

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**

Акционерное общество, 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,

69-0170-001266-П Объекты добычи нефти и газа в границах Советского 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 Федерального закона 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)

" 25 " мая 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	880,750	880,750	796,250	745,000	692,875	670,250	818,375	761,750	742,625
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	29 174,425	29 174,425	25 327,488	23 568,888	21 040,900	20 271,513	28 623,325	26 918,388	26 009,088

* Примечание: Указан нетто объем газа, поставляемого сторонним потребителям, без учета объема газа, используемого на собственные нужды (печи подогрева нефти) и технологические потери.

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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м ³	9 695,575	9 695,575	9 517,513	9 436,113	9 319,100	9 283,488	9 614,175	9 537,863	9 497,163
2	Топливо дизельное	19.20.21.300	т	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
3	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	т	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710	32,710
4	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
5	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000	1 207,000
6	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000

* Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на печах подогрева нефти, а также технологические потери. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.

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 2015-2021 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
1	11.02.2016	11.02.2016	125,00000	Внутренняя язвенная коррозия нск ф-114 скв.119р.од. - вр.скв.119р.од., 55м от скв.119р.од.	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биолегирования ОАО "Томскнефть" ВНК
2	08.03.2016	08.03.2016	50,00000	Внутренняя язвенная коррозия нск ф-114 скв.211 - 3У-349, 600м от скв.211	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биолегирования ОАО "Томскнефть" ВНК

№ 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
3	05.04.2016	05.04.2016	250,00000	Внутренняя коррозия нск ф-114 скв.119р.од. - вр.скв.112р.од., 125м от скв.119р.од.	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодегралации ОАО "Томскнефть" ВНК
4	19.08.2016	19.08.2016	112,50000	Внутренняя коррозия нск ф-114 скв.211 - ЗУ-349, 1150м от скв.211	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодегралации ОАО "Томскнефть" ВНК
5	26.04.2017	26.04.2017	150,00000	Внутренняя коррозия нск ф-219 вр.к.74 - ДНС-10, 200м от вр.к.74	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодегралации ОАО "Томскнефть" ВНК
6	02.05.2017	02.05.2017	1319,41195	Внутренняя коррозия в/линия ф-114 од.скв.221 - ЗУ-2, 300м от скв.221	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодегралации ОАО "Томскнефть" ВНК
7	08.07.2017	08.07.2017	75,00000	Расслоение ГПМТ нск ф-100 ЗУ-132 - ДНС-5, 3159м от ЗУ-132	1.Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодегралации ОАО "Томскнефть" ВНК

№ 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
8	24.07.2017	24.07.2017	2303,28800	Внутренняя коррозия нск ф-219 вр.к.74 - ДНС-10, 800м от уз.вр.к.74	<ol style="list-style-type: none"> 1. Локализация загрязненного участка (обвалование) 2. Завоз грунта для обустройства подъездных путей 3. Сбор НСЖ до максимально достижимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств 4. Сбор и вывоз нефтезагрязненной почвы на реабилитацию на поля биодеградации ОАО "Томскнефть" ВНК

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.	01.01.2008				
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-	-	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1966				
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.	01.01.1966				
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.	01.01.1966				
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-	-	Соблюдение требований НПА в части подготовки и обучения персонала.	01.01.1966				
6	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	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		<= 2,66		Азота диоксид	кг/т	отс.
			Азота оксид	кг/т		<= 0,85		Азота оксид	кг/т	отс.
			Углерода оксид	кг/т		<= 55,37		Углерода оксид	кг/т	отс.
			Метан	кг/т		<= 61,65		Метан	кг/т	0,0555
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т		<= 25,16		У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,0296
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0315					
7	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	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		<= 59,43		Азота диоксид	кг/т	отс.
			Азота оксид	кг/т		<= 9,64		Азота оксид	кг/т	отс.
			Углерода оксид	кг/т		<= 103,73		Углерода оксид	кг/т	отс.
			Метан	кг/т		<= 99,78		Метан	кг/т	0,0113
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т		<= 13,32		У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,0160
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 20,89	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0084					

№ 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					
8	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	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				
			Сероводород	кг/т				<= 0,22	Сероводород	кг/т	отс.
			Метан	кг/т				<= 6,49	Метан	кг/т	0,2790
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т				<= 4,08	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,5147
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т				<= 10,29	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,2936
9	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	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				<= 9,89	Азота диоксид	кг/т	0,0443
			Азота оксид	кг/т				<= 1,55	Азота оксид	кг/т	0,0072
			Углерода оксид	кг/т				<= 1,03	Углерода оксид	кг/т	0,0307
			Метан	кг/т				<= 0,96	Метан	кг/т	0,2478
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,36	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,3432						
10	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	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				<= 35,15	Азота диоксид	кг/т	3,1537
			Азота оксид	кг/т				<= 5,65	Азота оксид	кг/т	0,5127
			Серы диоксид	кг/т				<= 48,02	Серы диоксид	кг/т	отс.
			Углерода оксид	кг/т				<= 45,72	Углерода оксид	кг/т	1,5010
Метан	кг/т	<= 4,37	Метан	кг/т	0,9793						
11	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 диоксид	кг/т	отс.
			Азота оксид	кг/т				<= 0,0023	Азота оксид	кг/т	отс.
			Сероводород	кг/т				<= 0,0055	Сероводород	кг/т	отс.
			Углерода оксид	кг/т				<= 0,1440	Углерода оксид	кг/т	отс.
			Метан	кг/т				<= 4,1139	Метан	кг/т	0,0006
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т				<= 0,0828	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	0,0010
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,1440	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	0,0006						

Примечание:

* среднесуточная концентрация.

** средние пороговые значения выбросов для диоксинов и фуранов, где минимальный период отбора равен 6 часам, а максимальный - 8 часам.

*** средние пороговые значения выбросов для тяжелых металлов, где минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам.

**** 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
1	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химреагентов на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных устройств на нефтесборных сетях кустовых площадок и одиночных скважин)	322	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	ИЗАВ, относящиеся к технологическим этапам процесса подготовки газа, нефти и воды (ИЗАВ Площадок УПСВ-1,2,4,11, ДНС-10, площадки сепарации, насосного оборудования, дыхательные клапаны дренажных емкостей и емкостей хранения реагентов, узлы учета, узлы дозирования метанола, налива нефти, ВКС, РОС)	71	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу хранения нефти (Площадки РВС УПСВ-1, 2, 4, 11, ЦТП)	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу подачи газа в систему магистральных газопроводов (Площадки ГРС, сепарации, насосные ТЭГ, оборудование хранения и регенерации ТЭГ, дренажные емкости, продувочная свеча)	9	5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"
5	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу использования ПНГ для подготовки нефти (Печи подогрева нефти и их обвязка)	13	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
6	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу поддержания пластового давления (закачки воды в пласт) (площадки насос БКНС, маслобаков, дыхательные клапаны дренажных емкостей)	12	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		432		

