		
3	-3791,00	-25410,00	2,00	3,394E-05	3,39E-05	12	9,00	-	-	-	-	4
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	6501		2,850E-05		2,85E-05		83,99		
1	17401,50	42206,50	2,00	1,827E-05	1,83E-05	201	9,00	-	-	-	-	4
Площадка		Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
	0		0	6501		1,540E-05		1,54E-05		84,32		

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))

Высота 2м

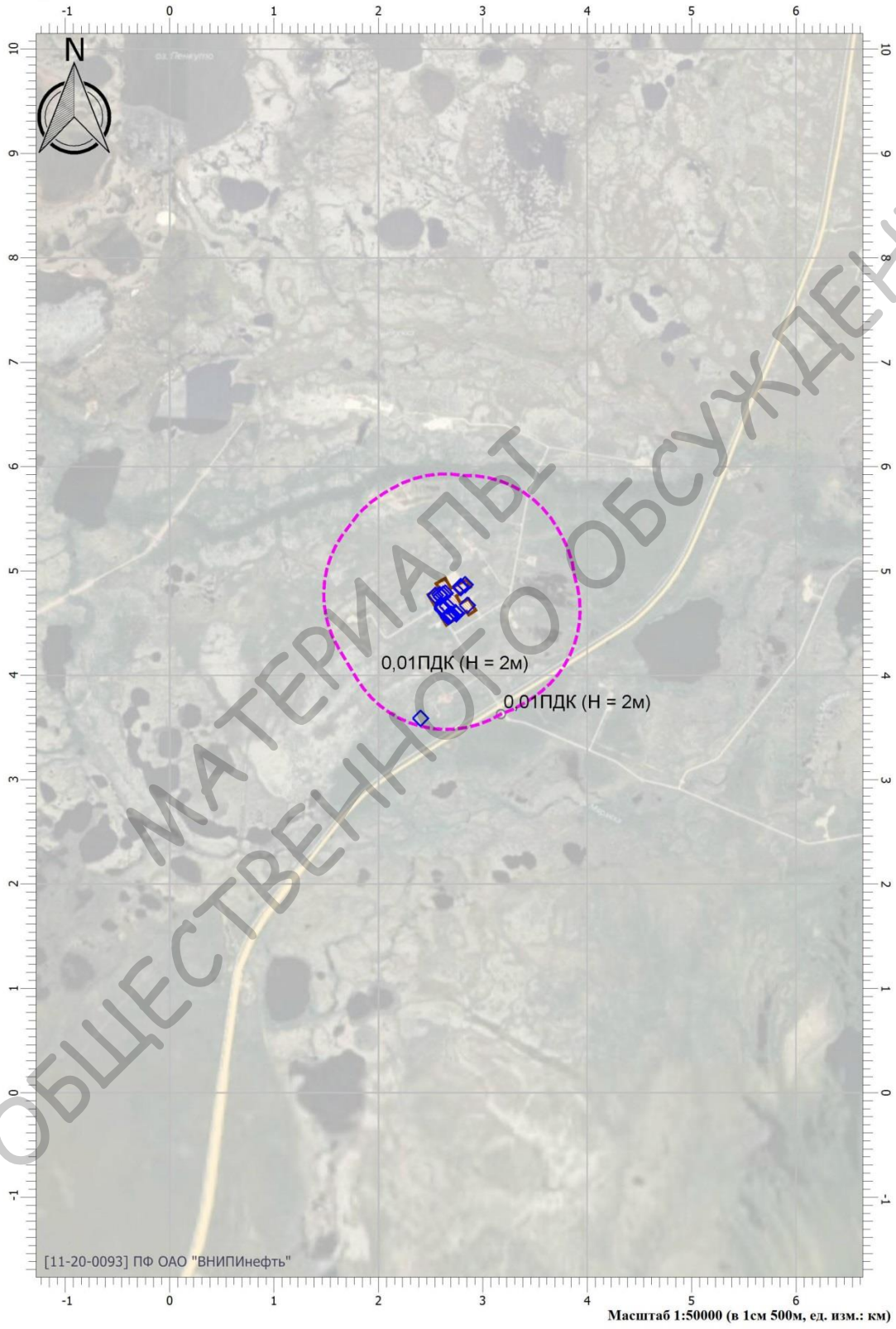


Масштаб 1:50000 (в 1см 500м, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

Код расчета: 2754 (Углеводороды предельные С12-С19)
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Совместный расчет рассеивания:

б) аварийная ситуация, связанная с горением пролива дизельного топлива (полная разгерметизация топливозаправщика)

в) аварийная ситуация, связанная с выходом природного газа (полная разгерметизация газопровода)

Параметры источников выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом вбок;
10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Координаты X1, (м) / Y1, (м)	Координаты X2, (м) / Y2, (м)	Ширина ист. (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0													
503	+	1	1	Авария на газопроводе	0	0,40	0,00	0,03	10,00	1	2789,00 / 4850,00	0,00 / 0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	219,3620	0,790	1	39,174	11,40	0,50	178,284	5,07	0,50
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0040	1,000E-05	1	0,003	11,40	0,50	0,013	5,07	0,50
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0540	0,000	1	1,929	11,40	0,50	8,778	5,07	0,50

6502	+	1	3	Горение пролива ДТ	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	2679,00 / 4812,50	2700,00 / 4812,50	10,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс г/с	Выброс т/г	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	108,9000	0,204	1	19447,647	11,40	0,50	19447,647	11,40	0,50
0317	Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)	108,9000	0,078	1	8,834	11,40	0,50	8,834	11,40	0,50
0328	Углерод (Сажа)	140,4810	0,101	1	33449,953	11,40	0,50	33449,953	11,40	0,50
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	51,1830	0,037	1	3656,158	11,40	0,50	3656,158	11,40	0,50
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	10,8900	0,008	1	48619,118	11,40	0,50	48619,118	11,40	0,50
0337	Углерод оксид	77,3190	0,056	1	552,313	11,40	0,50	552,313	11,40	0,50
1325	Формальдегид	11,9790	0,009	1	8556,965	11,40	0,50	8556,965	11,40	0,50
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	39,2040	0,028	1	7001,153	11,40	0,50	7001,153	11,40	0,50

Выбросы источников по веществам

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча.

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0	0	6502	3	108,9000	1	19447,647	11,40	0,50	19447,647	11,40	0,50
Итого:				**108,9000**		**19447,647**			**19447,647**		

Вещество: 0317 Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето См/ПДК	Лето Xm	Лето Um	Зима См/ПДК	Зима Xm	Зима Um
0	0	6502	3	108,9000	1	8,834	11,40	0,50	8,834	11,40	0,50
Итого:				**108,9000**		**8,834**			**8,834**		

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	140,4810	1	33449,953	11,40	0,50	33449,953	11,40	0,50
Итого:				**140,4810**		**33449,953**			**33449,953**		

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	51,1830	1	3656,158	11,40	0,50	3656,158	11,40	0,50
Итого:				**51,1830**		**3656,158**			**3656,158**		

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	10,8900	1	48619,118	11,40	0,50	48619,118	11,40	0,50
Итого:				**10,8900**		**48619,118**			**48619,118**		

Вещество: 0337 Углерод оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	77,3190	1	552,313	11,40	0,50	552,313	11,40	0,50
Итого:				**77,3190**		**552,313**			**552,313**		

Вещество: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	503	1	219,3620	1	39,174	11,40	0,50	178,284	5,07	0,50
Итого:				**219,3620**		**39,174**			**178,284**		

Вещество: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	503	1	0,0040	1	0,003	11,40	0,50	0,013	5,07	0,50
Итого:				**0,0040**		**0,003**			**0,013**		

Вещество: 1052 Метанол (Метиловый спирт)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	503	1	0,0540	1	1,929	11,40	0,50	8,778	5,07	0,50
Итого:				**0,0540**		**1,929**			**8,778**		

Вещество: 1325 Формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	11,9790	1	8556,965	11,40	0,50	8556,965	11,40	0,50
Итого:				**11,9790**		**8556,965**			**8556,965**		

Вещество: 1555 Этановая кислота (Уксусная кислота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	39,2040	1	7001,153	11,40	0,50	7001,153	11,40	0,50
Итого:				**39,2040**		**7001,153**			**7001,153**		

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:
1 - Точечный;
2 - Линейный;
3 - Неорганизованный;
4 - Совокупность точечных источников;
5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
9 - Точечный, с выбросом в бок;
10 - Свеча.

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0330	51,1830	1	3656,158	11,40	0,50	3656,158	11,40	0,50
0	0	6502	3	0333	10,8900	1	48619,118	11,40	0,50	48619,118	11,40	0,50
Итого:					**62,0730**		**52275,276**			**52275,276**		

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0301	108,9000	1	19447,647	11,40	0,50	19447,647	11,40	0,50
0	0	6502	3	0330	51,1830	1	3656,158	11,40	0,50	3656,158	11,40	0,50
Итого:					160,0830		14439,878			14439,878		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций					
		Тип	Спр. значение	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.		Учет	Интерп.
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20	0,20	ПДК с/с	0,04	0,04	1	Нет	Нет
0317	Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)	-	-	-	ПДК с/с	0,01	0,01	1	Нет	Нет
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15	0,15	ПДК с/с	0,05	0,05	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50	0,50	ПДК с/с	0,05	0,05	1	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	8,00E-03	8,00E-03	-	-	-	1	Нет	Нет
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00	5,00	ПДК с/с	3,00	3,00	1	Нет	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	ПДК м/р	200,00	200,00	ПДК с/с	50,00	50,00	1	Нет	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	ПДК м/р	50,00	50,00	ПДК с/с	5,00	5,00	1	Нет	Нет
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р	1,00	1,00	ПДК с/с	0,50	0,50	1	Нет	Нет
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	0,05	ПДК с/с	0,01	0,01	1	Нет	Нет
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0,20	0,20	ПДК с/с	0,06	0,06	1	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет

*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-20000,00	0,00	60000,00	0,00	160000,00	0,00	2000,00	2000,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	17401,50	42206,50	2,00	на границе жилой зоны	Точка на границе района Коротчаево
2	24233,50	48060,00	2,00	на границе жилой зоны	Точка на границе пгт. Уренгой
3	-3791,00	-25410,00	2,00	на границе жилой зоны	Точка на границе пгт. Сывдарма
4	3172,21	3628,18	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"

Максимальные концентрации по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	69,234	13,85	40	0,70	-	-	-	-

Вещество: 0317 Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	-	13,85	40	0,70	-	-	-	-

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	119,082	17,86	40	0,70	-	-	-	-

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	13,016	6,51	40	0,70	-	-	-	-

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	173,084	1,38	40	0,70	-	-	-	-

Вещество: 0337 Углерод оксид
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ X(м)	Координ Y(м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	1,966	9,83	40	0,70	-	-	-	-

Вещество: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Координ	Координ	Кон-	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон		Фон до исключения	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

X(м)	Y(м)	центр. (д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	0,127	25,38	43	0,70	-	-	-	-

Вещество: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	9,256E-06	4,63E-04	43	0,70	-	-	-	-

Вещество: 1052 Метанол (Метиловый спирт)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	0,006	6,25E-03	43	0,70	-	-	-	-

Вещество: 1325 Формальдегид
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	30,463	1,52	40	0,70	-	-	-	-

Вещество: 1555 Этановая кислота (Уксусная кислота)
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	24,924	4,98	40	0,70	-	-	-	-

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	186,100	-	40	0,70	-	-	-	-

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид
Площадка: 1
Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Кон-центр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2000,00	4000,00	51,406	-	40	0,70	-	-	-	-

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

0 - расчетная точка пользователя
1 - точка на границе охранной зоны
2 - точка на границе производственной зоны
3 - точка на границе СЗЗ
4 - на границе жилой зоны
5 - на границе застройки

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	56,519	11,30	338	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	56,519	11,30	100,00

3	-3791,00	25410,00	2,00	0,180	0,04	12	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,180	0,04	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	0,098	0,02	201	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,098	0,02	100,00

Вещество: 0317 Гидроцианид (Водород цианистый, Синильная кислота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	17401,50	42206,50	2,00	-	0,02	201	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,000	0,02	100,00

2	24233,50	48060,00	2,00	-	0,01	206	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,000	0,01	100,00

3	-3791,00	25410,00	2,00	-	0,04	12	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,000	0,04	100,00

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	97,213	14,58	338	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	97,213	14,58	100,00

3	-3791,00	25410,00	2,00	0,310	0,05	12	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,310	0,05	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	0,168	0,03	201	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,168	0,03	100,00

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	10,626	5,31	338	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	10,626	5,31	100,00

3	-3791,00	25410,0	2,00	0,034	0,02	12	9,00	-	-	-	-	4

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

		0										

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,034	0,02	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	0,018	9,17E-03	201	9,00	-		-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,018	9,17E-03	100,00

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	141,298	1,13	338	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	141,298	1,13	100,00

3	-3791,00	-25410,00	2,00	0,451	3,61E-03	12	9,00	-		-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,451	3,61E-03	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	0,244	1,95E-03	201	9,00	-		-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,244	1,95E-03	100,00

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	1,605	8,03	338	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	1,605	8,03	100,00

3	-3791,00	-25410,00	2,00	0,005	0,03	12	9,00	-		-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,005	0,03	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	0,003	0,01	201	9,00	-		-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,003	0,01	100,00

Вещество: 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	0,114	22,74	343	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	503	0,114	22,74	100,00

3	-3791,00	-25410,00	2,00	3,616E-04	0,07	12	9,00	-		-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	503	3,616E-04	0,07	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	1,975E-04	0,04	201	9,00	-		-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	503	1,975E-04	0,04	100,00

Вещество: 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	8,291E-06	4,15E-04	343	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	503	8,291E-06	4,15E-04	100,00

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

3	-3791,00	25410,00	2,00	2,637E-08	1,32E-06	12	9,00	-	-	-	-	4
1	17401,50	42206,50	2,00	1,441E-08	7,20E-07	201	9,00	-	-	-	-	4

Вещество: 1052 Метанол (Метиловый спирт)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	0,006	5,60E-03	343	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	503	0,006	5,60E-03	100,00

3	-3791,00	25410,00	2,00	1,780E-05	1,78E-05	12	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	503	1,780E-05	1,78E-05	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	9,725E-06	9,72E-06	201	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	503	9,725E-06	9,72E-06	100,00

Вещество: 1325 Формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	24,868	1,24	338	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	24,868	1,24	100,00

3	-3791,00	25410,00	2,00	0,079	3,97E-03	12	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,079	3,97E-03	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	0,043	2,15E-03	201	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,043	2,15E-03	100,00

Вещество: 1555 Этановая кислота (Уксусная кислота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	20,347	4,07	338	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	20,347	4,07	100,00

3	-3791,00	25410,00	2,00	0,065	0,01	12	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,065	0,01	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	0,035	7,02E-03	201	9,00	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,035	7,02E-03	100,00

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	151,923	-	338	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	151,923	0,00	100,00

3	-3791,00	25410,00	2,00	0,485	-	12	9,00	-	-	-	-	4

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,485	0,00	100,00

1	17401,50	42206,50	2,00	0,262	-	201	9,00	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,262	0,00	100,00

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	3172,21	3628,18	2,00	41,965	-	338	0,70	-	-	-	-	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	41,965	0,00	100,00

3	-3791,00	-25410,00	2,00	0,134	-	12	9,00	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,134	0,00	100,00

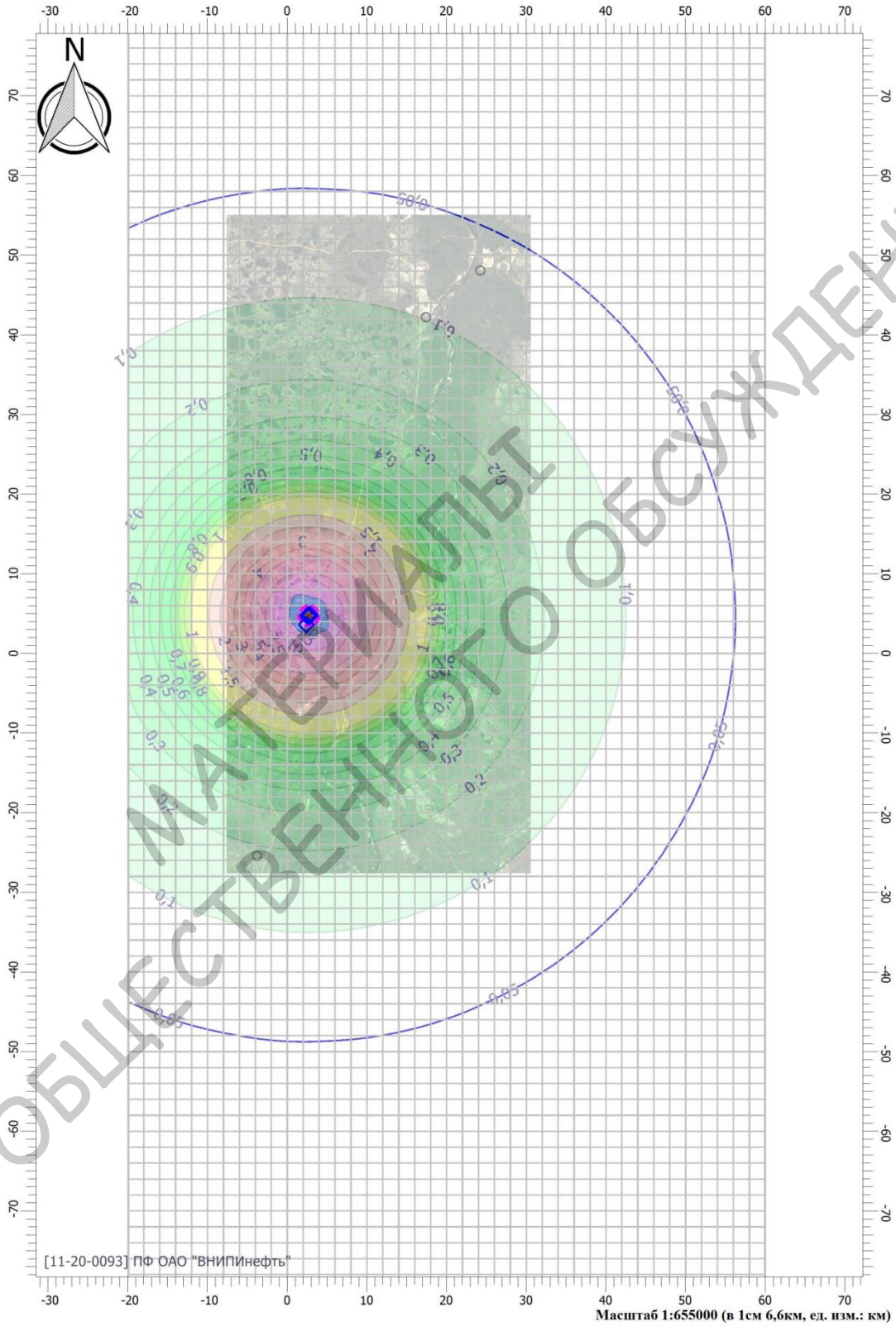
1	17401,50	42206,50	2,00	0,072	-	201	9,00	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
0	0	6502	0,072	0,00	100,00

