

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, Восточно-Александровский участок недр ООО "Татнефть-Самара" (36-0163-002029-П)

(код¹ (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

Лыков Михаил Игоревич

М. П. (при наличии)

«28» 06 2021 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	14.192	5.658	5.070	3.952	3.303	2.761	2.307	1.928
2	Нефтяной (попутный) газ	06.20.10	тыс.куб.м	715.685	82.566	73.985	57.671	48.200	40.291	33.665	28.135

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	1.0	0.5	0.6	0.7	0.9	0.9	1	1

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	50.00	23.452	Организация водопроводно-канализационного хозяйства	19.159	23.452	23.452	23.452	23.452	23.452	23.452	23.452

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	2 531 822	2 531 822	2 531 822	2 531 822	2 531 822	2 531 822	2 531 822	2 531 822	2 531 822

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	2	3	4	5	6	7
I	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 2 - Промысловая подготовка нефтегазовой жидкости. Применение автоматических устройств регулирования уровня раздела фаз продукции скважин в емкостных аппаратах установок типа УПСВ, УПН, ЦПС и др. обеспечивает возможность регулирования качества процесса разделения газодонефтяной смеси и чистоты продуктов разделения. Установка подготовки нефти (УПН) позволяет осуществить подготовку нефти до I группы качества, путем нагрева в пугевых подогревателях попутным нефтяным газом, стабилизации нефти методом горячей сепарации в горизонтальном нефтегазовом сепараторе, обессоливания нефти в горизонтальных электродегидраторах, сброс воды с целью последующей закачки в систему поддержания пластового давления;	Согласно Приказу МПР РФ №510 от 11.10.2018 "Об утверждении формы заявки на 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.	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, снижение потребления энергетических ресурсов. Снижение рисков коррозионного износа трубопроводов. Соблюдение санитарно-гигиенических нормативов.	2008

ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 4 - Уменьшение выбросов резервуарных парков</p> <p>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 насыщенных паров) в резервуарах на новых месторождениях и др.</p>	<p>Технологические показатели выбросов [кг/т н.э продукции (год)]:</p> <p>Метан ≤ 5.8</p> <p>Сероводород ≤ 0.002</p> <p>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) ≤ 2.5</p> <p>Углеводороды предельные С6-С10 ≤ 1.1</p>	<p>Приказ от 13 июня 2019 года N 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"</p>	<p>Соответствие внедренных технологий наилучшим доступным технологиям, соблюдение технологических показателей и нормативов выбросов : Сероводород - не более 0.01798 т/г Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) - не более 15.586226т/г Углеводороды предельные С6-С10 - не более 5.821806 т/г</p>	2011
ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	<p>НДТ 8 Утилизация попутного нефтяного газа. Использование на собственные нужды предприятия. (печи подогрева нефти, котельные итд.).</p>	<p>Технологические показатели выбросов [кг/т н.э продукции (год)]:</p> <p>Метан ≤ 110</p> <p>Сероводород ≤ 0.6</p> <p>Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) ≤ 11</p> <p>Углеводороды предельные С6-С10 ≤ 2</p> <p>Углерода оксид ≤ 0.004</p>	<p>Приказ от 13 июня 2019 года N 376 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти"</p>	<p>Соответствие внедренных технологий наилучшим доступным технологиям, соблюдение технологических показателей и нормативов выбросов : Сероводород - не более 0.01147 т/г Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) - не более 3,226023т/г Углеводороды предельные С6-С10 - не более 0,899336 т/г</p>	2011
2					
3					

4	ИТС 28-2017 "Добыча нефти"	НДТ 11 - Изоляция зон поглощения.	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.	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.	Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Повышение показателя ресурсосбережения.	2011
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, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.	Согласно Приказу МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Приказ МПР РФ об утверждении наилучших доступных технологий отсутствует (п.3 ст.23 ФЗ-7 от 10.01.2002 "Об охране окружающей среды")	Снижение удельных энергозатраг на подьем продукции	2011

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, установленные 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 негативного воздействия на окружающую среду. Уменьшение удельной аварийности трубопровода. Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2011
ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, хранения и складирования товаров (грузов)»	НДТ Б-1-1. Надлежащее проектирование конструкции 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 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")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2011

