

В Федеральную службу по надзору  
в сфере природопользования

## ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

организационно-правовая форма: общество с ограниченной ответственностью, ОБЩЕСТВО С  
ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"

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

628484, ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА, Г. КОГАЛЫМ,  
УЛ. ПРИБАЛТИЙСКАЯ Д.20

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) 1028601441978

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 8608048498

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,  
71-0186-001652-П, Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)  
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 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2021, N 24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель) Генеральный директор Д.Г.Мухаметов  
М.П. (при наличии)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2022 г.

## СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

### Раздел I. Общие сведения

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

N 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)							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.1	тыс.т/год	942,6	936,1	942,6	889,1	862,5	841,5	789,0	740,6	691,9
2	Газ	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup> /год	78 900	77 941	78 900	74 335	71 652	69 471	65 129	54 835	51 334

## 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)

N п/ п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической дея- тельности (ОКПД2)	Код сырья (в со- ответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономи- ческой деятель- ности (ОКПД2)	Едини- ца из- мерения	Макси- мальный объем исполь- зуемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются све- дения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увели- чения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазоводяная смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	Тыс.т	10 484	10 484	10 336	10 169	10 092	10 028	9 900	9 768	9 574

### 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)

N 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		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	2079	758,9	сеноман	446,3	709,1	701,2	740,9	758,9	713,9	659,0	623,1
2	21182	7731,4	подтоварная	7686,7	7554,4	7731,4	7664,1	7664,1	7679,3	7459,0	7378,9

### 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 (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)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	МВт*ч	211,406	211,406	210,352	206,930	205,356	204,060	201,450	198,768	194,807

### 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 (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)							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Горячая вода	Гкал в год	4054	4054	4034	3969	3939	3915	3865	3814	3738

**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 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст. 3588; 2015, N 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
-	-	-	-	-	-

**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
-	-	-	-	-	-

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

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.

## 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)

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 (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 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2014, N 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 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 1. Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ).	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т	-	Применение установок типа УПСВ позволяет снизить экологические воздействия и повысить экономическую эффективность процесса подготовки нефти.	1977
2	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазодляной жидкости	-	-	Позволяет оптимизировать технологический процесс подготовки нефти, воды, газа (нормализация давления, скорости движения жидкостей, создавать условия для достижения требуемых показателей о качества продукции), и, как следствие, снизить риски возникновения аварий.	1977
3	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 3. Повышение энергоэффективности насосного оборудования	Потребление электроэнергии, кВт*ч/т	-	Снижение потребления энергетических ресурсов.	19.02.2019
4	ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти	НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков	Метан, Сероводород, Углеродороды предельные C1 – C-5 (исключая метан), Углеводороды предельные C6 – C10	Приказ Минприроды России от 13 июня 2019 года N 376	Технология позволяет снизить выбросы углеводородов.	25.11.2005

## 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 (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	Резервуарный парк (Локосовский ЛУ: ЦДНГ-3, Резервуарный парк, №6267; Чумпасский ЛУ: ЦДНГ-4, ДНС-7: Резервуарный парк, №7666; Покамасовский ЛУ: ЦДНГ-5, ДНС-5: Резервуарный парк, №6290)	4	3	Источники выбросов - неорганизованные



## 2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

N 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 N 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	Количество 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	Резервуарный парк	1	т/год	0,086767	Метан	0	кг/т н.э. продукции (год)	≤5,8	кг/т	0,0001175	-	-	-	0,086767	<b>0,086767</b>
				59,370823	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4	кг/т н.э. продукции (год)	≤2,5	кг/т	0,06678582	-	-	-	59,370823	<b>59,370823</b>
				226,968128	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т н.э. продукции (год)	≤1,1	кг/т	0,25531485	-	-	-	226,968128	<b>226,968128</b>

