

В Федеральную службу по надзору
в сфере природопользования

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью,

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"

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

614068, Пермский край, г. Пермь, ул. Ленина, д.62

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1035900103997

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 5902201970

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,

57-0159-001632-П. Нефть добычи нефти и газа № 7 (ЦДНГ-7)

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Р.П. Пивовар

11 2021 г.

¹ Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1752; 2006, N 1, ст. 10; N 52, ст. 5498; 2007, N 7, ст. 834; N 27, ст. 3213; 2008, N 26, ст. 3012; N 29, ст. 3418; N 30, ст. 3616; 2009, N 1, ст. 17; N 11, ст. 1261; N 52, ст. 6450; 2011, N 1, ст. 54; N 29, ст. 4281; N 30, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; N 48, ст. 6732; N 50, ст. 7359; 2012, N 26, ст. 3446; 2013, N 11, ст. 1164; N 27, ст. 3477; N 30, ст. 4059; N 52, ст. 6971, ст. 6974; 2014, N 11, ст. 1092, N 30, ст. 4220; N 48, ст. 6642; 2015, N 1, ст. 11; N 27, ст. 3994; N 29, ст. 4359; N 48, ст. 4291; 2016, N 1, ст. 24; N 15, ст. 2066; N 26, ст. 3887; N 27, ст. 4187, ст. 4286, ст. 4291; 2017, N 31, ст. 4829; 2018, N 1, ст. 47, ст. 87; N 30, ст. 4547; N 31, ст. 4841).



СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

N п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) ¹	Код производимой продукции (товара) ¹	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам ²						
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть (товарная)	06.10	т/год	1081487	1081487	1081487	1081487	1081487	1081487	1081487	1081487
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс. м3/год	15478,4	15478,4	15478,4	15478,4	15478,4	15478,4	15478,4	15478,4

1.2. Информация об использовании сырья³

N п/п	Наименование сырья ¹	Код сырья ¹	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам ²						
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть (сырая)	06.10	т/год	1730379,2	1730379,2	1730379,2	1730379,2	1730379,2	1730379,2	1730379,2	1730379,2
2	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	тыс. м3/год	80	80	80	80	80	80	80	80

1.3. Информация об использовании воды⁴

N п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам ²						
	куб.м/сут.	тыс.куб.м/год		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.4. Информация об использовании электрической энергии

N п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам ²						
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	тыс.кВт/ч	57182,3	57182,3	57182,3	57182,3	57182,3	57182,3	57182,3	57182,3

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

N п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам ²						
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Отопление, горячая вода	Гкал/год	26598,5	26598,5	26598,5	26598,5	26598,5	26598,5	26598,5	

¹ В соответствии с общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОКПД2, при их наличии.

² Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

³ В таблице приводятся сведения о всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1.

⁴ Указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения мощности (например, вывода мощностей из эксплуатации).

⁴ Представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения.

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 -20 20 годы¹

1.6.1. Сведения об авариях, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 -20 20 годы

N п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс.руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды ²	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примечание: аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие за 2014-2020 годы, отсутствовали.

1.6.2. Сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедших за 20 14 -20 20 годы

N п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс.руб.	Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения, последствия для компонентов природной среды ²	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примечание: инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие за 2014-2020 годы, отсутствовали.

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности³

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс.руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Программа повышения экологической эффективности не разрабатывается в связи с отсутствием превышения:

- технологических нормативов;

- нормативов допустимых выбросов и (или) нормативов допустимых сбросов высокотоксичных веществ (I и II класса опасности).

2. Таблица раздела 1.7 не заполняется.

¹ В разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет.

² Последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ.

³ Заполняется при наличии утвержденной и реализуемой программы повышения экологической эффективности.

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

Расчеты технологических нормативов. Цех добычи нефти и газа № 7 (ЦДНГ-7) представлен в Приложении 1 к Заявке.