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Азот (IV) оксид))
Высота 2м

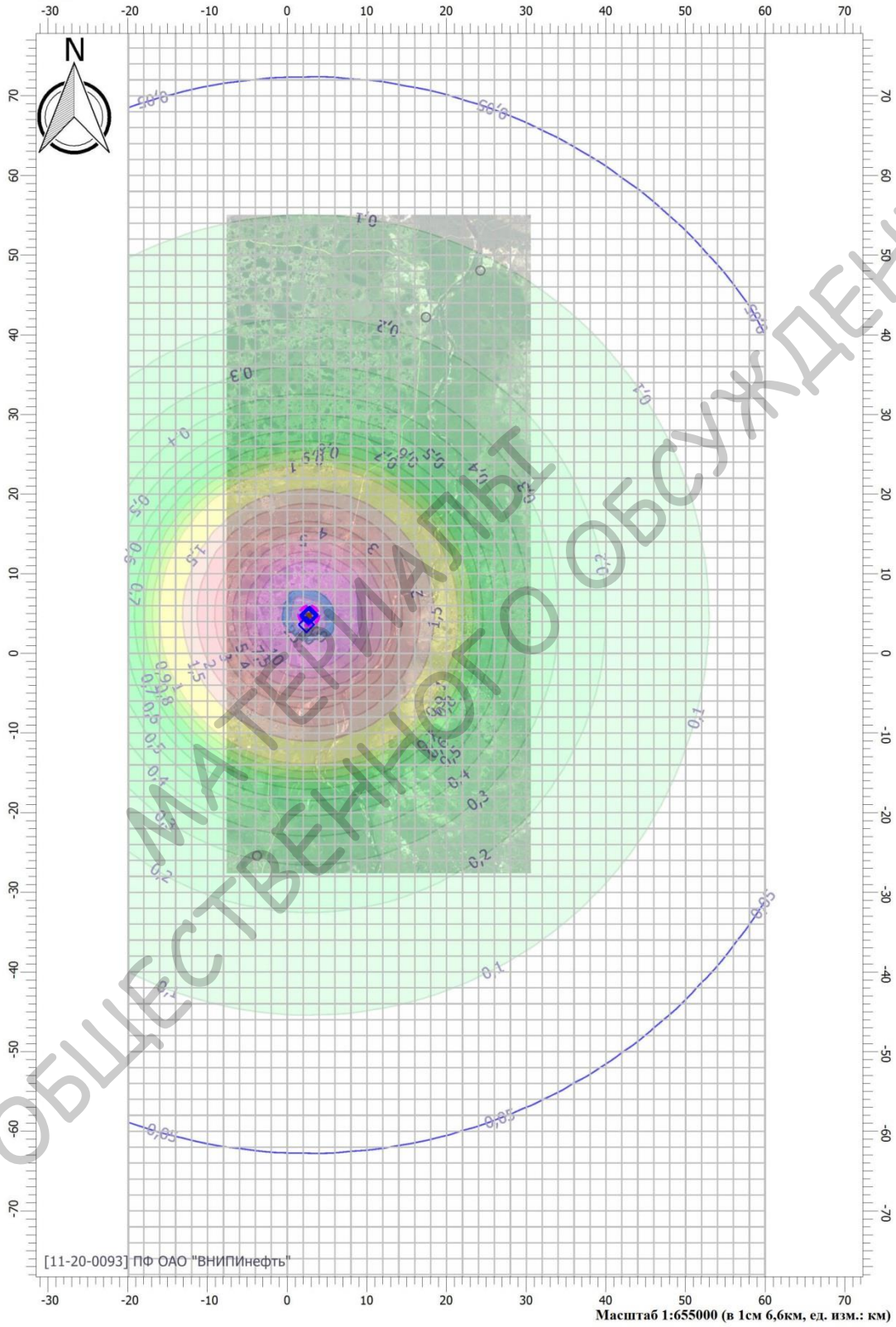


Масштаб 1:655000 (в 1см 6,6км, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))
Высота 2м

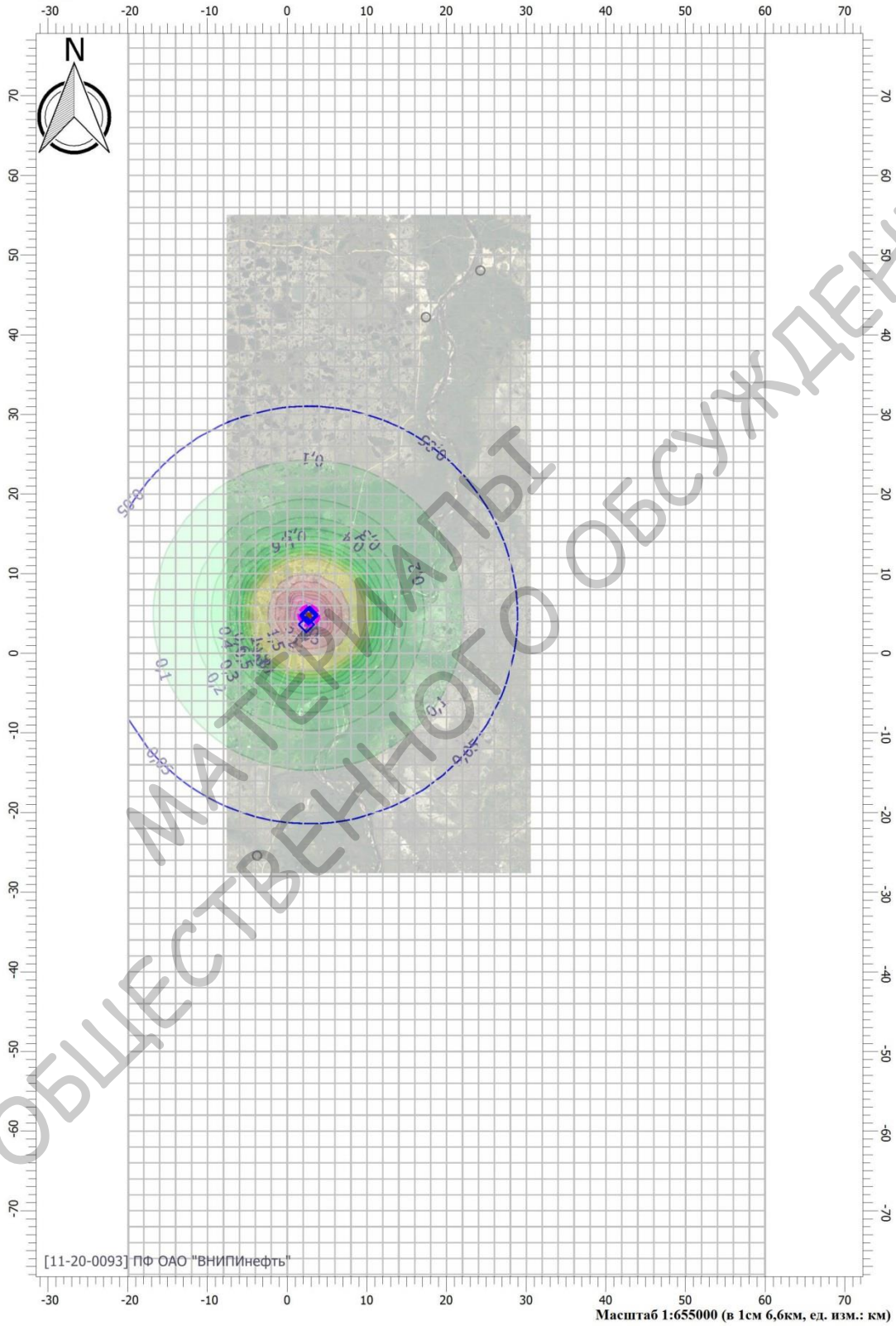


Масштаб 1:655000 (в 1см 6,6км, ед. изм.: км)

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Аварийная ситуация

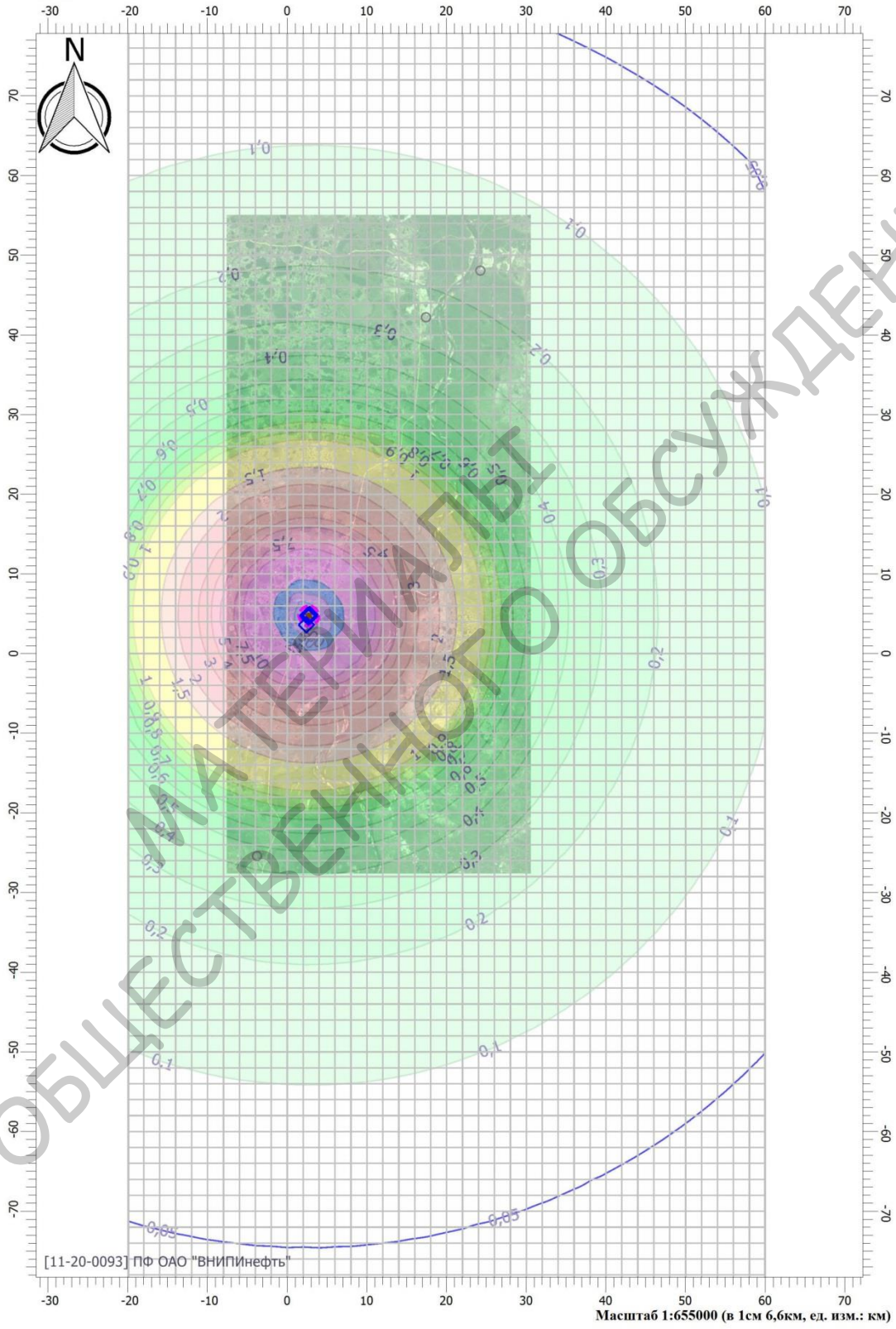
Код расчета: 0330 (Сера диоксид (Ангидрид сернистый))
Высота 2м



ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Аварийная ситуация

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))
Высота 2м

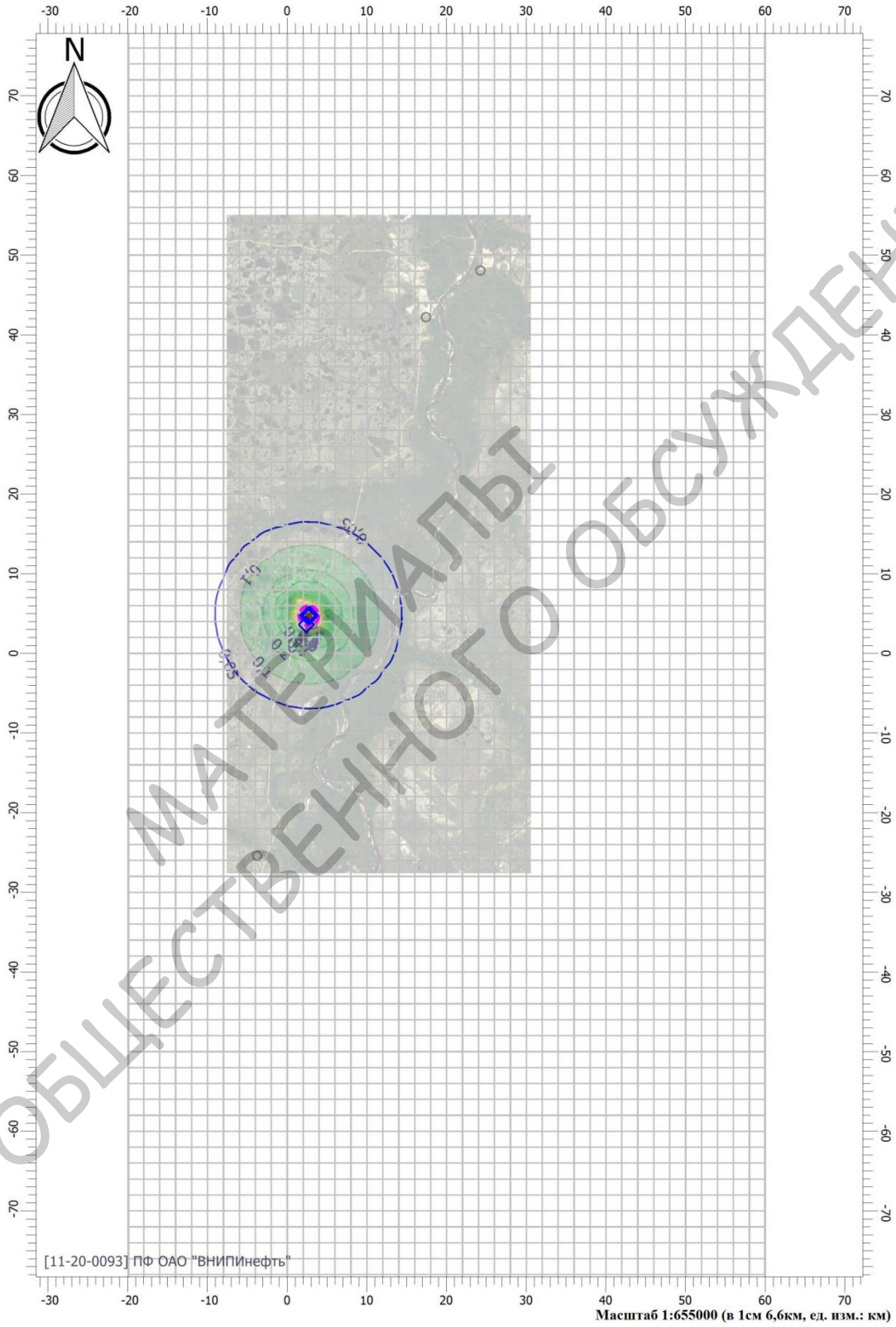


Масштаб 1:655000 (в 1см 6,6км, ед. изм.: км)

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Аварийная ситуация

Код расчета: 0337 (Углерод оксид)
Высота 2м

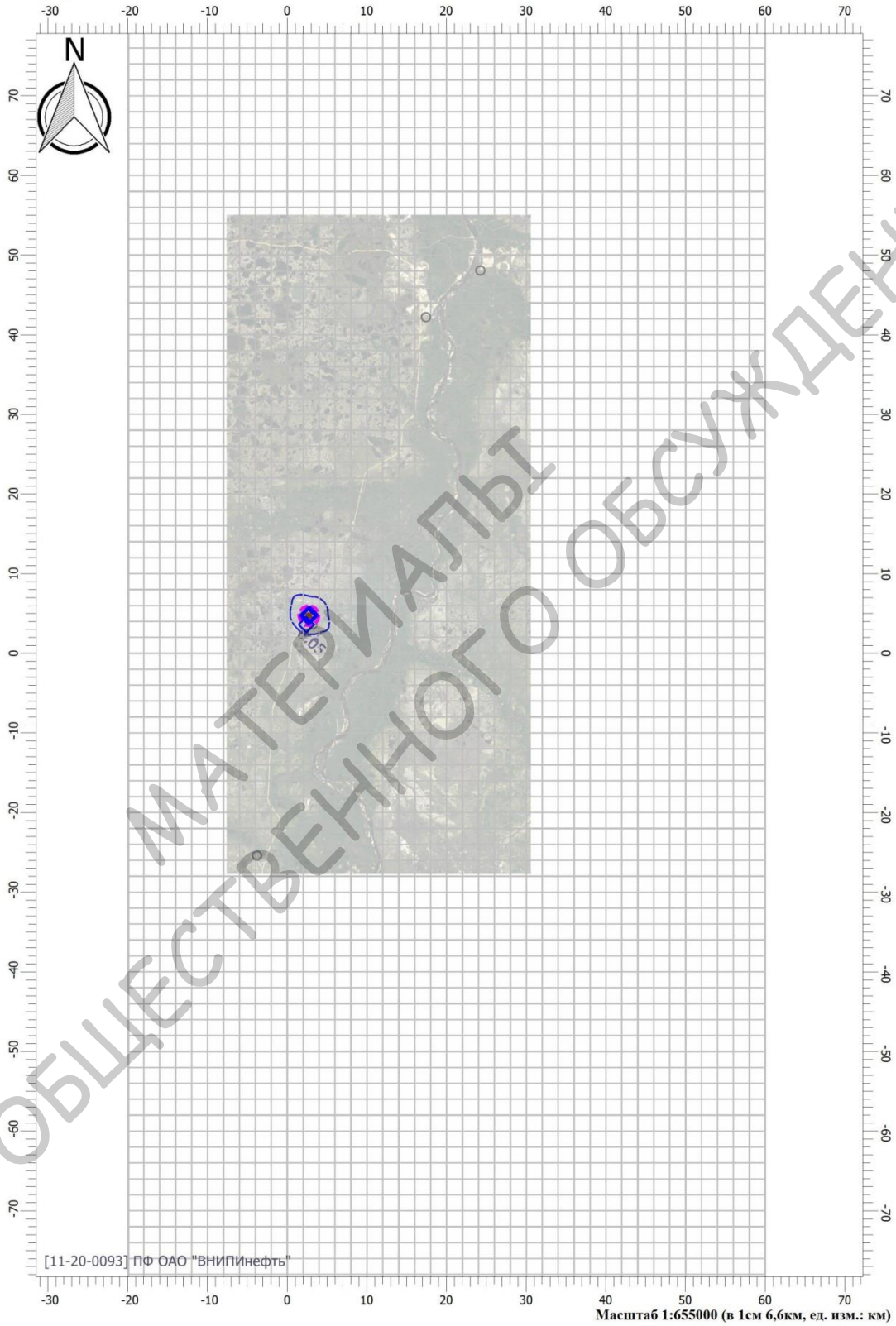


Масштаб 1:655000 (в 1см 6,6км, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

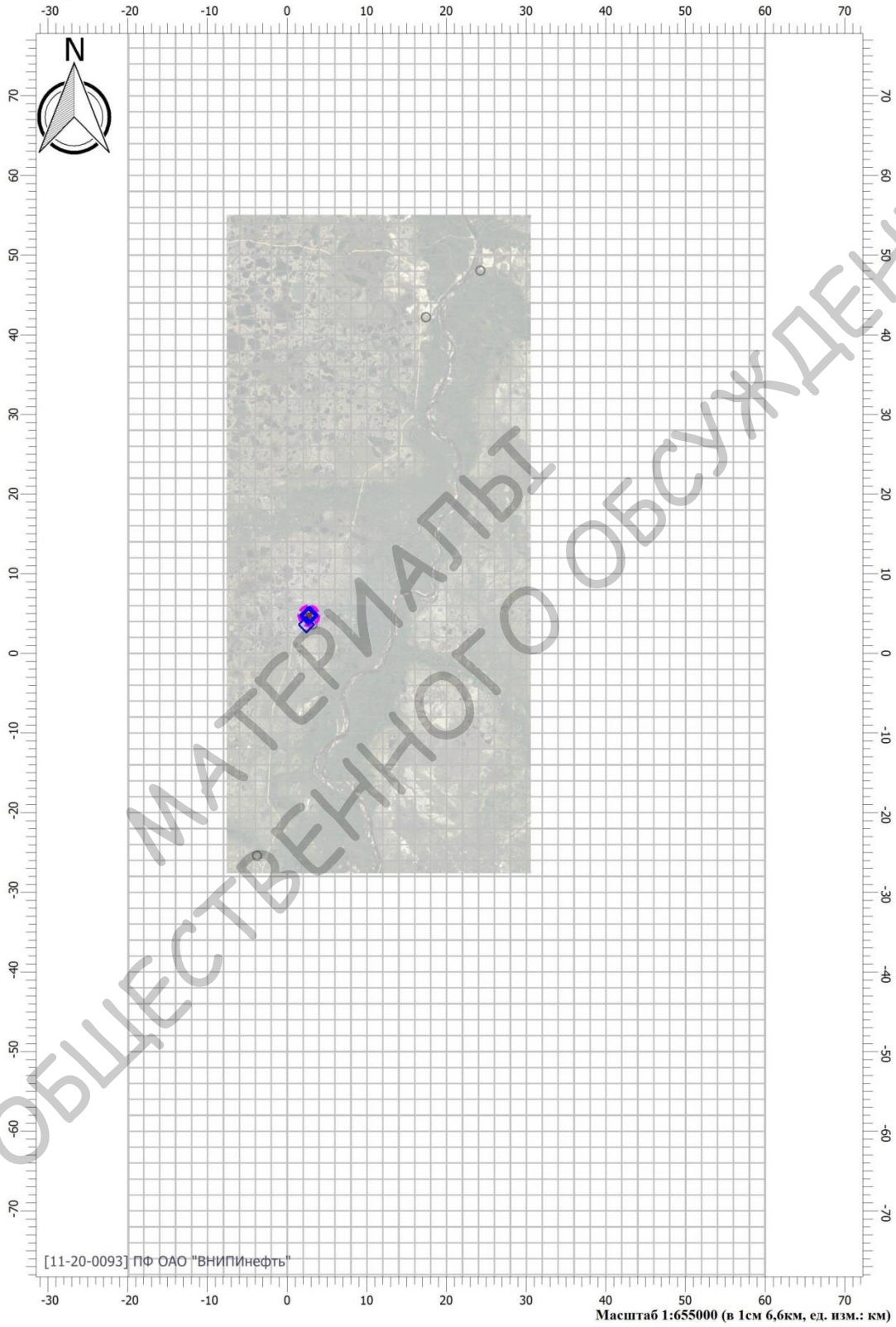
Код расчета: 0415 (Смесь углеводородов предельных С1-С5)
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

