

Исх № 02/1188-ПТ от 08.09.2021

Межрегиональное управление
росприроднадзора по Самарской и
Ульяновской областям

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью "Ульяновскнефтегаз"
организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя:
433871, Ульяновская область, Новоспасский район, р.п. Новоспасское, пос. Сельхозтехники, 5
адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1077313000489

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 7313005320

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, 73-0173-000191-П Пункт приема и перекачки нефти
код¹ (при наличии) и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



/Р.Т. Мифтахов/

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 69.2 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).

Вход № 72 003/09 13 04 2021
Количество листов
основного документа
Приложения

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							
					20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	
					6	7	8	9	10	11	12	
1	Нефть и нефтепродукты, полученные из битуминозных пород	06.10.1	тыс. т/год	46,631	43,056	39,737	34,522	30,169	26,213	23,777	20,857	

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							
					20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	
					6	7	8	9	10	11	12	
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		20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	
				5	6	7	8	9	10	11	
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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							
			20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	
			4	5	6	7	8	9	10	
1	тыс. кВт ч	80,33	80,33	80,33	80,33	80,33	80,33	80,33	80,33	

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							
				20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	
				5	6	7	8	9	10	11	
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

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 20 13 - 20 20 годы ¹

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 13 - 20 20 годы

№ 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
-	-	-	-	-	-

Примечание: аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду за 2013 - 2020 годы на Пункте приема и перечки нефти ООО "Ульяновскнефтегаз" не происходили.

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 13 - 20 20 годы

№ 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
-	-	-	-	-	-

Примечание: инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду за 2013 - 2020 годы на Пункте приема и перечки нефти ООО "Ульяновскнефтегаз" не происходили.

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности ³

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

Примечание: программа повышения экологической эффективности на Пункте приема и перечки нефти ООО "Ульяновскнефтегаз" не разрабатывалась.

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

№ 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
1	ИТС 28-2017 Добыча нефти	Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан $\leq 5,8$ кг/т.н.э.; Сероводород $\leq 0,002$ кг/т.н.э.; Угледорода пределы С1-С5 (исключая метан) $\leq 2,5$ кг/т.н.э.; Угледорода пределы С6-С10 $\leq 1,1$ кг/т.н.э.	Приказ МПР № 376 от 13.06.2019	Снижение негативного воздействия на окружающую среду обеспечивается соблюдением технологического норматива: Метан = 0,254234 т; Сероводород 0,057834т; Угледорода пределы С1-С5 (исключая метан)= 69,590217 т; Угледорода пределы С6-С10 = 25,832615 т.	2001

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
Площадка 1 : Пункт приема и перекачки нефти				
1	Дыхательный клапан приемной емкости ЕП-1	1	4	-
2	Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-1	1	4	-
3	Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-2	1	4	-
4	Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-3	1	4	-
5	Дыхательный клапан дренажной емкости ЕП-2	1	4	-

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) газовоздушной смеси источника выбросов ²		Время работы источника выброса, час/год ³	Технологический норматив выброса, т/год							
			Наименование	Класс опасности ⁴	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				
Площадка 1: Пункт приема и перекачки нефти																			
1	Дыхательный клапан приемной емкости ЕП-1	1	т/год	0,107398	Метан	-	кг/т.н.э	5,8	кг/т	0,002303	м3/с	0,0075	675,6	0,107398	0,254234				
				0,024431												кг/т	0,000524		
				29,397663												кг/т.н.э	2,5	кг/т	0,630432
				10,912719												кг/т.н.э	1,1	кг/т	0,234023
2	Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-1	1	т/год	0,045308	Метан	-	кг/т.н.э	5,8	кг/т	0,000973	м3/с	0,0083	600,6	0,045308	0,254234				
				0,010307												кг/т	0,000221		
				12,401857												кг/т.н.э	2,5	кг/т	0,265957
				4,603699												кг/т.н.э	1,1	кг/т	0,098726

3	Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-2	1	т/год	0,045308	Метан	-	кг/т.н.э	5,8	кг/т	0,000973	м3/с	0,0083	600,6	0,045308	0,254234
			т/год	0,010307	Сероводород	2	кг/т.н.э	0,002	кг/т	0,000221				0,010307	0,057834
			т/год	12,401857	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т.н.э	2,5	кг/т	0,265957				12,401857	69,590217
			т/год	4,603699	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т.н.э	1,1	кг/т	0,098726				4,603699	25,832615
4	Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-3	1	т/год	0,045308	Метан	-	кг/т.н.э	5,8	кг/т	0,000973	м3/с	0,0083	600,6	0,045308	0,254234
			т/год	0,010307	Сероводород	2	кг/т.н.э	0,002	кг/т	0,000221				0,010307	0,057834
			т/год	12,401857	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т.н.э	2,5	кг/т	0,265957				12,401857	69,590217
			т/год	4,603699	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т.н.э	1,1	кг/т	0,098726				4,603699	25,832615
5	Дыхательный клапан дренажной емкости ЕП-2	1	т/год	0,010912	Метан	-	кг/т.н.э	5,8	кг/т	0,000234	м3/с	0,0139	108,1	0,010912	0,254234
			т/год	0,002482	Сероводород	2	кг/т.н.э	0,002	кг/т	0,000053				0,002482	0,057834
			т/год	2,986983	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т.н.э	2,5	кг/т	0,064056				2,986983	69,590217
			т/год	1,108799	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т.н.э	1,1	кг/т	0,023778				1,108799	25,832615

