

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**

Непубличное акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

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

636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д.23 (Томская область, г. Стрежевой)

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):

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

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

06.10.1

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

добыча сырой нефти

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

69-0170-001273-П Объекты добычи нефти и газа в границах Первомайского месторождения

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 ФЗ от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"  
(Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2021, N 24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 06 " октября 2023 г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ  
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

**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 ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с 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)								
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Нефть	06.10	тыс.т	465.081	253.7564	213.0602	173.1145	147.8692	141.4303	221.9601	278.1992	372.331	465.0809
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	21.064	11.493	9.65	7.841	6.697	6.406	10.053	12.6	16.864	21.064

**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 ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	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)								
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	0.555	0.555	0.555	0.555	0.555	0.555	0.555	0.555	0.555	0.555

\* Примечание: На объекте НВОС попутный нефтяной газ не используется, а транспортируется на УПН Пионерный и там используется на ПТБ-10. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.

**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)								
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс.м <sup>3</sup> /год		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	1 900.0	3 573.715	Подземный горизонт в составе пластовой жидкости	3 573.715	3 573.715	3 573.715	3 573.715	3 573.715	3 573.715	3 573.715	3 573.715	3 573.715
2	1 394.5	693.500	Апт-альб-сеноманский водоносный горизонт	693.500	693.500	693.500	693.500	693.500	693.500	693.500	693.500	693.500
3	1 394.5	509.000	привозная	509.000	509.000	509.000	509.000	509.000	509.000	509.000	509.000	509.000

**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)								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	тыс. кВт*ч	39 802.389	45 172.9	39 000.5	30 694.3	25 162.0	22 503.8	22 503.8	22 503.8	22 503.8	22 503.8

**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)							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Теплофикационная вода	Гкал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

\* Примечание: Объект НВОС не снабжается тепловой энергией. Теплоснабжение производственных помещений осуществляется с использованием электрообогревателей.

**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 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст. 3588; 2015, N 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
-	-	-	-	-	-

\* Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

**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
-	-	-	-	-	-

\* Примечание: Инциденты, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

**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
-	-	-	-	-	-	-	-

\* Примечание: Программа повышения экологической эффективности не разрабатывалась ввиду отсутствия превышений технологических нормативов, а также нормативов допустимых выбросов и сбросов по стационарным ИЗАВ и выпускам сточных вод.

## Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) 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	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ****	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 1. Система экологического менеджмента	-	-	Предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия.	01.01.2004
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-	-	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2004
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 3. Система менеджмента измерений	-	-	Управлении измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющими контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции.	01.01.2004
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-	-	Повышение эффективности системы взаимодействия структурных подразделений в нештатной и аварийной ситуации.	01.01.2004
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-	-	Соблюдение требований НПА в части подготовки и обучения персонала.	01.01.2004
6	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: Азота диоксид кг/т <= 2,66 Азота оксид кг/т <= 0,85 Углерода оксид кг/т <= 55,37 Метан кг/т <= 61,65 У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) кг/т <= 25,16 У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub> кг/т <= 27,49	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2008
7	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: Азота диоксид кг/т <= 59,43 Азота оксид кг/т <= 9,64 Углерода оксид кг/т <= 103,73 Метан кг/т <= 99,78 У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) кг/т <= 13,32 У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub> кг/т <= 20,89	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966
8	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: Сероводород кг/т <= 0,22 Метан кг/т <= 6,49 У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан) кг/т <= 4,08	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966

№ 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			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ****	Дата внедрения
			4					
1	2	3	4			5	6	7
			У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<=10,29			
9	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966
			Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108			
			Азота оксид	кг/т	<= 0,0023			
			Сероводород	кг/т	<= 0,0055			
			Углерода оксид	кг/т	<= 0,1440			
			Метан	кг/т	<= 4,1139			
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828			
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 0,1440						

Примечание:

\* максимально-возможное значение технологического показателя объекта технологического нормирования.