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)

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
Падунское месторождение. УПН «Суханово»						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Позволяет оптимизировать технологический процесс подготовки нефти, воды, газа (нормализация давления скорости движения жидкостей, создавать условия для достижения требуемых показателей качества прордукции) и, как следствие, снизить риски возникновения аварий	2004
2		НДТ 4 Уменьшение выбросов резервуарных парков.	Метан, кг/т.н.э. продукции (год) ≤5,8 Сероводород, кг/т.н.э. продукции (год) ≤0,002 Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан), кг/т.н.э. продукции (год) ≤2,5 Углеводороды предельные C6-C10,	Приказ Минприроды России №376 от 13.06.2019 г. Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных	Технология позволяет снизить выбросы углеводородов.	2004

¹ Графа заполняется, если для технологии, указанной в графе 3, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

² В графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ, в том числе по следующим направлениям: снижение ресурсопотребления, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергоэффективности.

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
			кг/т.н.э. продукции (год) ≤1,1	технологий добычи нефти»		
3		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	2004
4		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования	2004
Падунское месторождение. БКНС-0701						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	1972
2		НДТ 3 Повышение энергоэффективности насосного оборудования	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤469781936	Приложение Б, ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	Снижение потребления энергетических ресурсов	1972
3		НДТ 16			Внедрение труб повышенной	1972

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
		Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	
4		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования	1972
5		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	1972
Падунское месторождение. ДНС-0701, скважины						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	2004
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	2004
3		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозион-	2004

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
					ного износа оборудования	
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	2004
Падунское месторождение. ДНС-0702, скважины						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газоводонефтяную смесь в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	2002
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	2002
3		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования	2002
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	2002

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
Опалихинское месторождение. ДНС-0704, скважины 2002						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	1978
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	1978
3		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования	1978
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	1978
Березовское месторождение. ДНС-0705, скважины						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологи-	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные сква-	1996

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
	ям. Добыча нефти				жины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	1996
3		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования	1996
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	1996
Бугровское месторождение. ДНС-0706, скважины						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазовой жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования	1978

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
					дования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкосты, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	1978
3		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования	1978
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	1978
Западное месторождение. ДНС-0707, скважины						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь	1988

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
					в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	1988
3		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования	1988
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	1988
Змеевское месторождение. ДНС-0708, скважины						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайших нагнетательных скважинах на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	1992
2		НДТ 16			Внедрение труб повышенной	1992

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
		Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	
3		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозионного износа оборудования	1992
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Не установлены	-	Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	1992
Первомайское месторождение. ДНС-0709, скважины						
1	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайших нагнетательных скважинах на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	1987
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	1987
3		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозион-	1987

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
4		<p align="center">НДТ 19</p> <p>Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины</p>	Не установлены	-	<p>Снижение объемов потребления пресной воды и увеличение ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.</p>	1987
Первомайское месторождение. БКНС-0703						
1	<p align="center">ИТС 28-2017.</p> <p align="center">Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти</p>	<p align="center">НДТ 2</p> <p>Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости</p>	Не установлены	-	<p>Возможность подачи отстоянной воды для поддержания пластового давления в ближайшие нагнетательные скважины на нефтепромыслах или в систему поддержания пластового давления без лишней транспортировки и без дополнительного насосного оборудования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подающей газодонефтяную смесь в герметизированные проточные емкости, что приводит к экономии электроэнергии и материалов</p>	1989
2		<p align="center">НДТ 3</p> <p>Повышение энергоэффективности насосного оборудования</p>	<p>Потребление электроэнергии, кВт*ч/т ≤469781936</p>	<p>Приложение Б, ИТС 28-2017.</p> <p>Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти</p>	Снижение потребления энергетических ресурсов	1989
3		<p align="center">НДТ 16</p> <p>Применение труб повышенной надежности</p>	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспортировке нефти.	1989

