

В Межрегиональное Управление
Росприроднадзора по
Самарской и Ульяновской областям

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАТНЕФТЬ-САМАРА"

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

423462, Республика Татарстан, город Альметьевск, улица Советская, 165А

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН)
1091644003725

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 1644057262

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):
06.10

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):
Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, Западно-Александровский участок недр ООО "Татнефть-Самара" (36-0163-002026-П)
(код¹ (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

М. П. (при наличии)

Лыков Михаил Игоревич

« 23 » 07 20 21 г.



¹ 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 69² Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 25; № 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52, ст. 5498; 2007, № 7, ст. 834; № 27, ст. 3213; 2008, № 26, ст. 3012; № 29, ст. 3418; № 30, ст. 3616; 2009, № 1, ст. 17; № 11, ст. 1261; № 52, ст. 6450; 2011, № 1, ст. 54; № 29, ст. 4281; № 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; № 48, ст. 6732; № 50, ст. 7359; 2012, № 26, ст. 3446; 2013, № 11, ст. 1164; № 27, ст. 3477; № 30, ст. 4059; № 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, № 11, ст. 1092, № 30, ст. 4220; № 48, ст. 6642; 2015, № 1, ст. 11; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4359; № 48, ст. 4291; 2016, № 1, ст. 24; № 15, ст. 2066; № 26, ст. 3887; № 27, ст. 4187, ст. 4286, ст. 4291; 2017, № 31, ст. 4829; 2018, № 1, ст. 47, ст. 87; № 30, ст. 4547; № 31, ст. 4841).

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) ¹	Код производимой продукции (товара) ¹	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам ²						
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть	06.10	тыс.тонн	41,278	24,946	25,084	25,793	25,685	24,797	23,967	23,189
2	Нефтяной (попутный) газ	06.20.10	тыс.куб.м	1708,911	778,607	782,914	805,043	801,672	773,956	748,051	723,768

1.2. Информация об использовании сырья³

№ п/п	Наименование сырья ¹	Код сырья ¹	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам ²						
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Ингибитор коррозии	20	тн	3,8	2,0	2,4	2,8	3,7	3,8	3,8	3,8

1.3. Информация об использовании воды⁴

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам ²						
	куб. м/сут	тыс. куб. м/год		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам ²							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	кВт/ч	2 637 843	2 637 843	2 637 843	2 637 843	2 637 843	2 637 843	2 637 843	2 637 843	2 637 843

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 ²						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0

¹ В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД2, при их наличии.

² Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

³ В таблице приводятся сведения о всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.

⁴ Представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения.

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы¹

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы²

№ 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 ²	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
1	-	-	-	-	-

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 2013—2020 годы²

№ 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 ²	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
1	-	-	-	-	-

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности³

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки 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
1	-	-	-	-	-	-	-

¹ В разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет.

² 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.

³ Заполняется при наличии утвержденной и реализуемой программы повышения экологической эффективности.

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 ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>3</p> <p>НДТ 1 - Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ). Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ) позволяет осуществлять, непосредственно на промысле, предварительный сброс воды с целью последующей закачки в систему поддержания пластового давления; сократить затраты на транспортировку нефти с остаточной обводненностью 0,5 – 10 %; оптимизировать загрузки Централных пунктов сбора нефти (ЦПС) и Установок подготовки нефти (УПН);</p>	<p>4</p> <p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.</p>	<p>5</p> <p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>6</p> <p>Снижение негативного воздействия на окружающую среду, снижение потребления энергетических ресурсов. Снижение рисков коррозионного износа трубопроводов.</p>	7
1						2012