## 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)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
<b>2022 г.</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>132</b>		
<b>2023 г.</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>132</b>		
<b>2024 г.</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>132</b>		
<b>2025 г.</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>132</b>		
<b>2026 г.</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>132</b>		
<b>2027 г.</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>132</b>		
<b>2028 г.</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>132</b>		

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
<b>2029 г.</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>132</b>		
<b>2030 г.</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>132</b>		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")	Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
															Ед. измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
<b>2022 г.</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	т/год	304.8130	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0714	не требуется	не требуется	не требуется	304.8130	-		
			т/год	186.1421	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0436				186.1421	-		
			т/год	181.1599	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0425				181.1599	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	т/год	18.4883	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0043	не требуется	не требуется	не требуется	18.4883	-		
			т/год	33.3841	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0078				33.3841	-		
			т/год	13.2247	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0031				13.2247	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	0.2284	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.381	не требуется	не требуется	не требуется	0.2284	-		
			т/год	0.5328	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.888				0.5328	-		
			т/год	0.2816	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.469				0.2816	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	497.7381	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1166	не требуется	не требуется	не требуется	497.7381	-		
			т/год	1.6047	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0004				1.6047	-		
			т/год	0.9982	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0002				0.9982	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>132</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	-		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	-	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	-
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>821.2678</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>221.6637</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>195.6644</b>
<b>2023 г.</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	т/год	311.9868	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0695	не требуется	не требуется	не требуется	311.9868	-		
			т/год	190.4415	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0424				190.4415	-		
			т/год	185.4034	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0413				185.4034	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	т/год	18.4883	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0041	не требуется	не требуется	не требуется	18.4883	-		
			т/год	33.3840	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0074				33.3840	-		
			т/год	13.2247	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0029				13.2247	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	0.2284	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.381	не требуется	не требуется	не требуется	0.2284	-		
			т/год	0.5328	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.888				0.5328	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			т/год	0.2816	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.469				0.2816	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	497.7381	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1166	не требуется	не требуется	не требуется	497.7381	-		
			т/год	1.6047	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0004				1.6047	-		
			т/год	0.9982	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0002				0.9982	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		132			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	-		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	-	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	-
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>828.4416</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>225.9630</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>								-	<b>199.9079</b>		
<b>2024 г.</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	т/год	305.5956	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0687	не требуется	не требуется	не требуется	305.5956	-		
			т/год	186.5902	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0419				186.5902	-		
			т/год	181.6177	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0408				181.6177	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	т/год	22.6876	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0051	не требуется	не требуется	не требуется	22.6876	-		
			т/год	29.2512	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0066				29.2512	-		
			т/год	13.2386	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0030				13.2386	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	0.2284	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.381	не требуется	не требуется	не требуется	0.2284	-		
			т/год	0.5328	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.888				0.5328	-		
			т/год	0.2816	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.469				0.2816	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	499.1115	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1170	не требуется	не требуется	не требуется	499.1115	-		
			т/год	1.6237	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0004				1.6237	-		
			т/год	1.0092	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0002				1.0092	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		132			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	-		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	-	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	-
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>827.6231</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>217.9979</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>								-	<b>196.1470</b>		
<b>2025 г.</b>																	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		т/год	304.7835	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0689				304.7835	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом				
															Ед. измерения	Величина	Ед. изм.	Величина
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1	"Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	т/год	186.1009	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0421	не требуется	не требуется	не требуется	186.1009	-			
			т/год	181.1338	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0410				181.1338	-			
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	т/год	18.4883	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0042	не требуется	не требуется	не требуется	18.4883	-			
			т/год	33.3840	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0075				33.3840	-			
			т/год	13.2247	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0030				13.2247	-			
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	0.2284	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.381	не требуется	не требуется	не требуется	0.2284	-			
			т/год	0.5328	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.888				0.5328	-			
			т/год	0.2816	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.469				0.2816	-			
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	497.7381	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1166	не требуется	не требуется	не требуется	497.7381	-			
			т/год	1.6047	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0004				1.6047	-			
			т/год	0.9982	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0002				0.9982	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>			132		<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	-			
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>										-	-	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>											-	-
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>											-	<b>821.2383</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>											-	<b>221.6224</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>											-	<b>195.6382</b>
<b>2026 г.</b>																		
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	т/год	304.7835	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0690	не требуется	не требуется	не требуется	304.7835	-			
			т/год	186.1009	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0422				186.1009	-			
			т/год	181.1338	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0410				181.1338	-			
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	т/год	18.4883	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0042	не требуется	не требуется	не требуется	18.4883	-			
			т/год	33.3840	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0076				33.3840	-			
			т/год	13.2247	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0030				13.2247	-			
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	0.2284	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.381	не требуется	не требуется	не требуется	0.2284	-			
			т/год	0.5328	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.888				0.5328	-			
			т/год	0.2816	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.469				0.2816	-			
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления"		т/год	497.7381	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1166				497.7381	-			

