

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, 87-0111-001089-П - Южно-Лыжское 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 Кузнец А.В.

М.П. (при наличии)



20 23 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 (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
	Нефтегазодояная жидкость	06.10.10.100	тыс.тонн	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658	834,8658

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	3,200	1,170	Лицензия на недропользование СЫК 13212 НЭ от	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	

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	28,860	28,351	28,351	28,499	28,860	28,274	27,700	27,215	26,734	

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	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 № 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)	Реquisиты 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	0,003409275 кг/т продукции (год)	2002
			Углерода оксид	≤55,37 кг/т продукции (год)		Углерода оксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углекислоты предельные С6-С10	≤27,49 кг/т продукции (год)		Углекислоты предельные С6-С10	0,001849718 кг/т продукции (год)	
			Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	≤25,16 кг/т продукции (год)		Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	0,001440845 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)	
			Азота оксид	≤0,85 кг/т продукции (год)		Азота оксид	0 кг/т продукции (год)	
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Серый диоксид	≤48,02 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Серый диоксид	0,206058856 кг/т продукции (год)	2002
			Углерода оксид	≤45,72 кг/т продукции (год)		Углерода оксид	2,310393608 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	≤35,15 кг/т продукции (год)		Азота диоксид	0,547942699 кг/т продукции (год)	
			Азота оксид	≤5,65 кг/т продукции (год)		Азота оксид	0,317786232 кг/т продукции (год)	
			Метан	≤4,37 кг/т продукции (год)		Метан	3,624565718 кг/т продукции (год)	
3	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)	2002
			Метан	≤99,78 кг/т продукции (год)		Метан	0,001608232 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	≤59,43 кг/т продукции (год)		Азота диоксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углекислоты предельные С6-С10	≤20,89 кг/т продукции (год)		Углекислоты предельные С6-С10	0,001601147 кг/т продукции (год)	
			Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	≤13,32 кг/т продукции (год)		Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	0,000750919 кг/т продукции (год)	
			Азота оксид	≤9,64 кг/т продукции (год)		Азота оксид	0 кг/т продукции (год)	
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"	НДТ 17. Поддержание пластового давления	Углекислоты предельные С6-С10	≤0,1440 кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды № 377 от 27.05.2022 г.	Углекислоты предельные С6-С10	0,009541473 кг/т продукции (год)	2002
			Углерода оксид	≤0,144 кг/т продукции (год)		Углерода оксид	0 кг/т продукции (год)	
			Метан	≤4,1139 кг/т продукции (год)		Метан	0,005420346 кг/т продукции (год)	
			Азота диоксид	≤0,0108 кг/т продукции (год)		Азота диоксид	0 кг/т продукции (год)	
			Сероводород	≤0,0055 кг/т продукции (год)		Сероводород	0,00039634 кг/т продукции (год)	
			Азота оксид	≤0,0023 кг/т продукции (год)		Азота оксид	0 кг/т продукции (год)	
			Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	≤0,0828 кг/т продукции (год)		Углекислоты предельные С1-С5 (исключая метан)	0,002530877 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, №6005, №6006, №6007, №6033, №6034, №6035, №6039, №6040, №6041, №6042, №6043)	12	3	НДТ 6 (ИТС 28-2021) Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин
2	Объект использования попутного нефтяного газа для подготовки нефти – (ист. №0016, №0015, №0017, №0018, №0019, №0020, №0043, №0044, №0045, №0046, №0047, №0048, №0049, №0050)	14	5	НДТ 15 (ИТС 28-2021) Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. Утилизация нефтяного попутного газа
3	Объект подготовки нефти, газа и воды (ист. №0024, №0026, №6014)	3	3	НДТ 7 (ИТС 28-2021) Подготовка нефти газа и воды
4	Объект поддержания пластового давления (ист. №0028)	1	4	НДТ 17 (ИТС 28-2021) Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество	Класс опасности	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 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	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения		Величина	по стационарному источнику (их совокупности)
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, №6005, №6006, №6007, №6033, №6034, №6035, №6039, №6040, №6041, №6042, №6043)	12	t/год	2,846287	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤61,65	кг/т продукции (год)	0,00340928	-	-	-	2,846287	130,708828
			t/год	1,202912	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/т продукции (год)	≤25,16	кг/т продукции (год)	0,00144085	-	-	-	1,202912	2,2361631
			t/год	1,544266	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	кг/т продукции (год)	≤27,49	кг/т продукции (год)	0,00184972	-	-	-	1,544266	4,412902
2	Объект использования попутного нефтяного газа для подготовки нефти – (ист. №0016, №0015, №0017, №0018, №0019, №0020, №0043, №0044, №0045, №0046, №0047, №0048, №0049, №0050)	14	t/год	7,143123	Серый диоксид	3	кг/т продукции (год)	≤48,02	кг/т продукции (год)	0,206054856	-	-	-	7,143123	7,143123
			t/год	80,092389	Углерода оксид	4	кг/т продукции (год)	≤45,72	кг/т продукции (год)	2,310393608	-	-	-	80,092389	80,092389
			t/год	18,995049	Азота диоксид	3	кг/т продукции (год)	≤35,15	кг/т продукции (год)	0,547942699	-	-	-	18,995049	18,995049
			t/год	10,843086	Азота оксид	3	кг/т продукции (год)	≤5,65	кг/т продукции (год)	0,312786232	-	-	-	10,843086	10,843086
			t/год	125,649641	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤4,37	кг/т продукции (год)	3,624565718	-	-	-	125,649641	130,708828
3	Объект подготовки нефти, газа и воды (ист. №0024, №0026, №6014)	3	t/год	1,3426577	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤99,78	кг/т продукции (год)	0,001608232	-	-	-	1,3426577	130,708828
			t/год	0,6269162	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/т продукции (год)	≤13,32	кг/т продукции (год)	0,000750919	-	-	-	0,6269162	2,2361631
			t/год	1,336743	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	кг/т продукции (год)	≤20,89	кг/т продукции (год)	0,001601147	-	-	-	1,336743	4,412902
4	Объект поддержания пластового давления (ист. №0028)	1	t/год	0,095743	Сероводород	2	кг/т продукции (год)	≤0,0055	кг/т продукции (год)	0,00059634	-	-	-	0,095743	0,095743
			t/год	0,870242	Метан	-	кг/т продукции (год)	≤0,0055	кг/т продукции (год)	0,005420346	-	-	-	0,870242	130,708828
			t/год	0,4063349	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12 (исключая метан)	4	кг/т продукции (год)	≤0,0828	кг/т продукции (год)	0,002530877	-	-	-	0,4063349	2,2361631
			t/год	1,531893	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4	кг/т продукции (год)	≤0,0055	кг/т продукции (год)	0,009541473	-	-	-	1,531893	4,412902