2	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 3 - Повышение энергоэффективности насосного оборудования. Применение технологических решений, направленных на повышение энергоэффективности насосного оборудования	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны окружающей среды.	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Снижение потребления энергетических ресурсов, повышение энергоэффективности насосного оборудования	2012
3	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 4 - Уменьшение выбросов резервуарных парков Технологические решения, направленные на уменьшение выбросов легких углеводородов из резервуаров, такие как система улавливания паров нефти (УЛФ) на базе емкости подземной с дыхательной свечей, создание "азотной подушки" путем закачивания азота в резервуар, соблюдение норм технологического режима (уровень давления)	Технологические показатели выбросов [кг/т н.э продукции (год)]: Метан ≤ 5.8 Сероводород ≤ 0.002 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) ≤ 2.5 Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 1.1	Приказ от 13 июня 2019 года N 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"	Соответствие внедренных технологий наилучшим доступным технологиям, соблюдение технологических показателей и нормативов выбросов : Сероводород - не более 0.000228 т/г Метан - не более 0.069784 т/г Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - не более 4.222548 т/г Углеводороды предельные C6-C10 - не более 15.95918 т/г	2012
4	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа. Использование на собственные нужды предприятия.(печи подогрева нефти, котельные итд.).	Технологические показатели выбросов [кг/т н.э продукции (год)]: Метан ≤ 110 Сероводород ≤ 0.6 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) ≤ 11 Углеводороды предельные C6-C10 ≤ 2 Углерода оксид ≤ 0.004	Приказ от 13 июня 2019 года N 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"	Соответствие внедренных технологий наилучшим доступным технологиям, соблюдение технологических показателей и нормативов выбросов : Сероводород - не более 0.000918 т/г Метан - не более 0.147234 т/г Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - не более 5.648615 т/г Углеводороды предельные C6-C10 - не более 2,632404 т/г	2012

5	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 14 - Установка штангового глубинного насоса	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Снижение удельных энергозатрат на подъем продукции	2012
6	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 16 - Применение труб повышенной надёжности. Применение труб повышенной надёжности (ТПС-У, МПТ, КСР)	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Уменьшение удельной аварийности трубопровода.	2012

ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 17 - Ингибиторная защита. Технология применения ингибиторов коррозии позволяет снизить агрессивность добываемых сред, а также предотвращает активного контакта металлической поверхности с окружающей средой. На металле образуется пленка, которая существенно ограничивает площадь контакта поверхности с коррозионной средой и служит надежным барьером, препятствующим протеканию процессов саморастворения</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования.</p>	2013
ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 19 - Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины. 1) Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины. 2) Перевод системы ППД на закачку через нагнетательные скважины пластовой воды, добываемой непосредственно на месторождении с помощью водозаборных скважин, то есть организация системы межскважинной и внутрискважинной перекачки (МСП и ВСП)</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности.</p>	2012

9	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 20 - Подготовка нефтепромысловых сточных вод для закачки в нагнетательные скважины.</p> <p>Технология заключается в подаче водонефтяной эмульсии из добываемой скважины и других промысловых вод на сооружение последовательной очистки и бактерицидной обработки, с последующей подачей на кустовую насосную станцию и закачку в нагнетательные скважины.</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Повышение качества подготовки воды для закачки в нагнетательные скважины. Уменьшение количества обработок призабойных зон нагнетательных скважин, сокращение затрат на поддержание пластового давления на месторождении.</p>	2008
10	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	<p>НДТ Б-1-1. Надлежащее проектирование конструкции резервуаров</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам</p>	2008

11	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-2. Установление регламентов эксплуатации	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны	Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2008
12	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-3. Надлежащее техническое обслуживание и производственный контроль резервуаров	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны	Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2008

<p>ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»</p>	<p>НДТ Б-1-6. Снижение загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам</p>	<p>2008</p>
<p>ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»</p>	<p>НДТ Б-1-21. Техника безопасности и управления рисками</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленные нормативными документами в области охраны</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам</p>	<p>2008</p>

15	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-22. Применение мер противопожарной защиты	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2008
16	ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»	НДТ 4. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчётов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны	Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2008

<p>ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»</p>	<p>НДТ 7. Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении мониторинга, на основе обеспечения соответствия средств измерения и методов выполнения измерений, применяемых при контроле загрязнения окружающей среды, требованиям нормативных документов Государственной системы обеспечения единства измерений и нормативных документов на нормативы загрязнения и методы их контроля.</p>	<p>Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения" графа заполняется, если для технологии, указанных в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». В соответствующем ИТС для данного НДТ отсутствуют технологические показатели наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны</p>	<p>Приказ МПР РФ об утверждении технологических показателей наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")</p>	<p>Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам</p>	<p>2008</p>
--	---	---	--	--	-------------

