

Приложение 1
к приказу Минприроды России
от 22.10.2021 № 780

Форма

**В Сибирское межрегиональное
управление Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования**

наименование
федерального органа исполнительной власти, уполномоченного
на выдачу комплексного экологического разрешения

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии)
индивидуального предпринимателя

634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального
предпринимателя) (ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного
юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств
иностранных юридических лиц)

1057002610378

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

7017126251

Код основного вида экономической деятельности юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):

06.10.1

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального
предпринимателя):

Добыча нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на
окружающую среду,

№69-0170-001053-П, Урманское месторождение

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую
среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего
негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным
предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном
объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране
окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2021,
№ 24, ст. 4188)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Начальник отдела охраны окружающей среды
ОО «Газпромнефть-Восток»
на основании доверенности
№ Д-33 от 25.03.2024 г.

Н.В. Рапопорт

М.П. (при наличии)

" 02 " августа 20 24 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)								
					20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тыс.тонн	286,927	108,108	171,464	137,348	113,686	160,393	241,399	261,116	286,927	
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн. м3	361,491	204,081	282,517	227,377	291,518	307,830	361,491	338,307	321,317	

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

(в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)								
					20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Нефтегазовая смесь (связанная жидкость)	06.10.10.100	тыс.тонн	1 693,869	1 261,435	1 414,647	1 332,145	1 274,924	1 387,875	1 583,770	1 631,451	1 693,869	
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн. м3	0,650	0,520	0,619	0,650	0,610	0,512	0,397	0,341	0,385	

1.3. Информация об использовании воды

(представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения)

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)							
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	586,30	214,00	Подземные воды водоносного атлымского горизонта (P3at).	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00
2	730,00	266,45	Апт-альб-сеноманские водоносные отложения покурской свиты (К1-2рк)	266,45	266,45	266,45	266,45	266,45	266,45	266,45	266,45

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)							
			20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	тыс.кВт*ч	45 814,49	36 666,18	38 424,75	38 677,56	40 112,96	39 094,04	39 014,15	39 670,84	45 814,49

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)							
				20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Тепловая энергия, производимая котельными	тыс. Гкал	23,27	23,27	23,27	23,27	23,27	23,27	23,27	23,27	23,27

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

(в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30, ст. 3588; 2015, № 1, ст. 67))

1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
Аварий, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, за предыдущие семь лет не выявлено.					

1.6.2. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
Инцидентов, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, за предыдущие семь лет не выявлено.					

1.7. Информация о реализации программы повышения
экологической эффективности
(при наличии)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования , тыс. руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
С учетом того, что технологические показатели выбросов НДТ соответствуют требованиям Приказа Минприроды России от 27.05.2022 №377, программа повышения экологической эффективности для ОНВ не разрабатывалась.							

