

В Сибирское межрегиональное управление  
Федеральной службы по надзору в сфере  
природопользования

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

**ЗАЯВКА**  
**НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличное акционерное общество,  
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,

69-0170-001252-II Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Останинского 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)

" 28 " сентября 20 23 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)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	130,500	127,125	111,020	110,370	85,280	96,460	130,500	126,620	107,770
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	17 125,000	16 625,000	14 560,000	14 690,000	11 310,000	12 870,000	17 125,000	16 640,000	14 170,000

\* 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)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Топливо дизельное	19.20.21.300	т	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
3	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
4	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
5	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080

\* Примечание: ПНГ на территории объекта НВОС не используется. Передается в составе пластовой жидкости для утилизации на Гураринское мр.

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

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
	м³/сут.	тыс.м³/год		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	2 078,6	758,685	Подземный горизонт в составе пластовой жидкости (подговарная вода)	677,464	723,717	758,685	750,798	694,196	690,255	622,611	630,381
2	800,0	292,000	Апт-альб-сеноманский водоносный горизонт	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000

**1.4. Информация об использовании электрической энергии**

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	тыс. кВт*ч	27 900,4	27 900,4	26 121,2	24 051,0	23 100,0	23 100,0	23 100,0	23 100,0	23 100,0	

**1.5. Информация об использовании тепловой энергии**

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Теплофикационная вода	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

**1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет (в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст. 3588; 2015, N 1, ст. 67))**

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

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

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

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

№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс.руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

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

## Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	Дата внедрения		
1	2	3	4	5	6	7		
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 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.	22.04.1987	
			Азота диоксид	кг/т				<= 2,66
			Азота оксид	кг/т				<= 0,85
			Углерода оксид	кг/т				<= 55,37
			Метан	кг/т				<= 61,65
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т				<= 25,16
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 27,49						
2	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.	22.04.1987	
			Азота диоксид	кг/т				<= 0,0108
			Азота оксид	кг/т				<= 0,0023
			Сероводород	кг/т				<= 0,0055
			Углерода оксид	кг/т				<= 0,1440
			Метан	кг/т				<= 4,1139
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т				<= 0,0828
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 0,1440						

Примечание:

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

## 2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
<b>2023 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
<b>Итого</b>		<b>33</b>		
<b>2024 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
<b>Итого</b>		<b>33</b>		
<b>2025 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
<b>Итого</b>		<b>33</b>		
<b>2026 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
<b>Итого</b>		<b>33</b>		
<b>2027 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
<b>Итого</b>		<b>33</b>		
<b>2028 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
<b>Итого</b>		<b>33</b>		
<b>2029 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
<b>Итого</b>		<b>33</b>		
<b>2030 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
<b>Итого</b>		<b>33</b>		



2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Эмиссии ЗВ")		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
<b>2023 год</b>															
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	т/год	69,3968	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0847	не	не	не	69,3968	-
			т/год	22,5188	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0275	требуется	требуется	требуется	22,5188	-
			т/год	33,9958	Угледороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0415				33,9958	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	т/год	273,3744	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2820	не	не	не	273,3744	-
			т/год	6,7302	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0069	требуется	требуется	требуется	6,7302	-
			т/год	10,1949	Угледороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0105				10,1949	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>33</b>	т/год	342,7712	Метан	Не установлен									342,7712
			т/год	29,2490	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									29,2490
			т/год	44,1907	Угледороды предельные С6-С10	III									44,1907
<b>Итого:</b>				<b>416,2109</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>416,2109</b>	<b>416,2109</b>
<b>2024 год</b>															
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	т/год	69,3968	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0819	не	не	не	69,3968	-
			т/год	22,5188	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0266	требуется	требуется	требуется	22,5188	-
			т/год	33,9958	Угледороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0401				33,9958	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	т/год	274,0079	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2698	не	не	не	274,0079	-
			т/год	6,9358	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0068	требуется	требуется	требуется	6,9358	-
			т/год	10,5053	Угледороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0103				10,5053	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>33</b>	т/год	343,4047	Метан	Не установлен									343,4047
			т/год	29,4546	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV									29,4546
			т/год	44,5011	Угледороды предельные С6-С10	III									44,5011
<b>Итого:</b>				<b>417,3604</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>417,3604</b>	<b>417,3604</b>