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
4	(закачка воды в пласт)"	8	т/год	1.6047	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0004	не требуется	не требуется	не требуется	1.6047	-		
			т/год	0.9982	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0002				0.9982	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>132</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	-		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	-	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	-
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>821.2383</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>221.6224</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>195.6382</b>
<b>2027 г.</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	т/год	304.7835	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0677	не требуется	не требуется	не требуется	304.7835	-		
			т/год	186.1009	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0414				186.1009	-		
			т/год	181.1338	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0403				181.1338	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	т/год	18.4883	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0041	не требуется	не требуется	не требуется	18.4883	-		
			т/год	33.3840	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0074				33.3840	-		
			т/год	13.2247	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0029				13.2247	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	0.2284	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.381	не требуется	не требуется	не требуется	0.2284	-		
			т/год	0.5328	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.888				0.5328	-		
			т/год	0.2816	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.469				0.2816	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	497.7381	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1166	не требуется	не требуется	не требуется	497.7381	-		
			т/год	1.6047	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0004				1.6047	-		
			т/год	0.9982	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0002				0.9982	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>132</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	-		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	-	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	-
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>821.2383</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>221.6224</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>195.6382</b>
<b>2028 г.</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	т/год	305.5956	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0670	не требуется	не требуется	не требуется	305.5956	-		
			т/год	186.5902	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0409				186.5902	-		
			т/год	181.6177	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0398				181.6177	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	т/год	22.6876	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0050	не требуется	не требуется	не требуется	22.6876	-		
			т/год	29.2512	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0064				29.2512	-		
			т/год	13.2386	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0029				13.2386	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	0.2284	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.381	не требуется	не требуется	не требуется	0.2284	-		
			т/год	0.5328	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.888				0.5328	-		
			т/год	0.2816	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.469				0.2816	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	499.1115	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1170	не требуется	не требуется	не требуется	499.1115	-		
			т/год	1.6237	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0004				1.6237	-		
			т/год	1.0092	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0002				1.0092	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>132</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	-		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	-	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	-
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>827.6231</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>217.9979</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										-	<b>196.1470</b>
<b>2029 г.</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	т/год	304.7835	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0655	не требуется	не требуется	не требуется	304.7835	-		
			т/год	186.1009	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0400				186.1009	-		
			т/год	181.1338	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0389				181.1338	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	т/год	18.4883	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0040	не требуется	не требуется	не требуется	18.4883	-		
			т/год	33.3840	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0072				33.3840	-		
			т/год	13.2247	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0028				13.2247	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	0.2284	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.381	не требуется	не требуется	не требуется	0.2284	-		
			т/год	0.5328	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.888				0.5328	-		
			т/год	0.2816	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.469				0.2816	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	497.7381	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1166	не требуется	не требуется	не требуется	497.7381	-		
			т/год	1.6047	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0004				1.6047	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			т/год	0.9982	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0002				0.9982	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>132</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	-		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	-	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	-
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>821.2383</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>221.6224</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>								-	<b>195.6382</b>		
<b>2030 г.</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	106	т/год	304.7835	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0641	не требуется	не требуется	не требуется	304.7835	-		
			т/год	186.1009	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0392				186.1009	-		
			т/год	181.1338	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0381				181.1338	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	16	т/год	18.4883	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0039	не требуется	не требуется	не требуется	18.4883	-		
			т/год	33.3840	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0070				33.3840	-		
			т/год	13.2247	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0028				13.2247	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	0.2284	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.381	не требуется	не требуется	не требуется	0.2284	-		
			т/год	0.5328	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.888				0.5328	-		
			т/год	0.2816	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.469				0.2816	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	497.7381	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.1166	не требуется	не требуется	не требуется	497.7381	-		
			т/год	1.6047	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.0004				1.6047	-		
			т/год	0.9982	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0002				0.9982	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>132</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	-		
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>									-	-	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>										-	-
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>										-	<b>821.2383</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										-	<b>221.6224</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>								-	<b>195.6382</b>		