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		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
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химвеществ на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных	322	т/год	15 492 877	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0529	не требуется	не требуется	не требуется	820,1509	-
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0282				437,0484	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0300				464,9919	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" ИЗАВ, относящиеся к технологическим этапам процесса подготовки газа, нефти и воды (ИЗАВ Площадок УПСВ-1,2,4,11, ДНС-10, площадки сепарации, насосного оборудования, дыхательные клапаны дренажных емкостей и емкостей хранения реагентов, узлы учета, узлы дозирования метанола, узлы учета РВС, РОС)	71	т/год	15 492 877	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0108	не требуется	не требуется	не требуется	166,6723	-
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0152				235,7810	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0080				123,9607	-
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу хранения нефти (Площадки РВС УПСВ-1, 2, 4, 11, ЦТП)	5	т/год	5 308 208	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2790	не требуется	не требуется	не требуется	1 480,8679	-
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,5147				2 732,1839	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,2936				1 558,2362	-
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу подачи газа в систему магистральных газопроводов (Площадки ГРС, сепарации, насосные ТЭГ, оборудование хранения и регенерации ТЭГ, дренажные емкости, продувочная свеча)	9	т/год	36 822,800	Азота диоксид	III	кг/т	9,86	кг/т	0,0315	не требуется	не требуется	не требуется	1,1581	-
					Азота оксид	III	кг/т	1,55	кг/т	0,0051				0,1882	-
					Углерода оксид	IV	кг/т	1,03	кг/т	0,0218				0,8028	-
					Метан	Не установлен	кг/т	0,96	кг/т	0,2036				7,4983	-
					Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,36	кг/т	0,2826				10,4047	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		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			
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу использования ПНГ для подготовки нефти (Печи подогрева нефти и их обвязка)	13	т/год	8 193,696	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	3,1537	не требуется	не требуется	не требуется	25,8401	-			
					Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,5127				4,2005	-			
					Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,5010				12,2990	-			
					Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,9793				8,0243	-			
6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу поддержания пластового давления (закачки воды в пласт) (площадки насов БКНС, маслобаков, дыхательные клапаны дренажных емкостей)	12	т/год	14 753 099	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,0005	не требуется	не требуется	не требуется	8,1081	-			
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0010				14,0586	-			
					Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0006				8,1988	-			
ИТОГО по объекту НВОС		432			Азота диоксид	III								-	26,9981			
					Азота оксид	III										-	4,3887	
					Углерода оксид	IV											-	13,1018
					Метан	Не установлен											-	2 491,3218
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV											-	3 419,0719
					Углеводороды предельные C6-C10	III												-
													Итого ГНВ:	8 120,6747	8 120,6747			