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Локосовский ЛУ: ЦДНГ-3, Резервуарный парк	6267	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0005701	2 резервуара
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,3900630	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,4911681	
Чумпасский ЛУ: ЦДНГ-4, ДНС-7: Резервуарный парк	7666	Неорганизованный	Метан	0	-	0,0014231	1 резервуар
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,9737545	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,7225564	
Покамасовский ЛУ: ЦДНГ-5, ДНС-5: Резервуарный парк	6290	Неорганизованный	Метан	0	-	0,001367	1 резервуар
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,935403	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,5759427	

### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2021, N 24 ст. 4188)	Примечание
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав объекта 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 (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2014, N 30 ст. 4220)		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/источников сброса, час/год		Технологический норматив сброса, 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	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Примечание:

1. Стационарные источники сбросов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют.
2. Таблица раздела 2.3.2. не заполняется.

### 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, входящие в состав объекта 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

№ 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
-	-	-	-	-

Примечание:

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

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

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 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" (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 N 273 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный N 47734)

Расчеты нормативов допустимых выбросов произведены 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.

Расчеты нормативов допустимых выбросов приведены в отдельных книгах:

1. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, Категория НВОС). **Книга 1.** Пояснительная записка и текстовые приложения»;
2. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)». (код 71-0186-001652-П, Категория НВОС). **Книга 2.** Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ

Выбросы высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) на существующее положение и срок достижения нормативов допустимых выбросов представлены в таблице 3.1.