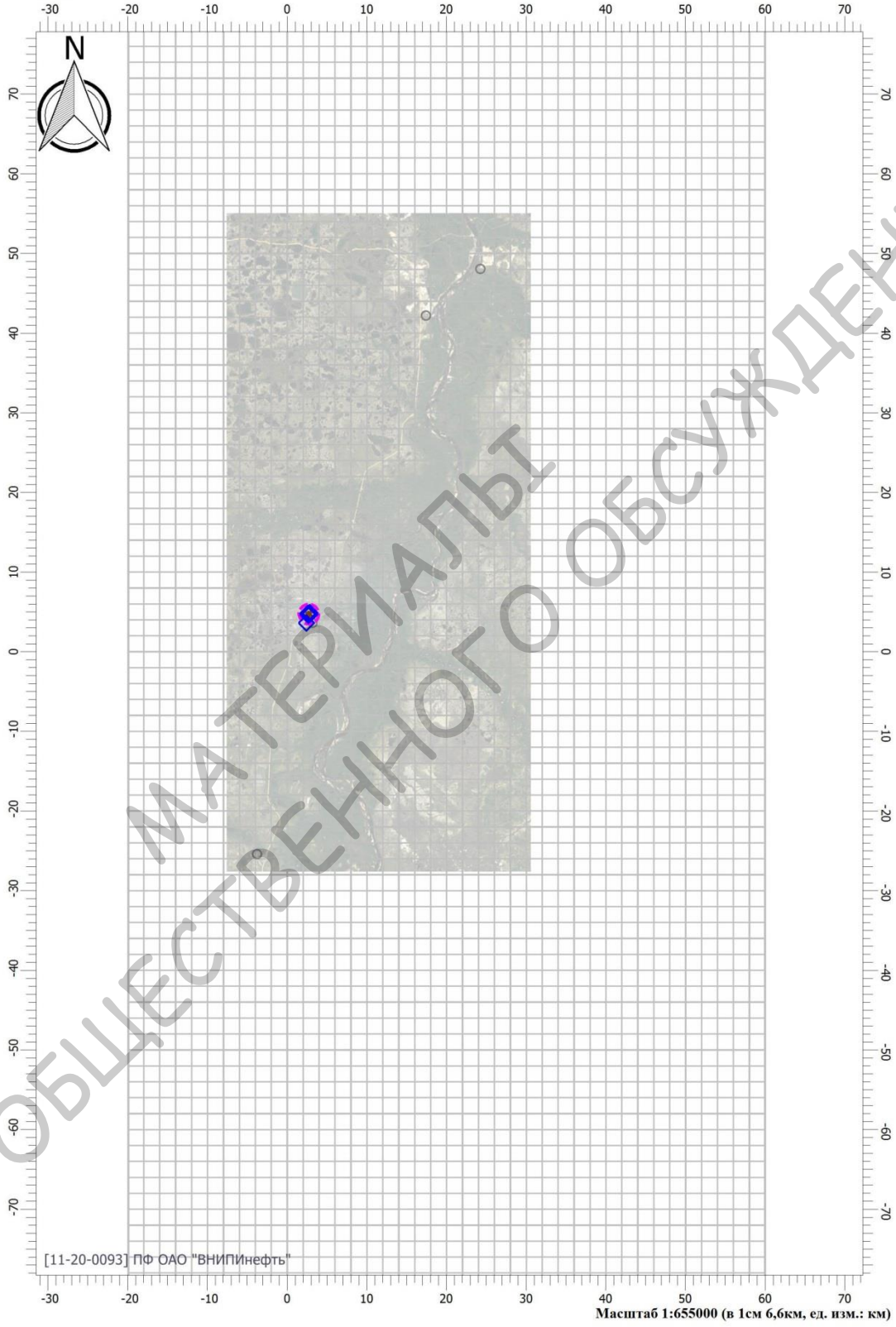
Код расчета: 0416 (Смесь углеводородов предельных С6-С10)
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

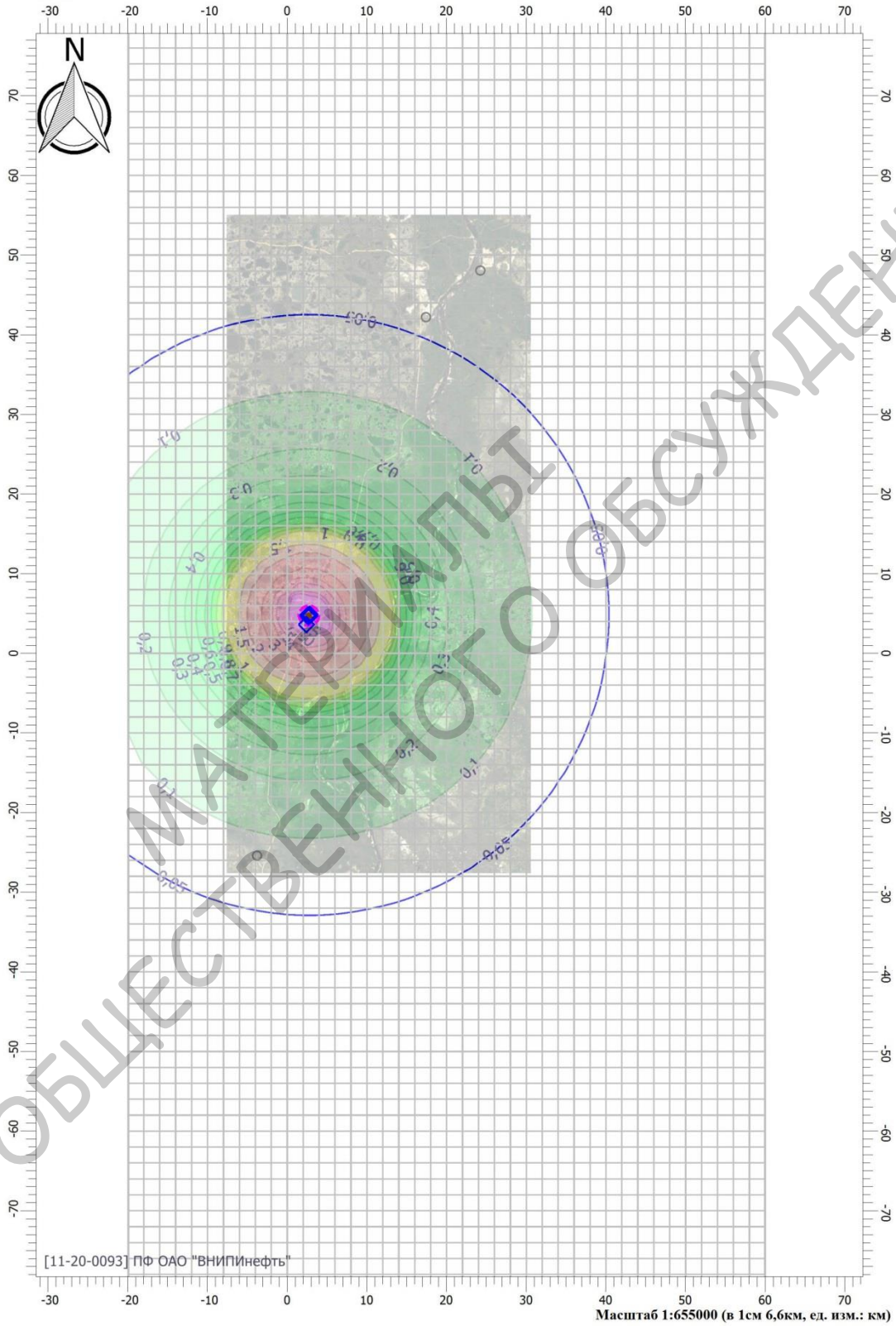
Код расчета: 1052 (Метанол (Метиловый спирт))
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

Код расчета: 1325 (Формальдегид)
Высота 2м

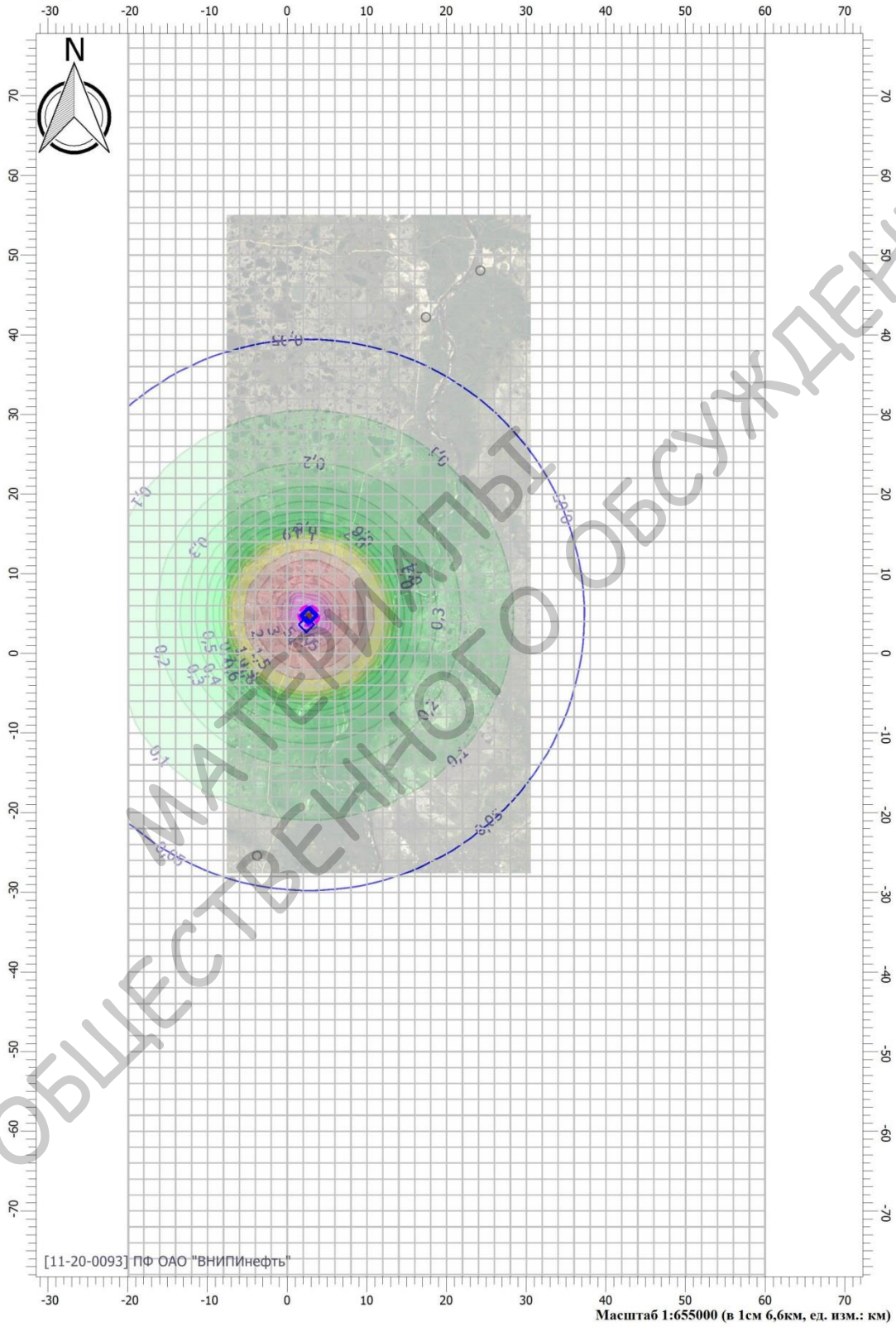


Масштаб 1:655000 (в 1см 6,6км, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

Код расчета: 1555 (Этановая кислота (Уксусная кислота))
Высота 2м

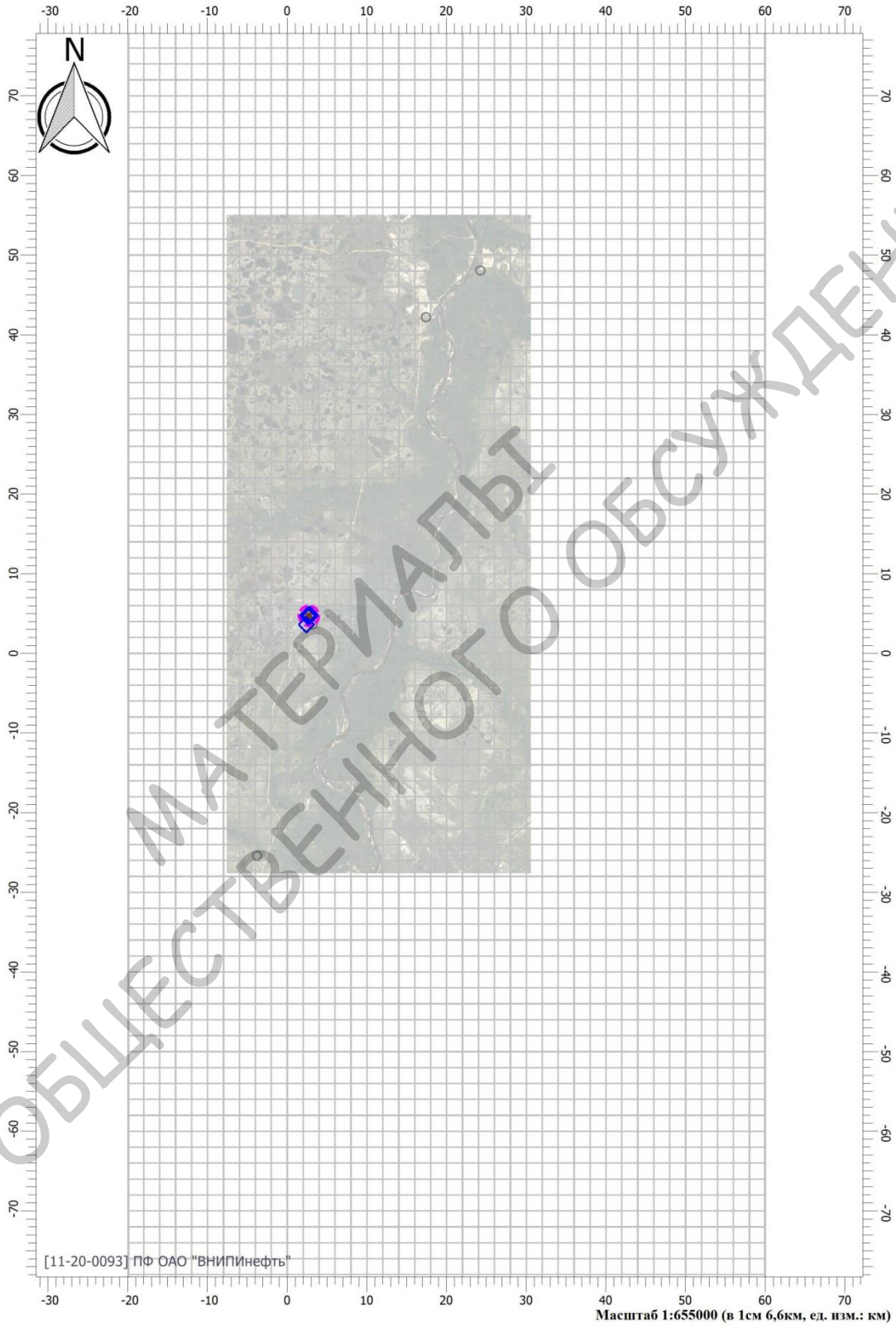


Масштаб 1:655000 (в 1см 6,6км, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

Код расчета: 2754 (Углеводороды предельные С12-С19)
Высота 2м

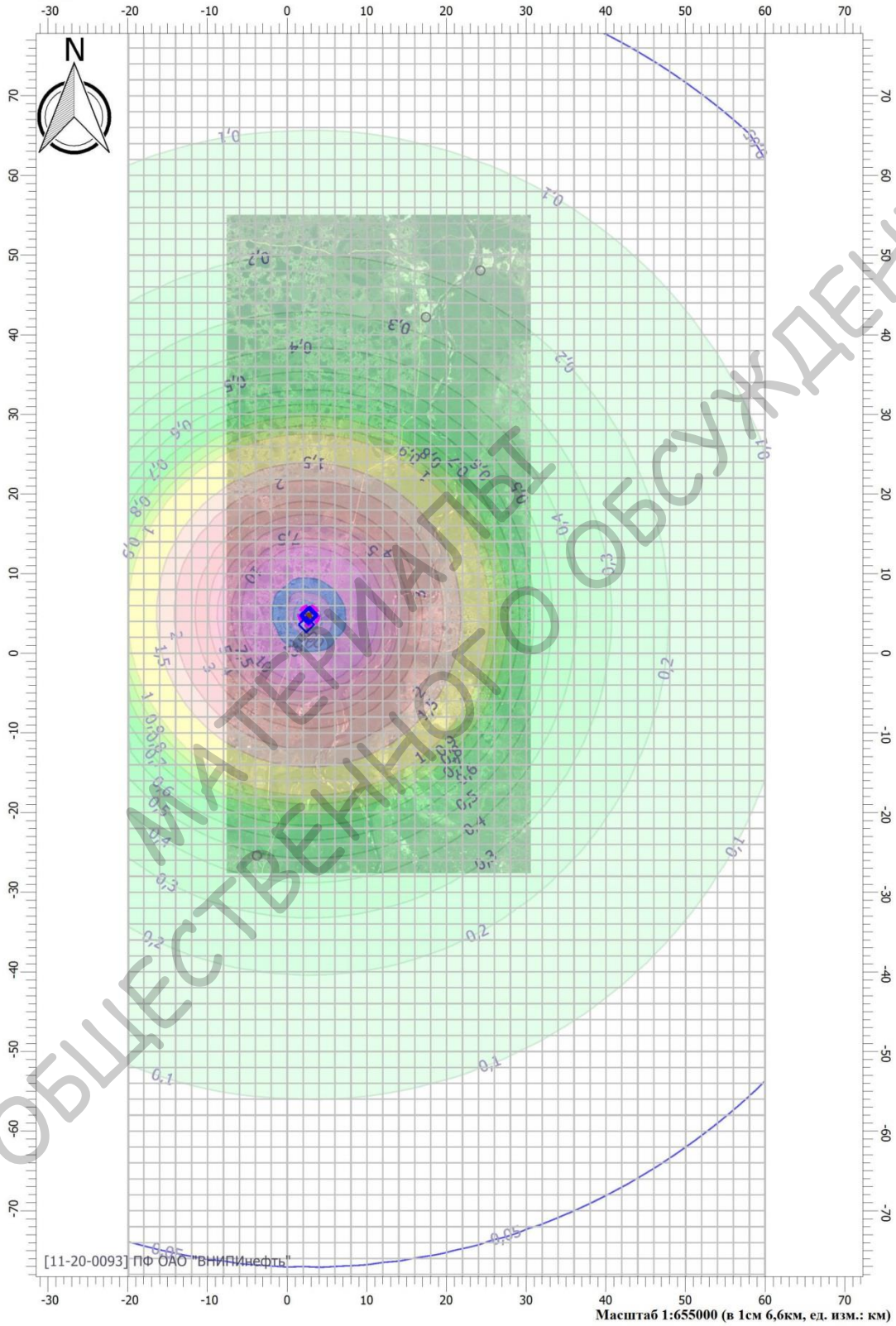


Масштаб 1:655000 (в 1см 6,6км, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Высота 2м