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

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

Наименование стационарного источника	Номер источника	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в номере)	Загрязняющее вещество		Максимальное		Примечание (применяется)
			Наименование	Класс	заг/вс.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Объект добычи нефти - транзитная продукция нефтяных скважин (вст. №6001, №6005, №6006, №6007, №6033, №6034, №6035, №6039, №6040, №6041, №6042, №6043)	6001	Куст №1 скважины №М 101 (заключено), 102, 104 с установкой дозирования реагента, 105	Метан	-	-	0,006013	
			Углекислый газ	4	-	0,002808	
	6005	Куст №2 скважины №М 113 с установкой дозирования реагента, 115, 114, 112 с установкой дозирования	Метан	-	-	0,008562	
			Углекислый газ	4	-	0,003998	
	6006	Куст №3 скважины №М 116, 130 с установкой дозирования реагента, 131	Метан	-	-	0,004456	
			Углекислый газ	4	-	0,009518	
	6007	Куст №4 скважины №М 124 (не эксплуатируется), 021, 22 (нагнетательная)	Метан	-	-	0,005271	
			Углекислый газ	4	-	0,001457	
	6033	Куст №9 1, 167, 169, 170, 156, 158, 161 (в консервации), 171, дренажная скважина, АГЗУ	Метан	-	-	0,006445	
			Углекислый газ	4	-	0,003342	
	6034	Куст №7 скважины №М 149, 150, 151 (нагнетательная), 152, 153, 155 (нагнетательная), 154	Метан	-	-	0,003351	
			Углекислый газ	4	-	0,007957	
	6035	Куст №8 скважины №М 124 (не эксплуатируется), 123, 122, 121 (нагнетательная), 175 с установкой дозирования	Метан	-	-	0,008163	
			Углекислый газ	4	-	0,004169	
	6039	Куст №5 (проект) скважины №М 136, 137, 139, АГЗУ Сатурн	Метан	-	-	0,004287	
			Углекислый газ	4	-	0,006803	
	6040	Куст №6 скважины №М 141, 142 (в консервации), 143, 145, 146 (нагнетательная), 182	Метан	-	-	0,0094	
			Углекислый газ	4	-	0,004288	
	6041	Куст №10 скважины №М 30 (нагнетательная), 126, 127, 125 (нагнетательная), дренажная скважина	Метан	-	-	0,005100	
			Углекислый газ	4	-	0,009758	
	6042	Куст №8 (Переселения 2023) нефтяные скважины № 163, 164, 165Г, газовая скважина №166, нагнетательная скважина	Метан	-	-	0,004314	
			Углекислый газ	4	-	0,005036	
	6043	нефтяные скважины № 162, 168, нагнетательная скважина №173	Метан	-	-	0,004044	
			Углекислый газ	4	-	0,002162	
	0016	Печь ПП-0,63 (труба 2)	Углекислый газ	4	-	0,004380	
			Азот диоксид	3	-	0,0215760	
			Метан	3	-	0,2467600	
	0015	Печь ПП-0,63 (труба 1)	Углекислый газ	4	-	0,0110410	
			Азот диоксид	3	-	0,0124510	
			Метан	3	-	0,0219010	
	0017	Печь ПП-0,63 (труба 3)	Углекислый газ	4	-	0,0121100	
			Азот диоксид	3	-	0,02271900	
			Метан	3	-	0,0108120	
0018	Печь ПП-0,63 (труба 4)	Углекислый газ	4	-	0,1169400		
		Азот диоксид	3	-	0,0211600		
		Метан	3	-	0,0126720		
0019	Печь ПП-0,63 (труба 5)	Углекислый газ	4	-	0,0133000		
		Азот диоксид	3	-	0,0124800		
		Метан	3	-	0,0029600		
0020	Печь ПП-0,63 (труба 6)	Углекислый газ	4	-	0,0135000		
		Азот диоксид	3	-	0,0135000		
		Метан	3	-	0,0135000		
0021	Печь ПП-0,63 (труба 7)	Углекислый газ	4	-	0,0125200		
		Азот диоксид	3	-	0,0125200		
		Метан	3	-	0,0137000		
0022	Печь ПП-0,63 (труба 8)	Углекислый газ	4	-	0,0631140		
		Азот диоксид	3	-	0,0631140		