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 выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	КП УПСВ-1	6562	КП 9а	Метан	Не установлен	-	0,0269	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0168	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0162	-
2	КП УПСВ-1	6502	КП 17	Метан	Не установлен	-	0,1486	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0925	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0892	-
3	КП УПСВ-1	0407	КП 17. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	490325,605	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304999,148	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	294152,745	1,3804	-
4	КП УПСВ-1	6530	КП 17а	Метан	Не установлен	-	0,0293	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0182	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0176	-
5	КП УПСВ-1	6609	КП 19а	Метан	Не установлен	-	0,0475	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0296	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0285	-
6	КП УПСВ-1	0408	КП 19а. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
7	КП УПСВ-1	6532	КП 103	Метан	Не установлен	-	0,1844	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1147	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
8	КП УПСВ-1	0146	КП 103. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
9	КП УПСВ-1	6527	КП 129	Метан	Не установлен	-	0,2172	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1351	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
10	КП УПСВ-1	0142	КП 129. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
11	КП УПСВ-1	6504	КП 135	Метан	Не установлен	-	0,2172	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1351	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
12	КП УПСВ-1	0120	КП 135. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
13	КП УПСВ-1	6505	КП 137	Метан	Не установлен	-	0,2172	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1351	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
14	КП УПСВ-1	0121	КП 137. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
15	КП УПСВ-1	6506	КП 139	Метан	Не установлен	-	0,1351	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0841	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0811	-
16	КП УПСВ-1	0122	КП 139. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
17	КП УПСВ-1	6507	КП 150	Метан	Не установлен	-	0,2008	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1249	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1205	-
18	КП УПСВ-1	0123	КП 150. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
19	КП УПСВ-1	6508	КП 150а	Метан	Не установлен	-	0,095	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0591	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,057	-
20	КП УПСВ-1	0409	КП 150а. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
21	КП УПСВ-1	6509	КП 168	Метан	Не установлен	-	0,2665	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1658	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1599	-
22	КП УПСВ-1	0125	КП 168. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
23	КП УПСВ-1	6510	КП 179	Метан	Не установлен	-	0,2337	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1453	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1402	-
24	КП УПСВ-1	0126	КП 179. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
25	КП УПСВ-1	6534	КП 180	Метан	Не установлен	-	0,2337	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1453	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1402	-
26	КП УПСВ-1	0149	КП 180. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
27	КП УПСВ-1	6636	КП 188	Метан	Не установлен	-	0,0853	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0531	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0512	-
28	КП УПСВ-1	0410	КП 188од. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
29	КП УПСВ-1	6511	КП 205	Метан	Не установлен	-	0,1844	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1147	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
30	КП УПСВ-1	0127	КП 205. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
31	КП УПСВ-1	6625	КП 349	Метан	Не установлен	-	0,168	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1045	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1008	-
32	КП УПСВ-1	0221	КП 349. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
33	КП УПСВ-1	6637	Скв. 193од, 310од	Метан	Не установлен	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0099	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
34	КП УПСВ-1	6638	Скв. 198од	Метан	Не установлен	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0099	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
35	КП УПСВ-1	0411	Скв. 198од. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	-	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	1,3804	-
36	КП УПСВ-1	6639	Скв. 199од	Метан	Не установлен	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0099	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
37	КП УПСВ-1	6725	Скв. 200	Метан	Не установлен	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0099	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
38	КП УПСВ-1	0412	Скв. 200. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
39	КП УПСВ-1	6640	Скв. 206од	Метан	Не установлен	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0099	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
40	КП УПСВ-1	0413	Скв. 206од. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
41	КП УПСВ-1	6642	Скв. 211	Метан	Не установлен	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0099	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
42	КП УПСВ-1	0414	Скв. 211. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
43	КП УПСВ-1	6644	Скв. 251од	Метан	Не установлен	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0099	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
44	КП УПСВ-1	0415	Скв. 251од. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
45	КП УПСВ-1	6657	Скв. 350	Метан	Не установлен	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0099	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
46	КП УПСВ-1	0416	Скв. 350. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	489574,468	2,301	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304531,915	1,4313	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293702,128	1,3804	-
47	КП УПСВ-2	6501	КП 1	Метан	Не установлен	-	0,0343	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,019	-
48	КП УПСВ-2	6582	КП 2	Метан	Не установлен	-	0,1285	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0641	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0712	-
49	КП УПСВ-2	6583	КП 3	Метан	Не установлен	-	0,1285	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0641	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0712	-
50	КП УПСВ-2	0174	КП 3. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
51	КП УПСВ-2	6584	КП 4	Метан	Не установлен	-	0,0553	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0276	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0306	-
52	КП УПСВ-2	6561	КП 9	Метан	Не установлен	-	0,1576	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0786	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0874	-
53	КП УПСВ-2	0243	КП 9. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
54	КП УПСВ-2	6572	КП 10	Метан	Не установлен	-	0,0469	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0234	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,026	-
55	КП УПСВ-2	6563	КП 11	Метан	Не установлен	-	0,0857	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0428	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0475	-
56	КП УПСВ-2	0417	КП 11. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
57	КП УПСВ-2	6564	КП 18	Метан	Не установлен	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0086	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
58	КП УПСВ-2	6566	КП 23	Метан	Не установлен	-	0,1462	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0729	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0811	-
59	КП УПСВ-2	0177	КП 23. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
60	КП УПСВ-2	6568	КП 24	Метан	Не установлен	-	0,0292	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0145	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0162	-
61	КП УПСВ-2	6569	КП 25	Метан	Не установлен	-	0,0343	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,019	-
62	КП УПСВ-2	6598	КП 26	Метан	Не установлен	-	0,1786	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0891	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,099	-
63	КП УПСВ-2	0247	КП 26. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
64	КП УПСВ-2	6599	КП 27	Метан	Не установлен	-	0,1608	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0802	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0892	-
65	КП УПСВ-2	0248	КП 27. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
66	КП УПСВ-2	6601	КП 29	Метан	Не установлен	-	0,0647	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0323	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0359	-
67	КП УПСВ-2	6710	КП 30	Метан	Не установлен	-	0,066	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0329	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0366	-
68	КП УПСВ-2	6602	КП 31	Метан	Не установлен	-	0,0343	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,019	-
69	КП УПСВ-2	0253	КП 31. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
70	КП УПСВ-2	6565	КП 54	Метан	Не установлен	-	0,0317	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0158	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0176	-
71	КП УПСВ-2	6585	КП 62	Метан	Не установлен	-	0,0857	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0428	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0475	-
72	КП УПСВ-2	6596	КП 63	Метан	Не установлен	-	0,1041	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0519	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0577	-
73	КП УПСВ-2	6592	КП 65	Метан	Не установлен	-	0,0686	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,038	-
74	КП УПСВ-2	0181	КП 65. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
75	КП УПСВ-2	6595	КП 66	Метан	Не установлен	-	0,0437	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0218	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0242	-
76	КП УПСВ-2	6591	КП 79	Метан	Не установлен	-	0,1964	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0979	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1089	-
77	КП УПСВ-2	0182	КП 79. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
78	КП УПСВ-2	6603	КП 110	Метан	Не установлен	-	0,1964	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0979	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1089	-
79	КП УПСВ-2	0183	КП 110. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
80	КП УПСВ-2	6613	КП 111	Метан	Не установлен	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0086	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
81	КП УПСВ-2	6614	КП 113	Метан	Не установлен	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0086	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
82	КП УПСВ-2	0267	КП 113. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
83	КП УПСВ-2	6604	КП 116	Метан	Не установлен	-	0,1818	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0907	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1008	-
84	КП УПСВ-2	0254	КП 116. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
85	КП УПСВ-2	6605	КП 117	Метан	Не установлен	-	0,1608	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0802	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0892	-
86	КП УПСВ-2	0251	КП 117. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
87	КП УПСВ-2	6594	КП 120	Метан	Не установлен	-	0,2351	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1173	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
88	КП УПСВ-2	6570	КП 126	Метан	Не установлен	-	0,1996	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0995	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