8	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 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")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2011
9	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 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")	Внедренная технология обеспечивает соблюдение технологических показателей, целью применения указанной в графе 3 технологии является обеспечение соответствия установленным нормативам	2011

10	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-6. Снижение загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах	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.	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	2011
11	ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»	НДТ Б-1-21. Техника безопасности и управления рисками	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.	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	2011

<p>ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, хранение и складировании товаров (грузов)»</p>	<p>НДТ Б-1-22. Применение мер противопожарной защиты</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>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>2011</p>
<p>ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»</p>	<p>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</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>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>2011</p>

<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, установленные нормативными документами в области охраны окружающей среды.</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>2011</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 ³
1	2	3	4	5
1	ННП-3, УПН (совокупность резервуаров)	18	3	-
2	УПН (технологическое оборудование утилизации ПНГ)	13	4	-
3	Алимовское месторождение (неплотности технологического оборудования скважин)	4	3	-
4	ННП-3 (слив-налив нефтепродуктов)	4	3	-
5	УПН (факельные установки)	2	8	-
6	Промысловая подготовка (УПН)	4	3	-
7	Вспомогательное производство	4	7	-

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 НДП ¹		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источников выбросов ²		Время работы источника выброса, час./год ³		Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Ед. изм.	Мощность	Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
1	2 ННП-3, УПН (совокупность резервуаров - ист. 6002, 6005, 6006, 6008, 6009, 6010, 6012, 6015-6017, 6020, 6022, 6024, 6023-0029)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1		22	т/год	0.017980	Сероводород	2	≤0,002	≤2,5	кг/т.н.э. продукции (год)	0.0012669	-	-	-	0.0179805	0.2914185	
																4
	УПН (технологическое оборудование утилизации ПНГ - ист. 6001, 6003, 6001, 6011)	4	т/год	3.226023	Углевороходы предельные С1-С5	4	≤11	≤1,1	кг/т.н.э. продукции (год)	5.6345023	-	-	-	3.226023	68.033842	
																3
2				0.001147	Сероводород	2	≤0,6	-	-	0.0020033	-	-	-	0.001147	0.2914185	
																4
3	Алимовские месторождение (неплотности технологического оборудования скважин - ист. 6010)	1	т/год	0.005036	Сероводород	2	-	-	-	0.0003548	-	-	-	0.005036	0.2914185	
																4
4	Слив-налив (свежа рассевания, стояки слива, насосы налива, негарметичный налив - ист. 6004; 6007; 6007)	3	т/год	1.297659	Углевороходы предельные С6-С10	3	-	-	-	0.0914359	-	-	-	1.297659	29.494137	
																2
				0.008558	Сероводород	2	-	-	-	3.0450082	-	-	-	43.214757	68.033842	
																4

5	Факельное хозяйство (Факельный ствол - ист. 1, 9, 6019)	3	т/год	18.860741	Азот диоксид	3	-	-	-	-	-	-	18.860741	19.125244											
					3.064871	Азот оксид							3	3.064871	3.107854										
					353.63888	Углерод							3	353.63888	353.64822										
					13.878421	Серя диоксид							3	13.878421	14.81171										
					0.258689	Сероводород							2	0.258689	0.2914185										
					2946.9907	Углерод оксид							4	2946.9907	2947.7621										
					110.44529	Метан							4	110.44529	110.44529										
					0.439390	Углеводороды предельные C1-C5							4	0.439390	68.033842										
					4.751351	Углеводороды предельные C6- C10							3	4.751351	29.494137										
					6.03E-06	Сероводород							2	6.03E-06	19.125244										
					6	Слив-налив (насосы - ист. 6006; 6013; 6018; 6021)							4	т/год	2.030823	Углеводороды предельные C1-C5	4	-	-	-	-	-	-	2.030823	3.107854
																0.750501	Углеводороды предельные C6- C10							3	0.750501
0.264503	Азот диоксид	3	0.264503	19.125244																					
0.042983	Азот оксид	3	0.042983	3.107854																					
7	Вспомогательное производство (колес, смонте с диз. топливом, ДЭС, стоянка - ист. 0004, 0011, 0010, 6026)	4	т/год	0.009336	Углерод	3	-	-	-	-	-	-	0.009336	353.64822											
					0.933289	Серя диоксид							3	0.933289	14.81171										
					0.771449	Углерод оксид							4	0.771449	2947.7621										
					0.000002	Сероводород							2	0.000002	19.125244										
0.030280	Углеводороды предельные C1-C5	4	0.030280	3.107854																					

