

Руководителю Межрегионального управления Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
по Республике Коми и Ненецкому автономному округу Астраханову
И. М.

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

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Территориально-производственное предприятие "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз" Общество с ограниченной ответственностью
"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 нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на
окружающую среду, 87-0111-001099-П - Южно-Кыртаельское месторождение, ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз", ООО
"ЛУКОЙЛ-Коми"

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)

И.о. директора Кулеви А.В.



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 (ОКПД2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)															
					20	23	20	24	20	25	20	26	20	27	20	28	20	29	20	30
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13								
	Нефтегазородяная жидкость	06.10.10.100	тыс.тонн	158,420	158,42	158,42	158,42	158,42	158,42	158,42	158,42	158,42								

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 (ОКПД2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)															
					20	23	20	24	20	25	20	26	20	27	20	28	20	29	20	30
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 представляются 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 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
1	909	331,79	Договор № ЛСУ - 268/12//13У//0008	331,79	331,79	331,79	331,79	331,79	331,79	331,79	331,79				

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)									
			20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1	млн.кВт*ч	5,809	5,502	5,502	5,502	5,589	5,809	5,792	5,780	5,749		

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)									
				20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
1	ГВС	Гкал	3910	3887	3887	3887	3910	3910	3910	3910			

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 № 116-ФЗ "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 в период с 2016 г. по 2022 г., 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 в период с 2016 г. по 2022 г., 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 соблюдения 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 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 (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 N 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 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан	≤61,65 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Метан	0,009537891 кг/т продукции (год)	2001
			Углерода оксид	≤55,37 кг/т продукции (год)		Углерода оксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C6-C10	≤27,49 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C6-C10	0,004621727 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	≤25,16 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	0,00295812 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	≤2,66 кг/т продукции (год)		Азота диоксид	0 кг/т продукции (год)	

			Азота оксид	≤0,85 кг/т продукции (год)		Азота оксид	0 кг/т продукции (год)	
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 7. Подготовка нефти газа и воды	Углерода оксид	≤103,73 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Углерода оксид	0 кг/т продукции (год)	2001
			Метан	≤99,78 кг/т продукции (год)		Метан	0,003561861 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	≤59,43 кг/т продукции (год)		Азота диоксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные С6-С10	≤20,89 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные С6-С10	0,002076632 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	≤13,32 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	0,00110469 кг/т продукции (год)	
			Азота оксид	≤9,64 кг/т продукции (год)		Азота оксид	0 кг/т продукции (год)	
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 8. Хранение нефти	Углеводороды предельные С6-С10	≤10,29 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Углеводороды предельные С6-С10	0,000874379 кг/т продукции (год)	2001
			Метан	≤6,49 кг/т продукции (год)		Метан	0,001804472 кг/т продукции (год)	
			Сероводород	≤0,22 кг/т продукции (год)		Сероводород	0,0000020 кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	≤4,08 кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	0,000559648 кг/т продукции (год)	
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 17. Поддержание пластового давления	Углеводороды предельные С6-С10	≤0,1440 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Углеводороды предельные С6-С10	0,00000034 кг/т продукции (год)	2001

		Углерода оксид	$\leq 0,144$ кг/т продукции (год)	Углерода оксид	0 кг/т продукции (год)
		Метан	$\leq 4,1139$ кг/т продукции (год)	Метан	0,00000076 кг/т продукции (год)
		Азота диоксид	$\leq 0,0108$ кг/т продукции (год)	Азота диоксид	0 кг/т продукции (год)
		Сероводород	$\leq 0,0055$ кг/т продукции (год)	Сероводород	0,0000000000103к г/т продукции (год)
		Азота оксид	$\leq 0,0023$ кг/т продукции (год)	Азота оксид	0 кг/т продукции (год)
		Углеводороды предельные C1- C5 (исключая метан)	$\leq 0,0828$ кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1- C5 (исключая метан)	0,00000024 кг/т продукции (год)

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	Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин (ист. №6001, №6008, №6035, №6040, №6016)	5	3	НДТ 6 (ИТС 28-2021) Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин
2	Объект подготовки нефти, газа и воды (ист. №6017, №0021, №0020, №0029, №6044)	5	3	НДТ 7 (ИТС 28-2021) Подготовка нефти газа и воды
3	Объект хранения нефти (ист. №0018, №0019)	2	4	НДТ 8 (ИТС 28-2021) Хранение нефти
4	Объект поддержания пластового давления (ист. №6028)	1	4	НДТ 17 (ИТС 28-2021) Поддержанине пластового давления (закачка воды в пласт)

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) газовоздушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников 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	Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин (ист. №6001, №6008, №6035, №6040, №6016)	5	т/год	0,009537891	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤61,65	кг/т продукции (год)	1,51099270	-	-	-	0,00953789	2,15995561			
			т/год	0,4686253	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	-	кг/т продукции (год)	≤55,37	кг/т продукции (год)	0,00295812	-	-	-	0,4686253	0,669897403			
			т/год	0,732174	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	кг/т продукции (год)	≤27,49	кг/т продукции (год)	0,00462173	-	-	-	0,732174	1,102193005			
2	Объект подготовки нефти, газа и воды (ист. №6017, №0021, №0020, №0029, №6044)	5	т/год	0,56427	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤ 99,78	кг/т продукции (год)	0,003561861	-	-	-	0,56427	2,15995561			