Нормативы выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в целом по ОНВ представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.1. - Выбросы высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) на СП и срок достижения нормативы допустимых выбросов (ОНВ – Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																										
			На момент разработки ПДВ 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
<b>Наименование и код загрязняющего вещества: 0143 Марганец и его соединения</b>																													
1	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База цеха	0273	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ПДВ	0,0000500	0,000213	ПДВ
2	Плщ:6 Цех:3 База цеха	0296	0,0000500	0,000447	ПДВ	0,0000500	0,000447	ПДВ	0,0000500	0,000447	ПДВ	0,0000500	0,000447	ПДВ	0,0000500	0,000447	ПДВ	0,0000500	0,000447	ПДВ	0,0000500	0,000447	ПДВ	0,0000500	0,000447	ПДВ	0,0000500	0,000447	ПДВ
3	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База цеха	6274	0,0000078	0,000032	ПДВ	0,0000078	0,000032	ПДВ	0,0000078	0,000032	ПДВ	0,0000078	0,000032	ПДВ	0,0000078	0,000032	ПДВ	0,0000078	0,000032	ПДВ	0,0000078	0,000032	ПДВ	0,0000078	0,000032	ПДВ	0,0000078	0,000032	ПДВ
	Всего по ЗВ		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692		0,0001078	0,000692	
<b>Наименование и код загрязняющего вещества: 0342 Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)</b>																													
4	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База цеха	0273	0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ПДВ	0,0000044	0,000018	ПДВ
5	Плщ:6 Цех:3 База цеха	0296	0,0000021	0,000019	ПДВ	0,0000021	0,000019	ПДВ	0,0000021	0,000019	ПДВ	0,0000021	0,000019	ПДВ	0,0000021	0,000019	ПДВ	0,0000021	0,000019	ПДВ	0,0000021	0,000019	ПДВ	0,0000021	0,000019	ПДВ	0,0000021	0,000019	ПДВ
6	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База цеха	6274	0,0000159	0,000065	ПДВ	0,0000159	0,000065	ПДВ	0,0000159	0,000065	ПДВ	0,0000159	0,000065	ПДВ	0,0000159	0,000065	ПДВ	0,0000159	0,000065	ПДВ	0,0000159	0,000065	ПДВ	0,0000159	0,000065	ПДВ	0,0000159	0,000065	ПДВ
	Всего по ЗВ		0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102		0,0000224	0,000102	
<b>Наименование и код загрязняющего вещества: 0344 Фториды твердые</b>																													
7	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База цеха	0273	0,0000077	0,000031	ПДВ	0,0000077	0,000031	ПДВ	0,0000077	0,000031	ПДВ	0,0000077	0,000031	ПДВ	0,0000077	0,000031	ПДВ	0,0000077	0,000031	ПДВ	0,0000077	0,000031	ПДВ	0,0000077	0,000031	ПДВ	0,0000077	0,000031	ПДВ
8	Плщ:6 Цех:3 База цеха	0296	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ	0,0000037	0,000033	ПДВ
9	Плщ:2 Цех:3 ЦДНГ-3: База цеха	6274	0,0000281	0,000114	ПДВ	0,0000281	0,000114	ПДВ	0,0000281	0,000114	ПДВ	0,0000281	0,000114	ПДВ	0,0000281	0,000114	ПДВ	0,0000281	0,000114	ПДВ	0,0000281	0,000114	ПДВ	0,0000281	0,000114	ПДВ	0,0000281	0,000114	ПДВ
	Всего по ЗВ		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178		0,0000395	0,000178	
<b>Наименование и код загрязняющего вещества: 0602 Бензол</b>																													
10	Плщ:1 Цех:1 ЦДНГ-3: Кусты скважин	1658	0,0000322	0,024772	ПДВ	0,0000322	0,025207	ПДВ	0,0000322	0,025207	ПДВ	0,0000322	0,025207	ПДВ	0,0000322	0,025207	ПДВ	0,0000322	0,025207	ПДВ	0,0000322	0,025207	ПДВ	0,0000322	0,025207	ПДВ	0,0000322	0,025207	ПДВ
11	Плщ:2 Цех:5 ЦДНГ-3: ДНС-3, Дренажные емкости	0262	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
12		0263	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
13		0264	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ	0,0001042	0,000008	ПДВ
14		0265	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
15		0266	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
16	Плщ:2 Цех:6 ЦДНГ-3: ДНС-3, Блочная насосная	0268	0,0005695	0,012208	ПДВ	0,0005695	0,012208	ПДВ	0,0005695	0,012208	ПДВ	0,0005695	0,012208	ПДВ	0,0005695	0,012208	ПДВ	0,0005695	0,012208	ПДВ	0,0005695	0,012208	ПДВ	0,0005695	0,012208	ПДВ	0,0005695	0,012208	ПДВ
17	Плщ:3 Цех:1 Кусты скважин	1663	0,0000322	0,006085	ПДВ	0,0000322	0,006085	ПДВ	0,0000322	0,006085	ПДВ	0,0000322	0,006085	ПДВ	0,0000322	0,006085	ПДВ	0,0000322	0,006085	ПДВ	0,0000322	0,006085	ПДВ	0,0000322	0,006085	ПДВ	0,0000322	0,006085	ПДВ
18	Плщ:4 Цех:4 ДНС-7, Дренажные емкости	0278	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
19		1665	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
20	Плщ:4 Цех:5 ДНС-7, Блочная насосная	0276	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ
21	Плщ:5 Цех:1 Кусты скважин	1669	0,0000322	0,016515	ПДВ	0,0000322	0,016515	ПДВ	0,0000322	0,016515	ПДВ	0,0000322	0,016515	ПДВ	0,0000322	0,016515	ПДВ	0,0000322	0,016515	ПДВ	0,0000322	0,016515	ПДВ	0,0000322	0,016515	ПДВ	0,0000322	0,016515	ПДВ
22	Плщ:6 Цех:5 ДНС-5, Дренажные емкости	0286	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
23		0287	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
24		0288	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ	0,0000695	0,000006	ПДВ
25	Плщ:6 Цех:6 ДНС-5, Блочная насосная	0291	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ	0,0000814	0,000916	ПДВ
26	Плщ:7 Цех:1 Кусты скважин	1673	0,0000322	0,001739	ПДВ	0,0000322	0,001739	ПДВ	0,0000322	0,001739	ПДВ	0,0000322	0,003042	ПДВ	0,0000322	0,003042	ПДВ	0,0000322	0,003042	ПДВ	0,0000322	0,003042	ПДВ	0,0000322	0,003042	ПДВ	0,0000322	0,003042	ПДВ
27	Плщ:8 Цех:1 Кусты скважин	1676	0,0000322	0,003912	ПДВ	0,0000322	0,003912	ПДВ	0,0000322	0,003912	ПДВ	0,0000322	0,005650	ПДВ	0,0000322	0,005650	ПД												