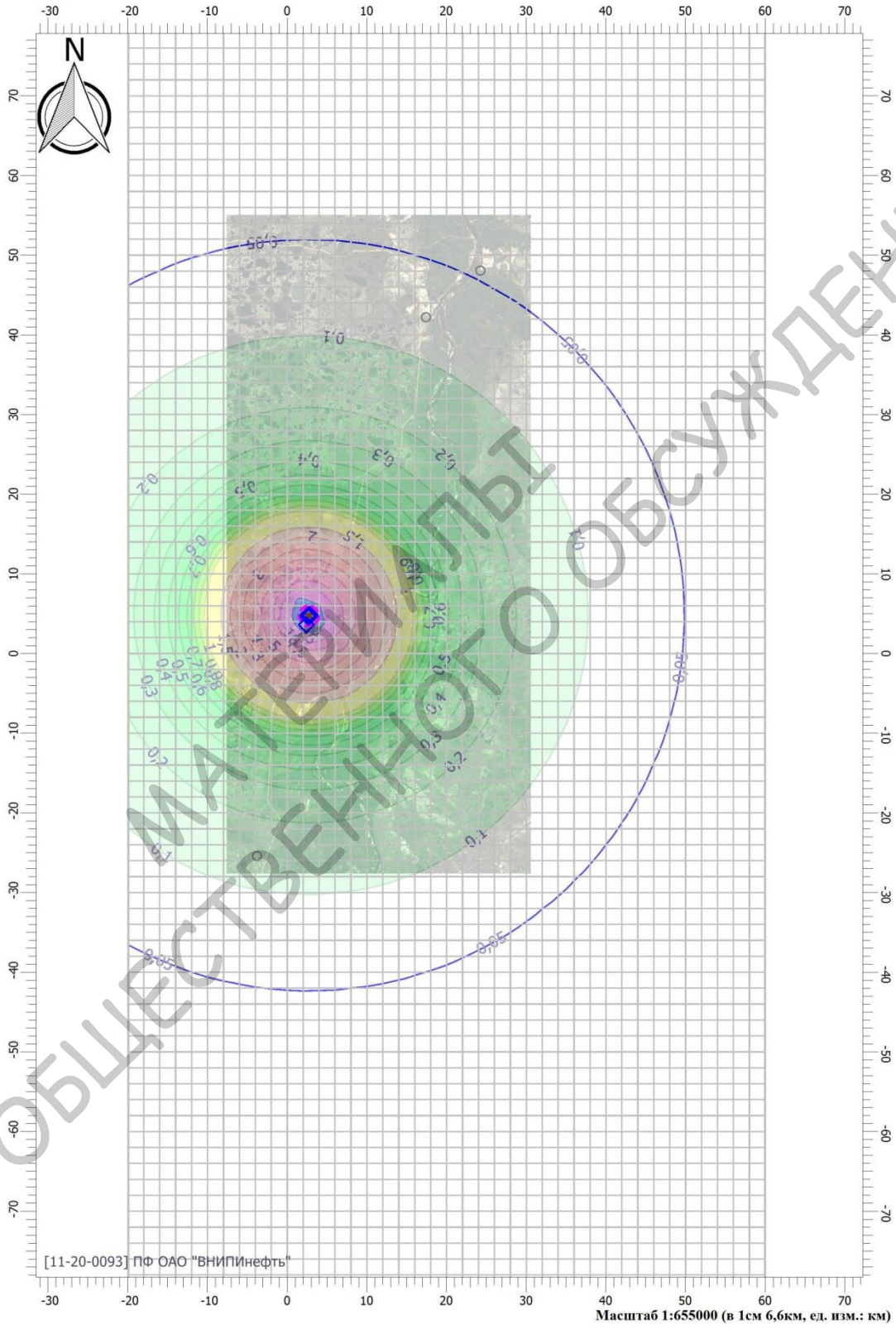


Масштаб 1:655000 (в 1см 6,6км, ед. изм.: км)

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Аварийная ситуация

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Высота 2м



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Приложение Ф

(обязательное)

Расчет акустического воздействия на период эксплуатации

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.5.5874 (от 21.02.2020) [3D]

Серийный номер 11-20-0093, ПФ ОАО "ВНИПИнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
001	Факельная установка	2830.50	4868.50	30.00	12.57	4.0	68.7	68.7	70.1	73.1	76.4	83.0	92.0	88.0	79.2	95.0	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Простран стран-ственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете	Стороны
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
002	ГТЭС №1	2688.62	4575.26	2690.50	4576.20	2.60	6.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	1234
003	ГПА №1	2591.02	4758.70	2595.14	4760.96	2.40	3.20	0.00	6.28	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	1234
004	ГПА №2	2614.74	4775.24	2618.89	4777.44	2.40	3.20	0.00	6.28	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	1234
005	ГПА №3	2645.44	4784.56	2649.59	4786.77	2.40	3.20	0.00	6.28	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	1234
006	Здание ПЭБ	2613.50	4640.50	2643.87	4592.26	12.00	5.00	0.00	6.28		73.6	73.5	68.8	68.0	65.3	63.2	55.6	52.3	52.8	67.5	Да	1234
007	Здание маслохо-зяйства	2573.63	4862.87	2593.90	4875.73	18.00	7.00	0.00	6.28		46.3	46.3	48.3	32.4	28.4	30.4	28.9	17.6	10.6	36.6	Да	1234
008	Котель-ная	2542.00	4766.50	2550.50	4771.50	6.00	10.00	0.00	6.28		25.0	25.0	8.4	7.8	9.8	12.6	32.0	24.1	47.3	46.5	Да	1234
009	Здание	2543.29	4742.92	2553.66	4748.97	9.00	6.00	0.00	6.28		48.4	44.4	42.0	42.0	46.1	41.7	32.0	26.2	22.4	46.0	Да	1234

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

	насосной																				

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	3124.73	3613.09	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
2	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1613.07	4323.04	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
3	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	2246.38	5844.66	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
4	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	3808.92	5095.86	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
5	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2564.50	4630.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
6	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2560.00	4892.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2884.50	4854.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2812.00	4586.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
1	Расчетная площадка	1390.00	4670.00	4030.00	4670.00	2580.00	1.50	100.00	100.00	Да

Вариант расчета: "Эксплуатация"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
5	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2564.50	4630.50	1.50	50.1	53	57.9	54.9	52	52.5	53.7	42.4	25.1	58.10	
6	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2560.00	4892.00	1.50	50.9	53.8	58.7	55.7	52.9	53.7	56.5	46.4	27.4	60.20	
7	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2884.50	4854.50	1.50	49.9	51.2	54.9	54.4	56	62	70.5	65.2	51.4	73.20	
8	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2812.00	4586.00	1.50	46.2	49	53.8	50.9	48.4	50.5	55.5	44.9	14.2	58.30	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по пром-зоне "Полигон"	3124.73	3613.09	1.50	33.5	36.2	40.7	37.2	33.9	34.3	33.4	0	0	38.90	
2	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по пром-зоне "Полигон"	1613.07	4323.04	1.50	34.6	37.3	42	38.4	35	35	32.9	0	0	39.30	
3	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по пром-зоне "Полигон"	2246.38	5844.66	1.50	34.4	37.1	41.7	38.2	35	35.7	35.6	5	0	40.50	
4	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по пром-зоне "Полигон"	3808.92	5095.86	1.50	33.8	36.5	41	37.5	34.7	36.1	37.6	10.1	0	41.50	

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ПФ ОАО "ВНИПИнефть" Регистрационный номер: 11-20-0093

Источник шума: Здание ПЭБ

Источники шума внутри помещения:
Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Вентилятор В9 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	60.6	60.6	62.3	63.9	65.3	65.9	63.2	59.4	55.6	0
Газовый резак (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	65.8	65.8	68.7	71.6	74	75.6	73.9	71	65.6	0
Вентилятор (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	82	82	85	93	86	84	82	74	65	0
Вентилятор (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	82	82	85	93	86	84	82	74	65	0
Ручная фшлифмашина (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	71	71	81	88	91	90	83	82	78	0
Вертикальный сверлильный станок (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	70	70	69	71	78	78	75	74	64	0
Заточный станок (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	78	78	86	84	86	85	79	80	86	0
Плоско-шлифовальный станок (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	81	81	82	85	86	87	82	81	79	0
Пост сварки (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	99	99	92	86	83	80	78	76	74	0

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Вентилятор В9	60.6	60.6	62.3	63.9	65.3	65.9	63.2	59.4	55.6	
Газовый резак	65.8	65.8	68.7	71.6	74	75.6	73.9	71	65.6	
Вентилятор	82	82	85	93	86	84	82	74	65	
Вентилятор	82	82	85	93	86	84	82	74	65	
Ручная фшлифмашина	71	71	81	88	91	90	83	82	78	
Вертикальный сверлильный станок	70	70	69	71	78	78	75	74	64	
Заточный станок	78	78	86	84	86	85	79	80	86	
Плоско-шлифовальный станок	81	81	82	85	86	87	82	81	79	
Пост сварки	99	99	92	86	83	80	78	76	74	

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
окно и дверь (общ. пл. элемента: 63 кв. м)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дверь (36 кв. м)	20	20	20	26	29	32	35	36	36
окно (27 кв. м)	32	36	40	44	44	51	58	60	60

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стены (680 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.1	0.06	0.04	0.04	0.04	0.04

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, $м^2$ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S=63$ $м^2$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, $м^2$

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	22.23	22.35	22.4	28.38	31.33	34.39	37.41	38.42	38.42

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, $м^2$

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, $м^2$

n_i – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	102	102	102	68	40.8	27.2	27.2	27.2	27.2

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, $м^2$

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, $м^2$. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$Sогр=680$ $м^2$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.15	0.15	0.15	0.1	0.06	0.04	0.04	0.04	0.04

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	1.16	1.16	1.16	1.07	1	0.97	0.97	0.97	0.97

Акустические постоянные помещения B ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	120	120	120	75.56	43.4	28.33	28.33	28.33	28.33

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*lg(B)-10*lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, $м^2$

Спектр максимального шума: По спектру эквивалентного

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	77.85	77.85	73.21	78.42	78.6	79.63	75.03	72.71	73.23

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S_{окна}=63$ $м^2$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	73.61	73.49	68.8	68.03	65.26	63.23	55.61	52.28	52.8	0

Источник шума: Здание маслохозяйства

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Вентилятор вытяжной (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	82	82	84	83	83	88	88	72	65	0
Вентилятор вытяжной (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	82	82	84	83	83	88	88	72	65	0

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Вентилятор вытяжной	82	82	84	83	83	88	88	72	65	
Вентилятор вытяжной	82	82	84	83	83	88	88	72	65	

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
ворота (общ. пл. элемента: 24 кв. м)	20	20	20	26	29	32	35	36	36

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Поверхность (480 кв. м)	0.6	0.6	0.6	0.88	0.9	0.9	0.87	0.7	0.7

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, $м^2$ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*lg(\ S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri})\ )$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S=24$ $м^2$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, $м^2$

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	20	20	20	26	29	32	35	36	36

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, $м^2$

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, $м^2$
n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	288	288	288	422.4	432	432	417.6	336	336

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:
$a_{ср}=A/S_{огр}$
А – эквивалентная площадь звукопоглощения, $м^2$
Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, $м^2$. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.
Sогр=480 $м^2$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.6	0.6	0.6	0.88	0.9	0.9	0.87	0.7	0.7

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4
$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5
$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	2.5	2.5	2.5	3.9	4	4	3.85	3	3

Акустические постоянные помещения В ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	720	720	720	3520	4320	4320	3212.31	1120	1120

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
$L_{ист}=10*\lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*\lg(B)-10*\lg(k)$
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
В - акустическая постоянная помещения, $м^2$
Спектр максимального шума: По спектру эквивалентного

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	52.46	52.46	54.46	44.63	43.63	48.63	50.09	39.75	32.75

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ
$L=L_{ист}+10*\lg(S_{окна})-R$
R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ
$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, $м^2$
$S_{окна}$=24 $м^2$
$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	46.26	46.26	48.26	32.43	28.43	30.43	28.89	17.55	10.55	0

Источник шума: Котельная

Источники шума внутри помещения:
Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Водогрейный котел Турботерм-1100 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	38.7	38.7	40.1	43.1	46.4	53	62	58	49.2	0
Водогрейный котел Турботерм-1100 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	38.7	38.7	40.1	43.1	46.4	53	62	58	49.2	0

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Водогрейный котел Турботерм-1100	38.7	38.7	40.1	43.1	46.4	53	62	58	49.2	
Водогрейный котел Турботерм-1100	38.7	38.7	40.1	43.1	46.4	53	62	58	49.2	

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Окно (общ. пл. элемента: 2 кв. м)	0	0	18	23	30	35	27	32	0

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Поверхность (152 кв. м)	0.3	0.3	0.3	0.25	0.1	0.08	0.05	0.04	0.04

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, $м^2$ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S=2$ $м^2$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, $м^2$

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	0	0	18	23	30	35	27	32	0

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, $м^2$

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, $м^2$

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	45.6	45.6	45.6	38	15.2	12.16	7.6	6.08	6.08

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, $м^2$

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, $м^2$. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

$Sогр=152$ $м^2$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.3	0.3	0.3	0.25	0.1	0.08	0.05	0.04	0.04

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	1.43	1.43	1.43	1.34	1.07	1.04	0.99	0.97	0.97

Акустические постоянные помещения B ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	65.14	65.14	65.14	50.67	16.89	13.22	8	6.33	6.33

МАТЕРИАЛЫ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ОБСУЖДЕНИЯ

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*Li)}))-10*lg(B)-10*lg(k)$
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
B - акустическая постоянная помещения, м^2
Спектр максимального шума: По спектру эквивалентного

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	22.02	22.02	23.42	27.79	36.84	44.63	56.02	53.13	44.33

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ
$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$
R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ
$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, м^2
$S_{окна}$=2 м^2
$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	25.03	25.03	8.43	7.8	9.85	12.64	32.03	24.14	47.34	0

Источник шума: Здание насосной

Источники шума внутри помещения:
Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Насос (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	70.6	70.6	72.3	73.9	75.3	75.9	73.2	69.4	65.6	0
Насос (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	70.6	70.6	72.3	73.9	75.3	75.9	73.2	69.4	65.6	0
Насос (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	70.6	70.6	72.3	73.9	75.3	75.9	73.2	69.4	65.6	0
Насос (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 0 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	70.6	70.6	72.3	73.9	75.3	75.9	73.2	69.4	65.6	0

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Насос	81.59	81.59	83.29	84.89	86.29	86.89	84.19	80.39	76.59	91
Насос	81.59	81.59	83.29	84.89	86.29	86.89	84.19	80.39	76.59	94
Насос	81.59	81.59	83.29	84.89	86.29	86.89	84.19	80.39	76.59	95.8
Насос	81.59	81.59	83.29	84.89	86.29	86.89	84.19	80.39	76.59	97

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
окно (общ. пл. элемента: 8 кв. м)	32	36	40	44	44	51	58	60	60

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
стена (208 кв. м)	0.15	0.15	0.15	0.1	0.06	0.04	0.04	0.04	0.04

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета
1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)
$R=10*lg(\ S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri})\ )$

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2
S=8 м^2
S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2
R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	32	36	40	44	44	51	58	60	60

2. Расчетные характеристики помещения
Эквивалентные площади звукопоглощения А (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$
a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности
S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2
A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2
n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	31.2	31.2	31.2	20.8	12.48	8.32	8.32	8.32	8.32

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:
$a_{ср}=A/S_{огр}$
А – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2
Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.
Sогр=208 м^2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.15	0.15	0.15	0.1	0.06	0.04	0.04	0.04	0.04

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4
$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5
$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	1.16	1.16	1.16	1.07	1	0.97	0.97	0.97	0.97

Акустические постоянные помещения В (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	36.71	36.71	36.71	23.11	13.28	8.67	8.67	8.67	8.67

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
$L_{ист}=10*\lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*\lg(B)-10*\lg(k)$
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
В - акустическая постоянная помещения, м^2
Спектр максимального шума: По спектру эквивалентного

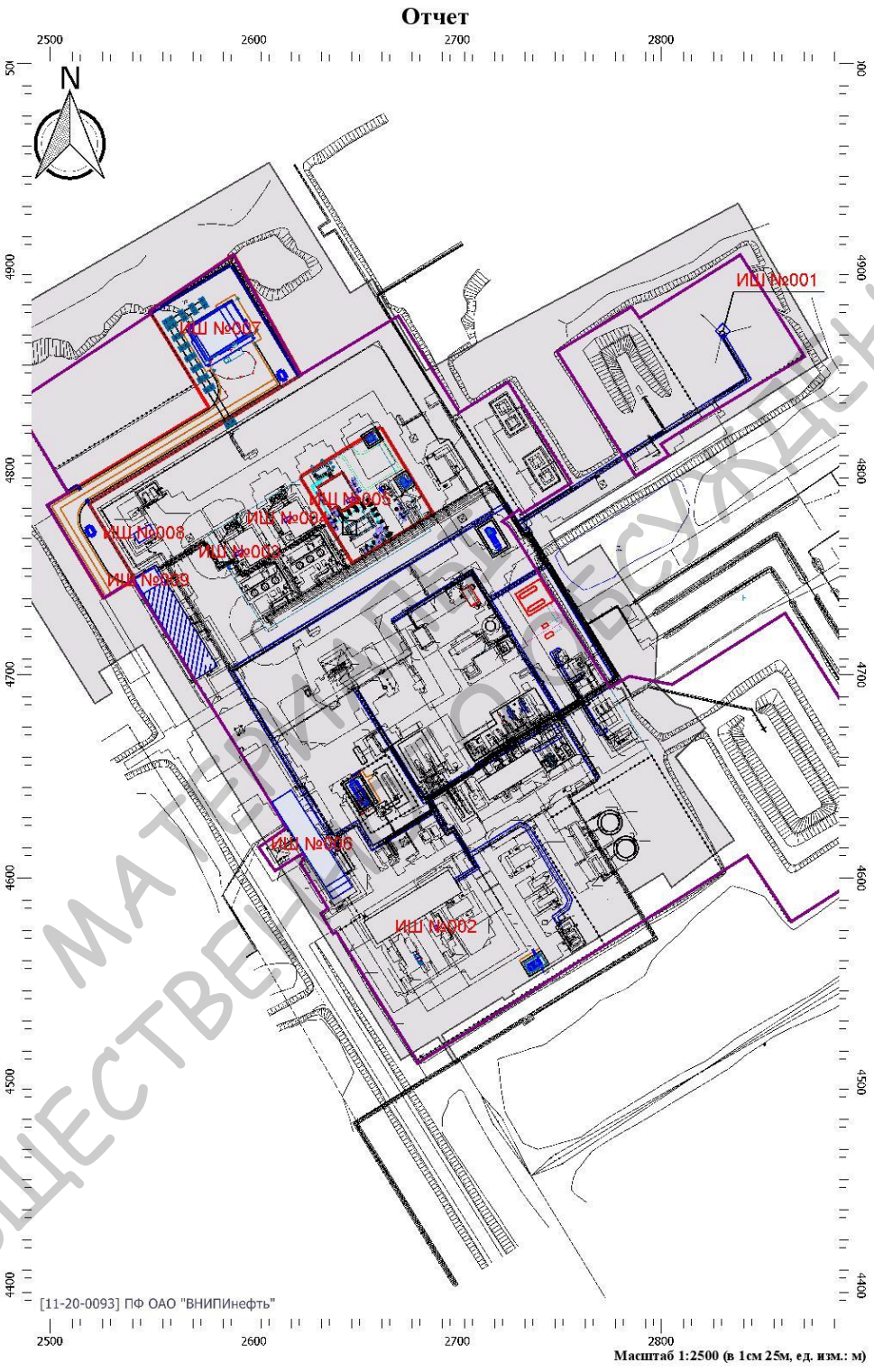
Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	71.32	71.32	73.02	76.98	81.08	83.66	80.96	77.16	73.36

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ
$L=L_{ист}+10*\lg(S_{окна})-R$
R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ
$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, м^2
$S_{окна}$=8 м^2
$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	48.35	44.35	42.05	42.01	46.11	41.69	31.99	26.19	22.39	0

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Карта-схема источников шумового воздействия



ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛОВ

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

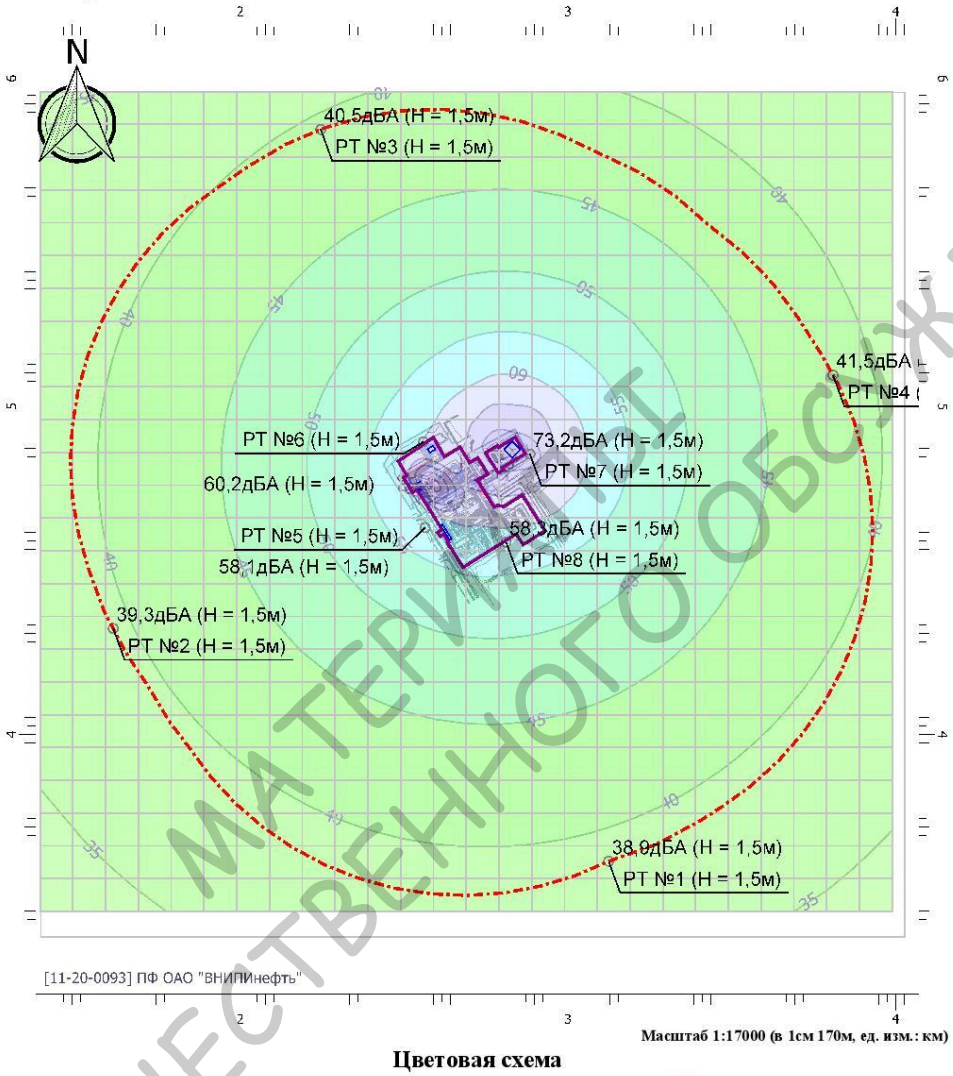
2	-	Зам.	П881/20		07.08.20	4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО “ВНИПИнефть” г. Пермь
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		

Лист 442

Карта-схема результатов акустического воздействия

Отчет

Вариант расчета: Эксплуатация
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:17000 (в 1см 170м, ед. изм.: км)

Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА
(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА
(40 - 45] дБА	(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА
(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА
(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА	(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА
(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА
(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА	выше 135 дБА

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ШУМ ПРИ ФАКЕЛЬНОМ СЖИГАНИИ ГАЗА

Шум возникает при механических колебаниях в твердых, жидких и газообразных средах. Механические колебания в диапазоне частот 20-20000 Гц воспринимаются ухом человека как звук. После 6-7 ч работы при интенсивности шума 80-90 дБ нарушаются функции вегетативной нервной системы и деятельность головного мозга.

В наших Типовых инструкциях единственное упоминание о допустимом уровне звука на рабочих местах касается работы компрессора. Сказано, что уровень звука на рабочих местах при длительной непрерывной работе компрессора не должен превышать **85** дБ.

Снизить уровень шума, возникающий при истечении газа из трубы, можно увеличением диаметра трубы. Однако при этом увеличиваются расходы на ее монтаж и ухудшаются условия горения.

Установлено, что **уровень звука в направлении ветра**, измеренный на расстоянии 4 – 9 м от трубы, изменяется следующим образом:

Длина пламени, м	Расход газа, $м^3/с$	Уровень звука, дБ
27	0,5	94-89
31	18,4	99-95
43	25,9	112-108

Фоновый шум до испытаний у основания пламени составлял **78** дБ.

Шум при сбросе газа через факельные трубы со скоростями, превышающими скорость звука в данном газе, **обусловлен расширением газа** при прохождении его через регулирующий клапан и при выходе из трубы.

Шум при горении (источник – факельная горелка, на высоких факельных установках) объясняется **неравномерностью** процесса горения. Неравномерность процесса горения проявляется в виде отдельных языков пламени.

Шум возникает и при **неустойчивом** горении (рис.) сбрасываемого газа на факельных установках, возникающем, например, при низкой скорости потока. При низкой скорости потока происходит погружение пламени в верхнюю часть трубы и гашение его. Затем воспламеняется новая порция газа. Частота колебаний составляет **10-15** Гц. Поэтому в трубах большого диаметра следует поддерживать скорость сброса не менее **0,3-0,9** м/с, чтобы исключить такие низкочастотные колебания.

Другим основным **источником шума факельных установок** является **струи воды** или водяного пара, подаваемые в горелку для обеспечения бездымного сжигания. Путь снижения: конструкция сопел для подачи водяного пара при минимальном перепаде давления. Шум водяного пара имеет высокую частоту.

Зависимость общего уровня звука от скорости сброса газа: (рис.).

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

- с увеличением расхода газа шум возрастает.

Шум, создаваемый **наземными** факельными установками, где газ сжигается внутри трубы, приблизительно на **10** дБ меньше, чем шум **высоких** факельных установок той же производительности.

Причина этого, вероятно, в том, что пламя, находящееся внутри кожуха, защищено от воздействия ветра и периодического охлаждения. Кроме того, тепло от огнеупорных стенок оказывает стабилизирующее действие на процесс горения.

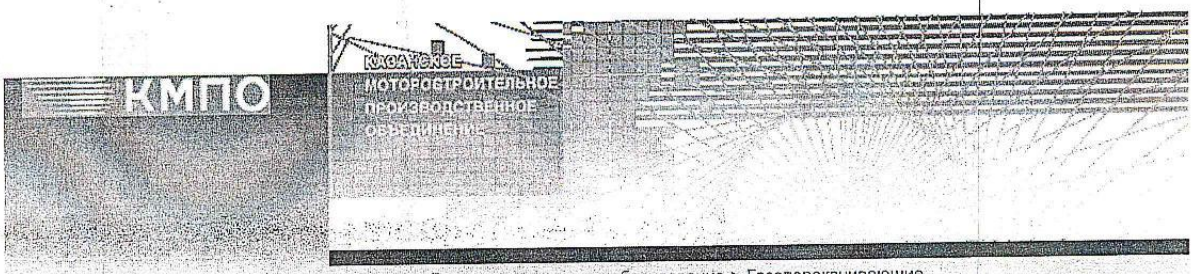
Для снижения уровня шума следует по возможности стремиться **увеличить время выпуска** газа.

Для снижения уровня шума на сбросные трубы устанавливают **глушители**.

Tags: ШУМ ПРИ ФАКЕЛЬНОМ СЖИГАНИИ ГАЗА

This entry was posted on Четверг, Апрель 22nd, 2010 at 11:46 дп and is filed under ШУМ ПРИ ФАКЕЛЬНОМ СЖИГАНИИ ГАЗА. You can follow any responses to this entry through the RSS 2.0 feed. Both comments and pings are currently closed.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ



Продукция > Газоперекачивающие оборудование > Газоперекачивающие агрегаты ГПА-16 «Волга» > Подробные технические характеристики

Об обществе
Продукция
Газоперекачивающее оборудование
Газотурбинные энергетические установки
Авиационные двигатели
Коробки гидромеханических передач для городских автобусов
Факельная установка со средствами дистанционного контроля и розжига
Установка транспортирования нефтегазовой смеси типа УМФ (установка мультифазная)
Сельскохозяйственное оборудование
Услуги
Коммерческие предложения
Персонал
Вакансии
Контакты
Поиск
Карта сайта

Подробные технические характеристики Газоперекачивающего агрегата ГПА-16 «Волга»

Технические параметры	ГПА с газотурбинными приводными двигателями		
	НК-38СТ	ДГ-90Л2.1	НК-16-18СТ
1. Мощность на валу свободной турбины приводного двигателя, МВт:			
- номинальная в станционных условиях	16.0	16.0	18.0
- номинальная в условиях ISO2314 (ГОСТ20440)	17.0	16.7	
- максимальная при температуре наружного воздуха минус 50С	19.2	19.2	21.60
2. Частота вращения ротора свободной турбины приводного двигателя, об/мин:			
- номинальная	5300	5200	5300
- минимальная	3710	3640	3710
- максимальная	5565	5460	5565
3. Номинальное давление сжимаемого газа на выходе из нагнетателя, МПа (кгс/см2):	7.45 (76)	7.45 (76)	7.45 (76)
4. Отношение давлений в нагнетателе для двух модификаций проточной части:			
- первая модификация	1.44	1.44	1.44
- вторая модификация	1.35	1.35	1.35
5. Производительность по условиям всасывания, м3/мин.	400	400	400
6. Эффективный КПД газотурбинного приводного двигателя:			
- в условиях ISO	38	35.0	32.0
- на ном. режиме работы агрегата в станционных условиях, %, не менее	36.5	34.0	29.4
7. Политропный КПД нагнетателя на ном. режиме, в процентах, не менее	85.0	85.0	85.0
8. Рабочее топливо	Природный газ по ГОСТ 21199-89		

19.06.2012 9:40:56

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

9. Параметры топливного газа на входе в приводной двигатель:			
- давление, кг/см2	45.0-75.0	30.0-30.5	23.0-25.0
- запыленность:			
- концентрация частиц, мг/кг, не более	0.4	0.4	
- размеры частиц, мкм, не более	10.0	20.0	15.0
10. Расход топливного газа при расчетной теплоте сгорания 11942 ккал/кг на номинальном режиме работы агрегата в станционных условиях, кг/с (м3/час), не более	0.878 (4647)	0.95 (5300)	1.236 (6544)
11. Тип стартера	Газовый	Электрический стартер	Газовый
12. Вид пускового газа	Воздух (природный газ)	-	Природный газ (воздух)
13. Параметры пускового газа:			
- давление, кг/см2	4.5-6.0	-	3.0-5.0
- запыленность			
- концентрация частиц, мг/кг, не более	2.0		
- размеры частиц, мкм, не более	10.0	-	15.0
14. Расход пускового газа, кг/с	0.82-1.30	-	2.0
15. Применяемые масла для маслосистем приводных двигателей:			
- основное	«Петрим»	ТП-22	ТП-22
- резервное	ИПМ-10	МС-8П	МС-8П
16. Безвозвратные потери масла при работе приводного двигателя, кг/ч, не более	0.4	0.45	0.6
17. Мощность электропотребителей переменного тока напряжением			
220/380 В, частотой 50 Гц, кВт:			
- в период подготовки к пуску	60.0	60.0	60.0
- во время работы	75.0	75.0	75.0
18. Мощность электропотребителей пост. тока во время работы, кВт			
- напряжением 220 В	3.0	3.0	3.0
- напряжением 27 В	2.0	2.0	2.0
19. Параметры утилизационного теплообменника, расчетные при			
температуре наружного воздуха - 50С и мощности привода 19,2 МВт			
- теплопроизводительность, МВт	4.33	4.33	4.33

Для общественных обсуждений материалов

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.

- давление воды на входе, МПа (кгс/см2)	1.2 (12.23)	1.2 (12.23)	1.2 (12.23)
- гидравлическое сопротивление МПа (кгс/см2)	0.1 (1.02)	0.1 (1.02)	0.1 (1.02)
- температура воды на входе К(0С), не менее	343 (70)	343 (70)	343 (70)
- температура воды на выходе, МПа (кгс/см2), не более	388 (115)	388 (115)	388 (115)
- расход воды, кг/с	22.8	22.8	22.8
20. Содержание вредных веществ в выхлопных газах:			
- окислов азота, мг/нм3, не более	50.0	150.0 (80.0)	140.0
- окиси углерода, мг/нм3, не более	150.0	300.0 (150.0)	100.0
21. Уровень звуковой мощности на расстоянии одного метра от ГПА, дБа, не более	80.0	80.0	80.0
22. Показатели надежности приводных двигателей:			
- гарантийный ресурс, час	6 000		5 000
- ресурс до капитального ремонта, час	30 000	25 000	20 000
- полный назначенный ресурс, ч	100 000	10 0000	75 000
23. Показатели надежности ГПА:			
- ресурс до первого капитального ремонта; ч	30 000	30 000	20 000
- ресурс между капитальными ремонтами	30 000	30 000	20 000
- ресурс до списания ГПА, ч	100 000	100 000	100 000

Годовые отчеты КМПО Сообщения о существенных фактах Вакансии

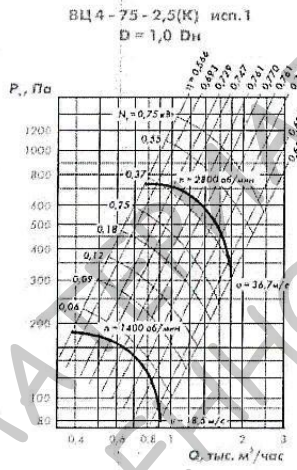
© 2009, ОАО «КМПО»
420036, Казань, ул. Дементьева, 1
Тел.: (843) 221-26-00

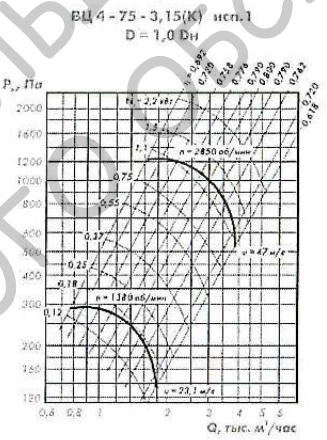
English version

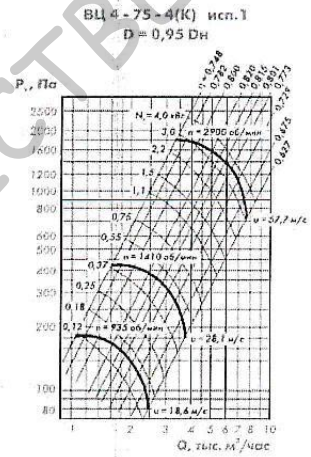
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

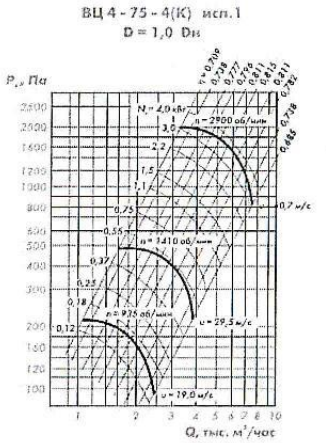
Вентилятор	D/DH	n, об/мин	Суммарный уровень звуковой мощности, дБ, не более	Суммарные уровни звуковой мощности, дБ, не более в полосах среднегеометрических частот, Гц							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
ВЦ4-75-2,5	1,0	1400	70	57	60	68	61	59	57	49	40
		2800	88	75	78	86	79	77	75	67	58
ВЦ4-75-3,15	1,0	1380	77	64	67	75	68	66	64	56	47
		2850	95	82	85	93	86	84	82	74	65
ВЦ4-75-4	0,95	935	75	62	65	73	66	64	62	54	45
		1410	82	69	72	80	73	71	69	61	52
		2900	98	85	88	96	89	87	85	77	69
ВЦ4-75-4	1,0	935	77	61	67	75	68	66	64	56	47
		1410	84	71	84	82	75	73	71	67	54
ВЦ4-75-4	1,05	935	79	66	69	77	70	68	66	58	49
		1410	86	73	76	84	77	75	73	65	56
ВЦ4-75-5	0,95	930	82	68	71	79	72	70	68	60	51
		1420	92	79	82	90	83	81	79	71	62
ВЦ4-75-5	1,0	930	84	70	73	81	74	72	70	62	63
		1420	94	81	84	92	85	83	81	73	64
ВЦ4-75-5	1,05	930	86	72	75	83	76	74	72	64	55
		1420	96	83	86	94	87	85	83	75	66
ВЦ4-75-6,3	0,95	930	90	76	79	87	80	78	76	68	59
		1440	100	87	90	98	91	89	87	79	70
ВЦ4-75-6,3	1,0	930	92	78	81	89	82	80	78	70	61
		1440	102	89	92	100	93	91	89	81	72
ВЦ4-75-6,3	1,05	930	94	80	83	91	84	82	80	72	63
		1440	104	91	94	102	95	93	91	83	74
ВЦ4-75-10	1,0	730	118	89	83	77	73	70	69	67	64
		975	123	94	87	81	78	75	73	71	69
ВЦ4-75-12,5	1.0	735	126	94	97	105	98	96	94	86	77

Аэродинамические характеристики









ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

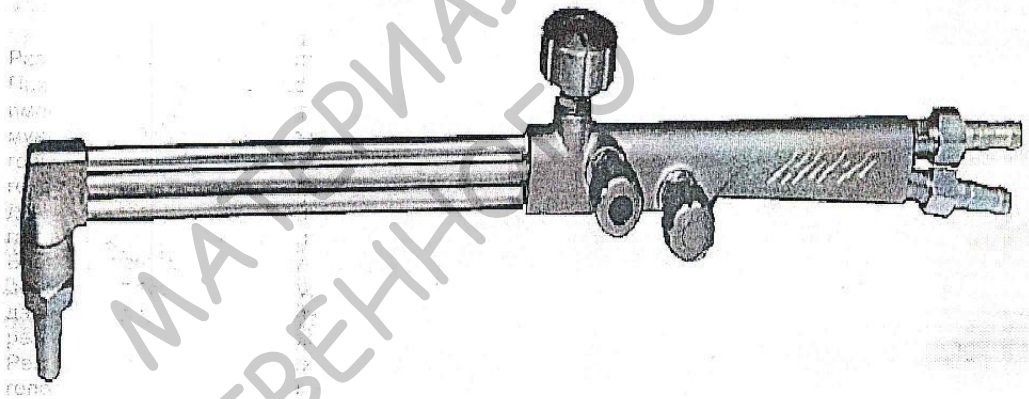
2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Информация о технологии

Коды ГРНТИ:	813513, 556929
Наименование:	Резак повышенной надежности "Норд"
Дата регистрации:	27.11.2003
Область применения:	Сварка

Для ручной разделительной кислородной резки малоуглеродистых и низколегированных сталей толщиной от 3 до 300 мм с использованием подогревающего пламени

Результат выполнения конструкторской разработки.
Принцип действия резака основан на сгорании в струе режущего кислорода сталей. Режущий кислород имеет отдельный канал и вступает во взаимодействие с горючим газом только на конце внутреннего мундштука. Подогревающее пламя, применяемое для нагрева металла, образуется при поджигании горючей смеси. Кислород, необходимый для образования горючей смеси, подается в расположенный в головке резака смеситель, где благодаря инжектирующему действию струи смешивается с меньшим по давлению горючим газом. В качестве горючего газа используются ацетилен, пропан-бутан, природный газ; в качестве окислителя - кислород.
Благодаря внутрисопловому принципу смешения газов и оптимальной конструкции мундштуков достигается экономия расхода потребляемых газов, устойчивая работа при пониженных рабочих давлениях кислорода , устойчивость к обратным ударам, малое время разогрева металла в начале резки, малая ширина и высокое качество реза.
Резаки изготавливаются трех различных длин: 535 мм, 800 мм, 1000 мм и с тремя вариантами наклона головок: 0 град., 70 град., 90 град.; комплектуются смесителями, мундштуками и гильзами в зависимости от используемого горючего газа.