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание ¹
1	2	3	4	5
1	ННП-1, ННП-2 (совокупность резервуаров)	17	4	-
2	ННП-1, ННП-2 (технологическое оборудование, добычи, транспортировки, утилизации ПНГ)	17	4	-
3	ННП-1, ННП-2 (слив-налив нефтепродуктов)	5	3	-
4	ННП-1, ННП-2 (факельные установки)	3	8	-

¹ Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

² В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности.

³ Приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов ²		Время работы источника выброса, час./год ³		Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность Ед. изм. Величина	Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ННП-1, ННП-2 (совокупность резервуаров - ист. 0006-0012, 6002-6004, 0003, 6002, 6003, 0001-0003, 6006)	17	т/год	0,000228	Сероводород	2	≤0,002	≤0,002	10	5,52E-06	-	-	-	0,0002278	0,0550932
				0,069784						0,0016906				0,0697841	
1		17	т/год	4,222548	Углеводороды предельные С1-С5	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤2,5	кг/т.н.э. продукции (год)	0,1022954	-	-	-	4,222548	9,871163
				15,959175						0,3866267				15,959175	
2	ННП-1, ННП-2 (технологическое оборудование добычи, транспортировки, утилизации ПНГ - ист. 6001, 6008-6009, 6011-6013, 6001, 6006-6011, ННП-1, ННП-2)	17	т/год	0,000918	Сероводород	2	кг/т.н.э. продукции (год)	≤0,6	кг/т.н.э. продукции (год)	0,0006717	-	-	-	0,0009183	0,0550932
				0,147234						0,1076959				0,1472342	
2		17	т/год	5,648615	Углеводороды предельные С1-С5	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤11	кг/т.н.э. продукции (год)	4,1317358	-	-	-	5,648615	9,871163
				2,6324041						1,9254983				2,6324041	
3	ННП-1, ННП-2 (слив-налив нефтепродуктов - ист. 6004-6007, 6007)	5	т/год	6,51E-05	Сероводород	2	-	-	кг/т.н.э. продукции (год)	1,577E-06	-	-	-	6,51E-05	0,0550932
				0,0098731						0,0002392				0,0098731	
3		5	т/год	0,0852568	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	-	кг/т.н.э. продукции (год)	0,0020654	-	-	-	0,0852568	19,073929
				1,258246						0,9203566				1,258246	
4	ННП-1, ННП-2 (Факельные установки - ист. 0005, 0002, 0005)	3	т/год	0,204464	Азот оксид	3	-	-	кг/т.н.э. продукции (год)	0,1495572	-	-	-	0,204464	0,204464
				11,177251						8,1757118				11,177251	
4		3	т/год	2,89072	Сера диоксид	3	-	-	кг/т.н.э. продукции (год)	2,114446	-	-	-	2,89072	2,89072
				0,053882						0,0394125				0,053882	
4		3	т/год	98,661477	Сероводород	2	-	-	кг/т.н.э. продукции (год)	72,166922	-	-	-	98,661477	98,661477
				5,513065						4,0325864				5,513065	
				0,397093	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	-	0,2904576	-	-	-	-	0,397093	19,073929

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса ⁵	Наименование источника выброса ⁵	Загрязняющее вещество		Максимальное значение показателя источника выбросов		Примечание ⁶
			Наименование	Класс опасности ⁴	мг/куб. м	г/сек.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	0006	Дренажная емкость №1 приема сырой нефти	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,00380 0,66520	0,000000038 0,000006652	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	0007	Дренажная емкость №2 опорожнения тех.емкостей	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,02050 0,07600	0,000000082 0,000000304	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	0008	Дренажная емкость №3 опорожнения тех.емкостей	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,02050 0,07600	0,000000082 0,000000304	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	0009	Дренажная емкость №4 насосной	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,02050 0,07600	0,000000082 0,000000304	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	0010	Дренажная емкость №5 сепаратора	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,02050 0,07600	0,000000082 0,000000304	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	0011	Дренажная емкость №6 ПП	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,02050 0,07600	0,000000082 0,000000304	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	0012	Дренажная емкость №7 тех.емкостей	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,02225 0,08225	0,000000089 0,000000329	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6002	Площадка техн.емкостей ННП-1	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,00000 0,00000	0,000063909 0,000757911	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6003	Площадка отстойников ННП-1	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,00000 0,00000	0,000804967 0,003746136	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6004	Площадка конденсатосборника ННП-1	Метан Угледородороды предельные С6-С10	3	0,00000 0,00000	0,000247666 0,000917535	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"

Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	0003	Дренажная емкость	Угледороды предельные С6-С10	3	70803,76000	0,7080376	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6002	Площадка технологических емкостей ННПТ-2	Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,001414533	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6003	Площадка конденсатосборника ННПТ-2	Сероводород	2	0,00000	0,000005161	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Верхнее месторождение	0001	Воздушник	Угледороды предельные С1-С5	4	237419,49153	0,0056031	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Ягодное месторождение	0002	Воздушник	Угледороды предельные С1-С5	4	237419,49153	0,0056031	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Ягодное месторождение	0003	Воздушник	Угледороды предельные С1-С5	4	237419,49153	0,0056031	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Ягодное месторождение	6006	Неорганизованный выброс	Угледороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,1221048	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6001	Нефтегазовый сепаратор ННПТ-1	Метан	3	0,00000	0,000186772	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6008	Площадка скв. № 3	Метан	3	0,00000	0,000006819	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6009	Площадка скв. № 5	Метан	3	0,00000	0,000006819	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6011	Куст скв. К-1	Метан	3	0,00000	0,000023647	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6012	Куст скв. К-2	Метан	3	0,00000	0,000014188	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6013	Куст скв. К-3	Метан	3	0,00000	0,000014188	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"

Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6001	Нефтегазовый сепаратор ННП-2	Сероводород Метан	2	0,00000	0,000021887	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
					0,00000	0,003319479	
				3	0,00000	0,001442268	
Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6006	Площадка скв. № 100	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0000519417	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6007	Площадка скв. № 107	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,000377767	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6008	Площадка скв. № 104	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,000519417	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6009	Площадка скв. № 108	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,000132214	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6010	Куст скв. 102	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,000777553	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6011	Площадка ГЗУ	Сероводород Метан	2	0,00000	0,000007232	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
					0,00000	0,001096853	
				3	0,00000	0,00043392	
Западно-Александровский участок недр/ Верховое месторождение	6001	Неорганизованный выброс	Углеводороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,0395487	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
					0,00000	0,0146163	
Западно-Александровский участок недр/ Ягодное месторождение	6002	Неорганизованный выброс	Углеводороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,0614224	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
					0,00000	0,0227004	
Западно-Александровский участок недр/ Ягодное месторождение	6003	Неорганизованный выброс	Углеводороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,0733866	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
					0,00000	0,0160347	
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6004	Неорганизованный выброс	Углеводороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,0424351	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
					0,00000	0,0156831	
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6006	Узел учета нефти ННП-1	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,000765493	Слив-налив
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	6007	Площадка налива нефти в а/д ННП-1	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,00012681	Слив-налив
Западно-Александровский участок недр/ Вишневое месторождение	6004	Насосная, узел учета нефти ННП-2	Углеводороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,00012681	Слив-налив