89	КП УПСВ-2	0184	КП 126. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
90	КП УПСВ-2	6571	КП 127	Метан	Не установлен	-	0,1996	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0995	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
91	КП УПСВ-2	0185	КП 127. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
92	КП УПСВ-2	6573	КП 128	Метан	Не установлен	-	0,1431	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0714	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0793	-
93	КП УПСВ-2	0186	КП 128. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
94	КП УПСВ-2	6574	КП 130	Метан	Не установлен	-	0,1399	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0698	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0775	-
95	КП УПСВ-2	0187	КП 130. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
96	КП УПСВ-2	6567	КП 131	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
97	КП УПСВ-2	0188	КП 131. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
98	КП УПСВ-2	6575	КП 132	Метан	Не установлен	-	0,0793	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0395	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0439	-
99	КП УПСВ-2	0189	КП 132. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
100	КП УПСВ-2	6678	КП 133	Метан	Не установлен	-	0,2205	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1125	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,125	-
101	КП УПСВ-2	0252	КП 133. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
102	КП УПСВ-2	6588	КП 140	Метан	Не установлен	-	0,1253	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0625	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0694	-
103	КП УПСВ-2	0190	КП 140. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
104	КП УПСВ-2	6589	КП 142	Метан	Не установлен	-	0,282	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1407	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1563	-
105	КП УПСВ-2	0191	КП 142. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
106	КП УПСВ-2	6586	КП 143	Метан	Не установлен	-	0,218	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1087	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1208	-
107	КП УПСВ-2	0192	КП 143. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
108	КП УПСВ-2	6587	КП 147	Метан	Не установлен	-	0,2287	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1141	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1268	-
109	КП УПСВ-2	0193	КП 147. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
110	КП УПСВ-2	6593	КП 184	Метан	Не установлен	-	0,2674	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1334	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1483	-
111	КП УПСВ-2	0194	КП 184. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
112	КП УПСВ-2	6590	КП 197	Метан	Не установлен	-	0,1964	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0979	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1089	-
113	КП УПСВ-2	0195	КП 197. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
114	КП УПСВ-2	6577	КП 201	Метан	Не установлен	-	0,1964	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0979	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1089	-
115	КП УПСВ-2	0196	КП 201. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
116	КП УПСВ-2	6578	КП 202	Метан	Не установлен	-	0,2205	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1125	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,125	-
117	КП УПСВ-2	0197	КП 202. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	573346,403	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285969,997	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317827,31	1,4915	-
118	КП УПСВ-2	6580	КП 226	Метан	Не установлен	-	0,1469	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0733	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0814	-
119	КП УПСВ-2	0198	КП 226. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
120	КП УПСВ-2	6579	КП 228	Метан	Не установлен	-	0,2109	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1052	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1169	-
121	КП УПСВ-2	0199	КП 228. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
122	КП УПСВ-2	6679	КП 233	Метан	Не установлен	-	0,1431	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0714	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0793	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
123	КП УПСВ-2	0255	КП 233. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
124	КП УПСВ-2	6680	КП 234	Метан	Не установлен	-	0,19	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0948	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1053	-
125	КП УПСВ-2	0256	КП 234. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
126	КП УПСВ-2	6684	КП 274	Метан	Не установлен	-	0,1818	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0907	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1008	-
127	КП УПСВ-2	0314	КП 274. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
128	КП УПСВ-2	6685	КП 275	Метан	Не установлен	-	0,1285	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0641	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0712	-
129	КП УПСВ-2	0315	КП 275. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
130	КП УПСВ-2	6676	КП 667	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
131	КП УПСВ-2	0312	КП 667. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	573346,403	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285969,997	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317827,31	1,4915	-
132	КП УПСВ-2	6672	Скв. 1Р	Метан	Не установлен	-	0,0929	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0464	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0515	-
133	КП УПСВ-2	6701	Скв. 17Р	Метан	Не установлен	-	0,0923	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,046	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0512	-
134	КП УПСВ-2	0418	Скв. 17Р. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
135	КП УПСВ-2	6703	Скв. 26Р	Метан	Не установлен	-	0,0897	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0448	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0497	-
136	КП УПСВ-2	6712	Скв. 33Р	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
137	КП УПСВ-2	6713	Скв. 49Р	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
138	КП УПСВ-2	6714	Скв. 57Р	Метан	Не установлен	-	0,0039	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0019	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0021	-
139	КП УПСВ-2	6715	Скв. 58Р	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
140	КП УПСВ-2	6716	Скв. 59Р	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
141	КП УПСВ-2	6717	Скв. 69Р	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
142	КП УПСВ-2	6718	Скв. 70Р	Метан	Не установлен	-	0,0039	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0019	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0021	-
143	КП УПСВ-2	6726	Скв. 139	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
144	КП УПСВ-2	6727	Скв. 180	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
145	КП УПСВ-2	6728	Скв. 183	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
146	КП УПСВ-2	6635	Скв. 184од	Метан	Не установлен	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0086	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
147	КП УПСВ-2	0419	Скв. 184од. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
148	КП УПСВ-2	6729	Скв. 219	Метан	Не установлен	-	0,0039	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0019	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0021	-
149	КП УПСВ-2	6666	Скв. 220од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
150	КП УПСВ-2	6667	Скв. 221од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
151	КП УПСВ-2	6668	Скв. 222од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
152	КП УПСВ-2	6730	Скв. 223	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
153	КП УПСВ-2	6698	Скв. 227од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
154	КП УПСВ-2	6643	Скв. 232	Метан	Не установлен	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0086	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
155	КП УПСВ-2	6731	Скв. 233	Метан	Не установлен	-	0,0897	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0448	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0497	-
156	КП УПСВ-2	0420	Скв. 233. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
157	КП УПСВ-2	6732	Скв. 237	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
158	КП УПСВ-2	6670	Скв. 238од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
159	КП УПСВ-2	6671	Скв. 243од	Метан	Не установлен	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0086	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
160	КП УПСВ-2	6733	Скв. 301	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
161	КП УПСВ-2	6734	Скв. 303	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
162	КП УПСВ-2	6652	Скв. 304од	Метан	Не установлен	-	0,0171	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0086	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
163	КП УПСВ-2	0421	Скв. 304од. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
164	КП УПСВ-2	6673	Скв. 313од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
165	КП УПСВ-2	6674	Скв. 314од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
166	КП УПСВ-2	6720	Скв. 315од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
167	КП УПСВ-2	6654	Скв. 316од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
168	КП УПСВ-2	6655	Скв. 318	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
169	КП УПСВ-2	0291	Скв. 318. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
170	КП УПСВ-2	6735	Скв. 320	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
171	КП УПСВ-2	6675	Скв. 360од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
172	КП УПСВ-2	6736	Скв. 361од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
173	КП УПСВ-2	6669	Скв. 379од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
174	КП УПСВ-2	6737	Скв. 387	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
175	КП УПСВ-2	6723	Скв. 620од	Метан	Не установлен	-	0,0146	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0073	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0081	-
176	КП УПСВ-2	6677	Скв. 3006Род	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0089	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
177	КП УПСВ-2	0313	Скв. 3006Род. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
178	КП УПСВ-4	6512	КП 55	Метан	Не установлен	-	0,1306	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1152	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0909	-
179	КП УПСВ-4	0128	КП 55. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
180	КП УПСВ-4	6513	КП 56	Метан	Не установлен	-	0,1589	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1402	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
181	КП УПСВ-4	0129	КП 56. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
182	КП УПСВ-4	6517	КП 58	Метан	Не установлен	-	0,0409	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0361	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0285	-
183	КП УПСВ-4	6514	КП 59	Метан	Не установлен	-	0,1447	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1277	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1008	-
184	КП УПСВ-4	0130	КП 59. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
185	КП УПСВ-4	6515	КП 60	Метан	Не установлен	-	0,1306	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1152	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0909	-
186	КП УПСВ-4	0131	КП 60. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
187	КП УПСВ-4	6516	КП 61	Метан	Не установлен	-	0,0526	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0464	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0366	-
188	КП УПСВ-4	6540	КП 64	Метан	Не установлен	-	0,0998	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,088	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0694	-
189	КП УПСВ-4	0154	КП 64. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