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"</b>								
1	воздушка дренажной емкости КП	0036	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3,8111000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2,2964000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2,2589000	
2	воздушка дренажной емкости КП	0037	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
3	воздушка дренажной емкости КП	0038	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
4	воздушка дренажной емкости КП	0039	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
5	воздушка дренажной емкости КП	0040	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
6	воздушка дренажной емкости КП	0041	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
7	воздушка дренажной емкости КП	0042	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
8	воздушка дренажной емкости КП	0043	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
9	воздушка дренажной емкости КП	0044	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
10	воздушка дренажной емкости КП	0045	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
11	воздушка дренажной емкости КП	0046	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
12	воздушка дренажной емкости КП	0047	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
13	воздушка дренажной емкости КП	0048	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
14	воздушка дренажной емкости КП	0049	воздушка дренажной емкости КП	Метан	-	292164.3904	3.8111	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
15	воздушка дренажной емкости КПП	0050	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
16	воздушка дренажной емкости КПП	0051	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
17	воздушка дренажной емкости КПП	0052	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
18	воздушка дренажной емкости КПП	0053	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
19	воздушка дренажной емкости КПП	0054	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
20	воздушка дренажной емкости КПП	0055	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
21	воздушка дренажной емкости КПП	0056	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
22	воздушка дренажной емкости КПП	0084	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
23	воздушка дренажной емкости КПП	0086	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
24	воздушка дренажной емкости КПП	0087	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
25	воздушка дренажной емкости КПП	0088	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
26	воздушка дренажной емкости КПП	0089	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
27	воздушка дренажной емкости КПП	0090	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
28	воздушка дренажной емкости КПП	0091	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
29	воздушка дренажной емкости КПП	0093	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
30	воздушка дренажной емкости КПП	0094	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
31	воздушка дренажной емкости КПП	0096	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
32	воздушка дренажной емкости КПП	0097	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
33	воздушка дренажной емкости КПП	0099	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
34	воздушка дренажной емкости КПП	0100	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
35	воздушка дренажной емкости КПП	0101	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
36	воздушка дренажной емкости КПП	0103	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
37	воздушка дренажной емкости КПП	0104	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
38	воздушка дренажной емкости КПП	0105	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
39	воздушка дренажной емкости КПП	0106	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
40	воздушка дренажной емкости КПП	0107	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
41	воздушка дренажной емкости КПП	0172	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
42	воздушка дренажной емкости КПП	0173	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
43	воздушка дренажной емкости КПП	0174	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
44	воздушка дренажной емкости КПП	0175	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
45	воздушка дренажной емкости КПП	0176	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
46	воздушка дренажной емкости КПП	0153	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
47	воздушка дренажной емкости КПП	0162	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
48	воздушка дренажной емкости КПП	0163	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
49	воздушка дренажной емкости КПП	0164	воздушка дренажной емкости КПП	Метан	-	292164.3904	3.8111	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	176045.3166	2.2964	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	173170.5128	2.2589	
50	кустовая площадка №11	6098	кустовая площадка №11	Метан	-	0	0.3014	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1935	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.183	
51	кустовая площадка №12	6099	кустовая площадка №12	Метан	-	0	0.1352	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.0934	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.0845	
52	кустовая площадка №13	6100	кустовая площадка №13	Метан	-	0	0.2305	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1508	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.141	
53	кустовая площадка №19	6107	кустовая площадка №19	Метан	-	0	0.2637	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1709	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1607	
54	кустовая площадка №20	6108	кустовая площадка №20	Метан	-	0	0.2515	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1635	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1535	
55	кустовая площадка №22	6110	кустовая площадка №22	Метан	-	0	0.2471	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1609	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1509	
56	кустовая площадка №23	6111	кустовая площадка №23	Метан	-	0	0.164	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1108	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1016	
57	кустовая площадка №24	6112	кустовая площадка №24	Метан	-	0	0.2305	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1508	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.141	
58	кустовая площадка №25	6113	кустовая площадка №25	Метан	-	0	0.1806	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1208	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1115	
59	кустовая площадка №29	6117	кустовая площадка №29	Метан	-	0	0.015	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.021	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.0133	
60	кустовая площадка №31	6119	кустовая площадка №31	Метан	-	0	0.2681	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1735	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1633	