N п/п	Наименование информаци- онно-технического справоч- ника по наилучшим доступ- ным технологиям	Описание технологий, показа- тели воздействия на окружающую среду кото- рых не превышают установ- ленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, ко- торым установлены техно- логические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показа- тели воздействия на окружа- ющую среду которых не пре- вышают установленные тех- нологические показатели НДТ ²	Дата внедре- ния
1	2	3	4	5	6	7
4		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозион- ного износа оборудования	1989
5		НДТ 19 Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины	Не установлены	-	Снижение объемов потребле- ния пресной воды и увеличе- ние ресурсосбережения и энер- гоэффективности предприятия.	1989
Ножовское месторождение. ДНС-0711, скважины						
1	ИТС 28-2017. Информационно- техниче- ский справочник по наилуч- шим доступным технологи- ям. Добыча нефти	НДТ 2 Промысловая подготовка нефтегазоводяной жидкости	Не установлены	-	Возможность подачи отстоян- ной воды для поддержания пластового давления в бли- жайшие нагнетательные сква- жины на нефтепромыслах или в систему поддержания пла- стового давления без лишней транспортировки и без допол- нительного насосного обору- дования за счет использования энергии пластового давления или давлений, создаваемого насосной установкой, подаю- щей газодонефтяную смесь в герметизированные проточ- ные емкосты, что приводит к экономии электроэнергии и материалов	2010
2		НДТ 16 Применение труб повышенной надежности	Не установлены	-	Внедрение труб повышенной надежности позволяет снизить аварийность при транспорти- ровке нефти.	2010
3		НДТ 17 Ингибиторная защита	Не установлены	-	Предотвращение разливов нефти в результате коррозион- ного износа оборудования	2010
4		НДТ 19 Закачка пластовой воды в	Не установлены	-	Снижение объемов потребле- ния пресной воды и увеличе-	2010

N п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ ¹	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ ¹	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ ²	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
		нагнетательные скважины			ние ресурсосбережения и энергоэффективности предприятия.	

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

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание ³
1	2	3	4	5
1	Резервуары РВС 1,2	1	4	-
2	Резервуары РВС 5,6,7,8	1	4	-
3	Резервуар РВП 3,4	1	4	-

³ Приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой воздушной смеси источника выбросов ²		Время работы источника выброса, час/год ³	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Резервуары РВС-1,2	1	т/год	1081487	Дигидросульфид	2	кг/т н.э. продукции (год)	0,002	кг/т	0,0002117	-	-	-	0,229	0,250
					Метан	-	кг/т н.э. продукции (год)	5,8	кг/т	0,013486	-	-	-	14,585	15,933
					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	кг/т н.э. продукции (год)	2,5	кг/т	0,076050	-	-	-	82,247	89,844
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/т н.э. продукции (год)	1,1	кг/т	0,003235	-	-	-	3,499	3,822
2	Резервуары РВС-5,6,7,8	1	т/год	1081487	Дигидросульфид	2	кг/т н.э. продукции (год)	0,002	кг/т	0,000012	-	-	-	0,013	
					Метан	-	кг/т н.э. продукции (год)	5,8	кг/т	0,00078	-	-	-	0,846	
					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	кг/т н.э. продукции (год)	2,5	кг/т	0,00441	-	-	-	4,768	
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/т н.э. продукции (год)	1,1	кг/т	0,00019	-	-	-	0,203	

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

² Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ.

³ Графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени.

⁴ Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 N 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный N 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 N 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный N 51367).

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов ²		Время работы источника(ов) выброса, час/год ³	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности ⁴	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3	Резервуары РВП-3,4	1	т/год	1081487	Дигидросульфид	2	кг/т н.э. продукции (год)	0,002	кг/т	0,000007	-	-	-	0,008	
					Метан	-	кг/т н.э. продукции (год)	5,8	кг/т	0,00046	-	-	-	0,502	
					Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	кг/т н.э. продукции (год)	2,5	кг/т	0,00262	-	-	-	2,829	
					Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	кг/т н.э. продукции (год)	1,1	кг/т	0,00011	-	-	-	0,120	

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса ⁵	Наименование источника выброса ⁵	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание ⁶
			Наименование	Класс опасности ⁴	мг/куб.м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Резервуары РВС-1,2	6005	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	-	0,008	-
			Метан	-	-	0,489	-
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	-	2,757	-
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	-	0,117	-
Резервуары РВС-5,6,7,8	6011	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	-	0,002	-
			Метан	-	-	0,099	-
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	-	0,559	-
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	-	0,024	-
Резервуары РВП-3,4	6101	Неорганизованный	Дигидросульфид	2	-	0,0003	-
			Метан	-	-	0,021	-
			Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	-	0,119	-
			Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	-	0,005	-

⁴ Класс опасности указывается в соответствии с гигиеническими нормативами ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", утвержденными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 22.12.2017 N 165 (зарегистрировано Минюстом России 09.01.2018, регистрационный N 49557) с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 31.05.2018 N 37 (зарегистрировано Минюстом России 18.06.2018, регистрационный N 51367).