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Эмиссии ЗВ")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>2025 год</b>															
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	т/год	69,3968	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0787	не	не	не	69,3968	-
			т/год	22,5188	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0255	требуется	требуется	требуется	22,5188	-
			т/год	33,9958	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0385				33,9958	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	т/год	274,4868	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2612	не	не	не	274,4868	-
			т/год	7,0912	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0067	требуется	требуется	требуется	7,0912	-
			т/год	10,7399	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0102				10,7399	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>33</b>	т/год	<b>343,8836</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>									<b>343,8836</b>
			т/год	<b>29,6100</b>	<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>									<b>29,6100</b>
			т/год	<b>44,7357</b>	<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>									<b>44,7357</b>
<b>Итого:</b>				<b>418,2293</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>418,2293</b>	<b>418,2293</b>
<b>2026 год</b>															
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	т/год	69,3968	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0820	не	не	не	69,3968	-
			т/год	22,5188	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0266	требуется	требуется	требуется	22,5188	-
			т/год	33,9958	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0402				33,9958	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	т/год	274,3787	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2631	не	не	не	274,3787	-
			т/год	7,0562	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0068	требуется	требуется	требуется	7,0562	-
			т/год	10,6870	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0102				10,6870	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>33</b>	т/год	<b>343,7755</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>									<b>343,7755</b>
			т/год	<b>29,5750</b>	<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>								<b>29,5750</b>	
			т/год	<b>44,6828</b>	<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>								<b>44,6828</b>	
<b>Итого:</b>				<b>418,0333</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>418,0333</b>	<b>418,0333</b>

№ 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 "Эмиссии ЗВ")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
			Ед. измерения	Величина												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
<b>2027 год</b>																
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	т/год	69,3968	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0865	не	не	не	69,3968	-	
			т/год	22,5188	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0281	требуется	требуется	требуется	22,5188	-	
			т/год	33,9958	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0424					33,9958	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	т/год	273,6035	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2774	не	не	не	273,6035	-	
			т/год	6,8046	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0069	требуется	требуется	требуется	6,8046	-	
			т/год	10,3072	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0105					10,3072	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>33</b>	т/год	<b>343,0003</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>									<b>343,0003</b>	
			т/год	<b>29,3234</b>	<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>										<b>29,3234</b>
			т/год	<b>44,3030</b>	<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>										<b>44,3030</b>
<b>Итого:</b>				<b>416,6267</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>416,6267</b>	<b>416,6267</b>	
<b>2028 год</b>																
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	т/год	69,3968	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0830	не	не	не	69,3968	-	
			т/год	22,5188	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0269	требуется	требуется	требуется	22,5188	-	
			т/год	33,9958	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0407					33,9958	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	т/год	273,5496	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2785	не	не	не	273,5496	-	
			т/год	6,7871	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0069	требуется	требуется	требуется	6,7871	-	
			т/год	10,2808	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0105					10,2808	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>33</b>	т/год	<b>342,9464</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>									<b>342,9464</b>	
			т/год	<b>29,3059</b>	<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>									<b>29,3059</b>	
			т/год	<b>44,2766</b>	<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>									<b>44,2766</b>	
<b>Итого:</b>				<b>416,5289</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>416,5289</b>	<b>416,5289</b>	