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения об применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОПВ), технологиях, показатели воздействия на окружающую среду, которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента	-	-	Определение экологических приоритетов предприятия для успешного применения принципов	12.05.1997
2	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 1-2. Повышение квалификации персонала	-	-	Повышение квалификации персонала, задействованного в технологических процессах очистки	12.05.1997
3	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	-	-	Установление порядка взаимодействия между ответственными подразделениями и (или) должностными лицами, эксплуатирующими объекты очистки сточных вод	12.05.1997
4	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при обращении со сточными водами	-	-	Учет при осуществлении деятельности предприятия действующих стандартов серии "Ресурсосбережение" и "Энергосбережение"	12.05.1997
5	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-3. Сокращение энергопотребления на объекте обработки сточных вод	-	-	Сокращение энергопотребления при обращении с технологическими и сточными водами	12.05.1997
6	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-4. Сокращение водозабора и образования сточных вод	-	-	Сокращение водозабора и образования сточных вод	12.05.1997
7	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-6. Повышение степени повторного использования сточных вод	-	-	Повышение степени повторного использования сточных вод	12.05.1997
8	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-7. Создание системы сбора и разделения сточных вод	-	-	Создание системы сбора и разделения сточных вод	12.05.1997
9	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-8. Максимально возможное извлечение из сточных вод загрязняющих веществ и их последующее использование	-	-	Максимальном извлечении из отводимых вод содержащихся в них веществ, представляющих собой потери сырья или продукции, с последующим их возвратом в технологической процессе	12.05.1997
10	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 2-10. Использование систем автоматического управления расходом реагентов для очистки сточных вод и обработки осадка	-	-	Использование систем автоматического управления расходом реагентов для очистки сточных вод и обработки осадка, обеспечивающих их дозирование в количествах, минимально достаточных для осуществления технологических процессов	12.05.1997
11	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 3. НДТ производственного экологического контроля.	-	-	Ведение производственного экологического контроля.	12.05.1997
12	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-1. Снижение уровня загрязнения сточных вод	-	-	Снижение уровня загрязнения сточных вод сырьем, продукцией или отходами производства.	12.05.1997
13	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-2. Предотвращение загрязнения почв и грунтовых вод	-	-	Предотвращение загрязнения почв и грунтовых вод	12.05.1997
14	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 4-3. Предотвращение нарушений условий эксплуатации централизованных систем водоотведения	-	-	Предотвращение нарушений условий эксплуатации централизованных систем водоотведения	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
15	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-1. Создание отдельных независимых канализационных систем для производственных, хозяйственно-бытовых и ливневых сточных вод	-	-	Создание отдельных независимых канализационных систем для производственных, хозяйственно-бытовых и ливневых сточных вод	12.05.1997
16	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-2. Использование крышек люков колодцев	-	-	Сведение к минимуму аварийных ситуаций на дорогах и вероятности попадания в коллекторы мусора и других загрязнений	12.05.1997
17	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-3. Резервирование источников электроснабжения для бесперебойной работы оборудования насосных станций	-	-	Обеспечение непрерывной работы при сбоях питания; регулярное проведение технического обслуживания	12.05.1997
18	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-4. Разработка, утверждение и реализация программы регламентного обслуживания канализационной системы	-	-	Разработка, утверждение и реализация программы регламентного обслуживания канализационной системы	12.05.1997
19	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-5. Установление приоритетности ремонтных работ	-	-	Установление приоритетности ремонтных работ	12.05.1997
20	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 5-6. Профилактическая прочистка канализационных сетей и насосных станций	-	-	Осуществление прочистки канализационных сетей и насосных станций	12.05.1997
21	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ 6-1. Шумоизоляция оборудования	-	-	Шумоизоляция оборудования	12.05.1997
22	ИТС 8-2022 Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях	НДТ В-2. Удаление из сточных вод загрязняющих веществ в соответствии с их фазово-дисперсным составом	-	-	Удаление грубодисперсных примесей из сточных вод до основных технологических стадий очистки.	12.05.1997
23	ИТС 9-2020 Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами	5.1.3 Хранение (накопление) отходов	-	-	Безопасное складирование отходов перед подачей их на обработку, утилизацию и обезвреживание;	12.05.1997
24	ИТС 17-2021 «Размещение отходов производства и потребления»	НДТ 1.1 Противофильтрационный экран	-	-	Исключение попадания загрязняющих веществ из отходов в геологическую среду и подземные воды, в почву и опосредованно в поверхностные водные объекты за счет укладки на стенки и дно амбара пленки из водонепроницаемых материалов и глинистого грунта	12.05.1997
25	ИТС 17-2021 «Размещение отходов производства и потребления»	НДТ 3.1 Устройство верхнего изоляционного покрытия	-	-	Изоляция отходов и предотвращение попадания загрязняющих веществ из отходов в окружающую среду, сохранения устойчивости массива отходов за счёт верхнего изоляционного покрытия	12.05.1997
26	ИТС 20-2016 Промышленные системы охлаждения	НДТ 9 Воздушные ПСО с вентиляторными радиаторными градирнями, аппаратами воздушного охлаждения, воздушными конденсаторами	-	-	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, водопотребление, повышение экономичности, энергоэффективности, ресурсосбережения	12.05.1997
27	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента	-	-	Определение экологических приоритетов предприятия для успешного применения принципов экологического менеджмента	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
28	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	-	-	Установление порядка взаимодействия между ответственными подразделениями и (или) должностными лицами, эксплуатирующими отдельные производственные объекты, находящиеся на территории одной промышленной площадки и принятие планов действий при возникновении чрезвычайных ситуаций	12.05.1997
29	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-4. Совершенствование систем очистки выбросов вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Целостность и надежность оборудования в закрытой системе сбора, подготовки и транспортировки нефти	12.05.1997
30	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Учет при осуществлении деятельности предприятия действующих стандартов серии "Ресурсосбережение" и "Энергосбережение"	12.05.1997
31	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-2. Сокращение энергопотребления при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Сокращение энергопотребления при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	12.05.1997
32	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-3. Сокращение энергопотребления при очистке выбросов вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Принятие программы организации управления энергопотреблением на предприятии	12.05.1997
33	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	3-2. Разработка и внедрение на предприятии программы и методик измерений	-	-	Разработка и внедрение на предприятии программ и методик измерений, используемых в производственном экологическом контроле	12.05.1997
34	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	3-3. Разработка и внедрение на предприятии программы обнаружения и устранения утечек в оборудовании	-	-	Применение автоматизированных систем для обнаружения утечек с целью обеспечения производственной безопасности и снижения рисков воздействия утечек на человека и окружающую среду	12.05.1997
35	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-1. Использование факельного сжигания только по соображениям безопасности или при нештатных условиях эксплуатации	-	-	Использование факельного сжигания только по соображениям безопасности или при нештатных условиях эксплуатации	12.05.1997
36	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-2. Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду при факельном сжигании	-	-	Применение одного или обоих подходов (надлежащее проектирование устройств факельного сжигания; контроль и протоколирование как часть управления устройством факельного сжигания) для предотвращения выбросов в атмосферу при факельном сжигании в тех случаях, когда его невозможно избежать	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
37	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений	-	-	Применение сочетания подходов: выбор оборудования с высокими требованиями к надежности; облегчение технического обслуживания путем обеспечения доступа к оборудованию, подверженному утечкам; обеспечение четкой и комплексной процедуры строительства и монтажа объекта/оборудования; обеспечение надежных процедур ввода в эксплуатацию и приема/передачи объекта/оборудования; обеспечение надлежащего технического обслуживания и, при необходимости, своевременная замена оборудования/деталей	12.05.1997
38	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	-	-	Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	12.05.1997
39	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-5. Обеспечение предсмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях	-	-	Использование сертифицированных прокладок высокого качества, соответствующих, например, требованиям ГОСТ 12815—80; расчет максимально возможного усилия затяжки, например, в соответствии с требованиями ГОСТ 28919—91; использование качественного фланцевого оборудования; надзор квалифицированного монтажника над затяжкой болтов	12.05.1997
40	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-1. Разработка и внедрение плана учета и контроля шумообразования и борьбы с ним как части системы экологического менеджмента	-	-	Разработка и внедрение плана учета и контроля шумообразования и борьбы с ним как части системы экологического менеджмента	12.05.1997
41	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-2. Надлежащее размещение оборудования и зданий	-	-	Уменьшение уровня шума при проектировании путем увеличения расстояния между источником шума и объектом шумового воздействия, а также установки звукоизолирующего ограждения в виде стен, перегородок, кожухов	12.05.1997
42	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-3. Надлежащее осуществление эксплуатационных мероприятий	-	-	Проведение следующих мероприятий: - тщательная проверка и техническое обслуживание оборудования; - закрытие дверей и окон в закрытых помещениях, если это возможно; - эксплуатация оборудования обученным персоналом, оснащенным средствами индивидуальной защиты; - предотвращение проведения шумных работ в ночное время, если это возможно; - обеспечение контроля шумообразования при проведении технического обслуживания	12.05.1997
43	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-4. Использование малошумного оборудования	-	-	При проектировании объектов рассматриваются различные варианты оборудования, в том числе и по шумовому воздействию, в приоритете является малошумное оборудование	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
44	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-5 Сокращение и предотвращение шумообразования при использовании оборудования	-	-	Применение следующих подходов: - использование шумоподавителей; - звукоизоляция оборудования; - изоляция (покрытие) шумного оборудования; - звукоизоляция зданий	12.05.1997
45	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-6. Использование мероприятий по предотвращению распространения шума (шумопоглощение)	-	-	Размещение препятствий (стен, насыпей, зданий и пр.) между источниками шума и объектами шумового воздействия	12.05.1997
46	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	В-1 Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух твердых частиц (пыли), взвешенных веществ	-	-	Сокращение поступления в выбросы твердых частиц (пыли), взвешенных веществ с учетом условий применимости	12.05.1997
47	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	В-2 Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух серы и ее соединений	-	-	Оптимизация энерго- и ресурсосбережения (при сжигании топлива), переход на другие виды топлива	12.05.1997
48	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	В-3 Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух азота и его соединений	-	-	Сокращение поступления в выбросы азота и его соединений с учетом условий применимости	12.05.1997
49	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	В-4. Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений	-	-	Сокращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений	12.05.1997
50	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-1 Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)	-	-	Обязательное включение в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)	12.05.1997
51	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-2. Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями	-	-	Применение риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
52	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-3. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ)	-	-	Разработка программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ)	12.05.1997
53	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-4. Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов	-	-	Выбор временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов	12.05.1997
54	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-5. Наилучшая практика состоит в обеспечении измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям	-	-	Обеспечение измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям	12.05.1997
55	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ 7. Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении производственного экологического контроля, на основе соблюдения требований нормативных документов.	-	-	Обеспечение единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении производственного экологического контроля, на основе соблюдения требований нормативных документов.	12.05.1997
56	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 1. Система экологического менеджмента	-	-	Предотвращение загрязнений, связанных с производственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия	12.05.1997
57	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-	-	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду	12.05.1997
58	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 3. Система менеджмента измерений	-	-	Управление измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющем контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции	12.05.1997
59	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-	-	Организация работы в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации в зависимости от конкретных условий	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
60	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-	-	Наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах добычи нефти	12.05.1997
61	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан - ≤ 61,65 Углерода оксид - ≤ 55,37 C6-C10 - ≤ 27,49 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 25,16 Азота диоксид - ≤ 2,66 Азота оксид - ≤ 0,85	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Добыча, сбор и транспортирование продукции нефтяных скважин, согласно программе по добыче, с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной и подводимой извне энергии (механизированная эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и бесперебойное транспортирование продукции до объекта подготовки.	12.05.1997
62	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 7 Подготовка нефти, газа и воды	Углерода оксид - ≤ 103,73 Метан - ≤ 99,78 Азота диоксид - ≤ 59,43 Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 20,89 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 13,32 Азота оксид - ≤ 9,64	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Технологические процессы подготовки нефти, газа и воды, обеспечивающие в зависимости от конкретных условий предприятия: - обезвоживание, обессоливание и стабилизацию нефти, направленные на получение продукта, соответствующего по качеству требованиям нормативных документов; - подготовку попутного нефтяного газа; - подготовку пластовой воды до требуемых параметров, с применением сепарационного (емкостного) оборудования.	12.05.1997
63	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 8 Хранение нефти	Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 10,29 Метан - ≤ 6,49 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 4,08 Сероводород - ≤ 0,22	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Применение резервуаров для хранения нефти устанавливается в зависимости от физических свойств хранимой нефти, от условий взаимодействия с материалом, из которого сооружают хранилище. Выбор оптимальных, наиболее экономичных типов резервуаров производится с учетом комплекса технологических и конструктивных решений, создающих возможность снижения трудоемкости и стоимости их изготовления, а также сокращение потерь нефтепродуктов от испарения и повышения общей надежности и экономичности. Данная НДТ распространяется на резервуары вертикальные и горизонтальные, в рамках определений, закрепленных законодательством Российской Федерации.	12.05.1997
64	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 9 Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии	Азота оксид - ≤ 59,01 Углерода оксид - ≤ 27,63 Азота диоксид - ≤ 20,20 Метан - ≤ 2,79 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 0,92	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наиболее доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
65	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 10 Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии	Углерода оксид - ≤ 88,27 Метан - ≤ 15,01 Азота диоксид - ≤ 55,61 Азота оксид - ≤ 9,11 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 11,33 Серы диоксид - ≤ 3,87	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Использование добываемого ПНГ для выработки электрической энергии.	12.05.1997
66	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 13 Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	Азота диоксид - ≤ 9,89 Азота оксид - ≤ 1,55 Углерода оксид - ≤ 1,03 Метан - ≤ 0,96 Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 0,36	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	12.05.1997
67	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 15 Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Серы диоксид - ≤ 48,02 Углерода оксид - ≤ 45,72 Азота диоксид - ≤ 35,15 Азота оксид - ≤ 5,65 Метан - ≤ 4,37	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Применение ПНГ в качестве топлива для подготовки нефти, с использованием пусковых подогревателей, печей подогрева нефти, сепараторов со встроенными нагревателями.	12.05.1997
68	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Метан - ≤ 4,1139 Углерода оксид - ≤ 0,1440 Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 0,1440 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 0,0828 Азота диоксид - ≤ 0,0108 Сероводород - ≤ 0,0055 Азота оксид - ≤ 0,0023	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Разработка нефтяных месторождений, обеспечивающая высокие текущие дебиты нефтяных скважин поддержанием пластового давления закачкой воды в пласт, с целью вытеснения нефти к забою добывающих скважин и достижения повышенного отбора извлекаемых запасов нефти.	12.05.1997
69	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-1. Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента	-	-	Организация работы организационно-управленческого характера в зависимости от конкретных условий	12.05.1997
70	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-2. Повышение квалификации персонала	-	-	Наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировки, переподготовки, аттестаций и т. п.), задействованного в технологических процессах	12.05.1997
71	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	-	-	Организация работы по снижению вероятности чрезвычайных ситуаций в зависимости от конкретных условий	12.05.1997
72	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-1-4. Обеспечение выполнения требований промышленной безопасности к хранению и складированию опасных веществ	-	-	Организация работы по хранению и складированию опасных веществ в зависимости от конкретных условий	12.05.1997
73	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	А-2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при хранении и складировании, перегрузке и передаче товаров (грузов)	-	-	Внедрение и сертифицирование системы энергоменеджмента по ISO 50001:2018. Внедрение и развитие ИТ-система ИАС Энергоэффективности	12.05.1997
74	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	А-3-3. Разработка и внедрение на предприятии программы обнаружения и устранения утечек в оборудовании.	-	-	Разработка и внедрение на предприятии программы обнаружения и устранения утечек в оборудовании.	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
75	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-1. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение выбросов пыли при хранении и складировании, перегрузке и передаче товаров (грузов)	-	-	Сокращение выбросов пыли при хранении и складировании, перегрузке и передаче товаров (грузов) за счет ограничения скорости передвижения транспорта по территории объектов	12.05.1997
76	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-2. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений	-	-	Выбор оборудования с высокими требованиями к надежности и выполнение его в герметичном исполнении	12.05.1997
77	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-3. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	-	-	Применение сочетания подходов: выбор оборудования с высокими требованиями к надежности, облегчение технического обслуживания путем обеспечения доступа к оборудованию, подверженному утечкам; обеспечение четкой и комплексной процедуры строительства и монтажа объекта/оборудования; обеспечение надежных процедур ввода в эксплуатацию и приема/передачи объекта/оборудования; обеспечение надлежащего технического обслуживания и, при необходимости, своевременная замена оборудования/деталей.	12.05.1997
78	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-4. Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях	-	-	Использование сертифицированных прокладок высокого качества, соответствующих, например, требованиям ГОСТ 12815—80; расчет максимально возможного усилия затяжки, например, в соответствии с требованиями ГОСТ 28919—91; использование качественного фланцевого оборудования; надзор квалифицированного монтажника над затяжкой болтов.	12.05.1997
79	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ А-4-5. Предотвращение загрязнения почв и грунтовых вод	-	-	Предотвращение загрязнения почв и грунтовых вод	12.05.1997
80	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-1 Надлежащее проектирование конструкции резервуаров	-	-	Учет характеристик и факторов в части проектирования конструкции резервуаров	12.05.1997
81	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-2 Установление регламентов эксплуатации	-	-	Внедрение и поддержание регламентов эксплуатации (например, с помощью системы управления)	12.05.1997
82	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-3 Надлежащее техническое обслуживание и производственный контроль резервуаров	-	-	Разработка и применение планов технического обслуживания и производственного контроля, основанных на проведении идентификации опасностей и оценке рисков, например, подхода к техническому обслуживанию, основанного на оценке риска и надежности.	12.05.1997
83	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-4 Надлежащее месторасположение резервуаров	-	-	Тщательный выбор месторасположения резервуаров, например, при строительстве новых резервуаров следует избегать их расположения в водоохраных зонах.	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
84	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-5 Надежный цвет резервуаров	-	-	Использование покрытий резервуаров (включая теплоотражающие краски) с отражательной способностью к тепловому или световому излучению по меньшей мере в 70 %, или солнечного отражателя на наземных резервуарах, в которых хранят летучие вещества.	12.05.1997
85	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-6 Снижение загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах	-	-	Организация работы по снижению загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах с помощью одного или нескольких подходов	12.05.1997
86	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-7 Сокращение потерь нефти от испарения (от величины потерь нефти из резервуаров без средств сокращения потерь)	-	-	Использование одного или нескольких из следующих технических средств: - газуровнительная система, эффективность применения которой зависит от коэффициента совпадения операций по заполнению и опорожнению резервуаров (Kс): 0 ≤ Kс ≤ 1, эффективность ГУС имеет пределы от 0 до 100 %; при Kс = 0,5 (показатель эффективности в сокращении потерь - 40 %); - дыхательные клапаны типа КДС (показатель эффективности в сокращении потерь - 3 %); - диски-отражатели в зависимости от оборачиваемости резервуара (показатель эффективности в сокращении потерь - 15-30 %); - окраска резервуаров.	12.05.1997
87	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-8 Сокращение эмиссии при отборе проб нефти из резервуаров и ремонтах	-	-	Устройство закрытых дренажей в заглубленные резервуары с автоматической откачкой нефти.	12.05.1997
88	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-12 Предотвращение выбросов в атмосферу из резервуаров с неподвижной крышей	-	-	Применение резервуаров с неподвижной крышей для хранения летучих веществ всех уровней токсичности и применении оборудования для обработки паров	12.05.1997
89	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-13 Предотвращение выбросов в атмосферу посредством использования резервуаров с «дышащей» крышей	-	-	НДТ заключается в применении резервуара: - с гибкой диафрагмой, оснащенного предохранительными клапанами давления/разрежения, или - с «дышащей» крышей, оснащенного предохранительными клапанами давления/разрежения и соединенного с установкой обработки паров.	12.05.1997
90	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-15 Применение технических средств сокращения сбросов нефти в окружающую среду	-	-	Для предотвращения загрязнения почвы при разливах, отборе проб нефти из резервуаров и ремонтах необходимо устраивать закрытые дренажи в заглубленные резервуары с автоматической откачкой нефти	12.05.1997
91	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-16 Учет риска сбросов в подрезервуарный грунт из наземных резервуаров с плоским дном и вертикальных резервуаров для хранения жидкостей	-	-	Достижение незначительного уровня риска загрязнения почвы вследствие утечек из мест соединения дна и стенок наземных резервуаров.	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
92	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-17 Предотвращение утечек вследствие коррозии и (или) эрозии	-	-	НДТ заключается в предотвращении коррозии внутри и снаружи металлических поверхностей оборудования посредством: - выбора строительных материалов, устойчивых по отношению к хранимым веществам; - применения надежных методов строительства; - предотвращения поступления ливневых и грунтовых вод в резервуар и, при необходимости, удаления воды, накопившейся в резервуаре; - применения управления ливневыми водами для дренажа обваловки; - применения профилактического технического обслуживания; - если применимо, добавления ингибиторов коррозии или применения катодной защиты на внутренней части резервуара	12.05.1997
93	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-18 Применение контрольно-измерительного оборудования и автоматизации обнаружения утечек	-	-	Применение контрольно-измерительного оборудования и автоматизации обнаружения утечек	12.05.1997
94	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-20 Защита грунта вокруг резервуаров (защитная оболочка)	-	-	НДТ для наземных резервуаров, содержащих горючие жидкости или жидкости, которые создают риск значительного загрязнения почвы или значительного загрязнения прилегающих водотоков, заключается в обеспечении вторичной защитной оболочки	12.05.1997
95	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-21 Техника безопасности и управления рисками	-	-	НДТ заключается в применении системы управления безопасностью посредством разработки и реализации стратегии предотвращения крупных аварий на основе рисков, плана действий в чрезвычайных ситуациях, постоянной актуализации перечня складываемых веществ.	12.05.1997
96	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-22 Применение мер противопожарной защиты	-	-	НДТ заключается в применении: - огнестойких обшивок или покрытий; - брандмауэров (только для небольших резервуаров); - систем водяного охлаждения; - пожарной техники и противопожарного оборудования.	12.05.1997
97	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-2-1 Хранение товаров (грузов) в складских помещениях	-	-	Оборудовании складских помещений категорий А, Б по взрывопожарной и пожарной опасности системой молниезащиты.	12.05.1997
98	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-2-3 Профилактическая защита от аварийных разливов хранимых жидкостей	-	-	Оснащение мест хранения средствами превентивной защиты от аварийных разливов хранимых жидкостей: непроницаемыми барьерами (типа Ultra Spill Berm), которыми можно огораживать как места хранения материалов, так и ливневую канализацию, дренажными ловушками (типа Ultra-Drain Seals), поддонами-контейнерами, платформами-поддонами и т. п.	12.05.1997

