

№ 01-01-1081 Дата 18.04.2022

на № _____ от _____

Руководителю
Межрегионального управления
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования по Республике Коми
и Ненецкому автономному округу
Астарханову И.М.ул. Бабушкина, дом 23, оф.524
г. Сыктывкар, 167984**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Коми" (ООО "ЛУКОЙЛ-Коми")

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

169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д. 31

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)

1021100895760

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

1106014140

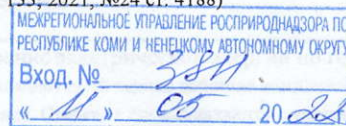
Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):

06.10.1

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):

Добыча нефтиПрошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, 11-0111-001542-П – Тобойское нефтяное месторождение

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2021, №24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)Н.А. Новожилов20 22 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс. т	175,249	102,507	93,975	84,370	135,688	166,353	175,249	159,592	144,315
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.ст.м3	15,136	2,409	2,208	1,983	11,042	14,305	15,136	14,560	13,761

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

(в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Сырье на месторождении не используется												

1.3. Информация об использовании воды

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

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	642,62	619,76	озеро	241,13	265,97	275,27	604,52	619,76	596,21	580,39	569,67

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
			20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	млн. кВт*ч	31,58	19,97	20,94	21,33	25,48	29,2	31,2	31,5	31,58

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения предоставляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)								
				20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Тепловая энергия на месторождении не используется												

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

(в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона № 11ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, №30, ст. 3588; 2015, №1, ст. 67))

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

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
Аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие за 2015-2021 годы, отсутствуют					

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

№ п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика инцидента, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
Инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие за 2015-2021 годы, отсутствуют					

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
Программа повышения экологической эффективности не предусмотрена ввиду отсутствия превышений технологических показателей НДТ и соблюдением нормативов допустимых выбросов							

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 (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды») (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2014, №30 ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»)	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения																
1	2	3	4	5	6	7																
1	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазодобывающей жидкости	-	-	-	2003 г.																
2	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 5,8</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 0,002</td> </tr> <tr> <td>Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 2,5</td> </tr> <tr> <td>Угледороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 1,1</td> </tr> </table>	Метан, кг/т продукции (год)	≤ 5,8	Сероводород, кг/т продукции (год)	≤ 0,002	Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	≤ 2,5	Угледороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	≤ 1,1	Приказ Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т продукции (год)</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Сероводород, кг/т продукции (год)</td> <td>0,000002</td> </tr> <tr> <td>Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)</td> <td>0,00213</td> </tr> <tr> <td>Угледороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)</td> <td>0,00079</td> </tr> </table>	Метан, кг/т продукции (год)	0	Сероводород, кг/т продукции (год)	0,000002	Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	0,00213	Угледороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	0,00079	2003 г.
Метан, кг/т продукции (год)	≤ 5,8																					
Сероводород, кг/т продукции (год)	≤ 0,002																					
Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	≤ 2,5																					
Угледороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	≤ 1,1																					
Метан, кг/т продукции (год)	0																					
Сероводород, кг/т продукции (год)	0,000002																					
Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	0,00213																					
Угледороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	0,00079																					
3	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 6. Применение многофазных насосов для перекачки многофазной смеси	-	-	-	2003 г.																
4	ИТС 28-2017	НДТ 8. Утилизация	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т продукции (год)</td> <td>≤ 110</td> </tr> </table>	Метан, кг/т продукции (год)	≤ 110	Приказ	<table border="1"> <tr> <td>Метан, кг/т продукции (год)</td> <td>0,00031</td> </tr> </table>	Метан, кг/т продукции (год)	0,00031	2003 г.												
Метан, кг/т продукции (год)	≤ 110																					
Метан, кг/т продукции (год)	0,00031																					

№ п/п	«Добыча нефти»	путного нефтяного газа	Сероводород, кг/т продукции (год)	≤ 0,6	Минприроды №376 от 13 июня 2019 г.	Сероводород, кг/т продукции (год)	0	
								Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)
5	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 16. Применение труб повышенной надежности	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан), кг/т продукции (год)	≤ 11		Углеводороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	0	2003 г.
6	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 17. Ингибиторная защита	Углеводороды предельные С6-С10, кг/т продукции (год)	≤ 2,0		Углерода оксид	0,00394	2003 г.
7	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 19. Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Углерода оксид	≤ 0,004				2003 г.
8	ИТС 28-2017 «Добыча нефти»	НДТ 20. Подготовка нефтепромысловых сточных вод для закачки в нагнетательные скважины						2003 г.