⁵ Номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ.

⁶ Приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ ¹	Примечание
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют
2. Таблица раздела 2.3.1 не заполняется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ ¹		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника(ов) сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год		
	Наименование (номер выпуска)	Кол-во	Мощность		Наименование	Класс опасности ²	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		14	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют
2. Таблица раздела 2.3.2 не заполняется.

¹ Технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

² Класс опасности указывается в соответствии с нормативами качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативами предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения, утвержденными приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 N 552 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2017, регистрационный N 45203).

2.3.3 Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют
2. Таблица раздела 2.3.3 не заполняется.

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

N 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

N 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
-	-	-	-	-

Примечание:

Технологические нормативы физических воздействий на окружающую среду не устанавливаются в связи с тем, что:

- технологические показатели физического воздействия на окружающую среду для используемых на ОНВ НДТ не утверждены;
- правила разработки технологических нормативов физического воздействия на окружающую среду не установлены уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Раздел III. 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 нормативов¹

Расчет нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов для ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа № 7 (ЦДНГ-7) приведен в отдельных книгах в приложениях 2, 3:

Приложение 2. Проект нормативов предельно допустимых выбросов (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа №7 (ЦДНГ-7) (код объекта НВОС 57-0159-001632-II)

Приложение 3. Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа №7 (ЦДНГ-7).

Раздел IV. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов²

Нормативы допустимых сбросов не устанавливаются и не разрабатываются в связи с отсутствием стационарных источников сбросов загрязняющих веществ. Раздел IV не заполняется.

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

¹ Расчеты производятся в соответствии с:

постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 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»;

Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный N 47734).

² Расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом МПР России от 17.12.2007 N 333 (зарегистрирован Минюстом России 21.02.2008, регистрационный N 11198), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.07.2014 N 332 (зарегистрирован Минюстом России 13.08.2014, регистрационный N 33566), приказом Минприроды России от 29.07.2014 N 339 (зарегистрирован Минюстом России 02.09.2014, регистрационный N 33938), приказом Минприроды России от 15.11.2016 N 598 (зарегистрирован Минюстом России 20.01.2017, регистрационный N 45343), приказом Минприроды России от 31.07.2018 N 342 (зарегистрирован Минюстом России 31.08.2018, регистрационный N 52035).

Нормативы допустимых сбросов не устанавливаются и не разрабатываются в связи с отсутствием источников сбросов для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов. Раздел IV.I не заполняется.

Раздел V. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение¹

5.1. Обоснование нормативов образования отходов¹

Обоснование нормативов образования отходов представлено в отдельной книге - "Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение для Цеха добычи нефти и газа № 7 (ЦДНГ-7) ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", код объекта 57-0159-001632-П, I категория".

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления¹

Обоснование нормативов образования отходов представлено в Приложении 4 в проекте "Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение для Цеха добычи нефти и газа № 7 (ЦДНГ-7) ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", код объекта 57-0159-001632-П, I категория".

¹ Заполняется в соответствии с Порядком разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденным приказом Минприроды России от 25.02.2010 N 50 (зарегистрирован Минюстом России 02.04.2010, регистрационный N 16796), с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 22.12.2010 N 558 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный Приказом Минприроды России от 25 февраля 2010 года N 50" (зарегистрирован Минюстом России 04.02.2011, регистрационный N 19719) и приказом Минприроды России от 25.07.2014 N 338 "О внесении изменений в Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденный приказом Минприроды России от 25.02.2010 N 50" (зарегистрирован Минюстом России 31.12.2014, регистрационный N 35513).