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
99	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-1. Открытое хранение	-	-	Сокращение пыления при условии когда открытое хранение является единственным вариантом для больших количеств не чувствительных к ветровому уносу и несмачиваемых (малосмачиваемых) грузов	12.05.1997
100	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-2. Закрытое хранение	-	-	Применение закрытого хранения с целью снижения пыления загрязняющих веществ в атмосферный воздух	12.05.1997
101	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-5-3 Предотвращение эмиссий при разгрузке, хранении и обработке сыпучих грузов	-	-	Предотвращение эмиссий при разгрузке, хранении и обработке сыпучих грузов	12.05.1997
102	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-6-3 Организация зоны хранения	-	-	Использование складских помещений и (или) открытых площадок, накрытых крышами	12.05.1997
103	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-6-4. Отделение зоны хранения упакованных опасных веществ	-	-	Отделение зоны хранения или склада упакованных опасных веществ от других хранилищ, от источников воспламенения и от других зданий на территории предприятия и за его пределами на достаточное расстояние	12.05.1997
104	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-1. Использование инструментов энергетического менеджмента	-	-	Использование инструментов энергетического менеджмента	12.05.1997
105	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-2. Оптимальные контроль и управление системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации	-	-	Организация оптимального контроля и управления системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации внедрение и сертификация системы энергоменеджмента по ISO 50001:2018. Внедрение и развитие ИТ-система ИАС Энергоэффективности	12.05.1997
106	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-4. Оптимизация термодинамических параметров (температура, время, давление) производственного процесса, в том числе теплоизоляция объектов с повышенной температурой	-	-	Оптимизация термодинамических параметров (температура, время, давление) производственного процесса, в том числе теплоизоляции объектов с повышенной температурой	12.05.1997
107	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-9. Инфраструктурные и технологические приемы по повышению энергоэффективности	-	-	Применение инфраструктурных и технологических приемов для повышения энергоэффективности	12.05.1997
108	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-10. Комплексный подход к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий	-	-	Применение комплексного подхода к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий	12.05.1997

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
2024 год				
1	ОТН Площадка №1. Участки №1-№9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	55	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав совокупности стационарных источников на 2024 год входят ИЗАВ: №0025, 0028, 0029, 0030, 0031, 0036, 0037, 0079, 0080, 0082, 0083, 0085, 0086, 0087, 0088, 0089, 0090, 0166, 0167, 0168, 0169, 0170, 6024, 6036, 6037, 6041, 6042, 6046, 6047, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6060, 6062, 6063, 6064, 6065, 6112, 6117, 6119, 6122, 6123, 6136, 6140, 6142, 6160, 6163, 6164, 6208, 6209, 6210, 6229
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав совокупности стационарных источников на 2024 год входят ИЗАВ: №№0041, 0042, 0075, 0076, 0115, 0172, 0173, 0190, 0197, 0203, 0204, 0205, 6007, 6014, 6049, 6051, 6059, 6067, 6068, 6069, 6070, 6075, 6082, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6153, 6170, 6171, 6172, 6173, 6217, 6218, 6219, 6228, 6241
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2024 год входят ИЗАВ: №№0191, 0192, 0193, 0194, 0195, 0196, 6244, 0210, 0211, 0212, 0213, 0206, 0207, 6023, 6050, 6236, 6237
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	7	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2024 год входят ИЗАВ: №№0007, 0093, 0094, 0095, 0096, 6231, 6232
5	ОТН Площадка №1. Участок №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2024 год входят ИЗАВ: №№0056, 0110, 0111, 0112, 0113, 0208, 0209, 6233, 6234
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	48	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав совокупности стационарных источников на 2024 год входят ИЗАВ: №№0118, 0119, 0120, 0122, 0123, 0124, 0132, 0133, 0134, 0135, 0138, 0139, 0140, 0141, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0155, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0179, 0180, 0181, 0216, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6189, 6194, 6196, 6204, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2024 год входят ИЗАВ: №№0008, 0038, 0039, 0098, 0099, 0100, 0101, 0102, 0103, 0104, 0105, 0106, 6240
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21, 22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). В состав совокупности стационарных источников на 2024 год входят ИЗАВ: №0051, 0077, 0078, 0081, 0084, 0109, 0117, 0198, 0199, 0200, 0201, 6110, 6111, 6154, 6156, 6158, 6161, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6238, 6239, 6245
2025 год				
1	ОТН Площадка №1. Участки №1-№9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав совокупности стационарных источников на 2025 год входят ИЗАВ: №0025, 0028, 0029, 0030, 0031, 0036, 0037, 0079, 0080, 0082, 0083, 0085, 0086, 0087, 0088, 0089, 0090, 0166, 0167, 0168, 0169, 0170, 6024, 6036, 6037, 6041, 6042, 6046, 6047, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6060, 6062, 6063, 6064, 6065, 6112, 6117, 6119, 6122, 6123, 6136, 6140, 6142, 6160, 6163, 6164, 6208, 6209, 6210, 6229, 0091, 0092, 6165
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав совокупности стационарных источников на 2025 год входят ИЗАВ: №№0041, 0042, 0075, 0076, 0115, 0172, 0173, 0190, 0197, 0203, 0204, 0205, 6007, 6014, 6049, 6051, 6059, 6067, 6068, 6069, 6070, 6075, 6082, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6153, 6170, 6171, 6172, 6173, 6217, 6218, 6219, 6228, 6241
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2025 год входят ИЗАВ: №№0191, 0192, 0193, 0194, 0195, 0196, 6244, 0210, 0211, 0212, 0213, 0206, 0207, 6023, 6050, 6236, 6237
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2025 год входят ИЗАВ: №№0097, 0188, 6232, 6246

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
5	ОТН Площадка №1. Участок №1 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2025 год входят ИЗАВ: №№0056, 0110, 0111, 0112, 0113, 0208, 0209, 6233, 6234
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав совокупности стационарных источников на 2025 год входят ИЗАВ: №№0118, 0119, 0120, 0122, 0123, 0124, 0125, 0126, 0127, 0128, 0129, 0132, 0133, 0134, 0135, 0138, 0139, 0140, 0141, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0165, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0179, 0180, 0181, 0216, 0228, 0229, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6185, 6186, 6187, 6189, 6194, 6196, 6201, 6204, 6206, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2025 год входят ИЗАВ: №№0008, 0038, 0039, 0098, 0099, 0100, 0101, 0102, 0103, 0104, 0105, 0106, 6240
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). В состав совокупности стационарных источников на 2025 год входят ИЗАВ: №№0051, 0077, 0078, 0081, 0084, 0109, 0117, 0198, 0199, 0200, 0201, 6110, 6111, 6154, 6156, 6158, 6161, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6238, 6239, 6245
2026 год				
1	ОТН Площадка №1. Участки №1-№9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав совокупности стационарных источников на 2026 год входят ИЗАВ: №№0025, 0028, 0029, 0030, 0031, 0036, 0037, 0079, 0080, 0082, 0083, 0085, 0086, 0087, 0088, 0089, 0090, 0166, 0167, 0168, 0169, 0170, 6024, 6036, 6037, 6041, 6042, 6046, 6047, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6060, 6062, 6063, 6064, 6065, 6112, 6117, 6119, 6122, 6123, 6136, 6140, 6142, 6160, 6163, 6164, 6208, 6209, 6210, 6229, 0091, 0092, 6165
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав совокупности стационарных источников на 2026 год входят ИЗАВ: №№0041, 0042, 0075, 0076, 0115, 0172, 0173, 0190, 0197, 0203, 0204, 0205, 6007, 6014, 6049, 6051, 6059, 6067, 6068, 6069, 6070, 6075, 6082, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6153, 6170, 6171, 6172, 6173, 6217, 6218, 6219, 6228, 6241
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2026 год входят ИЗАВ: №№0191, 0192, 0193, 0194, 0195, 0196, 6244, 0210, 0211, 0212, 0213, 0206, 0207, 6023, 6050, 6236, 6237
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2026 год входят ИЗАВ: №№0097, 0188, 6232, 6246
5	ОТН Площадка №1. Участок №1 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2026 год входят ИЗАВ: №№0056, 0110, 0111, 0112, 0113, 0208, 0209, 6233, 6234
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав совокупности стационарных источников на 2026 год входят ИЗАВ: №№0118, 0119, 0120, 0122, 0123, 0124, 0125, 0126, 0127, 0128, 0129, 0132, 0133, 0134, 0135, 0138, 0139, 0140, 0141, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0165, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0179, 0180, 0181, 0216, 0228, 0229, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6185, 6186, 6187, 6189, 6194, 6196, 6201, 6204, 6206, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2026 год входят ИЗАВ: №№0008, 0038, 0039, 0098, 0099, 0100, 0101, 0102, 0103, 0104, 0105, 0106, 6240
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). В состав совокупности стационарных источников на 2026 год входят ИЗАВ: №№0051, 0077, 0078, 0081, 0084, 0109, 0117, 0198, 0199, 0200, 0201, 6110, 6111, 6154, 6156, 6158, 6161, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6238, 6239, 6245

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
2027 год				
1	ОТН Площадка №1. Участки №1-№9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав совокупности стационарных источников на 2027 год входят ИЗАВ: №0025, 0028, 0029, 0030, 0031, 0036, 0037, 0079, 0080, 0082, 0083, 0085, 0086, 0087, 0088, 0089, 0090, 0166, 0167, 0168, 0169, 0170, 6024, 6036, 6037, 6041, 6042, 6046, 6047, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6060, 6062, 6063, 6064, 6065, 6112, 6117, 6119, 6122, 6123, 6136, 6140, 6142, 6160, 6163, 6164, 6208, 6209, 6210, 6229, 0091, 0092, 6165
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав совокупности стационарных источников на 2027 год входят ИЗАВ: №№0041, 0042, 0075, 0076, 0115, 0172, 0173, 0190, 0197, 0203, 0204, 0205, 6007, 6014, 6049, 6051, 6059, 6067, 6068, 6069, 6070, 6075, 6082, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6153, 6170, 6171, 6172, 6173, 6217, 6218, 6219, 6228, 6241
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2027 год входят ИЗАВ: №№0191, 0192, 0193, 0194, 0195, 0196, 6244, 0210, 0211, 0212, 0213, 0206, 0207, 6023, 6050, 6236, 6237
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2027 год входят ИЗАВ: №№0097, 0188, 6232, 6246
5	ОТН Площадка №1. Участок №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2027 год входят ИЗАВ: №№0056, 0110, 0111, 0112, 0113, 0208, 0209, 6233, 6234
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав совокупности стационарных источников на 2027 год входят ИЗАВ: №№0118, 0119, 0120, 0122, 0123, 0124, 0125, 0126, 0127, 0128, 0129, 0132, 0133, 0134, 0135, 0138, 0139, 0140, 0141, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0165, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0179, 0180, 0181, 0216, 0228, 0229, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6185, 6186, 6187, 6189, 6194, 6196, 6201, 6204, 6206, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2027 год входят ИЗАВ: №№0008, 0038, 0039, 0098, 0099, 0100, 0101, 0102, 0103, 0104, 0105, 0106, 6240
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21, 22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). В состав совокупности стационарных источников на 2027 год входят ИЗАВ: №0051, 0077, 0078, 0081, 0084, 0109, 0117, 0198, 0199, 0200, 0201, 6110, 6111, 6154, 6156, 6158, 6161, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6238, 6239, 6245
2028 год				
1	ОТН Площадка №1. Участки №1-№9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав совокупности стационарных источников на 2028 год входят ИЗАВ: №0025, 0028, 0029, 0030, 0031, 0036, 0037, 0079, 0080, 0082, 0083, 0085, 0086, 0087, 0088, 0089, 0090, 0166, 0167, 0168, 0169, 0170, 6024, 6036, 6037, 6041, 6042, 6046, 6047, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6060, 6062, 6063, 6064, 6065, 6112, 6117, 6119, 6122, 6123, 6136, 6140, 6142, 6160, 6163, 6164, 6208, 6209, 6210, 6229, 0091, 0092, 6165
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав совокупности стационарных источников на 2028 год входят ИЗАВ: №№0041, 0042, 0075, 0076, 0115, 0172, 0173, 0190, 0197, 0203, 0204, 0205, 6007, 6014, 6049, 6051, 6059, 6067, 6068, 6069, 6070, 6075, 6082, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6153, 6170, 6171, 6172, 6173, 6217, 6218, 6219, 6228, 6241
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2028 год входят ИЗАВ: №№0191, 0192, 0193, 0194, 0195, 0196, 6244, 0210, 0211, 0212, 0213, 0206, 0207, 6023, 6050, 6236, 6237
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2028 год входят ИЗАВ: №№0097, 0188, 6232, 6246