Западно-Александровский участок недр/ Вишнево месторождение	6005	Площадка налива нефти в а/ц ННП-2	Сероводород Метан	2	0,00000	0,000002064	Слив-налив
					0,00000	0,000313075	
Западно-Александровский участок недр/ Ягодное месторождение	6007	Неорганизованный выброс	Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,000769193	Слив-налив
					0,00000	0,0270129	
					0,00000	7,8083678	
					0,00000	2,8957819	
Западно-Александровский участок недр/ Александровское месторождение	0005	Факельная установка	Азот диоксид Азот оксид Углерод оксид Метан	3	27,06680289	7,6696222	Факельные установки
					4,398355443	1,2463136	
					225,556691	63,9135184	
					6,221489347	1,762915	
Западно-Александровский участок недр/ Вишнево месторождение	0002	Факельная установка	Азот диоксид Азот оксид Углерод Углерод оксид Метан	3	20,9127907	0,010791	Факельные установки
					3,398255814	0,0017535	
					392,1145349	0,2023311	
					14,05620155	0,007253	
					0,262015504	0,0001352	
					3267,621318	1,6860926	
					279,8379845	0,1443964	
					20,57015504	0,0106142	
Западно-Александровский участок недр/ Ягодное месторождение	0005	Факельный ствол	Угледороды предельные С6-Азот диоксид Азот оксид Углерод Углерод оксид Метан	3	24,74102145	0,008127	Факельные установки
					4,020301824	0,0013206	
					463,8927822	0,1523808	
					257,196115	0,0844845	
					4,794162739	0,0015748	
					3865,771967	1,2698396	
					78,33499958	0,0257317	
					6,050849542	0,0019876	

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

² Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ.

³ Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени.

⁴ Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений», утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 № 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный № 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 № 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный № 51367).

⁵ Номер и наименование источника указываются в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ.

⁶ Приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ ¹	Примечание
1	2	3	4	5
1	-	-	-	-

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника сброса, час./год	Технологический норматив сброса, т/год			
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность Ед. изм.	Величина	Наименование	Класс опасности ²	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по станции-онарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

² Класс опасности указывается в соответствии с нормативами качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативами предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденными приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2017, регистрационный № 45203).

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

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	Западно-Александровский участок недр ООО "Татнефть-Самара"	14	Шум

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	4	5
1	Западно-Александровский участок недр ООО "Татнефть-Самара"	Шум	-	-

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов¹

Расчеты выбросов загрязняющих веществ от источников производились в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 02.03.2000 № 183 «О нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействий на него»; Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273. В таблицах ниже представлены нормативы допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности).

№ п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Установленный норматив допустимого выброса с разбивкой по годам, т/год																	
			г/с	т/год	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Бенз/а/пирен	1	6,54E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08	3,60E-08
2	Дитиросульфид (Сероводород)	2	0,0227613	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112	0,1114112
3	Бензол	2	0,0446936	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900	0,1264900
Итого:			0,0674550	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013	0,2379013

Норматив допустимого выброса высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам