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Технические характеристики газового резака «Норд» с ацетиленовым комплектом приведены в табл.1, с пропановым комплектом - в табл.2

Ацетиленовый комплект

Таблица 1

Детали мундштука	Гильза	0А		1А			2А
	Смеситель	0А		1А			
	Мундштук внутренний	0А	1А	2А	3А	4А	5А
Толщина разрезаемого металла, мм		3-8	8-15	15-30	30-50	50-100	100-200
Давление газов, не более, Мпа (кгс/см2): Кислорода		0,3(3)	0,35(3,5)	0,4(4)	0,45(4,5)	0,5(5)	0,75(7,5)
ацетилена		0,1(1)					
Расход газов, не более, м3/час Кислорода (суммарного)		2,5	3,2	4,2	6,7	11,4	19,6
ацетилена		0,45	0,5	0,65	0,75	0,95	1,15
Скорость резки, не менее, мм/мин		800	500	380	320	250	-
Ширина реза, мм		1,5	2	2,5	3	4	5
Время на один подогрев в начале резки в замкнутом контуре листа, не более, сек.		11	15	20	41	-	-
Уровень звуковой мощности, не более, ДБА		80					

Пропановый комплект

Таблица 2

Детали мундштука	Гильза	0П		1П			2П	
	Смеситель	0П		1П				
	Мундштук внутренний	0П	1П	2П	3П	4П	5П	6П
Толщина разрезаемого металла, мм		3-8	8-15	15-30	30-50	50-100	100-200	200-300
Давление газов, не более, Мпа (кгс/см2): Кислорода		0,3(3)	0,35(3,5)	0,4(4)	0,45(4,5)	0,5(5)	0,75(7,5)	1(10)
Пропан-бутана		0,11(1,1)						
Расход газов, не более, м3/час Кислорода (суммарного)		3,2	4,1	5,3	7,7	12,3	20,8	27,8
Пропан-бутана		0,36	0,41	0,49	0,49	0,62	0,68	0,85
Природного газа		0,7	0,9	1,08	1,08	1,38	1,5	1,92
Скорость резки, не менее, мм/мин		700	460	380	340	280	-	-
Ширина реза, мм		2,0	2,0	2,5	3,0	4,0	5,0	5,0
Время на один подогрев в начале резки в замкнутом контуре листа, не более, сек.		19	26	32	46	-	-	-
Уровень звуковой мощности, не более, дБА		80						

Примечание: расход газа при работе резака на природном газе Vпг= 2,5Vпб, где Vпб - расход пропан-бутана.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

телефон/факс: (49652) 46-612
(495) 747-94-92 ГК РЭМЭКС

Технические характеристики водогрейных котлов ТУРБОТЕРМ (ТТ)

Наименование Показателя	Ед. изм.	Типоразмер котла								
		110	250	500	800	1100	1600	2000	2500	3150
1. Номинальная теплопроизводительность	МВт Гкал/ч	0,11 0,09	0,25 0,22	0,50 0,43	0,80 0,69	1,10 0,95	1,60 1,38	2,00 1,72	2,50 2,16	3,15 2,70
2. Предельное отклонение от номинальной производительности	%	7								
3. КПД (газ) не менее	%	92								
4. Диапазон регулирования теплопроизводительности	%	30 - 100								
5. Температура воды на входе в котёл, min.	°С	70								
6. Температура воды на выходе из котла,max	°С	95 - 115								
7. Расход воды на котёл, $\Delta t = 45^{o}C$ $\Delta t = 25^{o}C$	$м^3/ч$	2,1 3,8	4,8 8,6	9,6 17,2	15,3 27,6	21,1 37,9	30,7 55,2	38,4 69,0	48,0 86,0	60,3 108,6
8. Рабочее давление воды, max	МПа	0,6								
9. Расход топлива на котёл: газ (Qнр=7950 ккал/$м^3$) диз.топливо (Qнр=10080 ккал/$м^3$)	$м^3/ч$ л/ч	13,3 12,2	30 28	59 55	96 89	133 122	193 178	240 222	295 275	378 350
10, Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности	°С	170								
11. Уровень шума при номинальной теплопроизводительности, не более	дБА	55	60	60	60	65	70	70	75	75
12. Тепловыделения от котла (q_5) при t=20°С	Ккал/ч	1024	1718	3120	3389	4243	5522	6008	6642	7418
13. Содержание оксидов углерода (СО) в сухих уходящих газах в пересчёте на α=1 при номинальной теплопроизводительности котла	не более $мг/м^3$	2	5	5	5	8	10	10	10	11
14. Содержание оксидов азота (NO_x) в сухих уходящих газах в пересчёте на α=1 при номинальной производительности котла	не более $мг/м^3$	90	85	110	120	120	120	120	120	120
15. Содержание CO_2: газ дизельное топливо	% %	11,5 - 11,7 13,0 - 13,8								
16. Противодавление в топке котла	мбар	0,5	1,5	2,5	4,0	4,0	5,0	5,5	6,0	6,0
17. Номинальное напряжение питания электросети	В	220	220	220	380	380	380	380	380	380
18. Поверхность нагрева	$м^2$	5,5	10,3	18,7	31,2	39,5	54,2	64,4	89,4	106,8
19. Объемная тепловая нагрузка камеры сгорания	$МВт/м^3$	0,78	0,61	0,46	0,44	0,44	0,37	0,42	0,66	0,56
20. Объём котла (вода)	$м^3$	0,19	0,49	1,12	1,22	1,58	2,14	2,4	3,6	4,2
21. Вес котла (без воды)	кг	480	1055	1840	2626	3324	4974	5850	6105	8109
22. Гидравлическое сопротивление	кПа	8 – 11								
23. Срок службы (гарантия)	лет	не менее 10 (2 года)								

Таблица подбора горелок*

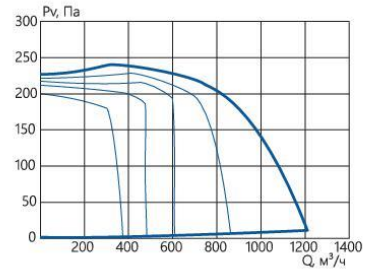
Мощность котла, кВт	110	250	500	800	1100	1600	2000	2500	3150
Weishaupt									
Газ	WG 20N/1-A	WG 30N/1-C	G 3N/1-D*	G 5/1-D	G 5/2-D	G 7/1-D	G 8/1-D	G9/1-D	G 10/1-D
ДТ	WL 20A	WL 30Z-C	L 3Z	L 5Z	L 7Z	L 7Z	L 8Z	L 8 T/2	L 10T
Мазут			***изменение мощности***		***950*** MS 7Z	***1400*** MS 8Z	***1700*** MS 8Z/2	***2100*** MS 8Z/2	***2700*** RMS 10
			*для 400кВт возм. WG 40						
Oilon									
Газ	GP-6H	GP-26.21 H	GP-50 H	GP-80H	GP-90H	GP-140H	GP-150H	GP-250T	GP-280T
ДТ	KP-6H	KP-26H	KP-50H	KP-80H	KP-90H	KP-140H	KP-150H	KP-250T	KP-280H
Мазут			***изменение мощности***		***950*** RP 130H	***1400*** RP 140H	***1700*** RP 150H	***2100*** RP 250T	***2700*** RP 280T
Riello									
Газ	BS 3D	RS 28	RS 50	RS 100	RS 130	RS 190ST	GAS 9P/M t.c.	GAS 9P/M t.c.	GAS10P/M/ t.c.
ДТ	RG 3D	RL 28LP t.c.	RL 50LP t.c.	RL 100 LP t.c.	RL 130LP t.c.	RL 190ST	RL 190 ST	P 300 T/G t.c.	P 300 T/G t.c.
Saacke									
Мазут			***изменение мощности***		***950*** SKVJ 15	***1400*** SKVJ 15	***1700*** SKVJ 25	***2100*** SKVJ 25	***2700*** SKVJ 30

* Подбор горелочных устройств, работающих на тяжелых сортах жидкого топлива, производится по запросу.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Канал-ПКВ, Канал-ПКВ-Ш

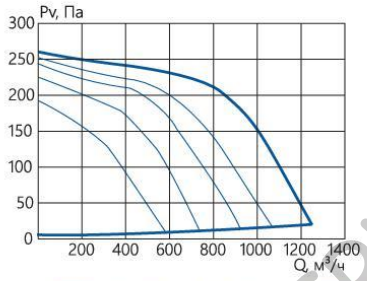
Канал-ПКВ-40-20-4-220, Канал-ПКВ-Ш-40-20-4-220



Канал-ПКВ	Гц	Общ.	63	125	250	500	1k	2k	4k	8k
на входе	дБ(А)	69	55	68	65	60	56	55	53	46
на выходе	дБ(А)	69	54	64	69	64	65	62	59	52
к окружению	дБ(А)	60	33	41	58	51	59	44	40	33

Канал-ПКВ-Ш	Гц	Общ.	63	125	250	500	1k	2k	4k	8k
на входе	дБ(А)	61	29	37	49	55	59	53	49	50
на выходе	дБ(А)	69	54	64	69	64	65	62	59	52
к окружению	дБ(А)	43	11	17	30	35	38	37	32	33

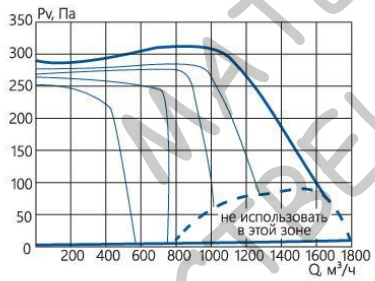
Канал-ПКВ-40-20-4-380, Канал-ПКВ-Ш-40-20-4-380



Канал-ПКВ	Гц	Общ.	63	125	250	500	1k	2k	4k	8k
на входе	дБ(А)	69	55	68	65	60	56	55	53	46
на выходе	дБ(А)	69	54	64	69	64	65	62	59	52
к окружению	дБ(А)	60	33	41	58	51	59	44	40	33

Канал-ПКВ-Ш	Гц	Общ.	63	125	250	500	1k	2k	4k	8k
на входе	дБ(А)	61	29	37	49	55	59	53	49	50
на выходе	дБ(А)	69	54	64	69	64	65	62	59	52
к окружению	дБ(А)	43	11	17	30	35	38	37	32	33

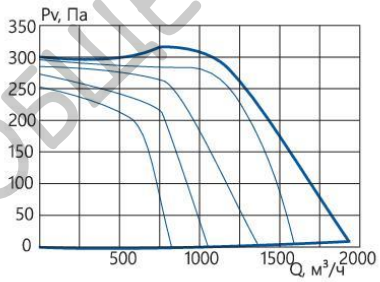
Канал-ПКВ-50-25-4-220, Канал-ПКВ-Ш-50-25-4-220



Канал-ПКВ	Гц	Общ.	63	125	250	500	1k	2k	4k	8k
на входе	дБ(А)	70	62	70	67	59	63	64	62	59
на выходе	дБ(А)	76	55	64	67	69	72	70	68	64
к окружению	дБ(А)	60	35	47	57	58	55	51	46	50

Канал-ПКВ-Ш	Гц	Общ.	63	125	250	500	1k	2k	4k	8k
на входе	дБ(А)	63	50	44	50	58	59	55	53	51
на выходе	дБ(А)	76	55	64	67	69	72	70	68	64
к окружению	дБ(А)	49	29	27	33	43	44	38	42	40

Канал-ПКВ-50-25-4-380, Канал-ПКВ-Ш-50-25-4-380



Канал-ПКВ	Гц	Общ.	63	125	250	500	1k	2k	4k	8k
на входе	дБ(А)	70	62	70	67	59	63	64	62	59
на выходе	дБ(А)	76	55	64	67	69	72	70	68	64
к окружению	дБ(А)	60	35	47	57	58	55	51	46	50

Канал-ПКВ-Ш	Гц	Общ.	63	125	250	500	1k	2k	4k	8k
на входе	дБ(А)	66	40	47	53	59	62	59	56	55
на выходе	дБ(А)	76	55	64	67	69	72	70	68	64
к окружению	дБ(А)	50	20	30	35	44	47	41	40	41

ВЕЗА

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

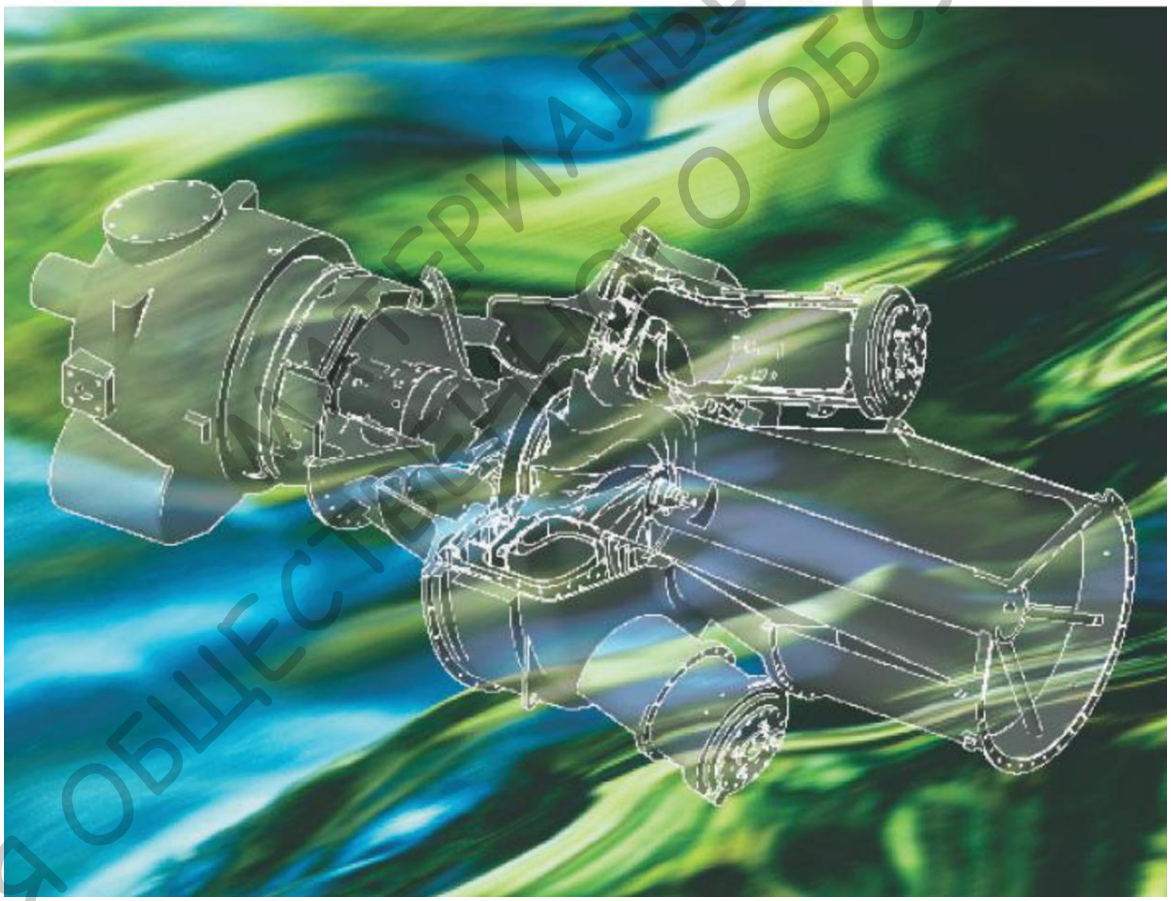
2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.

ИТ СИНТЕЗ

OPRA TECHNOLOGIES

ЭНЕРГИЯ ДЛЯ ВАС И ВАШЕГО ДЕЛА!



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

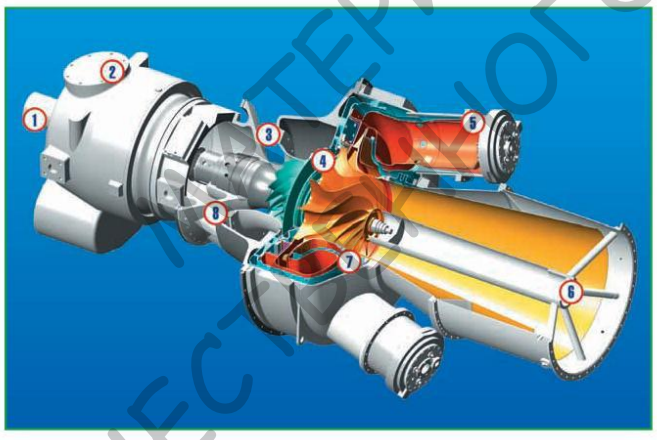
ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТУРБОГЕНЕРАТОРА

Мощность на клеммах*, кВт	1900
Тепловая мощность*, Гкал/ч, max	4
Ток переменный, трехфазный, частота, Гц	50
Напряжение, кВ	0,4/6,3/10,5
КПДэл, %	27,8
КПД когенерации, %	90
Расход топлива (газ), м'/ч	711
Расход топлива (диз. топливо), л/ч	670
Габаритные размеры контейнера ГТУ (Д х Ш х В), м	7,55x2,1x2,0
Вес, т	18
Выброс вредных веществ** (природный газ), ppmv	Nox 10, CO 15, UHC10
Уровень шума, дБ	85

*при ISO условиях
**при нагрузке 100%

ТУРБИНА

Турбогенератор оснащен турбиной OP16 производства компании OPRA Technologies (Нидерланды). Благодаря консольной подвеске ротора подшипники вынесены из горячей зоны, что повышает надежность и срок службы турбины, уменьшает трудоемкость технического обслуживания.



1. Выходной вал
2. Редуктор
3. Воздухозаборник
4. Компрессор
5. Камеры сгорания (4)
6. Выходной диффузор
7. Турбина
8. Подшипник

Камера сгорания кольцевая с четырьмя независимыми камерами предварительного смешивания топливной смеси и двухтопливными форсунками, позволяет сжигать широкий диапазон различных видов топлива, включая попутный газ, биогаз, низкокалорийные газы и различные виды жидкого топлива, такие как осветительный керосин, дизельное топливо и т.д.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

2410-8220-4248-П-000.000.000-ОВОС-01

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

						4248-П-000.000.000-ОВОС-01-ТЧ-001	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г. Пермь
2	-	Зам.	П881/20		07.08.20		Лист 455
Изм	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		

Приложение Ц

(обязательное)

Расчет акустического воздействия на период строительства проектируемых объектов

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.5.5874 (от 21.02.2020) [3D]

Серийный номер 11-20-0093, ПФ ОАО "ВНИПИнефть"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
001	Факельная установка	2830.50	4868.50	30.00	12.57	4.0	68.7	68.7	70.1	73.1	76.4	83.0	92.0	88.0	79.2	95.0	Да
101	Топливозаправщик	2615.50	4703.50	0.00	12.56		89.0	89.0	86.0	86.0	95.0	92.0	84.0	78.0	71.0	95.5	Да
102	Автомобиль бортовой КАМАЗ-5320	2610.50	4702.00	0.00	12.56		89.0	89.0	86.0	86.0	95.0	92.0	84.0	78.0	71.0	95.5	Да
107	Автокран 40 т	2614.50	4711.00	0.00	12.56		89.0	89.0	86.0	86.0	95.0	92.0	84.0	78.0	71.0	95.5	Да
108	Сварочный агрегат	2596.50	4729.50	0.00	12.56		106.0	106.0	99.0	93.0	90.0	87.0	85.0	83.0	81.0	93.6	Да
109	Сварочный агрегат	2618.00	4692.50	0.00	12.56		106.0	106.0	99.0	93.0	90.0	87.0	85.0	83.0	81.0	93.6	Да
116	Вакуумная машина	2615.50	4684.50	0.00	12.56		89.0	89.0	86.0	86.0	95.0	92.0	84.0	78.0	71.0	95.5	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	В расчете	Стороны
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
002	ГТЭС №1	2688.62	4575.26	2690.50	4576.20	2.60	6.00	0.00	6.28		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0	Да	1234
003	ГПА №1	2591.02	4758.70	2595.14	4760.96	2.40	3.20	0.00	6.28	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	1234
004	ГПА №2	2614.74	4775.24	2618.89	4777.44	2.40	3.20	0.00	6.28	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	1234
005	ГПА №3	2645.44	4784.56	2649.59	4786.77	2.40	3.20	0.00	6.28	1.0	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да	1234
006	Здание ПЭБ	2613.50	4640.50	2643.87	4592.26	12.00	5.00	0.00	6.28		73.6	73.5	68.8	68.0	65.3	63.2	55.6	52.3	52.8	67.5	Да	1234
007	Здание маслохозяйства	2573.63	4862.87	2593.90	4875.73	18.00	7.00	0.00	6.28		46.3	46.3	48.3	32.4	28.4	30.4	28.9	17.6	10.6	36.6	Да	1234