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
5	ОТН Площадка №1. Участок №1 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2028 год входят ИЗАВ: №№0056, 0110, 0111, 0112, 0113, 0208, 0209, 6233, 6234
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав совокупности стационарных источников на 2028 год входят ИЗАВ: №№0118, 0119, 0120, 0122, 0123, 0124, 0125, 0126, 0127, 0128, 0129, 0132, 0133, 0134, 0135, 0138, 0139, 0140, 0141, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0165, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0179, 0180, 0181, 0216, 0228, 0229, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6185, 6186, 6187, 6189, 6194, 6196, 6201, 6204, 6206, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2028 год входят ИЗАВ: №№0008, 0038, 0039, 0098, 0099, 0100, 0101, 0102, 0103, 0104, 0105, 0106, 6240
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21, 22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). В состав совокупности стационарных источников на 2028 год входят ИЗАВ: №№0051, 0077, 0078, 0081, 0084, 0109, 0117, 0198, 0199, 0200, 0201, 6110, 6111, 6154, 6156, 6158, 6161, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6238, 6239, 6245
2029 год				
1	ОТН Площадка №1. Участки №1-№9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав совокупности стационарных источников на 2029 год входят ИЗАВ: №№0025, 0028, 0029, 0030, 0031, 0036, 0037, 0079, 0080, 0082, 0083, 0085, 0086, 0087, 0088, 0089, 0090, 0166, 0167, 0168, 0169, 0170, 6024, 6036, 6037, 6041, 6042, 6046, 6047, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6060, 6062, 6063, 6064, 6065, 6112, 6117, 6119, 6122, 6123, 6136, 6140, 6142, 6160, 6163, 6164, 6208, 6209, 6210, 6229, 0091, 0092, 6165
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав совокупности стационарных источников на 2029 год входят ИЗАВ: №№0041, 0042, 0075, 0076, 0115, 0172, 0173, 0190, 0197, 0203, 0204, 0205, 6007, 6014, 6049, 6051, 6059, 6067, 6068, 6069, 6070, 6075, 6082, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6153, 6170, 6171, 6172, 6173, 6217, 6218, 6219, 6228, 6241
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2029 год входят ИЗАВ: №№0191, 0192, 0193, 0194, 0195, 0196, 6244, 0210, 0211, 0212, 0213, 0206, 0207, 6023, 6050, 6236, 6237
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2029 год входят ИЗАВ: №№0097, 0188, 6232, 6246
5	ОТН Площадка №1. Участок №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2029 год входят ИЗАВ: №№0056, 0110, 0111, 0112, 0113, 0208, 0209, 6233, 6234
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав совокупности стационарных источников на 2029 год входят ИЗАВ: №№0118, 0119, 0120, 0122, 0123, 0124, 0125, 0126, 0127, 0128, 0129, 0132, 0133, 0134, 0135, 0138, 0139, 0140, 0141, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0165, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0179, 0180, 0181, 0216, 0228, 0229, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6185, 6186, 6187, 6189, 6194, 6196, 6201, 6204, 6206, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2029 год входят ИЗАВ: №№0008, 0038, 0039, 0098, 0099, 0100, 0101, 0102, 0103, 0104, 0105, 0106, 6240
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21, 22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). В состав совокупности стационарных источников на 2029 год входят ИЗАВ: №№0051, 0077, 0078, 0081, 0084, 0109, 0117, 0198, 0199, 0200, 0201, 6110, 6111, 6154, 6156, 6158, 6161, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6238, 6239, 6245

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
2030 год				
1	ОТН Площадка №1. Участки №1-№9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав совокупности стационарных источников на 2030 год входят ИЗАВ: №0025, 0028, 0029, 0030, 0031, 0036, 0037, 0079, 0080, 0082, 0083, 0085, 0086, 0087, 0088, 0089, 0090, 0166, 0167, 0168, 0169, 0170, 6024, 6036, 6037, 6041, 6042, 6046, 6047, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6060, 6062, 6063, 6064, 6065, 6112, 6117, 6119, 6122, 6123, 6136, 6140, 6142, 6160, 6163, 6164, 6208, 6209, 6210, 6229, 0091, 0092, 6165
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав совокупности стационарных источников на 2030 год входят ИЗАВ: №№0041, 0042, 0075, 0076, 0115, 0172, 0173, 0190, 0197, 0203, 0204, 0205, 6007, 6014, 6049, 6051, 6059, 6067, 6068, 6069, 6070, 6075, 6082, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6153, 6170, 6171, 6172, 6173, 6217, 6218, 6219, 6228, 6241
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2030 год входят ИЗАВ: №№0191, 0192, 0193, 0194, 0195, 0196, 6244, 0210, 0211, 0212, 0213, 0206, 0207, 6023, 6050, 6236, 6237
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2030 год входят ИЗАВ: №№0097, 0188, 6232, 6246
5	ОТН Площадка №1. Участок №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2030 год входят ИЗАВ: №№0056, 0110, 0111, 0112, 0113, 0208, 0209, 6233, 6234
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав совокупности стационарных источников на 2030 год входят ИЗАВ: №№0118, 0119, 0120, 0122, 0123, 0124, 0125, 0126, 0127, 0128, 0129, 0132, 0133, 0134, 0135, 0138, 0139, 0140, 0141, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0165, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0179, 0180, 0181, 0216, 0228, 0229, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6185, 6186, 6187, 6189, 6194, 6196, 6201, 6204, 6206, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2030 год входят ИЗАВ: №№0008, 0038, 0039, 0098, 0099, 0100, 0101, 0102, 0103, 0104, 0105, 0106, 6240
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21, 22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). В состав совокупности стационарных источников на 2030 год входят ИЗАВ: №0051, 0077, 0078, 0081, 0084, 0109, 0117, 0198, 0199, 0200, 0201, 6110, 6111, 6154, 6156, 6158, 6161, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6238, 6239, 6245
2031 год				
1	ОТН Площадка №1. Участки №1-№9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. В состав совокупности стационарных источников на 2031 год входят ИЗАВ: №0025, 0028, 0029, 0030, 0031, 0036, 0037, 0079, 0080, 0082, 0083, 0085, 0086, 0087, 0088, 0089, 0090, 0166, 0167, 0168, 0169, 0170, 6024, 6036, 6037, 6041, 6042, 6046, 6047, 6053, 6054, 6055, 6056, 6057, 6058, 6060, 6062, 6063, 6064, 6065, 6112, 6117, 6119, 6122, 6123, 6136, 6140, 6142, 6160, 6163, 6164, 6208, 6209, 6210, 6229, 0091, 0092, 6165
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. В состав совокупности стационарных источников на 2031 год входят ИЗАВ: №№0041, 0042, 0075, 0076, 0115, 0172, 0173, 0190, 0197, 0203, 0204, 0205, 6007, 6014, 6049, 6051, 6059, 6067, 6068, 6069, 6070, 6075, 6082, 6143, 6144, 6145, 6146, 6147, 6148, 6153, 6170, 6171, 6172, 6173, 6217, 6218, 6219, 6228, 6241
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2031 год входят ИЗАВ: №№0191, 0192, 0193, 0194, 0195, 0196, 6244, 0210, 0211, 0212, 0213, 0206, 0207, 6023, 6050, 6236, 6237
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	4	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2031 год входят ИЗАВ: №№0097, 0188, 6232, 6246

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
5	ОТН Площадка №1. Участок №1 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 9. Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии. В состав совокупности стационарных источников на 2031 год входят ИЗАВ: №№0056, 0110, 0111, 0112, 0113, 0208, 0209, 6233, 6234
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов. В состав совокупности стационарных источников на 2031 год входят ИЗАВ: №№0118, 0119, 0120, 0122, 0123, 0124, 0125, 0126, 0127, 0128, 0129, 0132, 0133, 0134, 0135, 0138, 0139, 0140, 0141, 0142, 0143, 0144, 0145, 0146, 0147, 0148, 0149, 0150, 0151, 0152, 0153, 0154, 0155, 0165, 0174, 0175, 0176, 0177, 0178, 0179, 0180, 0181, 0216, 0228, 0229, 6178, 6179, 6180, 6181, 6182, 6183, 6185, 6186, 6187, 6189, 6194, 6196, 6201, 6204, 6206, 6220, 6221, 6222, 6223, 6224, 6225, 6226, 6227
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. В состав совокупности стационарных источников на 2031 год входят ИЗАВ: №№0008, 0038, 0039, 0098, 0099, 0100, 0101, 0102, 0103, 0104, 0105, 0106, 6240
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). В состав совокупности стационарных источников на 2031 год входят ИЗАВ: №№0051, 0077, 0078, 0081, 0084, 0109, 0117, 0198, 0199, 0200, 0201, 6110, 6111, 6154, 6156, 6158, 6161, 6211, 6212, 6213, 6214, 6215, 6216, 6238, 6239, 6245

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Мощность		Загрязняющее вещество	Технологический показатель (технологический показатель НДТ соответствует с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Величина	Класс опасности		Наименование	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения		Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
2024 год																
1	ОТН Площадка №1. Участки №1- №9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	55	т/год	5,5441	IV	Метан	кг/т продукции в год	≤ 61,65	0,0044	-	-	-	-	5,5441	32,051754	
				1,3038				≤ 25,16								0,0010
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	т/год	2,5898	III	Углеводороды предельные С6-С10	кг/т продукции в год	≤ 27,49	0,0021	-	-	-	-	2,5898	605,237428	
				9,7129				≤ 99,78								0,0069
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Удаление нефти в резервуарах»	17	т/год	3,5249	IV	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	кг/т продукции в год	≤ 13,32	0,0025	-	-	-	-	3,5249	39,741199	
				3,3783				≤ 20,89								0,0024
4	ОТН Площадка №1. Участки №10 «Удаление нефти в резервуарах»	7	т/год	0,6342	IV	Метан	кг/т продукции в год	≤ 6,49	0,0051	-	-	-	-	0,6342	32,051754	
				34,4382				≤ 4,08								0,2758
4	ОТН Площадка №1. Участки №10 «Удаление нефти в резервуарах»	7	т/год	598,8947	III	Углеводороды предельные С6-С10	кг/т продукции в год	≤ 10,29	4,7971	-	-	-	-	598,8947	605,237428	
				2,7807				≤ 20,20								10,9710
4	«Удаление нефти в резервуарах»	7	т/год	0,4519	IV	Ацетилен	кг/т продукции в год	≤ 59,01	1,7828	-	-	-	-	0,4519	10,489194	
				0,1805				≤ 27,63								0,7121
4	«Удаление нефти в резервуарах»	7	т/год	0,3859	IV	Метан	кг/т продукции в год	≤ 2,79	1,5225	-	-	-	-	0,3859	32,051754	
				0,1237				≤ 0,92								0,4882

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество			Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")			Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)			Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа дополняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде загрязняющих веществ)			Время работы источника/источников выброса, час/год (графа дополняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)			Технологический норматив выброса, т/год											
	Наименование	Код-но источников	Единица измерения	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Величина	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина			
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16														
	ОТН Площадка №1. Участок №11				7,9792	Азота диоксид	III	≤ 20,20	≤ 20,20		6,7288	-	-	-	7,9792	64,548898														
	ОТН Площадка №1. Участок №12				1,2966	Азота оксид	III	≤ 39,01	≤ 39,01		1,0934	-	-	-	1,2966	10,489194														
	«ЦПС и ПСП, Котельная»	9	т/год		0,8551	Углерода оксид	IV	≤ 2,79	≤ 2,79	кг/т	0,7211	-	-	-	0,8551	42,999290														
	«ЦПС и ПСП, Котельная»				1,1992	Метан	IV	≤ 0,92	≤ 0,92	кг/т	1,0113	-	-	-	1,1992	32,051754														
	ОТН Площадка №1. Участок №15-16, №24-26				0,3504	Углекислый диоксид (исключая метан)	IV	≤ 0,96	≤ 0,96	кг/т	0,2955	-	-	-	0,3504	39,741199														
	«Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	48	т/год		27,9289	Азота диоксид	III	≤ 9,89	≤ 9,89	кг/т	0,0537	-	-	-	27,9289	64,548898														
	«Технологическая инфраструктура для подачи добываемого ПНГ в систему магистральных трубопроводов»				4,5384	Азота оксид	III	≤ 1,35	≤ 1,35	кг/т	0,0087	-	-	-	4,5384	10,489194														
	ОТН Площадка №1. Участок №10				34,9558	Углерода оксид	IV	≤ 1,03	≤ 1,03	кг/т	0,0672	-	-	-	34,9558	42,999290														
	«Установка подготовки нефти УПН Уралева, Подогреватели нефти»	13	т/год		13,6517	Метан	IV	≤ 0,96	≤ 0,96	кг/т	0,0262	-	-	-	13,6517	32,051754														
	«Установка подготовки нефти УПН Уралева, Подогреватели нефти»				0,3708	Углекислый диоксид (исключая метан)	III	≤ 0,36	≤ 0,36	кг/т	0,0007	-	-	-	0,3708	605,237428														
	ОТН Площадка №1. Участок №2-5, №10, №12, №21,22				25,8601	Азота диоксид	III	≤ 35,15	≤ 35,15	кг/т	7,9386	-	-	-	25,8601	64,548898														
	«Обустройство предприятия для технологии ППД»	13	т/год		4,2023	Азота оксид	III	≤ 5,65	≤ 5,65	кг/т	1,2900	-	-	-	4,2023	10,489194														
	«Обустройство предприятия для технологии ППД»				7,0079	Углерода оксид	IV	≤ 45,72	≤ 45,72	кг/т	2,1513	-	-	-	7,0079	42,999290														
	ОТН Площадка №1. Участок №2-5, №10, №12, №21,22				0,9228	Метан	IV	≤ 4,37	≤ 4,37	кг/т	0,2833	-	-	-	0,9228	32,051754														
	«Обустройство предприятия для технологии ППД»	26	т/год		0,0009	Метан	IV	≤ 4,139	≤ 4,139	кг/т	0,0008	-	-	-	0,0009	32,051754														
	«Обустройство предприятия для технологии ППД»				0,0002	Углекислый диоксид (исключая метан)	IV	≤ 0,0828	≤ 0,0828	кг/т	0,0002	-	-	-	0,0002	39,741199														
	«Обустройство предприятия для технологии ППД»				0,0038	Углекислый диоксид (исключая метан)	III	≤ 0,1440	≤ 0,1440	кг/т	0,0033	-	-	-	0,0038	605,237428														
2025 год																														
	ОТН Площадка №1. Участок №1- №9, №20				5,9837	Метан	IV	≤ 61,65	≤ 61,65	кг/т	0,0042	-	-	-	5,9837	37,651587														
	«Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	т/год		1,4096	Углекислый диоксид (исключая метан)	IV	≤ 25,16	≤ 25,16	кг/т	0,0010	-	-	-	1,4096	58,102778														
	«Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»				2,8546	Углекислый диоксид (исключая метан)	III	≤ 27,49	≤ 27,49	кг/т	0,0020	-	-	-	2,8546	923,075525														