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса ²	Наименование источника выброса ³	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание ⁶
			Наименование	Класс опасности ⁴	мг/куб. м	г/сек.	
1	2	3	4	5	6	7	8
Алимовское месторождение/ННП-3 Конденсатосборник	6002	Зеркало дыхания	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2 4 3	0,00000 0,00000 0,00000	0,0000002 0,0001161 0,0000429	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Алимовское месторождение/ННП-3 Пл. нефтегазосепаратора	6005	Неорганизованный площадной	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2 4 3	0,00000 0,00000 0,00000	0,0000503 0,0349921 0,0129502	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Алимовское месторождение/ННП-3 Пл. технолог./емкости	6006	Неорганизованный площадной	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2 4 3	0,00000 0,00000 0,00000	0,0001278 0,0889871 0,0329332	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Алимовское месторождение/ННП-3 Пл. дренажной емкости	6008	Неорганизованный площадной	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2 4 3	0,00000 0,00000 0,00000	0,0000213 0,0148647 0,0055012	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
Алимовское месторождение/ННП-3 Пл. дренажной емкости	6009	Неорганизованный площадной	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2 4 3	0,00000 0,00000 0,00000	0,0000200 0,0138946 0,0051422	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
УПН с ПСП "Капиновий Ключ"/ Коммерческий узел приема нефти (КУПН)	0023	Воздушник	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2 4 3	0,01073 5543,38828 2048,85348	1,00e-09 0,0005165 0,0001909	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
УПН с ПСП "Капиновий Ключ"/ Площадка РРС-3000	0007	Свеча рассеивания	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2 4 3	0,13492 38,97033 14,45247	0,0000528 0,0152503 0,0056557	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"

УПН с ПСП "Калиновский Ключ" / СЛЖНС	6010	Неорганизованный выброс	Сероводород	Углеводороды предельные С1-С5	2	0,00000	0,00000001	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
				Углеводороды предельные С6-С10	4	0,00000	0,0498085	
УПН с ПСП "Калиновский Ключ" / Коммерческий узел приема нефти (КУПН)	6015	Неорганизованный выброс	Сероводород	Углеводороды предельные С1-С5	2	0,00000	3,00e-08	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
				Углеводороды предельные С6-С10	4	0,00000	0,0108184	
УПН с ПСП "Калиновский Ключ" / Площадка теплообменников	0019	Воздушник	Сероводород	Углеводороды предельные С1-С5	2	0,32198	3,00e-08	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
				Углеводороды предельные С6-С10	4	116109,56777	0,0108184	
УПН с ПСП "Калиновский Ключ" / Узел учета товарной нефти	0024	Воздушник	Сероводород	Углеводороды предельные С1-С5	2	0,01073	1,00e-09	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
				Углеводороды предельные С6-С10	4	3795,04762	0,0003536	
УПН с ПСП "Калиновский Ключ" / Узел учета товарной нефти	0025	Воздушник	Сероводород	Углеводороды предельные С1-С5	2	0,32198	3,00e-08	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
				Углеводороды предельные С6-С10	4	116109,56777	0,0108184	
УПН с ПСП "Калиновский Ключ" / Узел учета товарной нефти	6022	Неорганизованный выброс	Сероводород	Углеводороды предельные С1-С5	2	0,00000	0,00000001	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
				Углеводороды предельные С6-С10	4	0,00000	0,0526592	
УПН с ПСП "Калиновский Ключ" / Насосная товарного парка	0026	Воздушник	Сероводород	Углеводороды предельные С1-С5	2	0,32198	3,00e-08	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
				Углеводороды предельные С6-С10	4	116109,56777	0,0108184	
				Углеводороды предельные С6-С10	3	42908,93773	0,0039980	