190	КП УПСВ-4	6523	КП 64б	Метан	Не установлен	-	0,1872	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1652	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
191	КП УПСВ-4	0138	КП 64б. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
192	КП УПСВ-4	6519	КП 146	Метан	Не установлен	-	0,2296	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,2026	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1599	-
193	КП УПСВ-4	0134	КП 146. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
194	КП УПСВ-4	6520	КП 154	Метан	Не установлен	-	0,1589	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1402	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
195	КП УПСВ-4	0135	КП 154. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
196	КП УПСВ-4	6521	КП 156	Метан	Не установлен	-	0,2438	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,2151	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1697	-
197	КП УПСВ-4	0136	КП 156. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
198	КП УПСВ-4	6522	КП 186	Метан	Не установлен	-	0,1872	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1652	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
199	КП УПСВ-4	0137	КП 186. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
200	КП УПСВ-4	6645	Скв. 258	Метан	Не установлен	-	0,0136	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,012	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
201	КП УПСВ-4	6646	Скв. 265	Метан	Не установлен	-	0,0136	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,012	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
202	КП УПСВ-4	0423	Скв. 265. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
203	КП УПСВ-4	6647	Скв. 266бод	Метан	Не установлен	-	0,0136	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,012	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
204	КП УПСВ-4	6648	Скв. 272од	Метан	Не установлен	-	0,0735	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0648	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0512	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
205	КП УПСВ-4	0424	Скв. 272од. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
206	КП УПСВ-4	6649	Скв. 279од	Метан	Не установлен	-	0,0735	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0648	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0512	-
207	КП УПСВ-4	0425	Скв. 279од. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
208	КП УПСВ-11	6699	КП 1а	Метан	Не установлен	-	0,1096	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0544	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0607	-
209	КП УПСВ-11	0426	КП 1а. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
210	КП УПСВ-11	6581	КП 1б	Метан	Не установлен	-	0,0925	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0459	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0512	-
211	КП УПСВ-11	0427	КП 1б. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
212	КП УПСВ-11	6681	КП 2а	Метан	Не установлен	-	0,1096	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0544	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0607	-
213	КП УПСВ-11	6682	КП 2б	Метан	Не установлен	-	0,0925	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0459	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0512	-
214	КП УПСВ-11	0428	КП 2б. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
215	КП УПСВ-11	6525	КП 5	Метан	Не установлен	-	0,0515	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0256	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0285	-
216	КП УПСВ-11	0429	КП 5. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
217	КП УПСВ-11	6526	КП 5а	Метан	Не установлен	-	0,0343	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,017	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,019	-
218	КП УПСВ-11	0430	КП 5а. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
219	КП УПСВ-11	6538	КП 7	Метан	Не установлен	-	0,1096	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0544	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0607	-
220	КП УПСВ-11	0153	КП 7. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
221	КП УПСВ-11	6624	КП 7а	Метан	Не установлен	-	0,1268	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0629	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0702	-
222	КП УПСВ-11	0431	КП 7а. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
223	КП УПСВ-11	6539	КП 52	Метан	Не установлен	-	0,1176	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0584	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0651	-
224	КП УПСВ-11	0432	КП 52. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
225	КП УПСВ-11	6524	КП 72	Метан	Не установлен	-	0,2711	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1346	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,15	-
226	КП УПСВ-11	0139	КП 72. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
227	КП УПСВ-11	6533	КП 72б	Метан	Не установлен	-	0,2355	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1169	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
228	КП УПСВ-11	0147	КП 72б. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
229	КП УПСВ-11	6528	КП 134	Метан	Не установлен	-	0,1821	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0904	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1008	-
230	КП УПСВ-11	0143	КП 134. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
231	КП УПСВ-11	6683	КП 155	Метан	Не установлен	-	0,2355	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1169	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
232	КП УПСВ-11	0242	КП 155. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
233	КП УПСВ-11	6529	КП 159	Метан	Не установлен	-	0,1643	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0815	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0909	-
234	КП УПСВ-11	0144	КП 159. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
235	КП УПСВ-11	6739	КП 166	Метан	Не установлен	-	0,1545	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0767	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0855	-
236	КП УПСВ-11	6535	КП 183	Метан	Не установлен	-	0,2355	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1169	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
237	КП УПСВ-11	0150	КП 183. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
238	КП УПСВ-11	6558	КП 192	Метан	Не установлен	-	0,1999	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0992	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
239	КП УПСВ-11	0169	КП 192. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
240	КП УПСВ-11	6536	КП 200	Метан	Не установлен	-	0,2177	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,108	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1205	-
241	КП УПСВ-11	0151	КП 200. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
242	КП УПСВ-11	6537	КП 203	Метан	Не установлен	-	0,3067	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1522	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1697	-
243	КП УПСВ-11	0152	КП 203. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
244	КП УПСВ-11	6741	Скв. 52р	Метан	Не установлен	-	0,0172	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0085	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
245	КП УПСВ-11	6641	Скв. 210од	Метан	Не установлен	-	0,0172	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0085	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
246	КП УПСВ-11	6651	Скв. 288од	Метан	Не установлен	-	0,0172	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0085	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
247	КП УПСВ-11	0433	Скв. 288од. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
248	КП УПСВ-11	6656	Скв. 349	Метан	Не установлен	-	0,0343	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,017	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,019	-
249	КП УПСВ-11	6746	Скв. 355	Метан	Не установлен	-	0,0925	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0459	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0512	-
250	КП УПСВ-11	0434	Скв. 355. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
251	КП УПСВ-11	6663	Скв. 619од	Метан	Не установлен	-	0,0178	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0088	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0099	-
252	КП ДНС-10	6611	КП 67	Метан	Не установлен	-	0,2176	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0815	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
253	КП ДНС-10	0173	КП 67. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
254	КП ДНС-10	6541	КП 68	Метан	Не установлен	-	0,2176	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0815	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
255	КП ДНС-10	0236	КП 68. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
256	КП ДНС-10	6542	КП 69	Метан	Не установлен	-	0,1595	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0597	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0811	-
257	КП ДНС-10	0156	КП 69. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
258	КП ДНС-10	6543	КП 70	Метан	Не установлен	-	0,1982	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0742	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1008	-
259	КП ДНС-10	0157	КП 70. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
260	КП ДНС-10	6544	КП 71	Метан	Не установлен	-	0,1595	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0597	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0811	-
261	КП ДНС-10	0158	КП 71. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
262	КП ДНС-10	6545	КП 74	Метан	Не установлен	-	0,1788	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,067	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0909	-
263	КП ДНС-10	0159	КП 74. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
264	КП ДНС-10	6546	КП 78	Метан	Не установлен	-	0,1207	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0452	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0614	-
265	КП ДНС-10	0160	КП 78. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
266	КП ДНС-10	6634	КП 119	Метан	Не установлен	-	0,138	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0517	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0702	-
267	КП ДНС-10	0435	КП 119. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
268	КП ДНС-10	6547	КП 121	Метан	Не установлен	-	0,1366	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0512	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0694	-
269	КП ДНС-10	0436	КП 121. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
270	КП ДНС-10	6548	КП 122	Метан	Не установлен	-	0,138	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0517	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0702	-
271	КП ДНС-10	0162	КП 122. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
272	КП ДНС-10	6549	КП 122а	Метан	Не установлен	-	0,2563	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,096	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1303	-
273	КП ДНС-10	0239	КП 122а. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
274	КП ДНС-10	6552	КП 163	Метан	Не установлен	-	0,237	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0888	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1205	-
275	КП ДНС-10	0164	КП 163. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
276	КП ДНС-10	6553	КП 164	Метан	Не установлен	-	0,2176	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0815	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
277	КП ДНС-10	0165	КП 164. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
278	КП ДНС-10	6554	КП 165	Метан	Не установлен	-	0,2176	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0815	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
279	КП ДНС-10	0203	КП 165. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
280	КП ДНС-10	6556	КП 190	Метан	Не установлен	-	0,2176	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0815	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1106	-
281	КП ДНС-10	0166	КП 190. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
