



№ ИС-4056

«29» 07 2021 г.

На № 09-27/3853 от 23.07.2021

**ВрИО руководителя  
Межрегионального управления  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Республике Коми и Ненецкому  
Автономному округу**

**М.В. Иванова**

*О направлении заявки на получение  
комплексного экологического  
разрешения*

**Уважаемая Марина Владимировна!**

В ответ на Ваше письмо от 23.07.2021 № 09-37/3853 направляем заявку на получение комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду: Куст скважин NP-1, подписанную руководителем юридического лица.

- Приложения:
1. Заявка на получение КЭР на 24 л в 1 экз.
  2. Заявка на получение КЭР на электронном носителе в 1 экз.

С уважением,

Генеральный директор

И.Н. Сидоров

Исполнитель: А.Д. Клейн  
Тел.: +7 (495) 228-01-40 (доб. 1621)



В Межрегиональное управление  
Росприроднадзора по Республике  
Коми и Ненецкому автономному  
округу

## ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга"

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

101000, город Москва, переулок Армянский, дом 9/1/1, строение 1, офис 2

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

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1157746887760

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 9701011913

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 в окружающую среду, 11-0183-001106-П, Куст скважин NP-1

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

Генеральный директор

Сидоров И.Н.

М.П. (при наличии)



20 21 г.



## СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

### Раздел I. Общие сведения

#### 1.1. Виды и объем производимой продукции (товара)

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара)	Код производимой продукции (товара)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам						
					20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Нефть сырая	06.10	тыс.т/год	140,1	116,0	113,9	99,3	89,9	85,9	71,8	66,1

#### 1.2. Информация об использовании сырья

№ п/п	Наименование сырья	Код сырья	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам						
					20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

#### 1.3. Информация об использовании воды

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам						
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

#### 1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам						
			20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	тыс. кВт*ч	6817	5805	5876	5723	5930	6817	6817	6817

#### 1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам						
				20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

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

№ 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	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

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

№ 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	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

№ 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
-	-	-	-	-	-	-	-



Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых 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"	<b>Закачка воды в пласт.</b> НДТ 3. Повышение энергоэффективности насосного оборудования.	-	-	Минимизация негативного воздействия на окружающую среду.	2015 год
2	"ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти"	<b>Транспортирование нефти и газа.</b> НДТ 16. Применение труб повышенной надежности.	-	-	Минимизация негативного воздействия на окружающую среду.	2015 год
3	"ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти"	<b>Транспортирование нефти и газа.</b> НДТ 17. Ингибиторная защита.	-	-	Минимизация негативного воздействия на окружающую среду.	2015 год
4	"ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти"	<b>Транспортирование нефти и газа.</b> НДТ 18. Подавление жизнедеятельности сульфатовосстанавливающих бактерий.	-	-	Минимизация негативного воздействия на окружающую среду.	2015 год



## 2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

### 2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
1	Груба АДГ	1	0	При подаче заявки на получение КЭР не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
2	Груба АДГ	1	0	
3	Груба АДГ	1	0	
4	Груба АДГ	1	0	
5	Дыхательный клапан резервуара	1	0	
6	Площадка слива дизтоплива	1	0	
7	Площадка ёмкости промдождевых стоков	1	0	
8	Продувочная свеча	1	0	
9	Дефлекторы	1	0	
10	Система нефтяного флюида	1	0	
11	Система дренажа	1	0	
12	Вентиляционная решётка	1	0	



2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ <sup>1</sup>		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника(ов) выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	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	Труба АДГ	1	кВт	1600	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	-	-	-	-	м <sup>3</sup> /с	1,914	0,33	-	-
					Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	-	-	-	-				-	-
					Углерод (Пигмент черный)	III	-	-	-	-				-	-
					Сера диоксид	III	-	-	-	-				-	-
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	-	-	-	-				-	-
					Бенз/а/пирен	I	-	-	-	-				-	-
					Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	II	-	-	-	-				-	-
2	Труба АДГ	1	кВт	1600	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	-	-	-	-	м <sup>3</sup> /с	1,914	0,33	-	-
					Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	-	-	-	-				-	-
					Углерод (Пигмент черный)	III	-	-	-	-				-	-
					Сера диоксид	III	-	-	-	-				-	-
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	-	-	-	-				-	-
					Бенз/а/пирен	I	-	-	-	-				-	-
					Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	II	-	-	-	-				-	-
Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	-	-	-	-	-	-	-								