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество			Технологический показатель (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси паровых выбросов (графа заполняется, если технологический показатель установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	т/год	9,7129	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,0060	-	-	-	9,7129	37,651587		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	т/год	52,6940	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 13,32	кг/т продукции в год	0,0022	-	-	-	3,5249	58,102778		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,0021	-	-	-	3,3783	923,075525		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,1237	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	0,0055	-	-	-	0,9704	37,651587		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 4,08	кг/т продукции в год	0,2971	-	-	-	52,6940	58,102778		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 10,29	кг/т продукции в год	5,1669	-	-	-	9,163713	923,075525		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Ароматические углеводороды	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	1,3848	-	-	-	0,3510	368,784780		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Ароматические углеводороды	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	0,2350	-	-	-	0,0370	59,927526		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	4,5608	-	-	-	1,1360	212,269700		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	1,5222	-	-	-	0,3858	37,651587		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,4881	-	-	-	0,1237	58,102778		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Ароматические углеводороды	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т продукции в год	6,7288	-	-	-	7,9792	368,784780		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Ароматические углеводороды	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т продукции в год	1,0934	-	-	-	1,2966	59,927526		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т продукции в год	0,7211	-	-	-	0,8551	212,269700		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т продукции в год	1,0113	-	-	-	1,1992	37,651587		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т продукции в год	0,2955	-	-	-	0,3504	58,102778		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Ароматические углеводороды	III	кг/т продукции в год	≤ 9,89	кг/т продукции в год	0,5402	-	-	-	334,5944	368,784780		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Ароматические углеводороды	III	кг/т продукции в год	≤ 1,55	кг/т продукции в год	0,0878	-	-	-	54,3716	59,927526		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 1,03	кг/т продукции в год	0,3282	-	-	-	203,2507	212,269700		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 0,96	кг/т продукции в год	0,0298	-	-	-	18,4758	37,651587		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 0,36	кг/т продукции в год	0,0008	-	-	-	0,4676	923,075525		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Ароматические углеводороды	III	кг/т продукции в год	≤ 35,15	кг/т продукции в год	7,9386	-	-	-	25,8601	368,784780		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Ароматические углеводороды	III	кг/т продукции в год	≤ 5,65	кг/т продукции в год	1,2900	-	-	-	4,2023	59,927526		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 45,72	кг/т продукции в год	2,1513	-	-	-	7,0079	212,269700		
	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	4	т/год	0,3858	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 4,37	кг/т продукции в год	0,2833	-	-	-	0,9228	37,651587		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источников выбросов (графа дополняется, если НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)	Время работы источника/источников выброса, час/год (графа дополняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование источника	Код-но источника	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности		Единица измерения	Величина			Единица измерения	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
8	ОТН Площадка №1, Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	т/год	0,0009	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 4,1139	0,0009	-	-	-	-	0,0009	37,651587
				0,0002	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	0,0002	-	-	-	-	0,0002	58,102778
				0,0038	Угледороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 0,1440	0,0035	-	-	-	-	0,0038	923,073525
2026 год															
1	ОТН Площадка №1, Участки №1- №9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	т/год	5,9837	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 61,65	0,0045	-	-	-	-	5,9837	37,486354
				1,4096	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 25,16	0,0011	-	-	-	-	1,4096	49,130629
				2,8546	Угледороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 27,49	0,0021	-	-	-	-	2,8546	767,046016
2	ОТН Площадка №1, Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	т/год	9,7129	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 99,78	0,0065	-	-	-	-	9,7129	37,486354
				3,5249	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 13,32	0,0024	-	-	-	-	3,5249	49,130629
				3,3783	Угледороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 20,89	0,0023	-	-	-	-	3,3783	767,046016
3	ОТН Площадка №1, Участки №10, №11 «Удаление нефти в резервуарах»	17	т/год	0,8052	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 6,49	0,0049	-	-	-	-	0,8052	37,486354
				43,7219	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 4,08	0,2683	-	-	-	-	43,7219	49,130629
				760,3418	Угледороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 10,29	4,6654	-	-	-	-	760,3418	767,046016
				0,3510	Азота диоксид	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	1,3848	-	-	-	-	0,3510	368,784780
				0,0570	Азота оксид	IV	кг/т продукции в год	≤ 59,01	0,2250	-	-	-	-	0,0570	59,927326
				1,1560	Углерода оксид	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	4,5608	-	-	-	-	1,1560	212,269700
				0,3858	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 2,79	1,3222	-	-	-	-	0,3858	37,486354
				0,1237	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	0,4881	-	-	-	-	0,1237	49,130629
				7,9792	Азота диоксид	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	6,7288	-	-	-	-	7,9792	368,784780
				1,2966	Азота оксид	IV	кг/т продукции в год	≤ 59,01	1,0934	-	-	-	-	1,2966	59,927326
				0,8551	Углерода оксид	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	0,7211	-	-	-	-	0,8551	212,269700
				1,1992	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 2,79	1,0113	-	-	-	-	1,1992	37,486354
5	ОТН Площадка №1, Участки №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	т/год	0,3504	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	0,2955	-	-	-	-	0,3504	49,130629

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газоудушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде загрязняющих веществ)		Время работы источника/выбросов, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателей объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выбросов, т/год			
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Величина измерения	Величина измерения	Величина	Единица измерения	Величина	по ОНВ в целом (их совокупности)	Технологический норматив выбросов, т/год	
Величина измерения																Величина
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добычного ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	т/год	334,5944	Ацетилен	III	≤ 9,89	11	12	13	14	15	16	368,784780	59,927526	
				54,3716			≤ 1,55	0,0836	-	-	-	-	212,269700			
				203,2507			≤ 1,03	0,3126	-	-	-	-	203,2507			-
				18,4738			≤ 0,96	0,0284	-	-	-	-	18,4738			-
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урайская. Подготовка нефти»	13	т/год	0,4676	Углеводороды предельные С6-С10	III	≤ 0,36	0,0007	-	-	-	-	0,4676	767,046016	-	
				25,8601			≤ 35,15	7,9386	-	-	-	-	25,8601	368,784780	-	
				4,2023			≤ 5,65	1,2900	-	-	-	-	4,2023	59,927526	-	
				7,0079			≤ 45,72	2,1513	-	-	-	-	7,0079	212,269700	-	
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	т/год	0,9228	Метан	He установлен	≤ 4,37	0,2833	-	-	-	-	0,9228	37,486354	-	
				0,0009			≤ 4,1139	0,0009	-	-	-	-	0,0009	37,486354	-	
				0,0002			≤ 0,0828	0,0002	-	-	-	-	0,0002	49,130629	-	
				0,0038			≤ 0,1440	0,0035	-	-	-	-	0,0035	767,046016	-	
2027 год																
1	ОТН Площадка №1. Участки №1- №9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	т/год	5,9837	Метан	He установлен	≤ 61,65	0,0047	-	-	-	-	5,9837	37,347998	-	
				1,4096			≤ 25,16	0,0011	-	-	-	-	1,4096	41,617960	-	
				2,8546			≤ 27,49	0,0022	-	-	-	-	2,8546	636,397544	-	
				9,7129			≤ 99,78	0,0069	-	-	-	-	9,7129	37,347998	-	
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	т/год	3,5249	Углеводороды предельные С1-С-5 (пекловая метан)	IV	≤ 13,32	0,0025	-	-	-	-	3,5249	41,617960	-	
				3,3783			≤ 20,89	0,0024	-	-	-	-	3,3783	636,397544	-	
				0,6668			≤ 6,49	0,0049	-	-	-	-	0,6668	37,347998	-	
				36,2092			≤ 4,08	0,2637	-	-	-	-	36,2092	41,617960	-	
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранилище нефти в резервуарах»	17	т/год	629,6933	Углеводороды предельные С6-С10	III	≤ 10,29	4,5853	-	-	-	-	629,6933	636,397544	-	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество			Технологический показатель (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа) заполняется, если технологический показатель НДТ устанавливается в виде концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, мес/год (графа)		Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Код-но источников	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	12	13	14	15	по ОНВ в целом по источнику (их совокупности)
10																		
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	4	т/год	0,3510	Азота диоксид	III	≤ 20,20	кг/т	1,3848	-	-	-	-	-	-	-	368,784780	
				0,0570	Азота оксид	III	≤ 59,01	-	-	-	0,2250	-	-	-	-	-	-	-
4	УПН Урманская, Котельная»	4	т/год	1,1560	Углерода оксид	IV	≤ 27,63	кг/т	4,5608	-	-	-	-	-	-	-	-	212,269700
				0,3858	Метан	IV	≤ 2,79	продукции в год	1,5222	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ОТН Площадка №1. Участок №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	т/год	0,1237	Углекислый диоксид	IV	≤ 0,92	кг/т	0,4881	-	-	-	-	-	-	-	-	41,617960
				7,9792	Азота диоксид	III	≤ 20,20	кг/т	6,7288	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ОТН Площадка №1. Участок №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	т/год	1,2966	Азота оксид	III	≤ 59,01	кг/т	1,0934	-	-	-	-	-	-	-	-	59,927526
				0,8551	Углерода оксид	IV	≤ 27,63	кг/т	0,7211	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ОТН Площадка №1. Участок №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	т/год	1,1992	Метан	IV	≤ 2,79	продукции в год	1,0113	-	-	-	-	-	-	-	-	37,347998
				0,3504	Углекислый диоксид	IV	≤ 0,92	кг/т	0,2955	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ОТН Площадка №1. Участок №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добычного ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	т/год	334,5944	Азота диоксид	III	≤ 9,89	кг/т	0,5487	-	-	-	-	-	-	-	-	368,784780
				54,3716	Азота оксид	III	≤ 1,55	кг/т	0,0892	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	т/год	203,2507	Углерода оксид	IV	≤ 1,03	продукции в год	0,3333	-	-	-	-	-	-	-	-	212,269700
				18,4758	Метан	IV	≤ 0,96	продукции в год	0,0303	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	т/год	0,4676	Углекислый диоксид	III	≤ 0,36	кг/т	0,0008	-	-	-	-	-	-	-	-	636,397544
				25,8601	Азота диоксид	III	≤ 35,15	кг/т	7,9386	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	т/год	4,2023	Азота оксид	III	≤ 5,65	кг/т	1,2900	-	-	-	-	-	-	-	-	59,927526
				7,0079	Углерода оксид	IV	≤ 45,72	продукции в год	2,1513	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	ОТН Площадка №1. Участок №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	т/год	0,9228	Метан	IV	≤ 4,37	кг/т	0,2833	-	-	-	-	-	-	-	-	37,347998
				0,0009	Метан	IV	≤ 4,1139	кг/т	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	ОТН Площадка №1. Участок №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	т/год	0,0002	Углекислый диоксид	IV	≤ 0,0828	кг/т	0,0002	-	-	-	-	-	-	-	-	41,617960
				0,0038	Углекислый диоксид	III	≤ 0,1440	кг/т	0,0035	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ОТН Площадка №1. Участок №1- №9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	т/год	5,9837	Метан	IV	≤ 61,65	кг/т	0,0043	-	-	-	-	-	-	-	-	37,621101
				1,4096	Углекислый диоксид	IV	≤ 25,16	кг/т	0,0010	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ОТН Площадка №1. Участок №1- №9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	т/год	2,8546	Углекислый диоксид	III	≤ 27,49	кг/т	0,0021	-	-	-	-	-	-	-	-	894,287755
				2,8546	Углекислый диоксид	III	≤ 27,49	кг/т	0,0021	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источников выбросов (трафа) заполняется, если НДТ устанавливается в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, час/год (трафа)	по стационарному источнику (их совокупности)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности		Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина				
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	т/год	9,7129	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т	0,0063	-	-	-	9,7129	37,621101
				3,5249	Углеводороды предельные С1-С-5 (пекловая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 13,32	кг/т	0,0023	-	-	-	3,5249	56,447399
				3,3783	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 20,89	кг/т	0,0022	-	-	-	3,3783	894,287755
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранение нефти в резервуарах»	17	т/год	9,9399	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т	0,0069	-	-	-	9,9399	37,621101
				51,0386	Углеводороды предельные С1-С-5 (пекловая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 4,08	кг/т	0,3766	-	-	-	51,0386	56,447399
				887,5835	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 10,29	кг/т	6,5492	-	-	-	887,5835	894,287755
				0,3510	Азота диоксид	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т	1,3848	-	-	-	0,3510	368,784780
				0,0570	Азота оксид	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т	0,2250	-	-	-	0,0570	59,927526
				1,1560	Углевода оксид	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т	4,5608	-	-	-	1,1560	212,269700
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урalsкая, Котельная»	4	т/год	0,3858	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т	1,5222	-	-	-	0,3858	37,621101
				0,1237	Углеводороды предельные С1-С-5 (пекловая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т	0,4881	-	-	-	0,1237	56,447399
				7,9792	Азота диоксид	III	кг/т продукции в год	≤ 20,20	кг/т	6,7288	-	-	-	7,9792	368,784780
				1,2966	Азота оксид	III	кг/т продукции в год	≤ 59,01	кг/т	1,0934	-	-	-	1,2966	59,927526
				0,8551	Углевода оксид	IV	кг/т продукции в год	≤ 27,63	кг/т	0,7211	-	-	-	0,8551	212,269700
5	ОТН Площадка №1. Участок №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	т/год	1,1992	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 2,79	кг/т	1,0113	-	-	-	1,1992	37,621101
				0,3504	Углеводороды предельные С1-С-5 (пекловая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,92	кг/т	0,2955	-	-	-	0,3504	56,447399
				334,5944	Азота диоксид	III	кг/т продукции в год	≤ 9,89	кг/т	0,6537	-	-	-	334,5944	368,784780
				54,3716	Азота оксид	III	кг/т продукции в год	≤ 1,55	кг/т	0,1062	-	-	-	54,3716	59,927526
				203,2507	Углевода оксид	IV	кг/т продукции в год	≤ 1,03	кг/т	0,3971	-	-	-	203,2507	212,269700
6	инфраструктура для подачи добавочного ПНГ в систему магистральных трубопроводов	68	т/год	18,4758	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,96	кг/т	0,0561	-	-	-	18,4758	37,621101
				0,4676	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 0,36	кг/т	0,0009	-	-	-	0,4676	894,287755
				25,8601	Азота диоксид	III	кг/т продукции в год	≤ 35,15	кг/т	7,9386	-	-	-	25,8601	368,784780
				4,2023	Азота оксид	III	кг/т продукции в год	≤ 5,65	кг/т	1,2900	-	-	-	4,2023	59,927526
				7,0079	Углевода оксид	IV	кг/т продукции в год	≤ 45,72	кг/т	2,1513	-	-	-	7,0079	212,269700
7	«Установка подготовки нефти УПН Урalsкая, Подогреватель нефти»	13	т/год	0,9228	Метан	IV	кг/т продукции в год	≤ 4,37	кг/т	0,2833	-	-	-	0,9228	37,621101