282	КП ДНС-10	6557	КП 191	Метан	Не установлен	-	0,4352	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,163	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,2212	-
283	КП ДНС-10	0167	КП 191. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
284	КП ДНС-10	6694	КП 292	Метан	Не установлен	-	0,1982	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0742	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1008	-
285	КП ДНС-10	0324	КП 292. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
286	КП ДНС-10	6650	Скв. 27р	Метан	Не установлен	-	0,1006	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0377	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0512	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
287	КП ДНС-10	0437	Скв. 27р. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
288	КП ДНС-10	6724	Скв. 112р	Метан	Не установлен	-	0,1006	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0377	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0512	-
289	КП ДНС-10	0438	Скв. 112р. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
290	СОД	0202	камера приема УПСВ-1	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
291	СОД	0353	камера пуска УПСВ-4 – гр.КП 64	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
292	СОД	0354	камера приема УПСВ-4 – гр.КП64	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
293	СОД	0355	камера пуска уз.вр.КП 64 – вр.гр.УПСВ-11 – УПСВ-1	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
294	СОД	0356	камера приема уз.вр.КП 64 – вр.гр.УПСВ-11 – УПСВ-1	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
295	СОД	0357	камера пуска ЗУ-190 – гр.КП 69	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
296	СОД	0358	камера приема ЗУ-190 – гр.КП 69	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
297	СОД	0359	камера пуска КП 191 – уз.вр.КП 67	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
298	СОД	0360	камера приема КП 191 – уз.вр.КП 67	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
299	СОД	0361	камера пуска КП 274 – вр.КП 274	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
300	СОД	0362	камера приема КП 274 – вр.КП 274	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м ³	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
301	СОД	0363	камера пуска КП 275 – вр.КП 275	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
302	СОД	0364	камера приема КП 275 – вр.КП 275	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
303	СОД	0365	камера пуска УПСВ-4 – ПГ-8	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
304	СОД	0366	камера приема УПСВ-4 – ПГ-8	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
305	СОД	0371	камера пуска КП 67 – гр.КП 68 – гр.ДНС-10	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
306	СОД	0372	камера приема КП 67 – гр.КП 68 – гр.ДНС-10	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
307	СОД	0373	камера пуска од.скв.112р – 3У-192	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
308	СОД	0374	камера приема од.скв.112р – 3У-192	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
309	СОД	0375	камера пуска 3У-64 бис – УПСВ-4	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
310	СОД	0376	камера приема 3У-64 бис – УПСВ-4	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
311	СОД	0377	камера пуска 3У-205 – 3У-179	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
312	СОД	0378	камера приема 3У-205 – 3У-179	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
313	СОД	0379	камера пуска ДНС-5 – ДНС-2 – УПСВ-2	Метан	Не установлен	1470,588	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	176117,647	0,5191	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III	305352,941	0,3027	-
314	СОД	0380	камера приема ДНС-5 – ДНС-2 – УПСВ-2	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
315	СОД	0381	камера пуска КП 126 – УПСВ-2	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
316	СОД	0382	камера приема КП 126 – УПСВ-2	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
317	СОД	0383	камера пуска ЗУ-3 – ДНС-2	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
318	СОД	0384	камера приема ЗУ-3 – ДНС-2	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
319	СОД	0401	камера пуска ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
320	СОД	0402	камера приема ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
321	СОД	0403	камера пуска ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
322	СОД	0404	камера приема ЗУ-24 – ЗУ-23 – ЗУ-228	Метан	Не установлен	176117,647	0,2994	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	305352,941	0,5191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	178058,824	0,3027	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"								
323	УПСВ-1	0083	Дыхательный клапан ЕП-1	Метан	Не установлен	489148,936	2,299	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304276,596	1,4301	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293468,085	1,3793	-
324	УПСВ-1	0084	Дыхательный клапан ЕП-2	Метан	Не установлен	489148,936	2,299	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304276,596	1,4301	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293468,085	1,3793	-
325	УПСВ-1	0085	Дыхательный клапан ЕП-3	Метан	Не установлен	489148,936	2,299	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304276,596	1,4301	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293468,085	1,3793	-
326	УПСВ-1	0086	Дыхательный клапан ЕП-4	Метан	Не установлен	489148,936	2,299	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	304276,596	1,4301	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293468,085	1,3793	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
327	УПСВ-1	0087	Дыхательный клапан ЕП-5	Метан	Не установлен	283531,915	1,3326	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	509893,617	2,3965	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293468,085	1,3793	-
328	УПСВ-1	0088	Дыхательный клапан ЕП-6	Углеводороды предельные С6-С10	III	4255702,13	20,0018	-
329	УПСВ-1	0089	Дыхательный клапан ЕП-7	Углеводороды предельные С6-С10	III	4255702,13	20,0018	-
330	УПСВ-2	0090	Дыхательный клапан ЕП-1	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
331	УПСВ-2	0091	Дыхательный клапан ЕП-2	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
332	УПСВ-2	0092	Дыхательный клапан ЕП-3	Метан	Не установлен	572468,085	2,6906	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	285531,915	1,342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
333	УПСВ-2	0093	Дыхательный клапан ЕП-4	Метан	Не установлен	313574,468	1,4738	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	544425,532	2,5588	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	317340,426	1,4915	-
334	УПСВ-2	0094	Дыхательный клапан ЕП-5	Углеводороды предельные С6-С10	III	4255702,13	20,0018	-
335	УПСВ-2	0095	Дыхательный клапан ЕП-6	Углеводороды предельные С6-С10	III	4255702,13	20,0018	-
336	УПСВ-4	0096	Дыхательный клапан ЕП-1	Метан	Не установлен	204574,468	0,9615	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	352212,766	1,6554	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
337	УПСВ-4	0097	Дыхательный клапан ЕП-2	Метан	Не установлен	204574,468	0,9615	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	352212,766	1,6554	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
338	ЦТП	0098	Дыхательный клапан ЕП-11	Метан	Не установлен	318468,085	1,4968	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	552191,489	2,5953	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	322021,277	1,5135	-
339	ЦТП	0099	Дыхательный клапан ЕП-10	Метан	Не установлен	318468,085	1,4968	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	552191,489	2,5953	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	322021,277	1,5135	-
340	ЦТП	0100	Дыхательный клапан ЕП-2	Метан	Не установлен	318468,085	1,4968	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	552191,489	2,5953	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	322021,277	1,5135	-
341	ЦТП	0101	Дыхательный клапан Е-16	Метан	Не установлен	318468,085	1,4968	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	552191,489	2,5953	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	322021,277	1,5135	-
342	ЦТП	0102	Дыхательный клапан ЕА-1	Метан	Не установлен	318468,085	1,4968	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	552191,489	2,5953	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	322021,277	1,5135	-
343	ДНС-10	0104	Дыхательный клапан ЕП-1	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м ³	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
344	ДНС-10	0105	Дыхательный клапан ЕП-2	Метан	Не установлен	431617,021	2,0286	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	161680,851	0,7599	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	219446,809	1,0314	-
345	УПСВ-11	0106	Дыхательный клапан ЕП-1	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
346	УПСВ-11	0107	Дыхательный клапан ЕП-2	Метан	Не установлен	214489,362	1,0081	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	331574,468	1,5584	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
347	УПСВ-11	0108	Дыхательный клапан ЕП-3	Метан	Не установлен	364936,17	1,7152	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	181127,66	0,8513	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
348	УПСВ-11	0109	Дыхательный клапан ЕП-4	Углеводороды предельные С6-С10	III	4315212,77	20,2815	-
349	УПСВ-11	0110	Дыхательный клапан ЕП-5	Метан	Не установлен	214489,362	1,0081	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	331574,468	1,5584	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
350	УПСВ-1	0205	Дыхательный клапан ЕП-8	Метан	Не установлен	283531,915	1,3326	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	509893,617	2,3965	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293468,085	1,3793	-
351	УПСВ-4	0206	Дыхательный клапан ЕП-3	Метан	Не установлен	204574,468	0,9615	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	352212,766	1,6554	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
352	УПСВ-1	0367	Дыхательный клапан ЕП-9	Углеводороды предельные С6-С10	III	4255702,13	20,0018	-
353	УПСВ-4	0368	Дыхательный клапан ЕП-4	Метан	Не установлен	295787,234	1,3902	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	261000	1,2267	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	205936,17	0,9679	-
354	УПСВ-11	0369	Дыхательный клапан ЕП-6	Метан	Не установлен	214489,362	1,0081	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	331574,468	1,5584	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	201957,447	0,9492	-
355	ЦТП	0370	Дыхательный клапан ЕП-1	Метан	Не установлен	318468,085	1,4968	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	552191,489	2,5953	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	322021,277	1,5135	-
356	УПСВ-1	6351	Площадка УПСВ-1. ЗРА, ФС, ПК, НС	Метан	Не установлен		0,263	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2948	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1149	-
357	УПСВ-2	6352	Площадка УПСВ-2. ЗРА, ФС, ПК, НС	Метан	Не установлен		0,2675	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2584	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0979	-
358	УПСВ-4	6353	Площадка УПСВ-4. ЗРА, ФС, ПК, НС	Метан	Не установлен		0,1607	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,2093	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0684	-
359	ЦТП	6354	Площадка ЦТП. ЗРА, ФС, ПК, НС	Метан	Не установлен		0,2446	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,4242	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,1217	-
360	ДНС-10	6356	Площадка ДНС-10. ЗРА, ФС, ПК, НС	Метан	Не установлен		0,1405	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0526	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,029	-
361	УПСВ-11	6357	Площадка УПСВ-4. ЗРА, ФС, ПК, НС	Метан	Не установлен		0,1914	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,1864	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0771	-
362	УПСВ-1	6365	Площадка сепарации	Метан	Не установлен		0,0442	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0407	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0037	-