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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	Трубчатая печь ПБТ-1,6М №№1,2	2	2	
2	ГТЭС МТ-250	1	1	
3	РВС-5000 (РВС-2,3)	2	3	

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»)		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой/жидкой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника/ выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
														Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Трубчатая печь ПБТ-1,6М №1 ИЗАВ №0007	1	0,03285	Метан	-	кг/т н.э продукции (год)	≤ 110	кг/т н.э продукции (год)	0,00031	м3/с	3,28	8760	0,03285	0,0657	
2	Трубчатая печь ПБТ-1,6М №2 ИЗАВ №0008	1	0,03285	Углерода оксид	4	кг/т н.э продукции (год)	≤ 0,004	кг/т н.э продукции (год)	0,00394	м3/с	3,28	8760	0,03285	0,833558	
3	Трубчатая печь ПБТ-1,6М №1 ИЗАВ №0007	1	0,03285												
4	Трубчатая печь ПБТ-1,6М №2 ИЗАВ №0008	1	0,03285												

5	ГТЭС МТ-250, №0018	1		0,26352								0,3927	7320	0,176558	
6	РВС-5000 (РВС-2) №0020	1	т/год	0,000186	2	кг/т н.э. продукции (год)	≤ 0,002	кг/т н.э. продукции (год)	0,0000002	м3/с	0,00785	8760	0,000186	0,000372	
7	РВС-5000 (РВС-3) №0038	1		0,000186							0,00785				
8	РВС-5000 (РВС-2) №0020	1	т/год	0,225079	4	кг/т н.э. продукции (год)	≤ 2,5	кг/т н.э. продукции (год)	0,00213	м3/с	0,00785	8760	0,225079	0,450158	
9	РВС-5000 (РВС-3) №0038	1		0,225079							0,00785				
10	РВС-5000 (РВС-2) №0020	1	т/год	0,083248	3	кг/т н.э. продукции (год)	≤ 1,1	кг/т н.э. продукции (год)	0,00079	м3/с	0,00785	8760	0,083248	0,166496	
11	РВС-5000 (РВС-3) №0038	1		0,083248							0,00785				

Технологические нормы выбросов представлены в проекте технологические нормы выбросов нефтяного месторождения (Приложение 1).

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

Наименование стационарного источника(их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Трубчатая печь ПБТ-1,6М №1	0007	Дымовая труба ПБТ-1,6М №1	Метан	-	0,55026	0,0010417	
Трубчатая печь ПБТ-1,6М №1	0007	Дымовая труба ПБТ-1,6М №1	Углерода оксид	4	5,50243	0,0104167	
Трубчатая печь ПБТ-1,6М №2	0008	Дымовая труба ПБТ-1,6М №2	Метан	-	0,55026	0,0010417	
Трубчатая печь ПБТ-1,6М №2	0008	Дымовая труба ПБТ-1,6М №2	Углерода оксид	4	5,50243	0,0104167	
ГТЭС МТ-250	0018	Выхлопная труба ГТЭС МТ-250	Метан	-	0	0	
ГТЭС МТ-250	0018	Выхлопная труба ГТЭС МТ-250	Углерода оксид	4	32,68534	0,01	
РВС-5000 (РВС-2)	0020	Дыхательный клапан РВС-5000 (РВС-2)	Сероводород	2	0,02734	0,0000002	
РВС-5000 (РВС-2)	0020	Дыхательный клапан РВС-5000 (РВС-2)	Углеводороды предельные С1-С5	4	26,61958	0,0001947	
РВС-5000 (РВС-2)	0020	Дыхательный клапан РВС-5000 (РВС-2)	Углеводороды предельные С6-С10	3	9,84391	0,000072	
РВС-5000 (РВС-3)	0038	Дыхательный клапан РВС-5000 (РВС-3)	Сероводород	2	0,02734	0,0000002	
РВС-5000 (РВС-3)	0038	Дыхательный клапан РВС-5000 (РВС-3)	Углеводороды предельные С1-С5	4	26,61958	0,0001947	
РВС-5000 (РВС-3)	0038	Дыхательный клапан РВС-5000 (РВС-3)	Углеводороды предельные С6-С10	3	9,84391	0,000072	