61	кустовая площадка №32	6120	кустовая площадка №32	Метан	-	0	0.2471	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1609	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1509	
62	кустовая площадка №34	6121	кустовая площадка №34	Метан	-	0	0.1806	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1208	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1115	
63	кустовая площадка №35	6122	кустовая площадка №35	Метан	-	0	0.2139	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1408	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1312	
64	кустовая площадка №36	6123	кустовая площадка №36	Метан	-	0	0.2681	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1735	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1633	
65	кустовая площадка №37	6124	кустовая площадка №37	Метан	-	0	0.2139	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1408	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1312	
66	кустовая площадка №40	6127	кустовая площадка №40	Метан	-	0	0.2515	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1635	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1535	
67	кустовая площадка №41	6128	кустовая площадка №41	Метан	-	0	0.2515	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1635	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1535	
68	кустовая площадка №45	6132	кустовая площадка №45	Метан	-	0	0.2349	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1535	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1436	
69	кустовая площадка №38	6148	кустовая площадка №38	Метан	-	0	0.0975	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.0707	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.0622	
70	кустовая площадка №15а	6149	кустовая площадка №15а	Метан	-	0	0.1806	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1208	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1115	
71	кустовая площадка №63	6154	кустовая площадка №63	Метан	-	0	0.2515	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1635	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1535	
72	кустовая площадка №14	6178	кустовая площадка №14	Метан	-	0	0.2847	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1835	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1732	
73	кустовая площадка №16	6180	кустовая площадка №16	Метан	-	0	0.3014	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1935	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.183	
74	кустовая площадка №17	6181	кустовая площадка №17	Метан	-	0	0.3014	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1935	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.183	
75	кустовая площадка №18	6182	кустовая площадка №18	Метан	-	0	0.2183	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1435	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1338	
76	кустовая площадка №21	6183	кустовая площадка №21	Метан	-	0	0.2016	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1335	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1239	
77	кустовая площадка №26	6184	кустовая площадка №26	Метан	-	0	0.164	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1108	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1016	
78	кустовая площадка №28	6186	кустовая площадка №28	Метан	-	0	0.2016	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1335	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1239	
79	кустовая площадка №30	6187	кустовая площадка №30	Метан	-	0	0.1185	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.0834	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.0747	
80	кустовая площадка №42	6189	кустовая площадка №42	Метан	-	0	0.2016	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1335	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1239	
81	кустовая площадка №43	6190	кустовая площадка №43	Метан	-	0	0.1684	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1134	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1042	
82	кустовая площадка №46	6192	кустовая площадка №46	Метан	-	0	0.1474	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1008	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.0918	
83	кустовая площадка №47	6193	кустовая площадка №47	Метан	-	0	0.185	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1234	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1141	
84	кустовая площадка №48	6194	кустовая площадка №48	Метан	-	0	0.1185	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.0834	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.0747	
85	кустовая площадка №50	6196	кустовая площадка №50	Метан	-	0	0.2515	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1635	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1535	
86	кустовая площадка №51	6197	кустовая площадка №51	Метан	-	0	0.1684	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1134	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1042	
87	кустовая площадка №53	6198	кустовая площадка №53	Метан	-	0	0.2349	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1535	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1436	
88	кустовая площадка №54	6199	кустовая площадка №54	Метан	-	0	0.2847	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1835	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1732	
89	кустовая площадка №55	6200	кустовая площадка №55	Метан	-	0	0.185	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1234	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1141	
90	кустовая площадка №71	6243	кустовая площадка №71	Метан	-	0	0.2515	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1635	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.1535	
91	кустовая площадка №52	6248	кустовая площадка №52	Метан	-	0	0.3014	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1935	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.183	
92	кустовая площадка №61	6249	кустовая площадка №61	Метан	-	0	0.2349	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1535	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,1436000	
93	кустовая площадка №15	6250	кустовая площадка №15	Метан	-	0	0,1518000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,1034000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0944000	
94	кустовая площадка №27	6251	кустовая площадка №27	Метан	-	0	0,1185000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0834000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0747000	
95	кустовая площадка №39	6252	кустовая площадка №39	Метан	-	0	0,2847000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,1835000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,1732000	
96	кустовая площадка №44	6253	кустовая площадка №44	Метан	-	0	0,1684000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,1134000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,1042000	
97	кустовая площадка №49	6254	кустовая площадка №49	Метан	-	0	0,1850000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,1234000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,1141000	
98	Площадка транспортной емкости	6172	Площадка транспортной емкости	Метан	-	0	2.6017	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	3.6386	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	2.3081	