№ 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 "Эмиссии ЗВ")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>2029 год</b>															
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	т/год	69,3968	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0908	не	не	не	69,3968	-
			т/год	22,5188	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0295	требуется	требуется	требуется	22,5188	-
			т/год	33,9958	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0445				33,9958	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	т/год	272,6231	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2981	не	не	не	272,6231	-
			т/год	6,4865	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0071	требуется	требуется	требуется	6,4865	-
			т/год	9,8269	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0107				9,8269	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>33</b>	т/год	<b>342,0199</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>									<b>342,0199</b>
			т/год	<b>29,0053</b>	<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>									<b>29,0053</b>
			т/год	<b>43,8227</b>	<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>									<b>43,8227</b>
<b>Итого:</b>				<b>414,8479</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>414,8479</b>	<b>414,8479</b>
<b>2030 год</b>															
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	26	т/год	69,3968	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0924	не	не	не	69,3968	-
			т/год	22,5188	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0300	требуется	требуется	требуется	22,5188	-
			т/год	33,9958	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0453				33,9958	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	7	т/год	272,7295	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,2957	не	не	не	272,7295	-
			т/год	6,5210	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,0071	требуется	требуется	требуется	6,5210	-
			т/год	9,8790	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,0107				9,8790	-
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>33</b>	т/год	<b>342,1263</b>	<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>									<b>342,1263</b>
			т/год	<b>29,0398</b>	<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>									<b>29,0398</b>
			т/год	<b>43,8748</b>	<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>									<b>43,8748</b>
<b>Итого:</b>				<b>415,0409</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>415,0409</b>	<b>415,0409</b>

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"</b>								
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0001	КПиСКВ. КП 1. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	752876,747	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	244310,433	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368820,32	1,7308	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0002	КПиСКВ. КП 2. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0003	КПиСКВ. КП 3. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0004	КПиСКВ. КП 4. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0005	КПиСКВ. КП 6. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0006	КПиСКВ. КП 9. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0012	КПиСКВ. КП 13. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0013	КПиСКВ. КП 11. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0014	КПиСКВ. КП 10. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0015	КПиСКВ. КП 12. Дренажная емкость	Метан	Не установлен	751723,404	3,5331	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	243936,17	1,1465	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	368255,319	1,7308	-
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6112	КПиСКВ. КП 1	Метан	Не установлен	-	0,2202	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0714	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1079	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6114	КПиСКВ. КП 2	Метан	Не установлен	-	0,1292	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0419	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0633	-
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6116	КПиСКВ. КП 3	Метан	Не установлен	-	0,1747	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0567	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0856	-
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции"	6119	КПиСКВ. КП 4	Метан	Не установлен	-	0,1747	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0567	-

№ 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
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0856	-
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6120	КПиСКВ. КП 9	Метан	He установлен	-	0,1065	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0345	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0522	-
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6121	КПиСКВ. КП 6	Метан	He установлен	-	0,1747	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0567	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0856	-
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6122	КПиСКВ. Скв. 447Р	Метан	He установлен	-	0,0194	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0063	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6123	КПиСКВ. Скв. 450Р	Метан	He установлен	-	0,0194	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0063	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6125	ПП. Продуктопровод Западно-Останинское мр - УПН Герасимовского мр	Метан	He установлен	-	0,0276	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,009	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0135	-
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6132	КПиСКВ. КП 13	Метан	He установлен	-	0,5199	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,1687	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,2547	-
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6133	КПиСКВ. КП 11	Метан	He установлен	-	0,2657	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0862	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,1301	-
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6134	КПиСКВ. КП 10	Метан	He установлен	-	0,1292	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0419	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0633	-
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6135	КПиСКВ. КП 12	Метан	He установлен	-	0,1747	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0567	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0856	-
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6140	ПП. Узлы пуска-приема очистных устройств	Метан	He установлен	-	2,4264	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,7873	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	1,1886	-
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6147	КПиСКВ. Скв. 440Р	Метан	He установлен	-	0,0194	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0063	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6150	КПиСКВ. Скв. 451Р	Метан	He установлен	-	0,0194	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0063	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0095	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"</b>								
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0008	БКНС-23. Дыхательный клапан ЕП-1	Метан	He установлен	861984,44	2,4264	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	279690,22	0,7873	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	422253,011	1,1886	-
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0009	БКНС-23. Дыхательный клапан ЕП-3	Углеводороды предельные С6-С10	III	2191976,13	0,6611	-