			т/год	0,175005	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	-	кг/т продукции (год)	$\leq 13,32$	кг/т продукции (год)	0,00110469	-	-	-	0,175005	0,669897403
			т/год	0,32898	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	кг/т продукции (год)	$\leq 20,89$	кг/т продукции (год)	0,002076632	-	-	-	0,32898	1,102193005
3	Объект хранения нефти (ист. №0018, №0019)	2	т/год	0,0846929	Метан	-	кг/т продукции (год)	$\leq 6,49$	кг/т продукции (год)	0,001804472	-	-	-	0,0846929	2,15995561
			т/год	0,0262671	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	-	кг/т продукции (год)	$\leq 4,08$	кг/т продукции (год)	0,000559648	-	-	-	0,0262671	0,669897403
			т/год	0,041039	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	кг/т продукции (год)	$\leq 10,29$	кг/т продукции (год)	0,000874379	-	-	-	0,041039	1,102193005
			т/год	0,000092	Сероводород	2	кг/т продукции (год)	$\leq 0,22$	кг/т продукции (год)	0,000002	-	-	-	0,000092	0,000092
4	Объект поддержания пластового давления (ист. №6028)	1	т/год	0,000000010	Метан	-	кг/т продукции (год)	$\leq 4,1139$	кг/т продукции (год)	0,00000076	-	-	-	0,000000010	2,15995561
			т/год	0,0000000033	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	-	кг/т продукции (год)	$\leq 0,0828$	кг/т продукции (год)	0,00000024	-	-	-	0,0000000033	0,669897403
			т/год	0,0000000047	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	кг/т продукции (год)	$\leq 0,1440$	кг/т продукции (год)	0,00000034	-	-	-	0,0000000047	1,102193005

			т/год	0,0000000008	Сероводород	2	кг/т продукции (год)	≤0,0055	кг/т продукции (год)	1,03E-11	-	-	-	0,0000000008	0,000092
--	--	--	-------	--------------	-------------	---	----------------------------	---------	----------------------------	----------	---	---	---	--------------	----------

Технологические нормативы выбросов представлены в проекте "Расчет Технологических нормативов для Южно-Кыртаельского месторождения"

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

Наименование стационарного	Номер источника	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в	Загрязняющее вещество		Максимальное		Примечание (приводится
			Наименование	Класс	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин (ист. №6001, №6008, №6035, №6040, №6016)	6001	Куст №33, АГЗУ, УПШ-1	Метан	-	-	0,0151729	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0047058	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0073523	
	6008	Куст №100, АГЗУ, УПШ-2	Метан	-	-	0,0163658	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0050757	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0079303	
	6035	Куст №303, дренаж.емкость, АГЗУ	Метан	-	-	0,0156334	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0048486	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0075754	
	6040	Куст скважин №402	Метан	-	-	0,0004454	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0001382	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0002158	
	6016	Скважина №301	Метан	-	-	0,0002958	
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0000917	
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0001433	
6017	ПНС "Южный Кыртаель"	Метан	-	-	0,0022511		
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0006982		
		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0010908		
0021	Резервуар пластовой воды РГС-100	Метан	-	-	0,0000004		
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0000001		

Объект подготовки нефти, газа и воды (ист. №6017, №0021, №0020, №0029, №6044)	0020	Нефтяная насосная	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0000002		
			Метан	-	-	0,0023081		
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0007159		
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,00288		
	0029	Дренажная емкость нефтяной насосной	Метан	-	-	0,0074664		
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0023157		
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,003618		
	6044	Газокомпрессор	Метан	-	-	0,0133194		
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0041309		
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0064542		
	Объект поддержания пластового давления (ист. №6028)	6028	Насосная пластовой воды	Метан	-	-	0,00000002	
				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,00000001	
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)				4	-	0,000000007		
Сероводород				2	-	0,00000000002		
Объект хранения нефти (ист. №0018, №0019)	0018	Резервуар нефти РВС-400	Метан	-	-	0,0083690		
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0040554		
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0025956		
			Сероводород	2	-	0,0000091		
	0019	Резервуар нефти РВС-200	Метан	-	-	0,0083690		
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	-	0,0025956		
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	-	0,0040554		
			Сероводород	2	-	0,0000091		

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

№	Наименование стационарного	Количество стационарных источников (их совокупности),	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены	Примечание
1	2	3	4	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)		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/источников сброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Количество	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
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 сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 № 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 Южно-Кыртаельского месторождения ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Коми", санитарно-эпидемиологическое заключение

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)

Южно-Кыртаельское месторождение не является объектом централизованной системы водоотведения поселений и 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 Южно-Кыртаельского месторождения.

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 нормативов образования отходов представлено в составе проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Южно-Кыртаельского 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				
	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	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/км	0,040	512,198
			т/резервуар	14,223	
			т/скважину	0,412	
			т/разлив	470,200	
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (Содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	т/т	1,221	976,8
3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (Содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,076	860,8

№ 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 - ГРОРО)	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				___ . ___ . 20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	___ . ___ . 20 30
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<p>Данный раздел не разрабатывается, т.к. ежегодная передача отходов другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам с целью их дальнейшего размещения не осуществляется.</p>											

Раздел V. Проект программы производственного
экологического контроля

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

Проект программы производственного экологического контроля представлен в Приложении

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 по причине отсутствия необходимости прохождения.

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 заявитель считает
необходимым представить

Заявка составлена на 19 листах.

Количество приложений: 4, на 1757 листах.

Эколог Лукина Е.Г., тел. +7-921-977-11-41,
Уполномоченное контактное лицо: адрес эл. почты lukina@ecopromcentr.ru
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,
факса, адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель) И.о. директора Куден А.В.
М.П. (при наличии)



№ 03 от 2023 г.