363	УПСВ-1	6366	Площадка насосного оборудования	Метан	Не установлен		0,0303	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0545	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0313	-
364	УПСВ-1	6370	Площадка узла учета нефти (УУН)	Метан	Не установлен	-	0,0076	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0136	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0078	-
365	УПСВ-1	6371	Площадка узла учета газа (УУГ)	Метан	Не установлен		0,0279	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0263	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0024	-
366	УПСВ-2	6373	Площадка сепарации	Метан	Не установлен		0,0391	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0306	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0019	-
367	УПСВ-2	6374	Площадка насосного оборудования	Метан	Не установлен		0,0516	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0896	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0522	-
368	УПСВ-2	6377	Площадка узла учета нефти (УУН)	Метан	Не установлен		0,006	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0104	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0061	-
369	УПСВ-2	6378	Площадка узла учета газа (УУГ)	Метан	Не установлен		0,0383	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0304	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0018	-
370	УПСВ-4	6380	Площадка сепарации	Метан	Не установлен		0,0265	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0324	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0024	-
371	УПСВ-4	6381	Площадка насосного оборудования	Метан	Не установлен		0,0311	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0536	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0313	-
372	УПСВ-4	6384	Площадка узла учета нефти (УУН)	Метан	Не установлен		0,0028	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0049	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0028	-
373	УПСВ-4	6385	Площадка узла учета газа (УУГ)	Метан	Не установлен		0,032	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0359	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0026	-
374	ЦТП	6387	Площадка насосной сырой нефти ТХУ-1	Метан	Не установлен		0,0193	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0334	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0195	-
375	ЦТП	6388	Площадка насосной сырой нефти ТХУ-2	Метан	Не установлен		0,0193	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0334	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0195	-
376	ЦТП	6389	Площадка насосной товарной нефти	Метан	Не установлен		0,0096	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0167	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0097	-
377	ЦТП	6391	Площадка насосной откачки уловленной нефти	Метан	Не установлен		0,0096	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0167	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0097	-
378	ЦТП	6397	Площадка узла учета нефти (УУН)	Метан	Не установлен		0,0109	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,019	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0111	-
379	ЦТП	6398	Площадка узла учета газа (УУГ)	Метан	Не установлен		0,0597	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0298	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0019	-
380	ЦТП	6393	Площадка очистных РВС	Метан	Не установлен		2,7069	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		4,6935	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		2,7371	-
381	ЦТП	6396	Площадка ЖБР	Метан	Не установлен		2,9437	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		5,1041	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		2,9766	-
382	ДНС-10	6399	Площадка сепарации	Метан	Не установлен		0,0221	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0083	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0004	-
383	ДНС-10	6400	Площадка насосного оборудования	Метан	Не установлен		0,0616	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0231	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0313	-
384	ДНС-10	6401	Площадка узла учета нефти (УУН)	Метан	Не установлен		0,007	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0026	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0036	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
385	ДНС-10	6402	Площадка узла учета газа (УУГ)	Метан	Не установлен		0,0322	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0121	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0006	-
386	УПСВ-11	6404	Площадка сепарации	Метан	Не установлен		0,0313	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0277	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0026	-
387	УПСВ-11	6405	Площадка насосного оборудования	Метан	Не установлен		0,0333	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0515	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0313	-
388	УПСВ-11	6409	Площадка узла учета нефти (УУН)	Метан	Не установлен		0,0042	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0064	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0039	-
389	УПСВ-11	6410	Площадка узла учета газа (УУГ)	Метан	Не установлен		0,0384	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0293	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0029	-
390	ЦТП	6628	Площадка узла учета поступающей нефти (УУПН)	Метан	Не установлен		0,0238	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0412	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,024	-
391	ЦТП	6629	Площадка нефтеналива	Метан	Не установлен		2,4164	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		4,1898	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		2,4434	-
392	УПСВ-1	6630	Площадка ВКС	Метан	Не установлен		0,0551	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		0,0991	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		0,0062	-
393	УПСВ-1	6633	Площадка РОС	Метан	Не установлен		52,1763	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV		93,832	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III		54,0025	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"								
394	УПСВ-1	6364	Площадка РВС	Метан	Не установлен	-	7,8389	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	14,0972	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	8,1133	-
395	УПСВ-2	6372	Площадка РВС	Метан	Не установлен	-	8,307	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	15,4141	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	8,7735	-
396	УПСВ-4	6379	Площадка РВС	Метан	Не установлен	-	5,4087	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	9,9849	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	5,6934	-
397	ЦТП	6386	Площадка РВС	Метан	Не установлен	-	28,1253	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	52,2342	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	29,7218	-
398	УПСВ-11	6403	Площадка РВС	Метан	Не установлен	-	5,3045	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	-	9,7926	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	5,5838	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"								
399	ГРС	0076	Труба печи УОГ ГРС	Азота диоксид	III	160,488	0,0659	-
				Азота оксид	III	26,058	0,0107	-
				Углерода оксид	IV	111,294	0,0457	-
				Метан	Не установлен	11,202	0,0046	-
400	ГРС	0111	Дыхательный клапан Е-1	Углеводороды предельные С6-С10	III	4315212,77	20,2815	-
401	ГРС	0207	Дыхательный клапан Е-2	Углеводороды предельные С6-С10	III	4321833,45	20,2815	-
402	ГРС	0208	Дыхательный клапан Е-15	Углеводороды предельные С6-С10	III	4315212,77	20,2815	-
403	ГРС	0224	Свеча продувки оборудования ГРС	Метан	Не установлен	327251,495	63,8579	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	10507,138	2,0503	-
404	ГРС	6362	Площадка ГРС. ЗРА, ФС, ПК, НС	Метан	Не установлен	-	0,1262	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,013	-
405	ГРС	6760	Площадка ГРС. Обвязка печи регенерации ТЭГ (ЗРА, ФС, ПК)	Метан	Не установлен	-	0,0191	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0015	-
406	ГРС	6411	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	-	0,0335	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,001	-
407	ГРС	6414	Площадка конденсатной насосной	Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0576	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"								
408	ЦТП	0033	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
409	ЦТП	0069	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
410	ЦТП	0070	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
411	ЦТП	0212	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №1	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
412	ЦТП	0213	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
413	ЦТП	0214	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
414	ЦТП	0215	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
415	ЦТП	0216	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №2	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
416	ЦТП	0217	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
417	ЦТП	0218	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
418	ЦТП	0219	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
419	ЦТП	0220	Труба печи подогрева нефти ПТБ-10 №3	Азота диоксид	III	232,977	0,2349	-
				Азота оксид	III	37,887	0,0382	-
				Углерода оксид	IV	110,885	0,1118	-
				Метан	Не установлен	11,108	0,0112	-
420	ЦТП	6761	Площадка ЦТП. Обязка печей подогрева нефти (ЗРА, ФС, ПК)	Метан	Не установлен	-	0,0573	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"								
421	БКНС-4	0113	Дыхательный клапан ДЕ	Метан	Не установлен	318142,857	0,8908	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	551642,857	1,5446	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	321714,286	0,9008	-
422	БКНС-5	0114	Дыхательный клапан ДЕ	Метан	Не установлен	318142,857	0,8908	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	551642,857	1,5446	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	321714,286	0,9008	-
423	БКНС-8	0115	Дыхательный клапан ДЕ	Метан	Не установлен	318142,857	0,8908	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	551642,857	1,5446	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	321714,286	0,9008	-
424	БКНС-8	0116	Дыхательный клапан ДЕ	Метан	Не установлен	318142,857	0,8908	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	551642,857	1,5446	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	321714,286	0,9008	-
425	БКНС-10	0117	Дыхательный клапан ДЕ	Метан	Не установлен	318142,857	0,8908	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	551642,857	1,5446	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	321714,286	0,9008	-
426	БКНС-9	0118	Дыхательный клапан ДЕ	Метан	Не установлен	318142,857	0,8908	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	551642,857	1,5446	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	321714,286	0,9008	-
427	БКНС-10	0204	Дыхательный клапан ДЕ	Метан	Не установлен	318142,857	0,8908	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	551642,857	1,5446	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	321714,286	0,9008	-
428	БКНС-4	6420	Площадка насоса дренажной емкости	Метан	Не установлен	-	0,0153	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0265	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0154	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м ³	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
429	БКНС-5	6424	Площадка насоса дренажной емкости	Метан	Не установлен	-	0,0153	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0265	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0154	-
430	БКНС-8	6428	Площадка насоса дренажной емкости	Метан	Не установлен	-	0,0305	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0529	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0309	-
431	БКНС-9	6432	Площадка насоса дренажной емкости	Метан	Не установлен	-	0,0153	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0265	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0154	-
432	БКНС-10	6436	Площадка насоса дренажной емкости	Метан	Не установлен	-	0,0305	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0529	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0309	-