УПН с ПСП "Калиновский Ключ"/ Емкости производственно-дождевых сточных вод	0027	Воздушник	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2	0,01073	1,00e-09	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
							4
УПН с ПСП "Калиновский Ключ"/ Емкости производственно-дождевых сточных вод	0028	Воздушник	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2	0,01073	1,00e-09	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
							4
УПН с ПСП "Калиновский Ключ"/ Емкости производственно-дождевых сточных вод	0029	Воздушник	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2	0,01073	1,00e-09	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
							4
УПН с ПСП "Калиновский Ключ"/ Площадка буферных емкостей	6017	Неорганизованный выброс	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2	0,00000	0,00000001	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
							4
УПН с ПСП "Калиновский Ключ"/ Площадка электролизаторов	6016	Неорганизованный выброс	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	3	0,00000	0,0110954	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
							2
УПН с ПСП "Калиновский Ключ"/ Площадка подготовки пластовой воды	6020	Неорганизованный выброс	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2	0,00000	3,00e-09	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
							4
УПН с ПСП "Калиновский Ключ"/ Площадка отстойника нефти	6012	Неорганизованный выброс	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2	0,00000	1,00e-08	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
							4
УПН с ПСП "Калиновский Ключ"/ Площадка РВС-3000	6024	Неорганизованный выброс	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	3	0,00000	0,0028906	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
							2
Алимовское месторождение/ НПП-3 Факельное хозяйство	6001	Неорганизованный площадной	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2	0,00000	0,0000321	НДТ 4 "Резервуарное хранение нефти"
							4
Алимовское месторождение/ НПП-3 Площадка газосепаратора	6003	Неорганизованный площадной	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2	0,00000	0,00000042	НДТ 8 "Утилизация ПНД"
							4
УПН с ПСП "Калиновский Ключ"/ Площадка теплообменников	6001	Неорганизованный выброс	Сероводород Углекислоты предельные С1-С5 Углекислоты предельные С6-С10	2	0,00000	4,00e-08	НДТ 8 "Утилизация ПНД"
							4
				3	0,00000	0,0053412	

УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/ Площадка сепараторов	6011	Неорганизованный выброс	Сероводород	Угледороды предельные С1-С5	2	0,00000	0,0000001	НДТ 8 "Утилизация ПНГ"
				Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0146562	
				Сероводород	2	0,00000	0,0000639	
Алимовское месторождение/ Куест скважин Алимовского м/р	6010	Неорганизованный площадной	Сероводород	Угледороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,0444742	Неплотности технологического оборудования
				Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0164594	
				Сероводород	2	0,00000	0,0166650	
Алимовское месторождение/ННП-3 Площадка налива нефти	6004	Неорганизованный выброс	Сероводород	Угледороды предельные С1-С5	4	0,00000	11,6029956	Слив-налив
				Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	4,2944379	
				Сероводород	2	0,00000	0,0000639	
Алимовское месторождение/ ННП-3 Пл. насосов налива нефти	6007	Неорганизованный выброс	Сероводород	Угледороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,0444763	Слив-налив
				Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0164602	
				Сероводород	2	0,00000	0,0000112	
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/ Коммерческий узел приема нефти (КУПН)	6007	Неорганизованный выброс	Сероводород	Угледороды предельные С1-С5	4	0,00000	4,0382748	Слив-налив
				Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	1,4923658	
				Сероводород	2	0,00000	0,0000112	
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/ Факельное хозяйство	6019	Неорганизованный выброс	Сероводород	Угледороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,0145301	Факельное хозяйство
				Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0053697	
				Сероводород	2	0,00000	4,00е-08	
Алимовское месторождение/ ННП-3 Факел	0001	Факельный ствол	Угледороды предельные С6-С10	Азот диоксид	3	8,57236	0,5731994	Факельное хозяйство
				Азот оксид	3	1,39301	0,0931449	
				Углерод	3	160,73175	10,7474893	
				Углерод оксид	4	1339,43121	89,5624109	
				Метан		52,24628	3,4934997	
				Угледороды предельные С6-С10	3	1,81581	0,1214158	
				Сероводород	3	8,03220	0,0253492	
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/ Факельное хозяйство	0009	Факельный ствол	Угледороды предельные С6-С10	Азот диоксид	3	1,30522	0,0041192	Факельное хозяйство
				Азот оксид	3	150,60356	0,4752971	
				Углерод	3	139,55673	0,4404339	
				Сера диоксид	2	2,60128	0,0082095	
				Сероводород	4	1255,02970	3,9608094	
				Углерод оксид		3,64369	0,0114993	
				Метан	3	7,67313	0,0242160	
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/ Коммерческий узел приема нефти (КУПН)	6006	Неорганизованный выброс	Сероводород	Угледороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,007072	Промысловая подготовка
				Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0026135	
				Сероводород	2	0,00000	2,00Е-08	
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/ Насосная сырой нефти	6013	Неорганизованный выброс	Сероводород	Угледороды предельные С1-С5	4	0,00000	0,007072	Промысловая подготовка
				Угледороды предельные С6-С10	3	0,00000	0,0026135	
				Сероводород	2	0,00000	2,00Е-08	

УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/Насосная товарного парка	6018	Неорганизованный выброс	Сероводород	2	0.00000	0.00000001	Промысловая подготовка	
				Угледороды предельные С1-С5	4	0.00000		0.0526592
				Угледороды предельные С6-С10	3	0.00000		0.0194605
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/Площадка насосов пластовой воды	6021	Неорганизованный выброс	Сероводород	2	0.00000	1.00E-09	Промысловая подготовка	
				Угледороды предельные С1-С5	4	0.00000		0.0003536
				Угледороды предельные С6-С10	3	0.00000		0.0001307
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/Котельная	0004	Дымовая труба	Азот диоксид	3	0.00013	0.0037418	Вспомогательное производство	
				Азот оксид	3	0.00002		0.0006080
				Сера диоксид	3	0.00165		0.0475285
				Углерод оксид	4	0.00053		0.0151246
				Азот диоксид	3	0.08018		0.4266666
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/Дизельная электростанция	0010	Дымовая труба	Азот оксид	3	0.01303	0.0693333	Вспомогательное производство	
				Углерод	3	0.00373		0.0198413
				Сера диоксид	3	0.03132		0.1666667
				Углерод оксид	4	0.08091		0.4305556
				Серводород	2	0.05259		0.0000098
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/Дизельная	0011	Дыхательный клапан	Азот диоксид	3	0.00000	0.0200000	Вспомогательное производство	
				Азот оксид	3	0.00000		0.0032500
				Углерод	3	0.00000		0.0016622
				Сера диоксид	3	0.00000		0.0018606
				Углерод оксид	4	0.00000		0.2750333
УПН с ПСП "Калиновий Ключ"/Стоянка автотранспорта	6026	Неорганизованный выброс	Угледороды предельные С1-С5	4	0.00000	0.0426833	Вспомогательное производство	

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 концентрации 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 указывается 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	Наименование	Класс опасности ²	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	Восточно-Александровский участок недр ООО "Татнефть-Самара"	24	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	Восточно-Александровский участок недр ООО "Татнефть-Самара"	Шум	-	-

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

Восточно-Александровский участок недр ООО "Газнефть-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

Восточно-Александровский участок недр ООО "Газнефть-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 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 №446-ГУ (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 №446-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	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/год	0.0340	0.0340	
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/год	0.0020	0.0020	
3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	т/год	18.7330	18.7330	
4	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/год	0.0910	0.0910	
5	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/год	16.0450	16.0450	
6	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	т/год	1.3080	1.3080	
7	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/год	2.9400	2.9400	
8	Смета с территории предприятия малоопасного	7 33 390 01 71 4	т/год	14.2500	14.2500	
9	Обгирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/год	0.6600	0.6600	
10	Степорежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/год	0.8520	0.8520	
11	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/год	0.2330	0.2330	
12	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/год	0.0340	0.0340	
13	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/год	309.7680	309.7680	
14	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	т/год	331.7550	331.7550	
15	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/год	663.5090	663.5090	

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 30 листах.

Количество приложений: 27, на 716 листах.

Уполномоченное контактное лицо: _____

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Лыков Михаил Игоревич

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 приведена информация, которую заявитель считает необходимой для предоставления дополнительных и дополнительных к представленной в заявке документам.