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество			Технологический показатель (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газоудушной смеси источника выбросов (графа дополняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/выброса, час/год (графа дополняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения
1	ОТН Площадка №1, Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	3	т/год	0,0009	Метан	IV	кг/т	≤ 4,1139	кг/т	0,0009	кг/т	0,0002	кг/т	0,0002	кг/т	0,0002	кг/т
8	ОТН Площадка №1, Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	т/год	0,0002	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 0,0828	кг/т	0,0002	кг/т	0,0002	кг/т	0,0002	кг/т	0,0002	кг/т
				0,0038	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 0,1440	кг/т	0,0038	кг/т	0,0038	кг/т	0,0038	кг/т	0,0038	кг/т
2029 год																	
1	ОТН Площадка №1, Участки №1 - №9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	т/год	5,9837	Метан	IV	кг/т	≤ 61,65	кг/т	0,0038	кг/т	0,0009	кг/т	0,0009	кг/т	0,0009	кг/т
				1,4096	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 25,16	кг/т	0,0009	кг/т	0,0009	кг/т	0,0009	кг/т	0,0009	кг/т
				2,8546	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 27,49	кг/т	0,0018	кг/т	0,0018	кг/т	0,0018	кг/т	0,0018	кг/т
				9,7129	Метан	IV	кг/т	≤ 99,78	кг/т	0,0055	кг/т	0,0055	кг/т	0,0055	кг/т	0,0055	кг/т
				3,5249	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 13,32	кг/т	0,0020	кг/т	0,0020	кг/т	0,0020	кг/т	0,0020	кг/т
				3,3783	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 20,89	кг/т	0,0019	кг/т	0,0019	кг/т	0,0019	кг/т	0,0019	кг/т
				1,3172	Метан	IV	кг/т	≤ 6,49	кг/т	0,0081	кг/т	0,0081	кг/т	0,0081	кг/т	0,0081	кг/т
				71,5217	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 4,08	кг/т	0,4393	кг/т	0,4393	кг/т	0,4393	кг/т	0,4393	кг/т
				1 243,7923	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 10,29	кг/т	7,6400	кг/т	7,6400	кг/т	7,6400	кг/т	7,6400	кг/т
				0,3510	Азота диоксид	III	кг/т	≤ 20,20	кг/т	1,3848	кг/т	1,3848	кг/т	1,3848	кг/т	1,3848	кг/т
				0,0570	Азота оксид	III	кг/т	≤ 59,01	кг/т	0,2250	кг/т	0,2250	кг/т	0,2250	кг/т	0,2250	кг/т
				1,1560	Углеводороды	IV	кг/т	≤ 27,65	кг/т	4,5608	кг/т	4,5608	кг/т	4,5608	кг/т	4,5608	кг/т
				0,3858	Метан	IV	кг/т	≤ 2,79	кг/т	1,5222	кг/т	1,5222	кг/т	1,5222	кг/т	1,5222	кг/т
				0,1237	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 0,92	кг/т	0,4881	кг/т	0,4881	кг/т	0,4881	кг/т	0,4881	кг/т
				7,9792	Азота диоксид	III	кг/т	≤ 20,20	кг/т	6,7288	кг/т	6,7288	кг/т	6,7288	кг/т	6,7288	кг/т
				1,2966	Азота оксид	III	кг/т	≤ 59,01	кг/т	1,0934	кг/т	1,0934	кг/т	1,0934	кг/т	1,0934	кг/т
				0,8551	Углеводороды	IV	кг/т	≤ 27,65	кг/т	0,7211	кг/т	0,7211	кг/т	0,7211	кг/т	0,7211	кг/т
				1,1992	Метан	IV	кг/т	≤ 2,79	кг/т	1,0113	кг/т	1,0113	кг/т	1,0113	кг/т	1,0113	кг/т
				0,3504	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 0,92	кг/т	0,2955	кг/т	0,2955	кг/т	0,2955	кг/т	0,2955	кг/т
5	ОТН Площадка №1, Участки №11 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	т/год	0,3504	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 0,92	кг/т	0,2955	кг/т	0,2955	кг/т	0,2955	кг/т	0,2955	кг/т

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газоудушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/летоников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина
1	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для добычи добычного ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	3	4	Мощность	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
				Величина											
6	инфраструктура для добычи добычного ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	т/год	Азота диоксид	III	≤ 9,80	≤ 9,80	0,8435	334,5944	-	-	-	334,5944	368,784780	
				Азота оксид	III	≤ 1,55	≤ 1,55	0,1371	54,3716	-	-	-	-	-	54,3716
7	«Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	т/год	Метан	IV	≤ 1,03	≤ 1,03	0,5124	203,2507	-	-	-	203,2507	212,269700	
				Углеводороды предельные С6-С10	IV	≤ 0,96	≤ 0,96	0,0466	18,4758	-	-	-	-	-	18,4758
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ППД»	26	т/год	Метан	III	≤ 3,36	≤ 3,36	0,0012	0,4676	-	-	-	0,4676	1,250,496545	
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	III	≤ 5,15	≤ 5,15	7,9386	25,8601	-	-	-	-	-	25,8601
				Углеводороды предельные С6-С10	IV	≤ 4,57	≤ 4,57	2,1513	7,0079	-	-	-	7,0079	59,927526	
				Метан	IV	≤ 4,37	≤ 4,37	0,2833	0,9228	-	-	-	-	-	0,9228
				Метан	III	≤ 4,139	≤ 4,139	0,0009	0,0009	-	-	-	0,0009	37,998320	
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	≤ 0,0828	≤ 0,0828	0,0002	0,0002	-	-	-	-	-	0,0002
				Углеводороды предельные С6-С10	III	≤ 0,1440	≤ 0,1440	0,0035	0,0035	-	-	-	0,0035	1,250,496545	
1	ОТН Площадка №1. Участки №1- №9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подготовки нефти, газа и воды»	58	т/год	Метан	IV	≤ 61,65	≤ 61,65	0,0037	-	-	-	-	5,9837	38,105732	
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	≤ 25,16	≤ 25,16	0,0009	0,0009	-	-	-	-	-	1,4096
2	ОТН Площадка №1. Участки №10, №23-24, №26 «Оборудование, предназначенное для подготовки нефти, газа и воды»	39	т/год	Углеводороды предельные С6-С10	III	≤ 27,49	≤ 27,49	0,0017	-	-	-	-	2,8546	1,351,925191	
				Метан	IV	≤ 99,78	≤ 99,78	0,0054	0,0054	-	-	-	-	-	9,7129
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	≤ 13,32	≤ 13,32	0,0019	-	-	-	-	3,5249	82,762883	
				Углеводороды предельные С6-С10	III	≤ 20,89	≤ 20,89	0,0019	0,0019	-	-	-	-	-	3,3783
3	ОТН Площадка №1. Участки №10, №11 «Хранилище нефти в резервуарах»	17	т/год	Метан	IV	≤ 6,49	≤ 6,49	0,0085	-	-	-	-	1,4246	38,105732	
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	≤ 4,08	≤ 4,08	0,4592	0,4592	-	-	-	-	-	77,3541
				Углеводороды предельные С6-С10	III	≤ 10,29	≤ 10,29	7,9854	-	-	-	-	1,345,2209	1,351,925191	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)	Расход (объем) газообразной смеси источника выброса (графа) заполняется, если НДТ устанавливается в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)	Время работы источника/ выброса, час/год (графа)	Технологический норматив выброса, т/год							
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности				Единица измерения	Технологический показатель (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		
Величина							Единица измерения	Величина	Единица измерения								
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
4	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Котельная»	4	т/год	0,3510	Азота диоксид	III	кг/т	≤ 20,20	кг/т	1,3848	-	-	-	0,3510	368,784780		
				0,0570	Азота оксид	III	кг/т	≤ 59,01	-	-	0,2250	-	-	-	0,0570	59,927526	
				1,1560	Углерода оксид	IV	кг/т	≤ 27,63	Не установлен	-	-	4,5608	-	-	-	1,1560	212,269700
				0,3858	Метан	IV	кг/т	≤ 2,79	Не установлен	-	-	1,5222	-	-	-	0,3858	38,105732
5	ОТН Площадка №1. Участок №1 «ЦПС и ПСП, Котельная»	9	т/год	0,1237	Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 0,92	кг/т	0,4881	-	-	-	0,1237	82,762883		
				7,9792	Азота диоксид	III	кг/т	≤ 20,20	-	-	6,7288	-	-	-	7,9792	368,784780	
				1,2966	Азота оксид	III	кг/т	≤ 59,01	-	-	1,0934	-	-	-	-	1,2966	59,927526
				0,8551	Углерода оксид	IV	кг/т	≤ 27,63	Не установлен	-	-	0,7211	-	-	-	0,8551	212,269700
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добычного ПНГ в систему магистральных трубопроводов»	68	т/год	0,3504	Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 0,92	кг/т	0,2955	-	-	-	0,3504	82,762883		
				334,5944	Азота диоксид	III	кг/т	≤ 9,89	-	-	0,9803	-	-	-	334,5944	368,784780	
				54,3716	Азота оксид	III	кг/т	≤ 1,55	-	-	0,1593	-	-	-	54,3716	59,927526	
				203,2507	Углерода оксид	IV	кг/т	≤ 1,03	Не установлен	-	-	0,5955	-	-	-	203,2507	212,269700
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урманская, Подогреватели нефти»	13	т/год	0,4676	Углекислоты предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 0,36	кг/т	0,0014	-	-	-	0,4676	1 351,925191		
				25,8601	Азота диоксид	III	кг/т	≤ 35,15	-	-	7,9386	-	-	-	25,8601	368,784780	
				4,2023	Азота оксид	III	кг/т	≤ 5,65	-	-	1,2900	-	-	-	4,2023	59,927526	
				7,0079	Углерода оксид	IV	кг/т	≤ 15,72	Не установлен	-	-	2,1513	-	-	-	7,0079	212,269700
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ПЦД»	26	т/год	0,9228	Метан	IV	кг/т	≤ 4,37	кг/т	0,2833	-	-	-	0,9228	38,105732		
				0,0009	Метан	IV	кг/т	≤ 4,1139	Не установлен	-	-	0,0008	-	-	-	0,0009	38,105732
				0,0002	Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 0,828	Не установлен	-	-	0,0002	-	-	-	0,0002	82,762883
				0,0038	Углекислоты предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 0,1440	Не установлен	-	-	0,0033	-	-	-	0,0038	1 351,925191