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
-	-	-	-	-	-	-

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.)	1627	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	583	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 1, 2 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 Советского месторождения, Томская область, Александровский район, Советское месторождение, ОНВ № 69-0170-001266-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 Томах 1-5 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Советского месторождения, Томская область, Александровский район, Советское месторождение, ОНВ № 69-0170-001266-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 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 Советского месторождения, Томская область, Александровский район, Советское месторождение, ОНВ № 69-0170-001266-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии 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 Советского месторождения, Томская область, Александровский район, Советское месторождение, ОНВ № 69-0170-001266-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				
	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
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0,0001086	0,113
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т/ тыс.т.нефти	0,5980	489,388
3	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/ тыс.т.нефти	0,0006	0,507
4	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/ тыс.т.нефти	0,0116	9,493
5	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/ тыс.т.нефти	0,0384	31,426
6	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т/ тыс.т.нефти	0,0165	13,470
7	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/ тыс.т.нефти	0,9000	4 777,387
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/ тыс.т.нефти	0,0001	0,082
9	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т/ тыс.т.нефти	0,3840	314,256
10	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	4,712
11	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	2,104
12	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,000068	0,056
13	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,0042	3,437
14	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,7439	608,789
15	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,5907	483,414
16	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ тыс.т.нефти	0,4033	330,051
17	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	35,070
18	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0,0150	74,895

№ 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
19	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	т/т отходов	0,1500	2,250
20	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,0100	8,184
21	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / тыс.т.нефти	0,0019	1,555
22	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,000160	0,131
23	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,00047	0,381
24	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	2,9450	2 410,114
25	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,4730	387,091
26	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,0014	0,701
27	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,0028	2,291
Итого:					9 991,351

* Примечание: для отхода "Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов" норматив образования отходов установлен на объем перекачиваемой нефти через резервуары объекта НВОС. Для остальных видов отходов при установлении норматива образования отходов на единицу продукции в качестве продукции принят объем добываемой нефти.

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 № 245820 от 24.04.2019 (1 000,00 руб.), № 245816 от 24.04.2019 (3 500,00 руб.), № 253968 от 30.05.2019 (3 500,00 руб.), № 253964 от 30.05.2019 (1 500,00 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 5 л.

Заявка составлена на 55 листах.

Количество приложений: 12, на 3136 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель по доверенности
от 11.03.2022 № 074/22 Шрамов Дмитрий Михайлович
тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
ShramovDM@tomsknpi.ru

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 25 " мая 20_23 г.