№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																										
			На момент разработки ПДВ 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
36	Плщ:2 Цех:11 ЦДНГ-3, ДНС-3, Площадка ЗРА	7661	0,0013345	0,042085	ПДВ	0,0013345	0,042085	ПДВ	0,0013345	0,042085	ПДВ	0,0013345	0,042085	ПДВ	0,0013345	0,042085	ПДВ	0,0013345	0,042085	ПДВ	0,0013345	0,042085	ПДВ	0,0013345	0,042085	ПДВ	0,0013345	0,042085	ПДВ
37	Плщ:3 Цех:1 Кусты скважин	7662	0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216	ПДВ	0,0000786	0,005216	ПДВ
38	Плщ:3 Цех:2 Обвязка	7664	0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229	ПДВ	0,0001658	0,005229	ПДВ
39	Плщ:4 Цех:3 ДНС-7, Технологическая площадка	6277	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ	0,0039638	0,125003	ПДВ
40	Плщ:4 Цех:6 ДНС-7, Резервуарный парк	7666	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ	0,1437329	3,713365	ПДВ
41	Плщ:4 Цех:8 ДНС-7, Площадка узлов	6281	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ
42	Плщ:4 Цех:10 ДНС-7, Площадка ЗРА	7667	0,0011193	0,035297	ПДВ	0,0011193	0,035297	ПДВ	0,0011193	0,035297	ПДВ	0,0011193	0,035297	ПДВ	0,0011193	0,035297	ПДВ	0,0011193	0,035297	ПДВ	0,0011193	0,035297	ПДВ	0,0011193	0,035297	ПДВ	0,0011193	0,035297	ПДВ
43	Плщ:5 Цех:1 Кусты скважин	7668	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ	0,0001808	0,022925	ПДВ
44	Плщ:5 Цех:2 Обвязка	7670	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ	0,0006665	0,021017	ПДВ
45	Плщ:6 Цех:4 ДНС-5, Технологическая площадка	6285	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ	0,0036503	0,115116	ПДВ
46	Плщ:6 Цех:7 ДНС-5, Резервуарный парк	6290	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ	0,1380719	3,564830	ПДВ
47	Плщ:6 Цех:9 ДНС-5, Площадка узлов	6293	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ	0,0000429	0,001352	ПДВ
48	Плщ:6 Цех:11 ДНС-5, Площадка ЗРА	7671	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ	0,0016574	0,052266	ПДВ
49	Плщ:7 Цех:1 Кусты скважин	7672	0,0000208	0,001909	ПДВ	0,0000208	0,001909	ПДВ	0,0000208	0,001909	ПДВ	0,0000363	0,003426	ПДВ	0,0000363	0,003426	ПДВ	0,0000363	0,003426	ПДВ	0,0000363	0,003426	ПДВ	0,0000363	0,003426	ПДВ	0,0000363	0,003426	ПДВ
50	Плщ:7 Цех:2 Обвязка	7674	0,0000606	0,001910	ПДВ	0,0000606	0,001910	ПДВ	0,0000606	0,001910	ПДВ	0,0001467	0,004626	ПДВ	0,0001467	0,004626	ПДВ	0,0001467	0,004626	ПДВ	0,0001467	0,004626	ПДВ	0,0001467	0,004626	ПДВ	0,0001467	0,004626	ПДВ
51	Плщ:8 Цех:1 Кусты скважин	7675	0,0000446	0,004031	ПДВ	0,0000446	0,004031	ПДВ	0,0000446	0,004031	ПДВ	0,0000716	0,006252	ПДВ	0,0000716	0,006252	ПДВ	0,0000716	0,006252	ПДВ	0,0000716	0,006252	ПДВ	0,0000716	0,006252	ПДВ	0,0000716	0,006252	ПДВ