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

N 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	Единица измерения	Величина	
A	1	2	3	4	5
1	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,00002	0,001
2	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	т/шт.	0,013	0,039
3	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	т/шт.	0,00007	0,004
4	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2	т/шт.	0,00003	0,004
5	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т/резервуар т/сосуд т/скважина	235,355 0,450 0,989	700,186
6	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т масла	0,350	0,010
7	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	т/т масла	0,550	0,011
8	Телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 11 52 3	т/шт.	0,0001	0,003
9	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	т/т обтирочного материала	1,272	4,452
10	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	т/куб.м опилок	0,293	0,234
11	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т/км нефтепровода	0,849	332,808
12	Боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 211 11 52 3	т/т бонов	1,185	3,916
13	Сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 215 12 29 3	т/т сорбента	12,0	0,336
14	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/комплект	0,00022	0,101
15	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/пара обуви	0,00063	0,282
16	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т ЛКМ	0,105	0,203

N 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	
A	1	2	3	4	5
17	Трубы стальные газопроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 521 12 51 4	т/км газопровода	0,0026	0,019
18	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/км газопровода	0,0106	0,077
19	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	т/км нефтепровода	0,0072	2,822
20	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/км нефтепровода	0,0116	4,547
21	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	т/шт.	0,0076	0,030
22	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	т/шт.	0,0216	0,065
23	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	т/пачка бумаги	0,0001	0,126
24	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	т/шт.	0,0004 0,0001	0,004
25	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	т/шт.	0,004	0,004
26	Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	4 81 205 03 52 4	т/шт.	0,025	0,025
27	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	т/шт.	0,0011	0,004
28	Рации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	т/шт.	0,00025	0,001
29	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т/шт.	0,0052	0,467
30	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	т/шт.	0,0033	0,156
31	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/шт.	0,0002	0,048
32	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	т/куб.м сточных вод	0,00054	5,400
33	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	т/место	0,055	7,645
34	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/кв.м	0,00805	5,203
35	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	т/шт.	0,00006	19,966

N 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	
A	1	2	3	4	5
			т/шт. т/кв.м т/кв.м	0,00026 0,00192 0,00420	
36	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	т/га	0,224	0,027
37	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	т/комплект	0,0021	0,936
38	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	т/шт.	0,010	0,350
39	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/пачка бумаги А4 т/пачка бумаги А3	0,00025 0,00050	0,448
40	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	т/шт.	0,001	0,040
41	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	т/т электродов т/пачка бумаги А4 т/пачка бумаги А3 т/шт.	0,0048 0,000044 0,00008 0,0015	0,085
42	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	т/п.м.	0,00073	0,175
43	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	т/шт.	0,0018	2,070
44	Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	т/шт. т/пара обуви	0,00006 0,0011	0,338
45	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/шт.	0,00009 0,00005 0,00050	0,407
46	Тара стеклянная незагрязненная	4 51 102 00 20 5	т/шт.	0,0006	1,380
47	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/шт.	0,0007	0,226
48	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/шт.	20,0	200,0
49	Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители)	4 62 200 02 51 5	т/шт.	0,150	1,500
50	Провод медный эмалированный, утративший потребительские свойства	4 82 303 01 52 5	т/шт.	0,060	0,600
51	Рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства	4 89 222 11 60 5	т/шт.	0,0007	0,014

Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля¹

Программа производственного экологического контроля для ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" Цех добычи нефти и газа № 7 (ЦДНГ-7) представлена в отдельной книге в приложении 5.

Раздел VII. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы материалов обоснования комплексного экологического разрешения или проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории²

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:
приказ _____
наименование государственного органа
об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы от
_____ N _____.

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:
_____.

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы
_____.

Материалы обоснования комплексного экологического разрешения не подлежат государственной экологической экспертизе.

Раздел VII не заполняется.

Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов

Раздел VII.I. заполняется, если объекты включены в перечень котируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по котированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха", и для таких объектов установлены квоты выбросов.