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

1 Наименование стационарного источника (их совокупности)	2 Номер источника выброса ⁵	3 Наименование источника выброса ⁵	4 Загрязняющее вещество		6 Максимальное значение технологического показателя источника выбросов	7 Примечание ⁶	
			Наименование	Класс опасности ⁴			
Площадка 1: Пункт приема и перекачки нефти							
Дыхательный клапан приемной емкости ЕП-1	0001	Дыхательный клапан	Метан	-	2186,19	0,0153822	-
			Сероводород	2	497,32	0,0034992	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	598413,25	4,2104850	-
			Углеводороды предельные С6-С10	4	222137,25	1,5629760	-
			Метан	-	1638,33	0,0213641	-
Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-1	0002	Дыхательный клапан	Сероводород	2	372,69	0,0048600	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	448451,18	5,8478959	-
			Углеводороды предельные С6-С10	4	166469,76	2,1708000	-
			Метан	-	1638,33	0,0213641	-
			Сероводород	2	372,69	0,0048600	-
Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-2	0003	Дыхательный клапан	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	448451,18	5,8478959	-
			Углеводороды предельные С6-С10	4	166469,76	2,1708000	-
			Метан	-	1638,33	0,0213641	-
			Сероводород	2	372,69	0,0048600	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	448451,18	5,8478959	-
Углеводороды предельные С6-С10	4	166469,76	2,1708000	-			

Дыхательный клапан емкости хранения нефти Е-3	0004	Дыхательный клапан	Метан	-	1638,33	0,0213641	-
			Сероводород	2	372,69	0,0048600	-
			Угледородороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	448451,18	5,8478959	-
			Угледородороды предельные С6-С10	4	166469,76	2,1708000	-
Дыхательный клапан дренажной емкости ЕП-2	0005	Дыхательный клапан	Метан	-	2184,44	0,0284855	-
			Сероводород	2	496,92	0,0064800	-
			Угледородороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	3	597934,91	7,7971945	-
			Угледородороды предельные С6-С10	4	221959,68	2,8944000	-

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 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
-	-	-	-	-

Примечание: сброс сточных вод на Пункте приема и перечки нефти ООО "Ульяновскнефтегаз" не осуществляется.

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		Технологический норматив сброса, т/год			
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность	Наименование	Класс опасности ²	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	по ОНВ в целом		
														Величина	Величина
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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
-	-	-	-

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
-	-	-	-	-

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов 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

Нормативы допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, а также расчеты таких нормативов приведены в приложении к Заявке.

¹ Расчеты производятся в соответствии с:

с Методикой разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденной приказом МПР России от 11 августа 2020 года N 581 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 30 декабря 2020 года, регистрационный N 61944)

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).

Раздел IV. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов 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

Пункт приема и перчатки нефти ООО "Ульяновскнефтегаз" не является объектом, осуществляющим сброс в водные объекты.

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

Пункт приема и перчатки нефти ООО "Ульяновскнефтегаз" не является объектом централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

² Расчеты производятся в соответствии с:

Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 29 декабря 2020 года N 1118 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 30 декабря 2020 года, регистрационный N 61973)

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 Разделе 4 проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) для Пункта приема и перчатки нефти ООО "Ульяновскнефтегаз", являющимся приложением к Заявке.

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления¹

Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления с указанием Сведений о местах (площадках) накопления отходов, Сведений о планируемой ежегодной обработке и (или) утилизации, и (или) обезвреживании отходов, Сведений о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, Сведений о планируемом ежегодном приеме отходов от других хозяйствующих субъектов с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, Сведений о планируемом размещении отходов на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов, Обоснованием массы или объема планируемых к ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшего размещения представлены в Разделе 6 ПНООЛР, являющимся приложением к Заявке.

¹ Заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 7 декабря 2020 года N 1021 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 25 декабря 2020 года, регистрационный N 61835)

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

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт	0,0002	0,003
2	отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/шт	0,004	0,021
3	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	т/шт	0,116	0,116
4	смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	4 06 390 01 31 3	т/шт	2,624	2,624
5	лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	т/шт	0,039	0,275
6	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/шт	0,0002	0,033
7	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/шт	0,001	0,016
8	отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/шт	0,022	0,326
9	отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/шт	0,0001	0,024
10	отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	т/м	0,0003	0,040
11	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т	0,073	0,058
12	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт	0,00003	0,001
13	холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	т/шт	0,068	0,068
14	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/шт	0,002	0,032
15	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	т/чел	3,413	13,650
16	отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	т/шт	16,425	32,850

17	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0,187	0,749
18	смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 0171 4	м2	0,005	3,625
19	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	т/чел	0,090	0,360
20	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т	0,150	0,003
21	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т	1,487	0,223
22	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т	1,333	0,090
23	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/чел	0,037	0,146
24	лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	т/шт	0,027	0,730
25	каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/шт	0,0003	0,002
26	растительные отходы при уходе за газонами, цветниками	7 31 300 01 20 5	т/м2	0,002	1,620
27	мусор от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания, содержащий преимущественно материалы, отходы которых отнесены к V классу опасности	7 36 211 11 72 5	т/чел	0,295	1,178
28	остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т	0,150	0,003

Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля¹

Для Пункта приема и перечки нефти ООО "Ульяновскнефтегаз" разработана Программа производственного экологического контроля (Программа ПЭК), которая представлена в приложении к Заявке.

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

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.1 Утвержденные квоты выбросов

Отсутствуют.

Раздел VIII. Иная информация³

Заявка составлена на 17 листах.

Количество приложений: 6, на 551 листах.

Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара", Геберлейн Елена Николаевна, 8-846-276-26-00, доб. 40-61,
Уполномоченное контактное лицо: Geberlein Elena N [EGeberlein@nestro.ru]

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



/ Р.Т. Мифтахов /

М.И. (при наличии) _____
" _____ 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 представить дополнительно к представленной в иных разделах заявки.