52	Плщ:8 Цех:2 Обвязка	7677	0,0001244	0,003921	ПДВ	0,0001244	0,003921	ПДВ	0,0001244	0,003921	ПДВ	0,0001690	0,005330	ПДВ	0,0001690	0,005330	ПДВ	0,0001690	0,005330	ПДВ	0,0001690	0,005330	ПДВ	0,0001690	0,005330	ПДВ	0,0001690	0,005330	ПДВ
53	Плщ:9 Цех:3 ДНС-20, Технологическая площадка	7533	0,0030749	0,096968	ПДВ	0,0030749	0,096968	ПДВ	0,0030749	0,096968	ПДВ	0,0030749	0,096968	ПДВ	0,0030749	0,096968	ПДВ	0,0030749	0,096968	ПДВ	0,0030749	0,096968	ПДВ	0,0030749	0,096968	ПДВ	0,0030749	0,096968	ПДВ
54	Плщ:9 Цех:6 ДНС-20, Площадка ЗРА	7678	0,0024968	0,078739	ПДВ	0,0024968	0,078739	ПДВ	0,0024968	0,078739	ПДВ	0,0024968	0,078739	ПДВ	0,0024968	0,078739	ПДВ	0,0024968	0,078739	ПДВ	0,0024968	0,078739	ПДВ	0,0024968	0,078739	ПДВ	0,0024968	0,078739	ПДВ
55	Плщ:10 Цех:1 Кусты скважин	7679	0,0000208	0,001795	ПДВ	0,0000208	0,001795	ПДВ	0,0000208	0,001795	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ	0,0000259	0,002300	ПДВ
56	Плщ:10 Цех:2 Обвязка	7681	0,0000574	0,001810	ПДВ	0,0000574	0,001810	ПДВ	0,0000574	0,001810	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ	0,0001371	0,004324	ПДВ
	Всего по ЗВ		0,3641689	9,614458		0,3642532	9,618121		0,3642532	9,618121		0,3645112	9,632478		0,3645112	9,632478		0,3645112	9,632478		0,3645112	9,632478		0,3645112	9,632478		0,3645112	9,632478	
<b>Наименование и код загрязняющего вещества:</b>			<b>0703 Бензапирен</b>																										
57	Плщ:2 Цех:10 ЦДНГ-3: ДНС-3, Факельное хозяйство	0271	0,0000001	4,36e-07	ПДВ	0,0000001	4,97e-07	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	0,000001	ПДВ	0,0000001	4,97e-07	ПДВ	0,0000001	4,86e-07	ПДВ	0,0000001	4,76e-07	ПДВ	0,0000001	4,67e-07	ПДВ	0,0000001	4,67e-07	ПДВ
58	Плщ:4 Цех:9 ДНС-7, Факельное хозяйство	0282	4,00e-09	2,30e-08	ПДВ	7,00e-09	4,00e-08	ПДВ	7,00e-09	4,00e-08	ПДВ	7,00e-09	3,90e-08	ПДВ	7,00e-09	3,90e-08	ПДВ	7,00e-09	3,80e-08	ПДВ	7,17e-09	3,70e-08	ПДВ	7,00e-09	3,70e-08	ПДВ	7,00e-09	3,70e-08	ПДВ
59	Плщ:6 Цех:10 ДНС-5, Факельное хозяйство	0294	0,0000001	4,63e-07	ПДВ	0,0000001	4,36e-07	ПДВ	0,0000001	4,28e-07	ПДВ	0,0000001	4,16e-07	ПДВ	0,0000001	4,07e-07	ПДВ	0,0000001	3,98e-07	ПДВ	0,0000001	3,90e-07	ПДВ	0,0000001	3,83e-07	ПДВ	0,0000001	3,83e-07	ПДВ
60	Плщ:9 Цех:5 ДНС-20, Факельное хозяйство	1547	0,0000001	3,08e-07	ПДВ	0,0000001	2,89e-07	ПДВ	0,0000001	2,85e-07	ПДВ	0,0000001	2,78e-07	ПДВ	0,0000001	2,73e-07	ПДВ	0,0000001	2,70e-07	ПДВ	0,0000001	2,67e-07	ПДВ	0,0000001	2,65e-07	ПДВ	0,0000001	2,65e-07	ПДВ
	Всего по ЗВ		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001		0,0000002	0,000001	
	ИТОГО:		х	9,615431		х	9,619094		х	9,619094		х	9,633451		х	9,633451		х	9,633451		х	9,633451		х	9,633451		х	9,633451	