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если НДТ установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/ выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год											
			Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом											
		Масса	Величина			2021 год																		
		Единица измерения	Величина			8	9	10	11	12	13	14	15	16										
1	ОТН Площадка №1, Участки №1, №9, №20 «Кустовые площадки с технологическим оборудованием с трубопроводами до объектов подкачки нефти, газа и воды»	58	Метан	IV	кг/т	≤ 61,65	кг/т	0,0035	-	-	-	-	5,9837	38,188947										
															Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 25,16	0,0008	-	-	-	1,4096	87,281514
															Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 27,49	0,0017	-	-	-	2,8546	1 430,506158
															Метан	IV	кг/т	≤ 99,78	0,0032	-	-	-	9,7129	38,188947
															Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 13,32	0,0019	-	-	-	3,5249	87,281514
															Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 20,89	0,0018	-	-	-	3,3783	1 430,506158
															Метан	IV	кг/т	≤ 6,49	0,0086	-	-	-	1,5078	38,188947
															Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 4,08	0,4681	-	-	-	81,8728	87,281514
															Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 10,29	8,1404	-	-	-	1 423,8019	1 430,506158
															Азота диоксид	III	кг/т	≤ 20,20	1,3848	-	-	-	0,3510	368 784780
Азота оксид	III	кг/т	≤ 59,01	0,2250	-	-	-	0,0570	59 927526															
Углерода оксид	IV	кг/т	≤ 27,63	4,5608	-	-	-	1,1560	212 269700															
Метан	IV	кг/т	≤ 2,79	1,5222	-	-	-	0,3858	38,188947															
Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 0,92	0,4881	-	-	-	0,1237	87,281514															
Азота диоксид	III	кг/т	≤ 20,20	6,7288	-	-	-	7,9792	368 784780															
Азота оксид	III	кг/т	≤ 59,01	1,0934	-	-	-	1,2966	59 927526															
Углерода оксид	IV	кг/т	≤ 27,63	0,7211	-	-	-	0,8551	212 269700															
Метан	IV	кг/т	≤ 2,79	1,0113	-	-	-	1,1992	38,188947															
Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	≤ 0,92	0,2955	-	-	-	0,3504	87,281514															

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»)		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси негорючих выбросов (графа) заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде загрязняющих веществ)		Время работы источника/негорючих выбросов, час/год (графа) заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Кол-во источников	Единица измерения	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
6	ОТН Площадка №1. Участки №15-16, №24-26 «Технологическая инфраструктура для подачи добавочного ПИГ в систему магистральных трубопроводов»	68	т/год	334,5944	Азота диоксида	III	кг/т	≤ 9,89	кг/т	0,8683	-	-	-	334,5944	-	-	368,784780			
				54,3716				≤ 1,55										0,1411	54,3716	59,927526
				203,2507				≤ 1,03										0,3274	203,2507	212,269700
				18,4758				Не установлен										0,0479	18,4758	38,188947
7	ОТН Площадка №1. Участок №10 «Установка подготовки нефти УПН Урайская, Подогреватели нефти»	13	т/год	0,4676	Углекислоты предельные С6-С10	III	кг/т	≤ 0,36	-	0,0012	-	-	-	0,4676	-	-	1 430,506158			
				25,8601				≤ 35,15										7,9386	25,8601	368,784780
				4,2023				≤ 5,65										1,2900	4,2023	59,927526
				7,0079				≤ 45,72										2,1513	7,0079	212,269700
8	ОТН Площадка №1. Участки №2-5, №10, №12, №21,22 «Оборудование, предназначенное для технологии ПИД»	26	т/год	0,0009	Метан	Не установлен	кг/т	≤ 4,1139	-	0,0008	-	-	-	0,0009	-	-	38,188947			
				0,0002				≤ 0,0828										0,0002	0,0002	87,281514
				0,0038				≤ 0,1440										0,0033	0,0033	1 430,506158

2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов	Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)	
			Наименование	Класс опасности			
1	2	3	4	5	6	7	8

*В таблице заполнить значения технологических показателей источников выбросов (г/с и мг/куб. м) не представляется возможным, в связи с тем, что выбросы маркерных веществ, выраженные в г/с и мг/куб.м, не используются в расчете технологических показателей и технологических нормативов выбросов. Приказом Минприроды России от 27.05.2022 №377 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти" технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти установлены в виде удельного значения массы выбросов маркерных веществ (кг/т продукции (год), в связи с чем для объектов технологического нормирования значения технологических показателей выбросов определены в соответствии с Приказом Минприроды России от 14.02.2019 №89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов" исходя из массы годовых валовых выбросов (кг/год) каждого маркерного загрязняющего вещества в расчете на единицу производимой продукции (т/год) и представляют собой удельные значения выбросов в единицах измерения кг/т производим (год), а не г/с либо мг/куб.м.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	4	5	Примечание
1	2	3	4	5	5

Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на ОНВ отсутствуют.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133, 2014, № 30, ст. 4220)	Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/ сброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование (номер выпуска)	Количество	Наименование	Класс опасности		Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		Единица измерения	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Стационарные источники, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ, на ОНВ отсутствуют

2.3.3. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

Наименование стационарного	Порядковый номер	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное		Примечание
			Наиме-	Класс	мг/куб. м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ.							

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников	Вид физического воздействия
1	2	3	4
С учетом того, что технологические показатели НДТ для физического воздействия не установлены нормативными документами в области охраны окружающей среды, технологические нормативы физического воздействия для ОНВ не разрабатывались.			

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника	Наименование вида физического воздействия на окружающую	Технологический норматив	
			Единица	Величина
1	2	3	4	5
№ п/п	Наименование стационарного источника	Наименование вида физического воздействия на окружающую	Технологический норматив	
1	2	3	4	5
С учетом того, что технологические показатели НДТ для физического воздействия не установлены нормативными документами в области охраны окружающей среды, технологические нормативы физического воздействия для ОНВ не разрабатывались.				

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

Раздел 3.1. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 № 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых воздействиях на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (вместе с "Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых воздействиях на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020). Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный № 47734)

Проект (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приложении №2.1-2.5), санитарно-эпидемиологическое заключение представлено в Приложении №3.

Нормативы выбросов высокотоксичных загрязняющих веществ I и II класса опасности по объекту ОНВ

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
			На момент разработки ПДВ 2024 год		Перспектива 2025 год		Перспектива 2026 год		Перспектива 2027 год		Перспектива 2028 год		Перспектива 2029 год		Перспектива 2030 год		Перспектива 2031 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
1	2	3	4	5	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 № 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный № 61973)

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов ООО "Газпромнефть-Восток" не осуществляет сброс сточных вод в централизованные системы водоотведения.

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 № 1118)

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для объекта ОНВ представлены в Приложении № 5 к Заявке.

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный № 61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

Обоснование нормативов образования отходов для объекта ОНВ представлено в Приложении № 5 к Заявке.

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021)

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

Обоснование лимитов на размещение отходов ОНВ представлены в Приложении №5 к Заявке.

4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления					
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн	
			Единица измерения	Величина		
А	1	2	3	4	5	
1	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/тыс. т добытой нефти	2024 г. - 0,0000089	2024 г. - 0,00096	
				2025 г. - 0,0000089	2025 г. - 0,00153	
				2026 г. - 0,0000089	2026 г. - 0,00122	
				2027 г. - 0,0000089	2027 г. - 0,00101	
				2028 г. - 0,0000089	2028 г. - 0,00143	
				2029 г. - 0,0000089	2029 г. - 0,00215	
				2030 г. - 0,0000089	2030 г. - 0,00232	
2	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс. т добытой нефти	2024 г. - 0,229	2024 г. - 24,741	
				2025 г. - 0,229	2025 г. - 24,741	
				2026 г. - 0,229	2026 г. - 24,741	
				2027 г. - 0,229	2027 г. - 24,741	
				2028 г. - 0,229	2028 г. - 24,741	
				2029 г. - 0,229	2029 г. - 24,741	
				2030 г. - 0,229	2030 г. - 24,741	
3	Обгнирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	т/тыс. т добытой нефти	2024 г. - 0,003315	2024 г. - 0,358	
				2025 г. - 0,003315	2025 г. - 0,568	
				2026 г. - 0,003315	2026 г. - 0,455	
				2027 г. - 0,003315	2027 г. - 0,377	
				2028 г. - 0,003315	2028 г. - 0,532	
				2029 г. - 0,003315	2029 г. - 0,800	
				2030 г. - 0,003315	2030 г. - 0,866	
4	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/т масла	2024 г. - 0,500	2024 г. - 9,700	
				2025 г. - 0,500	2025 г. - 9,700	
				2026 г. - 0,500	2026 г. - 9,700	
				2027 г. - 0,500	2027 г. - 9,700	
				2028 г. - 0,500	2028 г. - 9,700	
				2029 г. - 0,500	2029 г. - 9,700	
				2030 г. - 0,500	2030 г. - 9,700	
5	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/т масла	2024 г. - 0,600	2024 г. - 0,120	
				2025 г. - 0,600	2025 г. - 0,120	
				2026 г. - 0,600	2026 г. - 0,120	
				2027 г. - 0,600	2027 г. - 0,120	
				2028 г. - 0,600	2028 г. - 0,120	
				2029 г. - 0,600	2029 г. - 0,120	
				2030 г. - 0,600	2030 г. - 0,120	
2031 г. - 0,600	2031 г. - 0,120					

6	Фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием	9 18 303 41 52 3	т/тыс. т добытой нефти	2024 г. - 0,00012	2024 г. - 0,013
				2025 г. - 0,00012	2025 г. - 0,021
				2026 г. - 0,00012	2026 г. - 0,016
				2027 г. - 0,00012	2027 г. - 0,014
				2028 г. - 0,00012	2028 г. - 0,019
				2029 г. - 0,00012	2029 г. - 0,029
				2030 г. - 0,00012	2030 г. - 0,031
				2031 г. - 0,00012	2031 г. - 0,034
				2024 г. - 0,085	2024 г. - 2410,855
				2025 г. - 0,085	2025 г. - 5069,145
				2026 г. - 0,00000	2026 г. - 0,00000
2027 г. - 0,00000	2027 г. - 0,00000				
2028 г. - 0,00000	2028 г. - 0,00000				
2029 г. - 0,00000	2029 г. - 0,00000				
2030 г. - 0,00000	2030 г. - 0,00000				
2031 г. - 0,00000	2031 г. - 0,00000				
7	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/м проходки	2024 г. - 0,0108	2024 г. - 1,168
				2025 г. - 0,0108	2025 г. - 1,852
				2026 г. - 0,0108	2026 г. - 1,483
				2027 г. - 0,0108	2027 г. - 1,228
				2028 г. - 0,0108	2028 г. - 1,732
				2029 г. - 0,0108	2029 г. - 2,607
				2030 г. - 0,0108	2030 г. - 2,820
				2031 г. - 0,0108	2031 г. - 3,099
				2024 г. - 0,070	2024 г. - 8,610
				2025 г. - 0,070	2025 г. - 8,610
				2026 г. - 0,070	2026 г. - 8,610
2027 г. - 0,070	2027 г. - 8,610				
2028 г. - 0,070	2028 г. - 8,610				
2029 г. - 0,070	2029 г. - 8,610				
2030 г. - 0,070	2030 г. - 8,610				
2031 г. - 0,070	2031 г. - 8,610				
2024 г. - 0,200	2024 г. - 24,600				
2025 г. - 0,200	2025 г. - 24,600				
2026 г. - 0,200	2026 г. - 24,600				
2027 г. - 0,200	2027 г. - 24,600				
2028 г. - 0,200	2028 г. - 24,600				
2029 г. - 0,200	2029 г. - 24,600				
2030 г. - 0,200	2030 г. - 24,600				
2031 г. - 0,200	2031 г. - 24,600				
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/тыс. т добытой нефти	2024 г. - 0,0108	2024 г. - 1,168
				2025 г. - 0,0108	2025 г. - 1,852
				2026 г. - 0,0108	2026 г. - 1,483
				2027 г. - 0,0108	2027 г. - 1,228
				2028 г. - 0,0108	2028 г. - 1,732
				2029 г. - 0,0108	2029 г. - 2,607
				2030 г. - 0,0108	2030 г. - 2,820
				2031 г. - 0,0108	2031 г. - 3,099
				2024 г. - 0,070	2024 г. - 8,610
				2025 г. - 0,070	2025 г. - 8,610
				2026 г. - 0,070	2026 г. - 8,610
2027 г. - 0,070	2027 г. - 8,610				
2028 г. - 0,070	2028 г. - 8,610				
2029 г. - 0,070	2029 г. - 8,610				
2030 г. - 0,070	2030 г. - 8,610				
2031 г. - 0,070	2031 г. - 8,610				
2024 г. - 0,200	2024 г. - 24,600				
2025 г. - 0,200	2025 г. - 24,600				
2026 г. - 0,200	2026 г. - 24,600				
2027 г. - 0,200	2027 г. - 24,600				
2028 г. - 0,200	2028 г. - 24,600				
2029 г. - 0,200	2029 г. - 24,600				
2030 г. - 0,200	2030 г. - 24,600				
2031 г. - 0,200	2031 г. - 24,600				
9	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	2024 г. - 0,070	2024 г. - 8,610
				2025 г. - 0,070	2025 г. - 8,610
				2026 г. - 0,070	2026 г. - 8,610
				2027 г. - 0,070	2027 г. - 8,610
				2028 г. - 0,070	2028 г. - 8,610
				2029 г. - 0,070	2029 г. - 8,610
				2030 г. - 0,070	2030 г. - 8,610
				2031 г. - 0,070	2031 г. - 8,610
				2024 г. - 0,200	2024 г. - 24,600
				2025 г. - 0,200	2025 г. - 24,600
				2026 г. - 0,200	2026 г. - 24,600
2027 г. - 0,200	2027 г. - 24,600				
2028 г. - 0,200	2028 г. - 24,600				
2029 г. - 0,200	2029 г. - 24,600				
2030 г. - 0,200	2030 г. - 24,600				
2031 г. - 0,200	2031 г. - 24,600				
10	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	т/чел.	2024 г. - 0,070	2024 г. - 8,610
				2025 г. - 0,070	2025 г. - 8,610
				2026 г. - 0,070	2026 г. - 8,610
				2027 г. - 0,070	2027 г. - 8,610
				2028 г. - 0,070	2028 г. - 8,610
				2029 г. - 0,070	2029 г. - 8,610
				2030 г. - 0,070	2030 г. - 8,610
				2031 г. - 0,070	2031 г. - 8,610
				2024 г. - 0,200	2024 г. - 24,600
				2025 г. - 0,200	2025 г. - 24,600
				2026 г. - 0,200	2026 г. - 24,600
2027 г. - 0,200	2027 г. - 24,600				
2028 г. - 0,200	2028 г. - 24,600				
2029 г. - 0,200	2029 г. - 24,600				
2030 г. - 0,200	2030 г. - 24,600				
2031 г. - 0,200	2031 г. - 24,600				