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 (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды») (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2021, №24 ст. 4188)		Примечание
	2	3	4	5			
1							5

Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды») (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, №2, ст. 133; 2014, №30 ст. 4220)		Расход сточных вод		Технологический норматив сброса, т/год						
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность		Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		Время работы источника сброса, час/год					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ

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

Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ

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

Технологические нормативы физических воздействий не разрабатываются и не устанавливаются в связи с отсутствием утвержденных технологических показателей физических воздействий наилучших доступных технологий

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

Раздел. 3.1 Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 №2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (вместе с «Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (Официальный интернет портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный №47734)

Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ представлены в проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов Тобойского нефтяного месторождения ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ" (Приложение 2, 3, 4, 5, 6)

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 №1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный №61973)

Нормативы допустимых сбросов не устанавливаются и не разрабатываются в связи с отсутствием стационарных источников сброса загрязняющих веществ

Раздел 3.3 Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 №1118)

Тобойское нефтяное месторождение не является объектом централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение
(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021) (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный №61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов
(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Тобойского нефтяного месторождения (Приложение 7)

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 №1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Тобойского нефтяного месторождения

4.3 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	Величина	
A	I	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	г/час	0,011	0,014
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/год т/год т/год т/год т/год т/год	0,03 0,02 0,009 0,003 0,014 0,006 0,002	1,01
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/т т/т	0,0009 0,046	44,6
4	Воды от промывки оборудования для транспортирования и хранения нефти и/или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 11 200 61 31 3	т/м3	0,67	10050
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/т	0,81	22,64
6	Фильтры очистки масла дизельных двигателей	9 18 905 21 52 3	т/т	1,11	1,16
7	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	%/т	50	0,403
8	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	%/т	60	2,799
9	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	%/т	60	0,5
10	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,13	0,5
11	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0,055	1,8

12	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	т/сутки т/сутки	0,0068 0,0062	2,5
13	Тара полиэтиленовая, загрязненная, неалогенированными органическими растворами (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	т/т т/т	0,053 0,066	4,3
14	Твердые отходы от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подбонных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	%/т	4	0,8
15	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/скв т/скв т/скв	834,3 812,7 753,3	3213
16	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	%/т	15	0,035
17	Лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	%/т	85	433,5
18	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/блодо	0,00001	8,5

№ строки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее - ГРО	Лимиты на размещение отходов, тонн										
				В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029			
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16		

Данный раздел не разрабатывается, так как ежегодная передача отходов другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам с целью их дальнейшего размещения не осуществляется

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРО	Лимиты на размещение отходов, тонн										
				В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029			
А	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27		
1	Полигон размещения, обезвреживания и захоронения нефтепромысловых отходов Варандей	83-00003-3-00592-250914	317,2	41,61	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	3,79	
2	Шламовый амбар куста № 3-Б Тобойского нефтяного месторождения	83-00019-3-00603-060916	3213	3213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля
(в соответствии с содержанием программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденным приказом Минприроды России от 28.02.2018 №74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный № 50598))

Проект программы производственного экологического контроля представлен в приложении 8, 9.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы
(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Заключение государственной экологической экспертизы отсутствует.

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 № 195-ФЗ «О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха» (Собрание законодательства Российской Федерации 2019, № 30, ст. 4097))

Утвержденные квоты выбросов отсутствуют.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

Заявка составлена на 14 листах.

Количество приложений: 17, на 2810 листах.

Уполномоченное контактное лицо: Эколог Е. С Субботина, тел. 89091442514, vs-kirov43@mail.ru

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,

факса, адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель юридического лица (индивидуальный предприниматель)

Н.А. Новожилов

М.П. (при наличии)

" 18 "

августа

20 22 г.

Юлия Е.С. Субботина