		Метан	3	-	0,0631140		
0023	Печь ПП-0,63 (труба 9)	Углекислый газ	4	-	0,0190000		
		Азот диоксид	3	-	0,0031200		
		Метан	3	-	0,0140000		
0024	Печь ПП-0,63 (труба 10)	Углекислый газ	4	-	0,0065000		
		Азот диоксид	3	-	0,0065000		
		Метан	3	-	0,0065000		
0025	Печь ПП-0,63 (труба 11)	Углекислый газ	4	-	0,0047800		
		Азот диоксид	3	-	0,0047800		
		Метан	3	-	0,0047800		
0026	Печь ПП-0,63 (труба 12)	Углекислый газ	4	-	0,1770000		
		Азот диоксид	3	-	0,0317700		
		Метан	3	-	0,0201150		
0027	Печь ПП-0,63 (труба 13)	Углекислый газ	4	-	0,2179900		
		Азот диоксид	3	-	0,0225190		
		Метан	3	-	0,1697720		
0028	Печь ПП-0,63 (труба 14)	Углекислый газ	4	-	0,0624000		
		Азот диоксид	3	-	0,0334800		
		Метан	3	-	0,3397100		
0029	Печь ПП-0,63 (труба 15)	Углекислый газ	4	-	0,0230410		
		Азот диоксид	3	-	0,1676790		
		Метан	3	-	0,0619380		
0030	Печь ПП-0,63 (труба 16)	Углекислый газ	4	-	0,0332010		
		Азот диоксид	3	-	0,3353800		
		Метан	3	-	0,3353800		
0031	Печь ПП-0,63 (труба 17)	Углекислый газ	4	-	0,0219420		
		Азот диоксид	3	-	0,1666200		
		Метан	3	-	0,0612720		
0032	Печь ПП-0,63 (труба 18)	Углекислый газ	4	-	0,0329130		
		Азот диоксид	3	-	0,3353790		
		Метан	3	-	0,0214560		
0033	Печь ПП-0,63 (труба 19)	Углекислый газ	4	-	0,1627080		
		Азот диоксид	3	-	0,0499880		
		Метан	3	-	0,0321840		
0034	Печь ПП-0,63 (труба 20)	Углекислый газ	4	-	0,3242220		
		Азот диоксид	3	-	0,0211720		
		Метан	3	-	0,1602120		
0035	Печь ПП-0,63 (труба 21)	Углекислый газ	4	-	0,0887760		
		Азот диоксид	3	-	0,0316000		
		Метан	3	-	0,3210560		
0036	Печь ПП-0,63 (труба 22)	Углекислый газ	4	-	0,0325000		
		Азот диоксид	3	-	0,1767000		
		Метан	3	-	0,0651000		
0037	Печь ПП-0,63 (труба 23)	Углекислый газ	4	-	0,0346750		
		Азот диоксид	3	-	0,3534000		
		Метан	3	-	0,0054		
0038	Печь ПП-0,63 (труба 24)	Углекислый газ	4	-	0,0025400		
		Азот диоксид	3	-	0,012768		
		Метан	3	-	0,006872		
0039	Печь ПП-0,63 (труба 25)	Углекислый газ	4	-	0,0032080		
		Азот диоксид	3	-	0,0132		
		Метан	3	-	0,03036		
0040	Печь ПП-0,63 (труба 26)	Углекислый газ	4	-	0,0413110		
		Азот диоксид	3	-	0,0161198		
		Метан	3	-	0,0003660		
0041	Печь ПП-0,63 (труба 27)	Углекислый газ	4	-	0,0076060		
		Азот диоксид	3	-	0,0128850		
		Метан	3	-	0,0408760		

2.3. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), включенных в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов ЦДТ

№	Наименование	Количество стационарных источников (шт.)		Примечание
		1	2	
3	4	5	6	7
Стационарные источники выбросов 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-Лыжского 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-Лыжское 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-Лыжского 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-Лыжского месторождения.

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

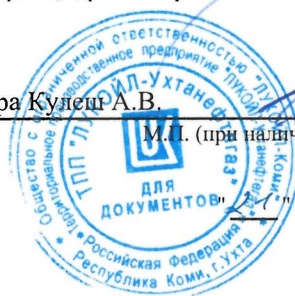
Заявка составлена на 14 листах.

Количество приложений: 4, на 1541 листах.

Эколог Лукина Е.Г., м.тел. +7-921-977-11-41,
Уполномоченное контактное лицо: р.тел. 8(812)425-61-45 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 Кулеца А.В.
И.П. (при наличии)



03 2023 г.