№ п/п	Производство/тех/участок	№ источника	Существующее положение 2020 г		Установленный норматив допустимого выброса с разбивкой по годам																
			г/с	т/г	г/с	т/год	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
Бенз/а/пирен																					
1	Западно-Александровский участок недр/Александровское месторождение	0005	6,40E-08	6,00E-09	6,40E-08	6,00E-09	6,40E-08	6,00E-09	6,40E-08	6,00E-09	6,40E-08	6,00E-09	6,40E-08	6,00E-09	6,40E-08	6,00E-09	6,40E-08	6,00E-09	6,40E-08	6,00E-09	6,40E-08
2	Западно-Александровский участок недр/Вышнее месторождение	0002	1,00E-09	1,70E-08	1,00E-09	1,70E-08	1,00E-09	1,70E-08	1,00E-09	1,70E-08	1,00E-09	1,70E-08	1,00E-09	1,70E-08	1,00E-09	1,70E-08	1,00E-09	1,70E-08	1,00E-09	1,70E-08	1,00E-09
3	Западно-Александровский участок недр/Ягодное месторождение/МБСНУ	0005	4,00E-10	1,30E-08	4,00E-10	1,30E-08	4,00E-10	1,30E-08	4,00E-10	1,30E-08	4,00E-10	1,30E-08	4,00E-10	1,30E-08	4,00E-10	1,30E-08	4,00E-10	1,30E-08	4,00E-10	1,30E-08	4,00E-10
Итого по веществу:			6,54E-08	3,60E-08	6,54E-08	3,60E-08	6,54E-08	3,60E-08	6,54E-08	3,60E-08	6,54E-08	3,60E-08	6,54E-08	3,60E-08	6,54E-08	3,60E-08	6,54E-08	3,60E-08	6,54E-08	3,60E-08	6,54E-08
Дитиросульфид (Сероводород)																					
1	Западно-Александровский участок недр/Вышнее месторождение	0002	0,0011352	0,0042600	0,0011352	0,0042600	0,0011352	0,0042600	0,0011352	0,0042600	0,0011352	0,0042600	0,0011352	0,0042600	0,0011352	0,0042600	0,0011352	0,0042600	0,0011352	0,0042600	0,0011352
2	Западно-Александровский участок недр/Вышнее месторождение	6001	0,0000219	0,0006902	0,0000219	0,0006902	0,0000219	0,0006902	0,0000219	0,0006902	0,0000219	0,0006902	0,0000219	0,0006902	0,0000219	0,0006902	0,0000219	0,0006902	0,0000219	0,0006902	0,0000219
3	Западно-Александровский участок недр/Вышнее месторождение	6002	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021
4	Западно-Александровский участок недр/Вышнее месторождение	6003	0,0000052	0,0001627	0,0000052	0,0001627	0,0000052	0,0001627	0,0000052	0,0001627	0,0000052	0,0001627	0,0000052	0,0001627	0,0000052	0,0001627	0,0000052	0,0001627	0,0000052	0,0001627	0,0000052
5	Западно-Александровский участок недр/Вышнее месторождение	6005	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021	0,0000651	0,0000021
6	Западно-Александровский участок недр/Вышнее месторождение	6011	0,0000072	0,0002281	0,0000072	0,0002281	0,0000072	0,0002281	0,0000072	0,0002281	0,0000072	0,0002281	0,0000072	0,0002281	0,0000072	0,0002281	0,0000072	0,0002281	0,0000072	0,0002281	0,0000072
7	Ягодное месторождение/МБСНУ	0005	0,0015748	0,0496220	0,0015748	0,0496220	0,0015748	0,0496220	0,0015748	0,0496220	0,0015748	0,0496220	0,0015748	0,0496220	0,0015748	0,0496220	0,0015748	0,0496220	0,0015748	0,0496220	0,0015748
8	Ягодное месторождение/МБСНУ	6007	0,0210129	0,0563180	0,0210129	0,0563180	0,0210129	0,0563180	0,0210129	0,0563180	0,0210129	0,0563180	0,0210129	0,0563180	0,0210129	0,0563180	0,0210129	0,0563180	0,0210129	0,0563180	0,0210129
Итого по веществу:			0,0227613	0,1114112	0,0227613	0,1114112	0,0227613	0,1114112	0,0227613	0,1114112	0,0227613	0,1114112	0,0227613	0,1114112	0,0227613	0,1114112	0,0227613	0,1114112	0,0227613	0,1114112	0,0227613
Бензол																					

Раздел IV. 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 нормативов²

Западно-Александровский участок недр ООО "Татнефть-Самара" не является объектом, осуществляющим сброс в водные объекты.

Раздел IV.1. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов²

Западно-Александровский участок недр ООО "Татнефть-Самара" не является объектом централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

¹ Расчеты производятся в соответствии с:

постановлением Правительства Российской Федерации от 02.03.2000 № 183 «О нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействий на него» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 11, ст. 1180; 2007, № 17, ст. 2045; 2009, № 18, ст. 2248; 2011, № 9, ст. 1246; 2012, № 37, ст. 5002; 2013, № 24, ст. 2999; 2017, № 30, ст. 4674);
Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный № 47734).

² Расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 17.12.2007 № 333 (зарегистрирован Минюстом России 21.02.2008, регистрационный № 11198), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.07.2014 № 332 (зарегистрирован Минюстом России 13.08.2014, регистрационный № 33566), приказом Минприроды России от 29.07.2014 № 339 (зарегистрирован Минюстом России 02.09.2014, регистрационный № 33938), приказом Минприроды России от 15.11.2016 № 598 (зарегистрирован Минюстом России 20.01.2017, регистрационный № 45343), приказом Минприроды России от 31.07.2018 № 342 (зарегистрирован Минюстом России 31.08.2018, регистрационный № 52035).