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

008	Котельная	2542.00	4766.50	2550.50	4771.50	6.00	10.00	0.00	6.28		25.0	25.0	8.4	7.8	9.8	12.6	32.0	24.1	47.3	46.5	Да	1234
009	Здание насосной	2543.29	4742.92	2553.66	4748.97	9.00	6.00	0.00	6.28		48.4	44.4	42.0	42.0	46.1	41.7	32.0	26.2	22.4	46.0	Да	1234

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Простран стран-ственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В рас-чете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
100	Автосамосвал	2619.50	4692.00	0.00	12.56	7.5	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	64.0	55.0	480.	720.	76.0	77.0	Да
103	Тягач	2598.00	4710.00	0.00	12.56	7.5	82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	64.0	55.0	480.	720.	76.0	77.0	Да
104	Буровая установка	2586.00	4732.50	0.00	12.56	7.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	480.	720.	71.0	76.0	Да
105	Бульдозер	2622.00	4700.00	0.00	12.56	7.5	80.0	80.0	78.0	71.0	70.0	74.0	68.0	65.0	61.0	480.	720.	77.0	85.0	Да
106	Автокран 10 т	2593.00	4719.00	0.00	12.56	7.0	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	480.	720.	71.0	76.0	Да
110	Автопогрузчик	2619.00	4705.50	0.00	12.56	7.5	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	480.	720.	70.0	75.0	Да
111	Вибропогружатель	2620.50	4698.50	0.00	12.56	7.5	83.0	83.0	82.0	79.0	82.0	84.0	82.0	77.0	67.0	480.	720.	88.0	90.0	Да
112	Каток	2623.00	4714.00	0.00	12.56	7.5	82.0	82.0	78.0	67.0	71.0	67.0	64.0	60.0	57.0	480.	720.	73.0	77.0	Да
113	Компрессор	2603.50	4702.50	0.00	12.56	7.5	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	480.	720.	69.0	80.0	Да
114	Электровибратор	2596.00	4736.50	0.00	12.56	7.0	74.0	76.0	72.0	66.0	66.0	74.0	79.0	74.0	79.0	480.	720.	83.5	70.0	Да
115	Автобетоносмеситель	2612.50	4714.50	0.00	12.56	7.5	82.0	82.0	82.0	72.0	71.0	69.0	68.0	62.0	54.0	480.	720.	75.0	77.0	Да
117	Трубоукладчик	2606.50	4698.00	0.00	12.56	7.5	80.0	80.0	78.0	71.0	70.0	74.0	68.0	65.0	61.0	480.	720.	77.0	85.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В рас-чете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	3124.73	3613.09	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
2	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1613.07	4323.04	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
3	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	2246.38	5844.66	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
4	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	3808.92	5095.86	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
5	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2564.50	4630.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
6	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2560.00	4892.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
7	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2884.50	4854.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
8	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2812.00	4586.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1	Координаты точки 2	Ширина (м)	Высота подъема	Шаг сетки (м)	В рас-чете

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)		(м)	X	Y	
1	Расчетная площадка	1390.00	4670.00	4030.00	4670.00	2580.00	1.50	100.00	100.00	Да

Вариант расчета: "Строительство"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

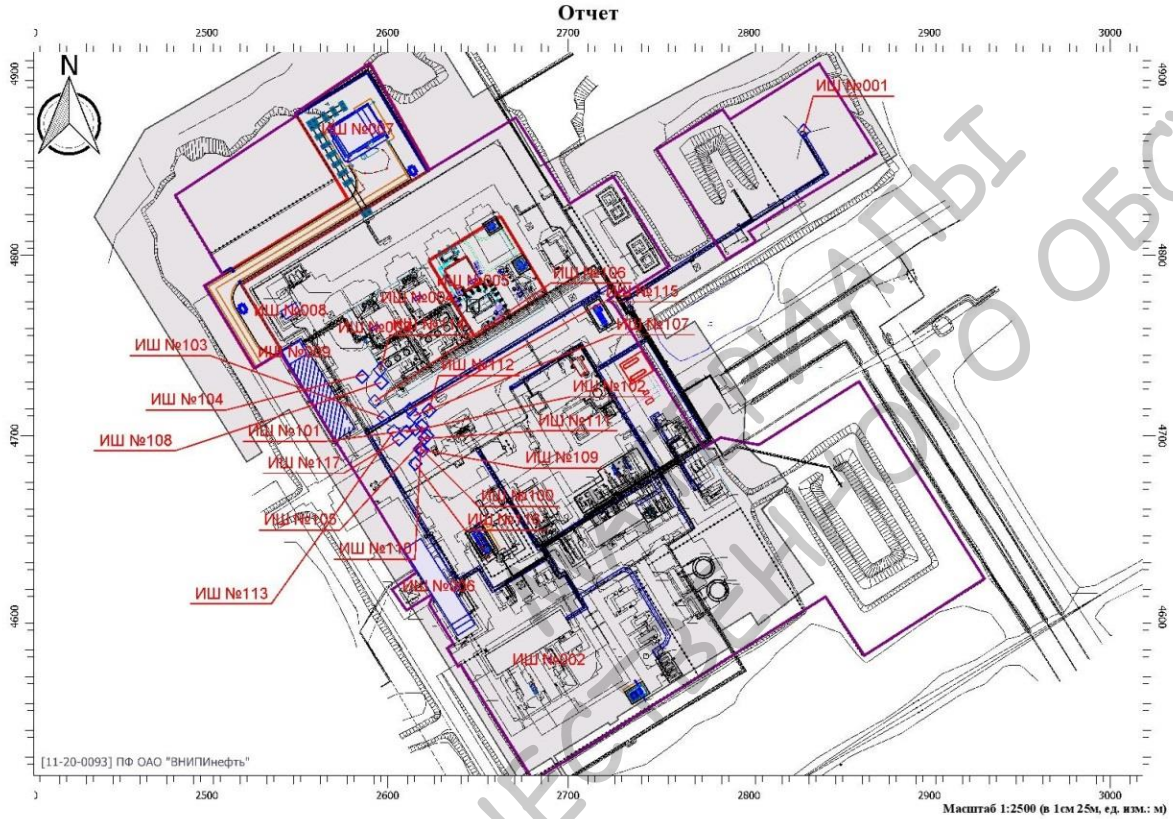
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
5	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2564.50	4630.50	1.50	72.1	72.1	69.7	65.3	66.1	66.7	64	57.1	42.3	70.60	75.60
6	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2560.00	4892.00	1.50	66.3	66.4	64.8	60.5	60.4	60.8	59.4	49.7	29	65.10	69.20
7	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2884.50	4854.50	1.50	62.6	62.7	61	57.6	58.9	63	70.6	65.2	51.4	73.40	73.80
8	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	2812.00	4586.00	1.50	64.8	64.9	62.7	58.2	58.8	59.4	58.3	48.1	19.8	63.70	67.90

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
1	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	3124.73	3613.09	1.50	50.9	50.9	48.6	43.6	43.1	42	35.6	0	0	45.50	50.10
2	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	1613.07	4323.04	1.50	51.9	51.9	49.7	44.7	44.3	43.3	36.4	2.8	0	46.70	51.40
3	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	2246.38	5844.66	1.50	51	51	48.9	43.9	43.2	42.3	37	5	0	45.90	50.20
4	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	3808.92	5095.86	1.50	50.6	50.6	48.4	43.3	42.8	41.9	38.4	10.1	0	45.90	49.90

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Карта-схема источников шумового воздействия

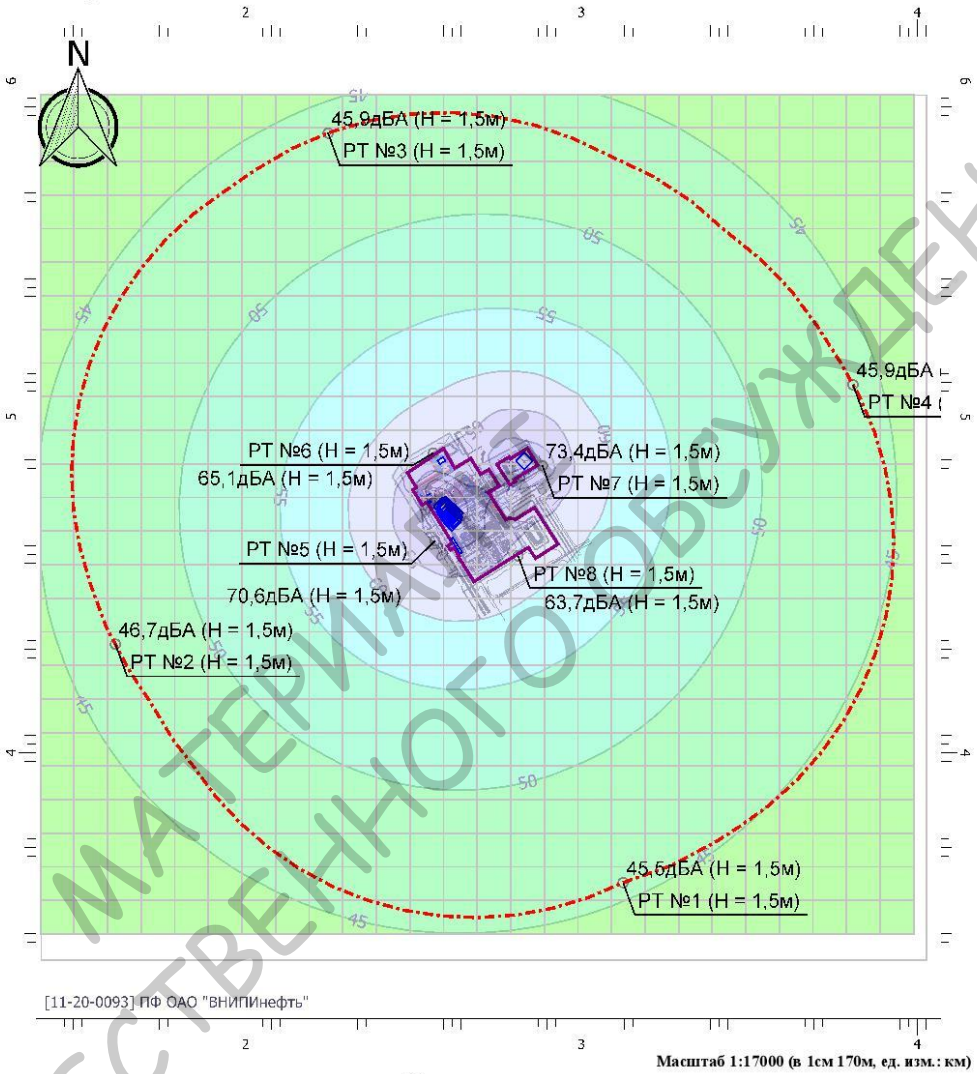


ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ ОБСУЖДЕНИЯ

Карта-схема результатов акустического воздействия

Отчет

Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



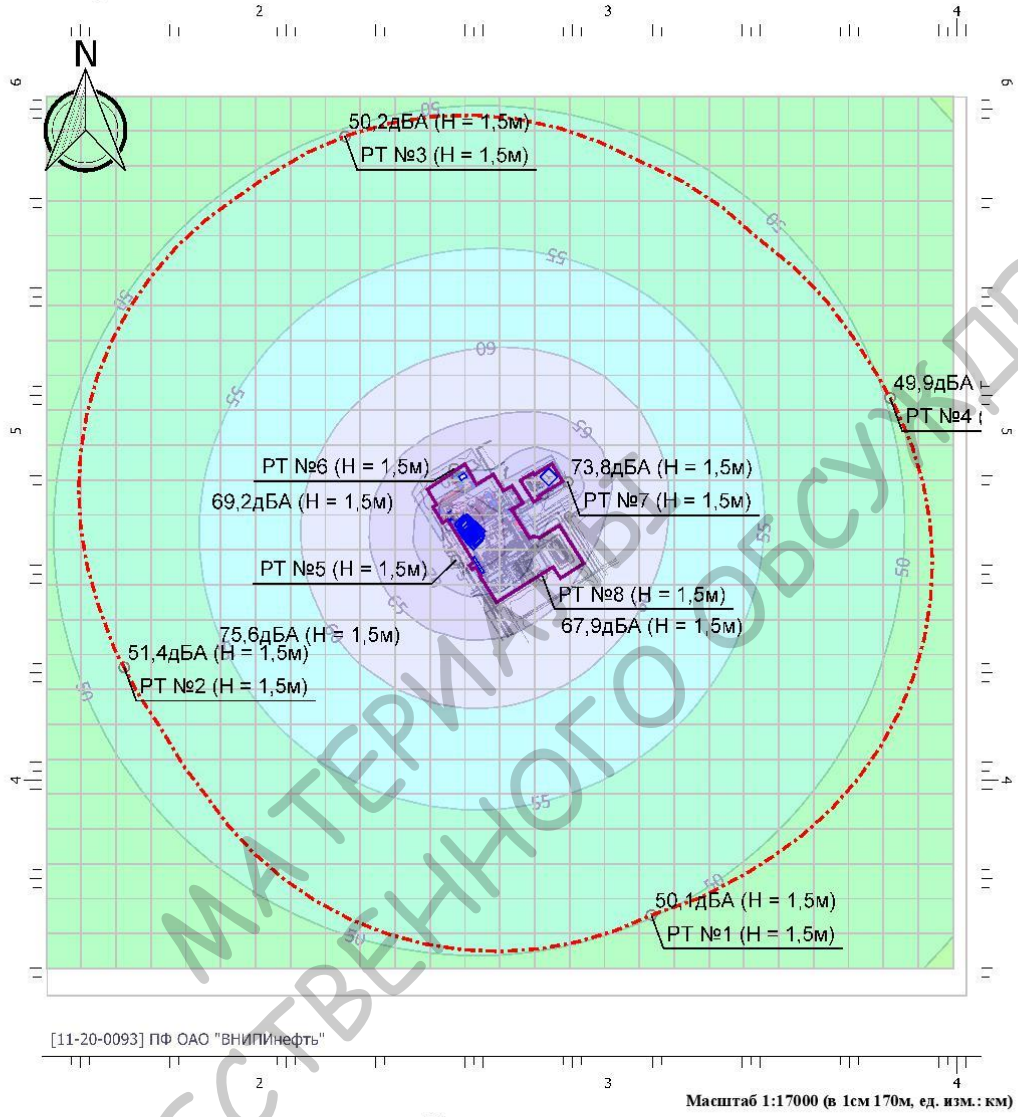
Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА
(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА
(40 - 45] дБА	(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА
(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА
(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА	(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА
(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА
(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА	выше 135 дБА

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Отчет

Вариант расчета: Строительство
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:17000 (в 1см 170м, ед. изм.: км)

Цветовая схема

0 и ниже дБА	(5 - 10] дБА	(10 - 15] дБА	(15 - 20] дБА
(20 - 25] дБА	(25 - 30] дБА	(30 - 35] дБА	(35 - 40] дБА
(40 - 45] дБА	(45 - 50] дБА	(50 - 55] дБА	(55 - 60] дБА
(60 - 65] дБА	(65 - 70] дБА	(70 - 75] дБА	(75 - 80] дБА
(80 - 85] дБА	(85 - 90] дБА	(90 - 95] дБА	(95 - 100] дБА
(100 - 105] дБА	(105 - 110] дБА	(110 - 115] дБА	(115 - 120] дБА
(120 - 125] дБА	(125 - 130] дБА	(130 - 135] дБА	выше 135 дБА

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Характеристики источников шума

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель лаборатории
Кильков
2008

Протокол № 3/8210-20
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.

2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.

3. Цель измерений: определение шумовых характеристик компрессора ЗИФ-55/0,7

4. Нормативная документация:
- ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
- ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.

6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.

7. Схемы расположения точек измерения:
точка измерения располагалась на растоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7

8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Компрессор ЗИФ-55/0,7 передвижной винтовой дизельный	69	80

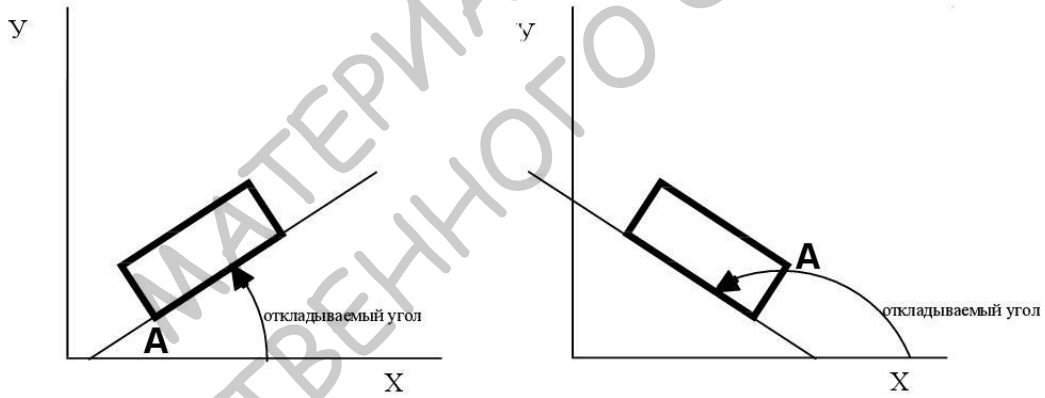
Измерения выполнил:

Инженер ИЛ: И.В. Панюгин

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

КАТАЛОГ

ИСТОЧНИКОВ ШУМА И СРЕДСТВ ЗАЩИТЫ



МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Воронеж 2004

ДОАО Газпроектинжиниринг
15.01.04

Таблица С1 лист 1

ИСТОЧНИКИ ШУМА

Автотранспорт (коды 010000-010000)

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл.	шир.	выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш. 31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
	КАМАЗ 5320 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000	1000	1000	89	89	86	86	95	92	84	78	71	90
	КАМАЗ 5320 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000	1000	1000	76	76	77	78	79	76	71	67	60	77
	МАЗ-500 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000	1000	1000	105	105	102	92	91	92	85	77	67	89
	МАЗ-500 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000	1000	1000	86	86	82	78	78	77	73	67	57	75
	МАЗ-543 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000	1000	1000	106	106	104	105	103	102	101	91	84	101
	МАЗ-543 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000	1000	1000	93	93	90	89	87	85	81	73	67	84
	КОЛХИДА-608 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000	1000	1000	103	103	99	99	97	90	85	75	72	91
	КОЛХИДА_608 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000	1000	1000	98	98	92	89	74	71	69	66	60	78
	КРАЗ 257 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000	1000	1000	101	101	95	91	88	88	83	75	69	87
	КРАЗ 257 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000	1000	1000	92	92	84	82	81	78	74	72	66	78
	БЕЛАЗ 540 (М)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на максимальных оборотах	1000	1000	1000	104	104	106	106	103	101	95	87	78	99
	БЕЛАЗ 540 (Х)	Грузовой автомобиль при работе двигателя на холостом ходу	1000	1000	1000	93	93	90	89	87	85	81	73	67	84

Автотранспорт (коды 010000-010000)

3

Таблица С1 лист 2

Код ВКГ ОКП	Тип, марка	Наименование	Габариты, мм дл.	шир.	выс.	Ур. звук. мощности / *Коды меропр. шумоглуш. 31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБА
344142254272700	МТ-1617	Машина для точечной сварки	490	1425	1810	105 *017	105 *	98 *	92 *	89 *	86 *	84 *	82	80	0
344144121232300	МШ-1601	Машина для шовной сварки	510	1455	1770	105 *017	105 *	98 *	92 *	89 *	86 *	84 *	82	80	0
344145113170000	ТКМ-15	Установка сварочная	880	668	1285	105	105	98	92	89	86	84	82	80	0
344152111005100	ЭЛУ9	Установка для сварки кольцевых швов легких сплавов	5840	2500	2500	107	107	100	94	91	88	86	84	82	0
344152112004500	ЭЛУ96	Установка для сварки кольцевых швов легких сплавов	5840	2500	2500	107	107	100	94	91	88	86	84	82	0
344153105207139	ЛСП-1-4	Установка для сварки термопластичных пленок	1360	2300	2545	106	106	99	93	90	87	85	83	81	0
344156104370000	МСХС-0,8	Установка для холодной сварки давлением	350	255	300	104	104	97	91	88	85	83	81	79	0
344156105497100	МСХС-5-3	Установка для холодной сварки давлением	485	320	300	105	105	98	92	89	86	84	82	80	0
344181127800055	ПС-1000	Преобразователь сварочный	900	900	1100	79 *017	79 *201	84 *	84 *	87 *	80 *	81 *	81	80	0
344182144707140	АДД-305	Агрегат сварочный постоянного тока	1915	895	1140	106 *017	106 *	99 *	93 *	90 *	87 *	85 *	83	81	0
344183102697100	ВС-300	Выпрямитель сварочный	710	550	1040	105 *017	105 *	98 *	92 *	89 *	86 *	84 *	82	80	0
344183102697100	ВС-500	Выпрямитель сварочный	755	585	1140	105 *017	105 *	98 *	92 *	89 *	86 *	84 *	82	80	0
344183116767150	ВС-600	Выпрямитель сварочный	980	840	1200	105 *017	105 *	98 *	92 *	89 *	86 *	84 *	82	80	0
344183120690046	ВД-301	Выпрямитель сварочный	765	1200	830	105 *017	105 *	98 *	92 *	89 *	86 *	84 *	82	80	0
344183121747137	ВДУ-504	Выпрямитель сварочный	808	1080	1026	105 *017	105 *	98 *	92 *	89 *	86 *	84 *	82	80	0
344184105697146	ТД-300	Трансформатор сварочный	692	520	710	105 *201	105 *	98 *	92 *	89 *	86 *	84 *	82	80	0

Электросварочное оборудование (коды 344113-344185)

13

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ОБСУЖДЕНИЯ

ООО «Институт прикладной экологии и гигиены»

АККРЕДИТОВАННАЯ ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Юридический адрес:
197110 Санкт-Петербург
Ул.Б.Зеленина, 8 корп.2, ЛИТ.А,
пом.53Н
Тел(факс) 499-44-77

АТТЕСТАТ «Системы»

№ ГСЭН.RU.Ц0А.011.639 от 25.12. 2008 г.
зарегистрирован в Госреестре
№ РОСС RU.0001.517076 от 25.12. 2008 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «ИПЭиГ»
_____А.Ю.Ломтев
«9» апреля 2009 г.