99	Трубопровод	6158	Трубопровод	Метан	-	0	0.1189	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0.1485	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0.0855	
100	воздушка дренажной емкости	0063	воздушка дренажной емкости	Метан	-	199450.05	2.6017	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	278940.29	3.6386	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	176942.26	2.3081	
101	дренажная емкость СОД	0161	Дренажная емкость	Метан	-	199450.05	2.6017	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	278940.29	3.6386	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	176942.26	2.3081	
102	дренажная емкость СОД	0165	Дренажная емкость	Метан	-	199450.05	2,6017000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	278940.29	3,6386000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	176942.26	2,3081000	
103	дренажная емкость СОД	0166	Дренажная емкость	Метан	-	199450.05	2.6017	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	278940.29	3.6386	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	176942.26	2.3081	
104	дренажная емкость СОД	0167	Дренажная емкость	Метан	-	124935.14	1.6297	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	174719.07	2.2791	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	110829.43	1.4457	
105	дренажная емкость СОД	0177	Дренажная емкость	Метан	-	124935.14	1.6297	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	174719.07	2.2791	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	110829.43	1.4457	
106	дренажная емкость СОД	0178	Дренажная емкость	Метан	-	124935.14	1.6297	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	174719.07	2.2791	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	110829.43	1.4457	
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"</b>								
1	Воздушка дренажной емкости	0024	Воздушка дренажной емкости	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	1426860.9	18,6125000	
2	Воздушка дренажной емкости	0025	Воздушка дренажной емкости	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	1426860.9	18,6125000	
3	Воздушка дренажной емкости	0027	Воздушка дренажной емкости	Метан	-	90521.8	1,1808000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	209132.4	2,7280000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	110829.4	1,4457000	
4	Воздушка дренажной емкости	0028	Воздушка дренажной емкости	Метан	-	90521.8	1,1808000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	209132.4	2,7280000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	110829.4	1,4457000	
5	Воздушка дренажной емкости	0029	Воздушка дренажной емкости	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	1426860.9	18,6125000	
6	Труба вентсистемы насосной нефти	0065	Труба вентсистемы насосной нефти	Метан	-	52.6	0,0150000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	73.7	0,0210000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	46.6	0,0133000	
7	Воздушка дренажной емкости	0034	Воздушка дренажной емкости	Метан	-	90521.821	1,1808000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	209132.391	2,7280000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	110829.435	1,4457000	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8	Труба вентсистемы насосной нефти	0068	Труба вентсистемы насосной нефти	Метан	-	165.198	0,0471000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	231.137	0,0659000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	146.609	0,0418000	
9	УПСВ-1	6143	УПСВ-1	Метан	-	0	0,2217000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,5801000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,1731000	
10	Площадка сепарации УПСВ-1	6159	Площадка сепарации УПСВ-1	Метан	-	0	0,0452000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0648000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0059000	
11	Площадка УУН УПСВ-1	6162	Площадка УУН УПСВ-1	Метан	-	0	0,0096000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0134000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0085000	
12	Площадка УУГ УПСВ-1	6163	Площадка УУГ УПСВ-1	Метан	-	0	0,0437000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0283000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0020000	
13	УПСВ-3	6144	УПСВ-3	Метан	-	0	0,1976000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,2514000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0869000	
14	Площадка сепарации УПСВ-3	6160	Площадка сепарации УПСВ-3	Метан	-	0	0,0149000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0211000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0019000	
15	Площадка УУН УПСВ-3	6165	Площадка УУН УПСВ-3	Метан	-	0	0,0068000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0095000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0060000	
16	Площадка УУГ УПСВ-3	6166	Площадка УУГ УПСВ-3	Метан	-	0	0,0201000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0121000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0009000	
17	Пункт слива НСЖ	0170	Пункт слива НСЖ	Метан	-	265800.52	3,4672000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	620114.34	8,0890000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	327666.30	4,2742000	
18	Пункт слива НСЖ	0171	Пункт слива НСЖ	Метан	-	265800.52	3,4672000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	620114.34	8,0890000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	327666.30	4,2742000	
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"</b>								
1	Воздушка дренажной емкости	0033	Воздушка дренажной емкости	Метан	-	90521.8	1,1808000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	209132.4	2,7280000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	110829.4	1,4457000	
2	Дыхательный клапан РВС	0067	Дыхательный клапан РВС	Метан	-	6875.0	1,7808000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	9614.9	2,4905000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	6098.7	1,5797000	
3	Площадка БКНС-32	6146	Площадка БКНС-32	Метан	-	0	0,0300000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0419000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0266000	
4	Труба свечи рассеивания	0017	Труба свечи рассеивания	Метан	-	3673675.904	15,7454000	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	Воздушка дренажной емкости	0035	Воздушка дренажной емкости	Метан	-	90521.82104	1,1808000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	209132.3914	2,7280000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	110829.4349	1,4457000	
6	Дыхательный клапан РВС	0069	Дыхательный клапан РВС	Метан	-	53709.00052	0,7006000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	75120.53898	0,9799000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	47645.08111	0,6215000	
7	Площадка БКНС-31	6147	Площадка БКНС-31	Метан	-	0	0,0150000	
				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0	0,0210000	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0	0,0133000	
8	Площадка сепарации БКНС-31	6169	Площадка сепарации БКНС-31	Метан	-	0	0,0031000	