Примечание:

- В таблицу включены источники выбросов и загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

Таблица 3.2. - Нормативы выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в целом по ОНВ – Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Запад-но-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у.)

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности вещества (I-IV)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																										
			Существующее положение 2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
1	0143 Марганец и его соединения	II	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ	0,0001078	0,000692	ПДВ
2	0342 Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	II	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ	0,0000224	0,000102	ПДВ
3	0344 Фториды твердые	II	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ	0,0000395	0,000178	ПДВ
4	0602 Бензол	II	0,3641689	9,614458	ПДВ	0,3642532	9,618121	ПДВ	0,3642532	9,618121	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ	0,3645112	9,632478	ПДВ
5	0703 Бензапирен	I	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ	0,0000002	0,000001	ПДВ
	ИТОГО:		x	9,615431		x	9,619094		x	9,619094		x	9,633451		x	9,633451		x	9,633451		x	9,633451		x	9,633451		x	9,633451	
	В том числе твердых :		x	0,000871		x	0,000871		x	0,000871		x	0,000871		x	0,000871		x	0,000871		x	0,000871		x	0,000871		x	0,000871	
	Жидких/газообразных :		x	9,614560		x	9,618223		x	9,618223		x	9,632580		x	9,632580		x	9,632580		x	9,632580		x	9,632580		x	9,632580	

Примечание:

- В таблицу включены только загрязняющие вещества, подлежащие нормированию

**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 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973))

Сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – не осуществляются (приложение 8.1.5).

Раздел 3.2 не заполняется.

**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 объект для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118)

ОНВ не относится к объектам централизованной системы водоотведения поселений или городских округов.

Источники сбросов для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, входящие в состав объекта ОНВ, отсутствуют.

Раздел 3.3 не заполняется.

## **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. N 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный N 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. N 1021)

Разработка проекта проведена:

- на основании Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

- в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» и приказом Минприроды России от 7 декабря 2020 года N 1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (далее Методические указания).

Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение приведен в отдельных книгах:

1. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 1;

2. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 2. Приложение 6. Договоры на передачу и прием отходов. Лицензии.

### **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. N 1021)

Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления подготовлено согласно п.21 Методических указаний (утв. приказом Минприроды России от 7 декабря 2020 года N 1021), приведено в разделе 6 «Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов» в проект «Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение» «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз».

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

N строк и	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	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,810	2,392
2	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,900	2,666
3	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,810	13,497
4	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	кг/л используемого сырья (масла)	0,900	2,666
5	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	т/т использованных материалов (сырья)	1,226	6,489
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т осадка/м высоты осадка	979,683	2927,6
				7,156	
				8,773	
7	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,4154	2970,8
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,13	2,9
9	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,042	2,2
10	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	2,0
11	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/1 человека	0,070	11,8
12	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	24,0

А	1	2	3	4	5
13	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/т использованных материалов (сырья)	0,1	1,9
14	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	0,29
15	Смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	т/1м2 площади	0,010	798,5
16	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные	4 61 010 01 20 5	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	2001,8
17	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т использованных материалов (сырья)	0,112	0,38
18	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненные	4 34 110 04 51 5	т/т использованных материалов (сырья)	1,00	0,29

N 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								
				<u>01.07.2022</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>2028</u>	<u>30.06.2029</u>	
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

16	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов												
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн										
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания									
				<u>01.07.2022</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>2028</u>	<u>30.06.2029</u>		
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Полигон бытовых и производственных отходов Урьевского л.у.	86-00662-Х3-00068-110216	14,0	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,0	
11	Полигон бытовых и производственных отходов Урьевского л.у.	86-00662-Х3-00068-110216	82,6	5,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	5,9	



12	Полигон бытовых и производственных отходов Урьевского л.у.	86-00662-Х3-00068-110216	168,0	12,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	12,0
13	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Полигон бытовых и производственных отходов Урьевского л.у.	86-00662-Х3-00068-110216	5589,5	399,25	798,5	798,5	798,5	798,5	798,5	798,5	399,25
16	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **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 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598).