ПРОТОКОЛ N9
измерений шума на строительной площадке от работающей техники
от « 9 » апреля 2009 г.

1.	Наименование предприятия, организации (заявитель)	ООО «Вента-Строй»
2.	Юридический адрес	198152г.Санкт-Петербург, ул.Краснопутиловская,д.67
3.	Место проведения измерений	г.Санкт-Петербург, ул.Мебельная(фон); база строительной техники-ул.Софийская,д.62(техн.оборудование)
4.	Цель измерений	*Измерение уровней звука и звукового давления от строительной техники на участке строительства в г. С-Петербург, ул. Мебельная в целях оценки их соответствия СН 2.2.4/2.1.8.562–96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»*
5.	НД, согласно которой произведены измерения	*МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»* *ГОСТ 31296.1-2.-2005(2006) «Описание, измерение и оценка шума на местности»* *ГОСТ 31325-2006 «Шум. Измерение шума строительного оборудования, работающего под открытым небом»*
6.	Дата и время измерений	3.04.2009. 10.00-18.00, 8.04.09. 10.00-18.00
7.	Ф.И.О., должность представителя обследуемого объекта, присутствующего при измерениях	Начальник дорожно-строительного участка Кужик А.Г.
8.	Ф.И.О., должность, проводившего измерения	Инженер-эколог Широков А.Б.

ДЛЯ ОЗНАКОМЛЕНИЯ ИМЕЕТСЯ ЭКЗЕМПЛЯР ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

9.	Условия измерений,	см. п.15 протокола
10.	Точки измерений	*Точки измерений см.п.17.* *Расположение точек измерения указано на схеме*
11.	Основные источники шума	*Шум строительных машин и оборудования*
12.	Характер спектра и временная характеристика шума и	*В зависимости от точек измерения и вида техники и оборудования (см. протокол измерений)*
13.	Применяемые средства измерения	Шумомер Октава110 АВ № АВ 081362 Метеометр МЭС-200А № 2695 Калибратор Larson Davis CAL 200 зав. № 6707
14.	Сведения о государственной поверке:	первичная поверка (клеймо) до 16.10.2009г.(шумомер «Октава») первичная поверка (клеймо) от 04.07.2008г.(МЭС-200) Свидетельство № 3/340-1657-08 до 25.12.2009 (Калибратор CAL 200)

15. Условия проведения испытаний

Показатели	*Дата 3.04.09.*	*Дата 8.04.09.*
Температура воздуха, °С	*+1,0*	*+5,0*
Относительная влажность воздуха, %	*78*	*79*
Атмосферное давление, кПа	*766 мм рт.ст*	*769 мм рт.ст*
Скорость движения воздуха, м/с	*2,1;северо-западный*	*1 м/с;юго-восточный*
Атмосферные осадки	*нет*	*нет*

16. Результаты измерений:

№№ пп	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, п/или точки измерения, координаты	Характеристики шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования(мощность (кВт)/базовая длина, м)	Расстояние до ИТ, или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц.									Уровень звука, максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука,дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
	Ул.Мебельная (фон),угол Геккелевская/ Мебельная ул., напротив д.№1	Широкополосный, постоянный			7, 5 м от проезжей части дороги.											

ДЛЯ ОБЪЕКТИВНОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ

№№ пп	Наименование оборудования (техники) (марка, тип, и/или точки измерения, координаты	Характеристика шума	Характер работы оборудования (техники)	Характеристики оборудования(мощность (кВт)/базовая длина, м)	Расстояние до ИТ, или проезжей части (для фона), м	Уровни звукового давления в дБ в октавных полосах частот в Гц.									Уровень звука, максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука,дБА
						31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
	Ул.Мебельная (фон),,350 м от ул.Планерная	Широкополосный, постоянный			7, 5 м от проезжей части дороги.	63	70	62	51	46	47	43	33	26		52
	Ул.Мебельная (фон),в конце улицы,720м от перекрестка с ул.Планерной	Широкополосный, постоянный			7, 5 м от проезжей части дороги.	64	72	63	51	47	47	42	32	24		52
н	Бульдозер CAT Д6М	Колеблющийся	Передвижение грунта, благоустройство территории	104/4	7,5 м										80	75
	Экскаватор Хитачи ZX-240	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	140/4,5	7,5 м										79	74
	Экскаватор Хитачи ZX-160LG	Колеблющийся	Подъем и перенос масс грунтов	76/4,3	7,5 м										79	74
	КАМАЗ 651150	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72
	КАМАЗ 65115С	Колеблющийся	Перевозка грузов	165/6,4	7,5 м										78	72
	КАМАЗ 65115	Колеблющийся	Перевозка грузов	180/6,7	7,5 м										78	72
	Погрузчик Амкадор 324 Б	Колеблющийся	Погрузка	109/4,7	7,5 м										75	70
	Погрузчик ТО-18Б	Колеблющийся	Погрузка	95/4,7	7,5 м										75	70
В4	Экскаватор-погрузчик JCB	Колеблющийся	Подъем и перенос масс	74/3,6	7,5 м										80	74

ТИТУТ АКУСТИЧЕСКИХ КОНСТРУКЦИЙ
Общество с ограниченной ответственностью
рес: 190005, Санкт-Петербург, ул. Малый пр. ВО, д. 37, литер А Тел: (812) 710-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.106.075 от 30 июня 2010 г.
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.518024 от 01 сентября 2010 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«01» 10 2011 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 01.10.2011 г.

Наименование заказчика: ООО «ИНСТИТУТ КОМПЛЕКСНОГО ТРАНСПОРТНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ НИПИ ТРТИ».
Объекты испытаний: строительное оборудование и строительная техника
Цель измерений: определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
Дата и время проведения измерений: 03.09.2011 г. -01.10.2011 г. с 10.00 до 17.30.
Основные источники: строительное оборудование и строительная техника.
Характер шума: шум непостоянный, колеблющийся.
Наименование измеряемого параметра (характеристики): уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
Нормативная документация на методы выполнения измерений:
ГОСТ 28975-91 «Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме»;
ГОСТ Р 51401-99 «Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью».
Средства измерений:
шумомер - анализатор спектра Октава 110А, зав. номер зав. А081116 с предусилителем Р200 080081, микрофон ВМК-205 2845 (свидетельство о поверке 11/2120 от 28.03.2011);
калибратор 05000, зав. № 53358 (Свидетельство о поверке № 0109580 от 28.07.2011).
Условия проведения измерений.
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 9 до 16°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Экскаватор	-	74	70	68	67	64	62	58	50	70	74	-
Экскаватор-планировщик	-	81	72	68	68	66	64	60	55	71	74	-
Бульдозер	-	80	78	71	70	74	68	65	61	77	85	-
Автосамосвал	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	-
Каток	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	-
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	-
Автобитумовоз	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	-
Асфальтоукладчик	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	-
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	-
Агрегат копровой	-	80	87	88	84	83	78	74	65	87	92	-
Тягач седельный	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	-
Кран на автомобильном ходу	-	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73	-
Автобетононасос	-	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	-
Автобетоносмеситель	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	-
Поливомоечная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	-
Дизельная электростанция ПЭС-20 (в шумозащитном кожухе)	-	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	-

Измерения провели:

Руководитель лаборатории Куклин Д.А.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

«Эко Тест»
197227, Санкт-Петербург, Серебристый бульвар, 18,к 3; тел/факс (812) 349-36-54
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат №РОСС RU 0001.514 666 от 20.12.2003. Срок действия до 26 декабря 2006 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель лаборатории «Эко Тест»
Е.В.Милявский
"16" ноября 2006

ПРОТОКОЛ № 154/6
измерений уровней шума строительной площадке от работающего оборудования

1. **Место проведения измерений:**
Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровская волость, строительная площадка торгово-развлекательного комплекса, «Невский Колизей». Характер работ: обратная засыпка котлована и возведение здания комплекса. Измерения проведены в присутствии прораба Кириллова Д.Е.

2. **Дата и время проведения измерений:**
"16" ноября 2006 г. 10.30-15.00.

3. **Средства измерений:** шумомер ШИ-01В, зав. №28705, с микрофоном ВМК-205 зав.№ 2038.

4. **Сведения о государственной поверке:**
Шумомер ШИ-01В - свидетельство о поверке № 340/1235 от 15.12.05.

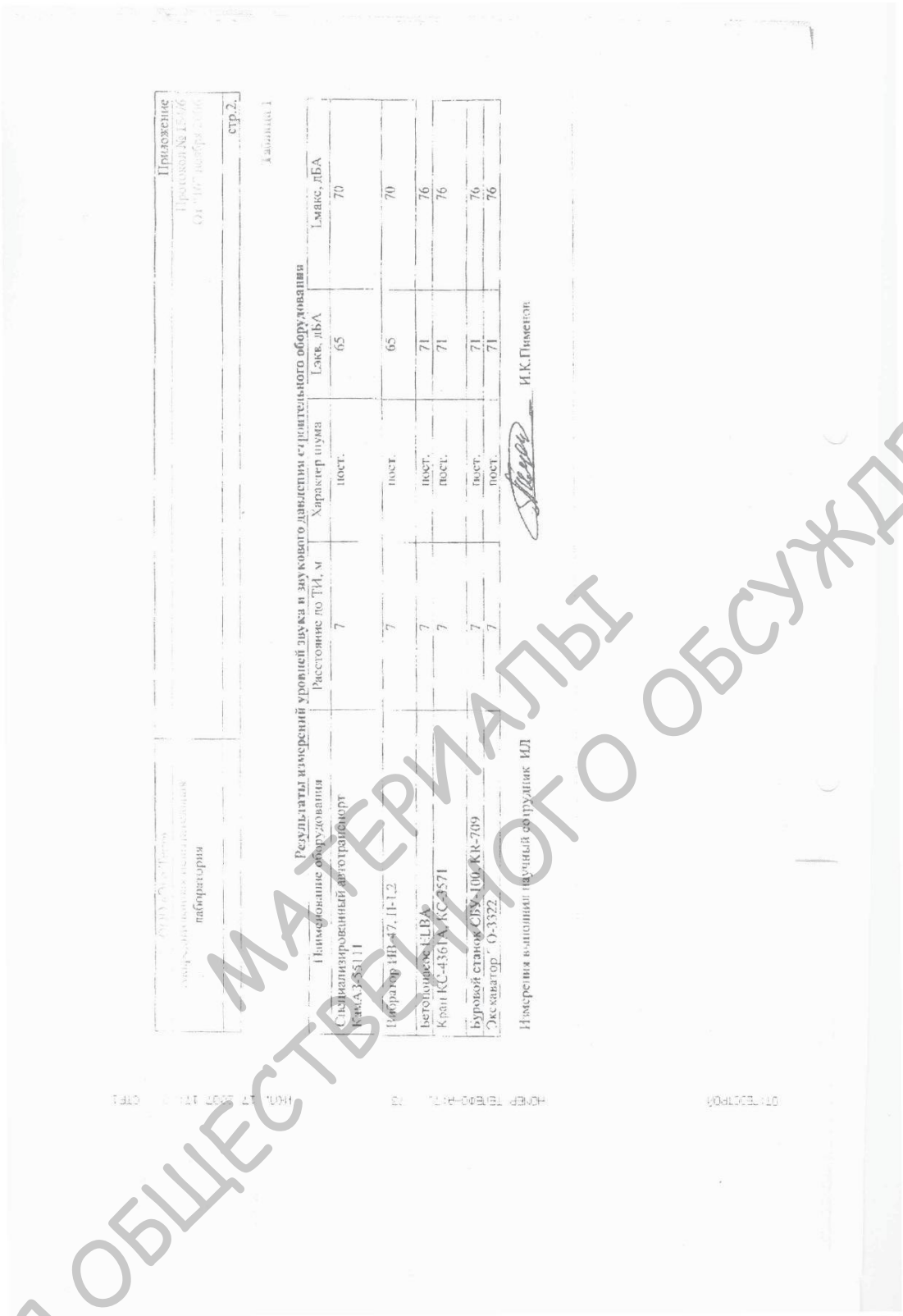
5. **Нормативная документация:**
- ГОСТ 12.1.050 – 86 «Методы измерения шума на рабочих местах»;
- ГОСТ 23337-78*.Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.

6. **Схемы расположения точек измерения:** точки измерения располагались на расстояниях 1м, 5м и 7,5м сбоку от строительной машины и другого оборудования в зависимости от интенсивности, создаваемого ими шума (конкретные расстояния для каждой измерительной точки представлены в таблице на листе 2 протокола). Точки измерения располагались на высоте 1м-1,2м от поверхности строительной площадки (грунт, для вибратора – бетонированная поверхность)

7. **Источники шума:** строительные машины и оборудование. Характер шума прерывистый или колеблющийся в зависимости от вида оборудования .

8. **Результаты измерения шума**
Результаты измерения шума представлены на листе 2 протокола в таблице 1.

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ



Приложение
Протокол № 15/16
от 16 ноября 2016

стр.2.

Кабинет 1

Результаты измерений уровней звука и звукового давления строительного оборудования

Наименование оборудования	Расстояние по ТИ, м	Характер шума	Lэкв, дБА	Lмакс, дБА
Специализированный автотранспорт КамАЗ-65111	7	пост.	65	70
Вибратор ИВ-47, И-12	7	пост.	65	70
бетоносмеситель СБА Кран КС-4361А, КС-3571	7	пост.	71	76
	7	пост.	71	76
Буровой станок СБУ-100, КВ-709	7	пост.	71	76
Экскаватор ЭО-3322	7	пост.	71	76

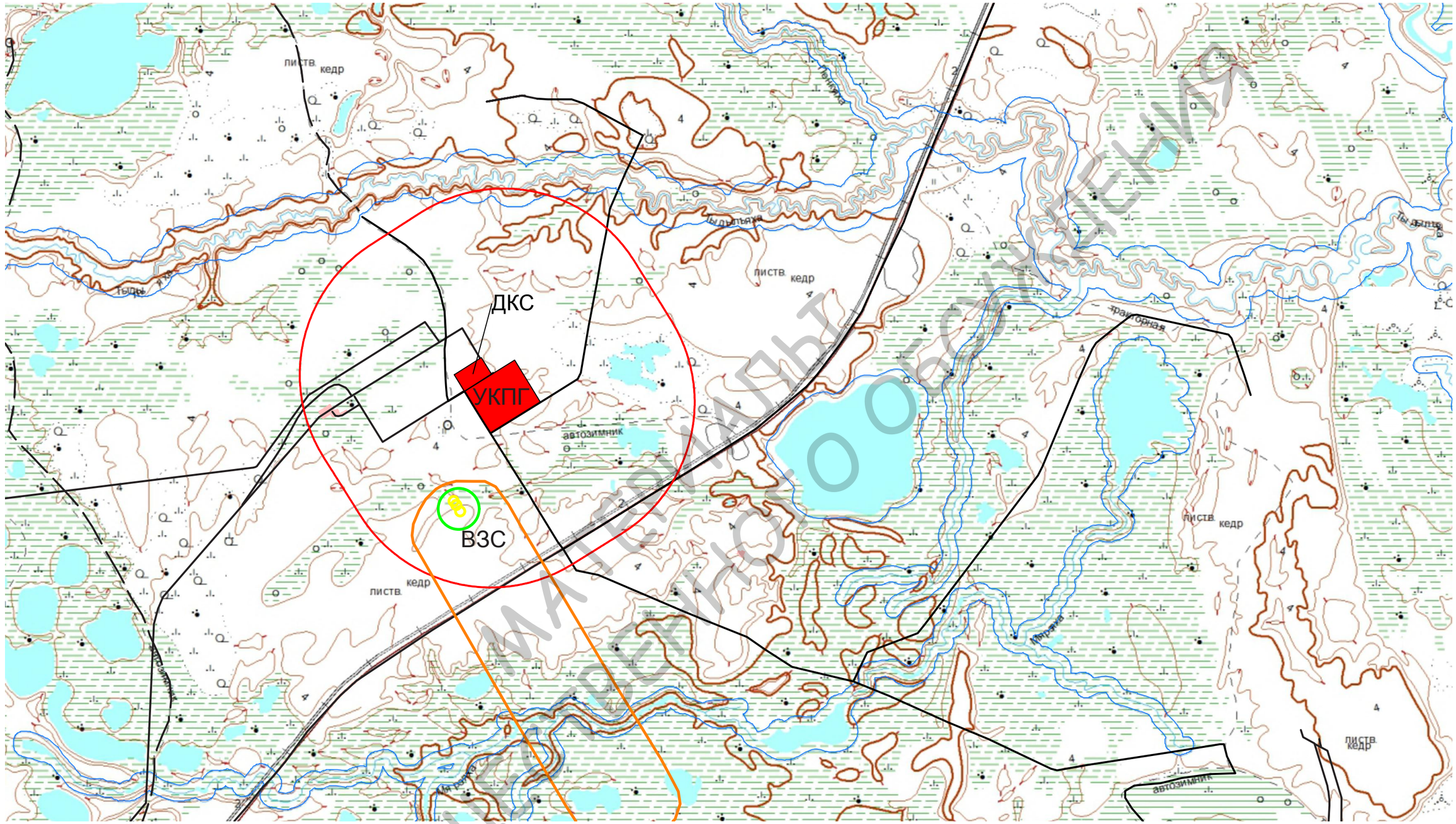
Измерения выполнил научный сотрудник ИЛ И.К.Пименов

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	Измененных	Замененных	Новых	Аннули-рованных				
1	-	Все	-	-	381	П381/20		20.04.20
2	-	Все	-	-	471	П881/20		07.08.20

МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ



Условные обозначения:

- –граница проектируемого объекта
- –граница санитарно-защитной зоны площадки ДКС
- –граница водоохранной зоны
- –граница I пояса зоны санитарной охраны
- –граница II пояса зоны санитарной охраны
- –граница III пояса зоны санитарной охраны

Rev.C03

						4248-П-000.000.000-ОВОС-01-Ч-001	
						Реконструкция ДКС Пырейного ГКМ	
2	-	Зам.	П881/20		07.08.20		
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Спешилова			23.04.20	ДКС	Стадия: П; Лист: 1; Листов:
Проверил		Катаева			23.04.20		
Н. контр.		Секирина			23.04.20	Ситуационный план (1:25000)	Филиал ОАО "ВНИПИнефть" г.Пермь

Имя файла:4248-P-000_000_000-OVOS-01-CH-001-rC03.dwg

Формат А3

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

2410-8220- 4248-П-000.000.000-ООС-Ч-001

ДЛЯ ОБЩЕСТВЕННОГО ОБСУЖДЕНИЯ МАТЕРИАЛЫ