№ 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
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0010	БКНС-23. Дыхательный клапан ЕП-4	Метан	Не установлен	347131,166	1,5355	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	112650,902	0,4983	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	170050,188	0,7522	-
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0011	БКНС-23. Свеча рассеивания	Метан	Не установлен	715065,119	7,9556	-
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6124	БКНС-23. Площадка насосов БКНС-23	Метан	Не установлен	-	0,0427	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0138	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0209	-
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6130	БКНС-23. Площадка сепарации	Метан	Не установлен	-	0,0554	-
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6131	БКНС-23. Площадка РВС	Метан	Не установлен	-	27,1748	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	8,8181	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	13,3123	-

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

### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)			Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.



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

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

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

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

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

\* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

## 2.4. Технологические нормативы физических воздействий

### 2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	13	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	8	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 Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Останинского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001252-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 представлен в Расчетах нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Останинского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001252-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 Западно-Останинского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001252-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 Западно-Останинского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001252-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.	0,0001490	0,019
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,00004	0,0002
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0,8026	104,739
4	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т / т масла	1,0000	0,480
5	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т / т сорбента	12,5000	1,000
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти*	0,9000	117,450
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / тыс.т.нефти	0,0007	0,097
8	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	1,3610	177,611
9	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	0,160
10	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	0,071
11	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / т изделий	1,1830	0,071
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / тыс.т.нефти	0,0003	0,042
13	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	1,1388	148,619
14	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0,4006	52,282
15	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	1,190
16	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0,0150	4,500
17	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,0128	1,670
18	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / т электродов	0,1200	0,060

№ 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	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / т набивки	1,1800	0,118
20	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,0007	0,089
21	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	3,7694	491,904
22	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,4870	63,554
23	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,0020	0,034
24	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / т электродов	0,0800	0,040
25	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0,0128	0,218
<b>Итого:</b>					<b>1 166,018</b>

\* 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.

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

№ стр оки	Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов														
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т									Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т												
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания											
				17.01. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	16.01. 2030				17.01. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	16.01. 2030				
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	1,120	0,153	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
10	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	0,497	0,068	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
11	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	0,497	0,068	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
12	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	0,253	0,039	0,036	0,035	0,027	0,031	0,042	0,041	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
15	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	8,330	1,138	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	0,052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
16	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	31,500	4,303	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	0,197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
17	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	10,068	1,556	1,421	1,413	1,092	1,235	1,670	1,621	0,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
18	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	0,420	0,057	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
19	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	0,826	0,113	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
20	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	0,534	0,082	0,075	0,075	0,058	0,066	0,089	0,086	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
23	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-	0,238	0,033	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

\* Примечание: Для значений с "-" лимиты на размещение не устанавливаются.



## 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

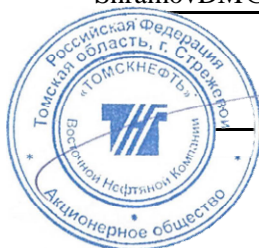
1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копии платежных поручений по оплате госпошлины № 334993 от 09.07.2020, № 334995 от 09.07.2020, № 334997 от 09.07.2020 на общую сумму 9500 руб. и ходатайство АО "Томскнефть" ВНК от 22.08.2022 № 1011/1-1233 о переводе средств на оплату госпошлины за выдачу КЭР на 5 л.
3. Анализ замечаний Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора и Минпромторга России по Заявке АО «Томскнефть» Восточной нефтяной компании» на получение комплексного экологического разрешения объекта НВОС 69-0170-001252-П – "Объекты добычи нефти и газа в границах Западно-Останинского месторождения" на 9 л.

Заявка составлена на 25 листах.

Количество приложений: 9, на 2002 листах.

Уполномоченное контактное лицо: полномочный представитель по доверенности  
от 01.02.2023 № 070/23 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)

" 28 " сентября 2023 г.