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями федерального законодательства (Федерального закона от 10.01.2002г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федерального закона от 24.06.1998г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Федерального закона от 04.05.1999г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», с учетом требований ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля», Приказа Минприроды России от 28.02.2018г. №74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Проект программы производственного экологического контроля приведен в отдельной книге.

## **Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы**

(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Материалы обоснования комплексного экологического разрешения не подлежат государственной экологической экспертизе.

**Раздел VI не заполняется.**

## **Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов**

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 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, N 30, ст. 4097)

Раздел VII. заполняется, если объекты включены в перечень квотируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 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", и для таких объектов установлены квоты выбросов.

Объекты не включены в перечень квотируемых объектов, квоты выбросов **не устанавливаются.**

**Раздел VII не заполняется.**

## **Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает необходимым представить**

### **Перечень приложений.**

- 8.1.1 Виды и объем производимой продукции (товара) на 1 листе;
- 8.1.2 Информация об использовании сырья на 1 листе;
- 8.1.3 Информация об использовании воды на 1 листе;
- 8.1.4 Информация об использовании электрической энергии, тепловой энергии на 1 листе;
- 8.1.5 Сведения об авариях и инцидентах на 1 листе;
- 8.1.6 Письмо от 02.11.2020 №12-Исх-28374 Депнедра и природных ресурсов Югры об отсутствии сбросов сточных вод на 1 листе;
- 8.1.7 Письмо Депнедра об отсутствии ООПТ на 4 листах.
- 8.1.8 Письмо №1-06/1098/17/2 от 23.06.22г. ООО «ЦНИПР» «О проведении инструментальных замеров газоздушнoй смеси» на 2 листах;
- 8.2.1. «Расчеты технологических нормативов», Приложение к разделу II. Заявка на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у.). №71-0186-001652-П. Книга 1. Пояснительная записка. Текстовые приложения на 35 листах;
- 8.3.1. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Локосовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Западно-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС). Книга 1. Пояснительная записка и текстовые приложения» на 285 листах;
- 8.3.2. «Расчеты нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)», Приложение к Разделу III заявки на получение комплексного экологического разрешения ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Запад-но-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)». (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС). Книга 2. Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ на 405 листах;
- 8.3.3 Отчет по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников для ТПП «Лангепаснефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь». «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Запад-но-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) на 214 листах;
- 8.4.1. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Запад-но-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 1 на 335 листах;
- 8.4.2. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ДНС, БКНС и т.д. в границах Ло-косовского л.у, Покамасовского л.у, Чумпасского л.у, Нивагальского л.у., Запад-

но-Покамасовского л.у, Северо-Покамасовского л.у)» (код 71-0186-001652-П, I категория НВОС) ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз». Книга 2. Приложение 6. Договоры на передачу и прием отходов. Лицензии на 52 листах;

8.5. Программа производственного экологического контроля на 158 листах;

8.6. СЭЗ Роспотребнадзора на 1 листе;

8.7 Письмо Природнадзора Югры о согласовании мероприятий при НМУ на 1 листе.

Заявка составлена на 28 листах.

Количество приложений: 17, на 1 498 листах.

Уполномоченное контактное лицо: Руководитель Группы ООС Малашевич Сергей Михайлович, 8(34669) 3-62-67, Sergey.Malashевич@lukoil.com.

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

Руководитель юридического лица

(индивидуальный предприниматель) \_\_\_\_\_ Генеральный директор Д.Г.Мухаметов  
М.П. (при наличии)

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2022 г.