11	Отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 399 11 39 4	т/м3 воды	2024 г. - 0,000604	2024 г. - 11,023				
				2025 г. - 0,000604	2025 г. - 11,023				
				2026 г. - 0,000604	2026 г. - 11,023				
				2027 г. - 0,000604	2027 г. - 11,023				
				2028 г. - 0,000604	2028 г. - 11,023				
				2029 г. - 0,000604	2029 г. - 11,023				
				2030 г. - 0,000604	2030 г. - 11,023				
				2031 г. - 0,000604	2031 г. - 11,023				
				2024 г. - 0,0027	2024 г. - 0,040				
				2025 г. - 0,0027	2025 г. - 0,040				
				2026 г. - 0,0027	2026 г. - 0,040				
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т краски	2027 г. - 0,0027	2027 г. - 0,040				
				2028 г. - 0,0027	2028 г. - 0,040				
				2029 г. - 0,0027	2029 г. - 0,040				
				2030 г. - 0,0027	2030 г. - 0,040				
				2031 г. - 0,0027	2031 г. - 0,040				
				2024 г. - 0,00003	2024 г. - 13,469				
				2025 г. - 0,00003	2025 г. - 13,469				
				2026 г. - 0,00003	2026 г. - 13,469				
				2027 г. - 0,00003	2027 г. - 13,469				
				2028 г. - 0,00003	2028 г. - 13,469				
				2029 г. - 0,00003	2029 г. - 13,469				
2030 г. - 0,00003	2030 г. - 13,469								
2031 г. - 0,00003	2031 г. - 13,469								
13	Отходы кухни и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	т/шт.	2024 г. - 0,150	2024 г. - 0,300				
				2025 г. - 0,150	2025 г. - 0,300				
				2026 г. - 0,150	2026 г. - 0,300				
				2027 г. - 0,150	2027 г. - 0,300				
				2028 г. - 0,150	2028 г. - 0,300				
				2029 г. - 0,150	2029 г. - 0,300				
				2030 г. - 0,150	2030 г. - 0,300				
				2031 г. - 0,150	2031 г. - 0,300				
				2024 г. - 0,015	2024 г. - 0,079				
				2025 г. - 0,015	2025 г. - 0,079				
				2026 г. - 0,015	2026 г. - 0,079				
2027 г. - 0,015	2027 г. - 0,079								
2028 г. - 0,015	2028 г. - 0,079								
2029 г. - 0,015	2029 г. - 0,079								
2030 г. - 0,015	2030 г. - 0,079								
2031 г. - 0,015	2031 г. - 0,079								
14	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	т/т металла	2024 г. - 1,874	2024 г. - 202,594				
				2025 г. - 1,874	2025 г. - 321,324				
				2026 г. - 1,874	2026 г. - 257,390				
				2027 г. - 1,874	2027 г. - 213,048				
				2028 г. - 1,874	2028 г. - 300,576				
				2029 г. - 1,874	2029 г. - 452,382				
				2030 г. - 1,874	2030 г. - 489,331				
				2031 г. - 1,874	2031 г. - 537,701				
				15	Остатки и отарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т электродов	2024 г. - 1,874	2024 г. - 202,594
								2025 г. - 1,874	2025 г. - 321,324
								2026 г. - 1,874	2026 г. - 257,390
2027 г. - 1,874	2027 г. - 213,048								
2028 г. - 1,874	2028 г. - 300,576								
2029 г. - 1,874	2029 г. - 452,382								
2030 г. - 1,874	2030 г. - 489,331								
2031 г. - 1,874	2031 г. - 537,701								
16	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс. т добываемой нефти					2024 г. - 1,874	2024 г. - 202,594
								2025 г. - 1,874	2025 г. - 321,324
								2026 г. - 1,874	2026 г. - 257,390
				2027 г. - 1,874	2027 г. - 213,048				
				2028 г. - 1,874	2028 г. - 300,576				
				2029 г. - 1,874	2029 г. - 452,382				
				2030 г. - 1,874	2030 г. - 489,331				
				2031 г. - 1,874	2031 г. - 537,701				

17	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	т/тыс. т добываемой нефти	2024 г. - 0,001773	2024 г. - 0,192
				2025 г. - 0,001773	2025 г. - 0,304
				2026 г. - 0,001773	2026 г. - 0,244
				2027 г. - 0,001773	2027 г. - 0,202
				2028 г. - 0,001773	2028 г. - 0,284
				2029 г. - 0,001773	2029 г. - 0,428
				2030 г. - 0,001773	2030 г. - 0,463
				2031 г. - 0,001773	2031 г. - 0,509
				2024 г. - 0,111	2024 г. - 12,488
				2025 г. - 0,111	2025 г. - 12,488
				2026 г. - 0,111	2026 г. - 12,488
2027 г. - 0,111	2027 г. - 12,488				
2028 г. - 0,111	2028 г. - 12,488				
2029 г. - 0,111	2029 г. - 12,488				
2030 г. - 0,111	2030 г. - 12,488				
2031 г. - 0,111	2031 г. - 12,488				
18	Отходы сучьев, ветвей, вершинки от лесоработок	1 52 110 01 21 5	т/т древесины	2024 г. - 0,000007	2024 г. - 0,038
				2025 г. - 0,000007	2025 г. - 0,038
				2026 г. - 0,000007	2026 г. - 0,038
				2027 г. - 0,000007	2027 г. - 0,038
				2028 г. - 0,000007	2028 г. - 0,038
				2029 г. - 0,000007	2029 г. - 0,038
				2030 г. - 0,000007	2030 г. - 0,038
				2031 г. - 0,000007	2031 г. - 0,038
				2024 г. - 0,000000	2024 г. - 0,00
				2025 г. - 0,000000	2025 г. - 0,00
				2026 г. - 0,000000	2026 г. - 0,00
2027 г. - 0,000000	2027 г. - 0,00				
2028 г. - 0,000000	2028 г. - 0,00				
2029 г. - 0,000000	2029 г. - 0,00				
2030 г. - 0,000000	2030 г. - 0,00				
2031 г. - 0,000000	2031 г. - 0,00				
19	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/ч работы станка	2024 г. - 0,000000	2024 г. - 0,00
				2025 г. - 0,000000	2025 г. - 0,00
				2026 г. - 0,000000	2026 г. - 0,00
				2027 г. - 0,000000	2027 г. - 0,00
				2028 г. - 0,000000	2028 г. - 0,00
				2029 г. - 0,000000	2029 г. - 0,00
				2030 г. - 0,000000	2030 г. - 0,00
				2031 г. - 0,000000	2031 г. - 0,00
				2024 г. - 0,000000	2024 г. - 0,00
				2025 г. - 0,000000	2025 г. - 0,00
				2026 г. - 0,000000	2026 г. - 0,00
2027 г. - 0,000000	2027 г. - 0,00				
2028 г. - 0,000000	2028 г. - 0,00				
2029 г. - 0,000000	2029 г. - 0,00				
2030 г. - 0,000000	2030 г. - 0,00				
2031 г. - 0,000000	2031 г. - 0,00				
20	Твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	-	2024 г. - 0,000000	2024 г. - 0,00
				2025 г. - 0,000000	2025 г. - 0,00
				2026 г. - 0,000000	2026 г. - 0,00
				2027 г. - 0,000000	2027 г. - 0,00
				2028 г. - 0,000000	2028 г. - 0,00
				2029 г. - 0,000000	2029 г. - 0,00
				2030 г. - 0,000000	2030 г. - 0,00
				2031 г. - 0,000000	2031 г. - 0,00
				2024 г. - 0,000000	2024 г. - 0,00
				2025 г. - 0,000000	2025 г. - 0,00
				2026 г. - 0,000000	2026 г. - 0,00
2027 г. - 0,000000	2027 г. - 0,00				
2028 г. - 0,000000	2028 г. - 0,00				
2029 г. - 0,000000	2029 г. - 0,00				
2030 г. - 0,000000	2030 г. - 0,00				
2031 г. - 0,000000	2031 г. - 0,00				
21	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	-	2024 г. - 0,000000	2024 г. - 0,00
				2025 г. - 0,000000	2025 г. - 0,00
				2026 г. - 0,000000	2026 г. - 0,00
				2027 г. - 0,000000	2027 г. - 0,00
				2028 г. - 0,000000	2028 г. - 0,00
				2029 г. - 0,000000	2029 г. - 0,00
				2030 г. - 0,000000	2030 г. - 0,00
				2031 г. - 0,000000	2031 г. - 0,00
				2024 г. - 0,000000	2024 г. - 0,00
				2025 г. - 0,000000	2025 г. - 0,00
				2026 г. - 0,000000	2026 г. - 0,00
2027 г. - 0,000000	2027 г. - 0,00				
2028 г. - 0,000000	2028 г. - 0,00				
2029 г. - 0,000000	2029 г. - 0,00				
2030 г. - 0,000000	2030 г. - 0,00				
2031 г. - 0,000000	2031 г. - 0,00				

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам															
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее - ГРОО)	Лимиты на размещение отходов, тонн													Всего
			В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания													
		09.07.2024	20.25	20.26	20.27	20.28	20.29	20.30	09.07.2024							
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16					
Отходы не передаются для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам.																

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов															
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОО	Лимиты на размещение отходов, тонн													Всего
			В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания													
		09.07.2024	20.25	20.26	20.27	20.28	20.29	20.30	09.07.2024							
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27					
1	Шламовый амбар Урманского месторождения куст № 2, третья очередь	70-00232-3-00103-060323	4080	2410,855	1669,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Шламовый амбар Урманского месторождения куст № 4Б	70-00229-3-00357-220621	3400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Полигон ПТБО Шингилского месторождения	70-00022-3-00758-281114	148,768	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596

Раздел V. Проект программы производственного
экологического контроля

Программа производственного экологического контроля приложен к настоящей заявке (Приложение №6).

(в соответствии с содержанием программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 18.02.2022 № 109 (Зарегистрировано в Минюсте России 25.02.2022 N 67461)

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения
государственной экологической экспертизы

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы: отсутствуют.
(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

Утвержденные квоты выбросов отсутствуют.

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 № 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 30, ст. 4097)

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает необходимым представить

Перечень приложений к Заявке:

1. Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;
- 2.1. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Том 1;
- 2.2. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Том 2;
- 2.3. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Том 3;
- 2.4. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Том 4;
- 2.5. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Том 5;
3. Копия санитарно-эпидемиологического заключения № 70.ТС.13.000.Т.000213.06.24 от 25.06.2024 г.;
4. Расчет технологических нормативов для объектов технологического нормирования;
5. Проект нормативов образования отходов и лимиты на их размещение;
6. Программа производственного экологического контроля;
7. Копия платёжного поручения об оплате государственной пошлины № 2139 от 19.12.2023 г. за выдачу комплексного экологического разрешения;
8. Доверенность №Д-33 от 25.03.2024 г. на право подписи Н.В. Рапопорт;
9. Доверенность №Д-219 от 20.12.2021 г. на право подписи А.В. Ванчугов;
10. Заявка на получение комплексного экологического разрешения;
11. Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Заявка составлена на 47 листах.

Количество приложений: 11, на 5511 листах.

Начальник отдела охраны окружающей среды
ООО «Газпромнефть-Восток»
Н.В. Рапопорт
тел: (+7 3822) 31 08 10 (*1161)
rapoport.nv@tomsk.gazprom-neft.ru

Уполномоченное контактное лицо: _____
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,
факса, адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель) _____

Начальник отдела охраны окружающей среды
ООО «Газпромнефть-Восток»
(на основании доверенности
№ Д-33 от 25.03.2024 г.
Н.В. Рапопорт

М.П. (при наличии)
августа 20 24 г.