Раздел V. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение¹

5.1. Обоснование нормативов образования отходов¹
 Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) ООО "Татнефть-Самара" г. Самара, 2020 г. (Приложение к разделу 5).

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления¹
 Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления рассчитаны на основании документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение ООО "Татнефть-Самара" г. Самара от 22.12.2020 №450-ГУ (Приложение к разделу 5).

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

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления						Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее — ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		5		
			Единица измерения	Величина			
A	1	2	3	4	5		
1	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	т/год	33,0450	33,0450		
2	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/год	0,3830	0,3830		
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/год	19,3900	19,3900		
4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/год	0,7000	0,7000		
5	Смета с территории предприятия малоопасного	7 33 390 01 71 4	т/год	3,0000	3,0000		
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/год	0,4710	0,4710		
7	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/год	0,1270	0,1270		
8	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/год	0,0560	0,0560		
9	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/год	0,0800	0,0800		
10	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/год	1548,8410	1548,8410		
11	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	т/год	1658,7740	1658,7740		
12	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/год	3317,5450	3317,5450		
13	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/год	17,5400	17,5400		
14	Трубы бурильные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 11 51 4	т/год	0,8790	0,8790		

3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

† Заполняется в соответствии с Порядком разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденным приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50 (зарегистрирован Минюстом России 02.04.2010, регистрационный № 16796), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.12.2010 № 558 «О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный Приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 года № 50» (зарегистрирован Минюстом России 04.02.2011, регистрационный № 19719) и приказом Минприроды России от 25.07.2014 № 338 «О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50» (зарегистрирован Минюстом России 31.12.2014, регистрационный № 35513).

Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля¹

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями к содержанию 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 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598) (Приложение к Разделу VI).

Раздел VII. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы материалов обоснования комплексного экологического разрешения или проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории²

В соответствии с ч.10 ст. 11 ФЗ от 21.07.2014 № 219-ФЗ "Положения подпункта 7.5 статьи 11 Федерального закона от 23 ноября 1995 года N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" не применяются к проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, в случаях, если такие объекты введены в эксплуатацию или разрешение на их строительство выдано до 1 января 2019 года, если проектная документация таких объектов представлена на экспертизу проектной документации или на указанную проектную документацию получено заключение такой экспертизы до 1 января 2019 года, а также если подготовка проектной документации таких объектов предусмотрена подготовленной, согласованной и утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах до 1 января 2019 года проектной документацией на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа".

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:

приказ:

(наименование государственного органа)

об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы от

№

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы

Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов

Раздел VIII. Иная информация³

Заявка составлена на 27 листах.

Количество приложений: 27, на 669 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

(должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, факса, адрес электронной почты)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

М. П. (при наличии)

Лыков Михаил Игоревич



20 21 г.

¹ В соответствии с требованиями к содержанию 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 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598).

² В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4556; 1998, № 16, ст. 1800; 2004, № 35, ст. 3607; № 52, ст. 5276; 2006, № 1, ст. 10; № 50, ст. 5279; № 52, ст. 5498; 2008, № 20, ст. 2260; № 26, ст. 3015; № 30, ст. 3616, ст. 3618; № 45, ст. 5148, 2009, № 1, ст. 17; № 15, ст. 1780; № 19, ст. 2283; № 51, ст. 6151; 2011, № 27, ст. 3880; № 30, ст. 4591, ст. 4594, ст. 4596; 2012, № 26, ст. 3446; № 31, ст. 4322; 2013, № 19, ст. 2331; № 23, ст. 2866; № 52, ст. 6971; 2014, № 26, ст. 3387; № 30, ст. 4220, ст. 4262; 2015, № 1, ст. 11, ст. 72; № 7, ст. 1018; № 27, ст. 3994; № 29, ст. 4347; 2016, № 1, ст. 28; 2017, № 50, ст. 7564; 2018, № 1, ст. 6; № 32, ст. 5114).

³ В разделе приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить дополнительно к представленной в иных разделах заявки.