Объекты не включены в перечень котируемых объектов, квоты выбросов не устанавливаются.

Раздел VII.I не заполняется.

¹ В соответствии с требованиями к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598).

² В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 N 174-ФЗ "Об экологической экспертизе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст.4556; 1998, N 16, ст.1800; 2004, N 35, ст.3607; N 52, ст.5276; 2006, N 1, ст.10; N 50, ст.5279; N 52, ст.5498; 2008, N 20, ст.2260; N 26, ст.3015; N 30, ст.3616, ст.3618; N 45, ст.5148, 2009, N 1, ст.17; N 15, ст.1780; N 19, ст.2283; N 51, ст.6151; 2011, N 27, ст.3880; N 30, ст.4591, ст.4594, ст.4596; 2012, N 26, ст.3446; N 31, ст.4322; 2013, N 19, ст.2331; N 23, ст.2866; N 52, ст.6971; 2014, N 26, ст.3387; N 30, ст.4220, ст.4262; 2015, N 1, ст.11, ст.72; N 7, ст.1018; N 27, ст.3994; N 29, ст.4347; 2016, N 1, ст.28; 2017, N 50, ст.7564; 2018, N 1, ст.6; N 32, ст.5114).

Раздел VIII. Иная информация³

Перечень приложений:

1. «Расчеты технологических нормативов», Приложение к разделу II. Заявка на получение комплексного экологического разрешения ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа №7 (ЦДНГ-7) на 52 листах;
2. Проект нормативов предельно допустимых выбросов (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа №7 (ЦДНГ-7) (код объекта НВОС 57-0159-001632-П) на 1275 листах;
3. Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа №7 (ЦДНГ-7) на 277 листах;
4. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Цех добычи нефти и газа № 7 (ЦДНГ-7) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», код объекта 57-0159-001632-П, I категория на 320 листах;
5. Программа производственного экологического контроля на 198 листах;
6. Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае» на 15 листах;
7. Заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Пермскому краю на 1 листе.

Заявка составлена на 33 листах.

Количество приложений: 7, на 2138 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

Ведущий инженер Отдела экологии ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Костюкевич В.В.,
тел.(342) 23-36-612, Valeriy.Kostyukevich@lp.lukoil.com

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



И.П. (при наличии)


11 2021 г.

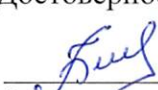
Р.П. Пивовар

³ В разделе приводится информация, которую заявитель считает необходимым представить дополнительно к представленной в иных разделах заявки.

**Опись представленных документов к Заявке
на получение комплексного экологического разрешения
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа №7 (ЦДНГ-7)**

№ пп	Наименование документов	Количество экземпляров	Количество листов
1	Заявка на получение комплексного экологического разрешения	1	33
2	Доверенность №282 от 01.11.2021 года	1	1
3	Доверенность №116 от 23.03.2021 года	1	1
4	Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	1	2
5	Платежное поручение №34306 от 16.08.2021 года	1	1
6	Расчеты технологических нормативов, Приложение к разделу II. Заявка на получение комплексного экологического разрешения ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа №7 (ЦДНГ-7)	1	52
7	Проект нормативов предельно допустимых выбросов (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа №7 (ЦДНГ-7) (код объекта НВОС 57-0159-001632-П)	1	1275
8	Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Цех добычи нефти и газа №7 (ЦДНГ-7)	1	277
9	Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) Цех добычи нефти и газа № 7 (ЦДНГ-7) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», код объекта 57-0159-001632-П, I категория	1	320
10	Программа производственного экологического контроля	1	198
11	Экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Пермском крае» №2918-ЦА от 02.09.2021 года	1	15
12	Заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Пермскому краю №59.55.18.000.Т.001391.09.21 от 27.09.2021 года	1	1
13	Диск с приложениями к Заявке на получение комплексного экологического разрешения	-	-

Документы сдал  Черепанова И.А. "25" 11 2021 г.
(подпись) (ФИО)

Достоверность копий документов, комплектность материалов проверил и принял
 Калева В.Ю. "25" 11 2021 г.
(подпись) (должность, ФИО)