3	Труба АДГ	1	кВт	1600	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	-	-	-	-	м3/с	1,914	0,33	-	-
					Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	-	-	-	-				-	-
					Углерод (Пигмент черный)	III	-	-	-	-				-	-
					Сера диоксид	III	-	-	-	-				-	-
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	-	-	-	-				-	-
					Бенз/а/пирен	I	-	-	-	-				-	-
					Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	II	-	-	-	-				-	-
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	-	-	-	-	-	-	-							
4	Труба АДГ	1	кВт	1600	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	-	-	-	-	м3/с	1,914	0,33	-	-
					Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	-	-	-	-				-	-
					Углерод (Пигмент черный)	III	-	-	-	-				-	-
					Сера диоксид	III	-	-	-	-				-	-
					Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	-	-	-	-				-	-
					Бенз/а/пирен	I	-	-	-	-				-	-
					Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	II	-	-	-	-				-	-
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	-	-	-	-	-	-	-							
5	Дыхательный клапан резервуара	1	м3/час	10	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	-	-	м3/с	0,0028	8760	-	-
					Алканы C12-19 (в пересчете на C)	IV	-	-	-	-				-	-
6	Площадка слива дизтоплива	1	м3/час	10	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	-	-	-	-	7,2	-	-
					Алканы C12-19 (в пересчете на C)	IV	-	-	-	-				-	-
7	Площадка ёмкости промжидеваемых стоков	1	-	-	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	-	-	-	-	8760	-	-
					Алканы C12-19 (в пересчете на C)	IV	-	-	-	-				-	-





8	Продувочная свеча	1	м3/час	2,45	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	-	-	м3/с	0,00068	31	-	-
					Смесь углеводородов предельных C1H4-C5H12	IV	-	-	-	-				-	-
					Смесь углеводородов предельных C6H14-C10H22	III	-	-	-	-				-	-
					Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II	-	-	-	-				-	-
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	III	-	-	-	-				-	-
					Метилбензол (Фенилметан)	III	-	-	-	-				-	-
					Метантиол (Метилмеркаптан)	IV	-	-	-	-				-	-
9	Дефлекторы	1	-	-	Метанол (Карбинол; метиловый спирт, метилгидроксид, моногидроксиметан)	III	-	-	-	-	м3/с	0,133	8616	-	-
					Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	II	-	-	-	-				-	-
					Сольвент нефти	-	-	-	-	-				-	-
10	Система нефтяного флюида	1	-	-	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	-	-	-	-	8616	-	-
					Смесь углеводородов предельных C1H4-C5H12	IV	-	-	-	-				-	-
					Смесь углеводородов предельных C6H14-C10H22	III	-	-	-	-				-	-
					Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II	-	-	-	-				-	-
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	III	-	-	-	-				-	-
					Метилбензол (Фенилметан)	III	-	-	-	-				-	-
					Метантиол (Метилмеркаптан)	IV	-	-	-	-				-	-
11	Система дренажа	1	-	-	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	-	-	-	-	8616	-	-
					Смесь углеводородов предельных C1H4-C5H12	IV	-	-	-	-				-	-
					Смесь углеводородов предельных C6H14-C10H22	III	-	-	-	-				-	-
					Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II	-	-	-	-				-	-
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	III	-	-	-	-				-	-
					Метилбензол (Фенилметан)	III	-	-	-	-				-	-
					Метантиол (Метилмеркаптан)	IV	-	-	-	-				-	-



12	Вентиляционная решётка	1	-	-	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	III	-	-	-	-	-	8616	-	-
					Сольвент нефти	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Труба АДГ	0032	Труба АДГ	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	-	-	
			Углерод (Пигмент черный)	III	-	-	
			Сера диоксид	III	-	-	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	-	-	
			Бенз/а/пирен	I	-	-	
			Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	II	-	-	
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	-	-	-			



Труба АДГ	0033	Труба АДГ	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	-	-	
			Углерод (Пигмент черный)	III	-	-	
			Сера диоксид	III	-	-	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	-	-	
			Бенз/а/пирен	I	-	-	
			Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	II	-	-	
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	-	-				
Труба АДГ	0034	Труба АДГ	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	-	-	
			Углерод (Пигмент черный)	III	-	-	
			Сера диоксид	III	-	-	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	-	-	
			Бенз/а/пирен	I	-	-	
			Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	II	-	-	
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	-	-				



Труба АДГ	0035	Труба АДГ	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	-	-	
			Углерод (Пигмент черный)	III	-	-	
			Сера диоксид	III	-	-	
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	-	-	
			Бенз/а/пирен	I	-	-	
			Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	II	-	-	
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	-	-				
Дыхательный клапан резервуара	0031	Дыхательный клапан резервуара	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Алканы C12-19 (в пересчете на C)	IV	-	-	
Площадка слива дизтоплива	6038	Площадка слива дизтоплива	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Алканы C12-19 (в пересчете на C)	IV	-	-	
Площадка ёмкости промдождевых стоков	6066	Площадка ёмкости промдождевых стоков	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Алканы C12-19 (в пересчете на C)	IV	-	-	