\*Примечание: Значение технологического показателя выбросов, выраженное в виде концентрации загрязняющего вещества в газо-воздушной смеси (мг/м3), возможно только для источников с организованной формой выброса.

### 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)			Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

**2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов**

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход сточных вод		Время работы источника/источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год
		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м <sup>3</sup>	г/час	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

## 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 (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	500	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	145	Электромагнитное излучение

### 2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	Электромагнитное излучение	-	-

\* Примечание: Технологические нормативы физического воздействия на дату разработки КЭР нормативно-правовыми актами Российской Федерации не установлены.

**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 и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов**

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (вместе с "Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий 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 N 273 (зарегистрирован Минюстом России

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Томе Отчета о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Первомайского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Первомайское месторождение, ОНВ № 69-0170-001273-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2022 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томе Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Первомайского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Первомайское месторождение, ОНВ № 69-0170-001273-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

**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**

(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 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

Выпуски сточных вод в водные объекты в составе объекта НВОС отсутствуют.

**Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов**

(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 N 1118

Выпуски сточных вод в централизованные объекты системы водоотведения поселений или городских округов в составе объекта НВОС отсутствуют.

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

### **4.1. Обоснование нормативов образования отходов**

(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. N 1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Первомайского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Первомайское месторождение, ОНВ № 69-0170-001273-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

### **4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов**

(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. N 1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Первомайского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Первомайское месторождение, ОНВ № 69-0170-001273-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.0002	0.001
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1.107	514.845
3	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т / т	0.5	1.000
4	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т /т	0.55	0.017
5	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.274	84.955
6	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.914	425.084
7	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0094	0.79
8	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.353
9	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1.2	0.090
10	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.063	0.033
11	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.326	151.616
12	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.212	98.600
13	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	1.323	615.30
14	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.160	17.810
15	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м <sup>2</sup>	0.015	15.000
16	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0.0016	0.744
17	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1	0.056
18	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0.0002	0.0168
19	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.44	204.636
20	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0.002	0.168

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
21	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0.013	1.092
22	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.112	0.062
<b>Итого:</b>					<b>2 132.269</b>





## Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

(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 28.02.2018 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598))

Проект программы производственного экологического контроля представлен в приложении к настоящей Заявке.

## Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Материалы обоснования комплексного экологического разрешения, а также заявка на комплексное экологическое разрешение не является объектом государственной экологической экспертизы.

## Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 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, N 30, ст. 4097))

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

## Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копии платежных поручений по оплате госпошлины № 334997 от 09.07.2020 (700 руб.), № 334990 от 09.07.2020 (3500 руб.), № 338396 от 29.07.2020 (3500 руб.), № 338395 от 29.07.2020 (1800 руб.) на общую сумму 9500 руб. и ходатайство АО "Томскнефть" ВНК от 22.08.2022 № 1011/1-1233 о переводе средств на оплату госпошлины за выдачу КЭР на 6 л
3. Решение по НМУ на 1 л.
4. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 29.12.2022 №318/22 на 2 л.
5. Отчет о результатах технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ для Первомайского м-я (ТО) на 157 л.
6. Пояснительная записка об отсутствии необходимости разработки мероприятий по уменьшению выбросов ЗВ в периоды НМУ на 94 л.

Заявка составлена на 37 листах.

Количество приложений: 10, на 2999 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель по доверенности  
от 01.02.2023 № 070/23 Шрамов Дмитрий Михайлович  
тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028  
ShramovDM@tomsknipi.ru

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 06 " октября 2023 г.