Продувочная свеча	0039	Продувочная свеча	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Смесь углеводородов предельных C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> - C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	IV	-	-	
			Смесь углеводородов предельных C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> - C <sub>10</sub> H <sub>22</sub>	III	-	-	
			Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II	-	-	
			Диметилбензол (смесь о- , м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	III	-	-	
			Метилбензол (Фенилметан)	III	-	-	
			Метантиол (Метилмеркаптан)	IV	-	-	
Дефлекторы	0042	Дефлекторы	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	III	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	II	-	-	
			Сольвент нефти	-	-	-	
Система нефтяного флюида	6017	Система нефтяного флюида	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Смесь углеводородов предельных C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> - C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	IV	-	-	
			Смесь углеводородов предельных C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> - C <sub>10</sub> H <sub>22</sub>	III	-	-	
			Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II	-	-	
			Диметилбензол (смесь о- , м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	III	-	-	
			Метилбензол (Фенилметан)	III	-	-	
			Метантиол (Метилмеркаптан)	IV	-	-	



Система дренажа	6018	Система дренажа	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Смесь углеводородов предельных C1H4- C5H12	IV	-	-	
			Смесь углеводородов предельных C6H14- C10H22	III	-	-	
			Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II	-	-	
			Диметилбензол (смесь о- , м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	III	-	-	
			Метилбензол (Фенилметан)	III	-	-	
			Метантиол (Метилмеркаптан)	IV	-	-	
Вентиляционная решётка	6043	Вентиляционная решётка	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	III	-	-	Столбцы 6, 7 не заполнены, так как не установлены технологические показатели выбросов НДТ.
			Сольвент нефти	-	-	-	



### 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	Примечание
1	2	3	4	5
-	-	-	-	Сбросы загрязняющих веществ на объекте ОНВ не осуществляются.

#### 2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		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	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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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
-	-	-	-	-	-	-	Сбросы загрязняющих веществ на объекте ОНВ не осуществляются.

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
1	Приточная вентиляция	1	Звуковое давление.
2	Приточная вентиляция	1	Звуковое давление.
3	Приточная вентиляция	1	Звуковое давление.
4	Вытяжной вентилятор	1	Звуковое давление.
5	Вытяжной вентилятор	1	Звуковое давление.
6	Вытяжной вентилятор	1	Звуковое давление.
7	Вытяжной вентилятор	1	Звуковое давление.
8	Вытяжной вентилятор	1	Звуковое давление.
9	Вытяжной вентилятор	1	Звуковое давление.
10	Дозировочные насосы здания заправки химреагентов	1	Звуковое давление.
11	Система кондиционирования	1	Звуковое давление.
12	Система кондиционирования	1	Звуковое давление.
13	Система кондиционирования	1	Звуковое давление.
14	Трансформаторная подстанция	1	Звуковое давление.
15	БДР	1	Звуковое давление.
16	Аварийный дизельный генератор	1	Звуковое давление.
17	Аварийный дизельный генератор	1	Звуковое давление.





18	Вентиляторы	9	Вибрация.
19	Двигатели насосов	2	Вибрация.
20	Комплектная трансформаторная подстанция	1	Электромагнитное излучение.

#### 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
1	Приточная вентиляция	Звуковое давление.		
2	Приточная вентиляция	Звуковое давление.		
3	Приточная вентиляция	Звуковое давление.		
4	Вытяжной вентилятор	Звуковое давление.		
5	Вытяжной вентилятор	Звуковое давление.		
6	Вытяжной вентилятор	Звуковое давление.		
7	Вытяжной вентилятор	Звуковое давление.		
8	Вытяжной вентилятор	Звуковое давление.		
9	Вытяжной вентилятор	Звуковое давление.		
10	Дозировочные насосы здания закачки	Звуковое давление.		
11	Система кондиционирования	Звуковое давление.		
12	Система кондиционирования	Звуковое давление.		
13	Система кондиционирования	Звуковое давление.		
14	Трансформаторная подстанция	Звуковое давление.		
15	БДР	Звуковое давление.		
16	Аварийный дизельный генератор	Звуковое давление.		
17	Аварийный дизельный генератор	Звуковое давление.		
18	Вентиляторы	Вибрация.		
19	Двигатели насосов	Вибрация.		
20	Комплектная трансформаторная подстанция	Электромагнитное излучение.		

Технологические нормативы физического воздействия на окружающую среду не определены в связи с тем, что технологические показатели физических воздействий не утверждены.



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 нормативов

См. Приложения 1 и 2 к настоящей заявке

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 нормативов

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



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

5.1. Обоснование нормативов образования отходов

См. Приложение 3 к настоящей заявке

5.2. Обоснование запрашиваемых лимитов на размещение отходов производства и потребления

См. Приложение 3 к настоящей заявке

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

№ строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов, далее - ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	тн	0,007	0,007
2	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	тн	0,464	0,464
3	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	тн	1,293	1,293
4	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	тн	0,201	0,201
5	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	тн	420,000	420,000
6	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	тн	11,297	11,297
7	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	тн	0,375	0,375
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	тн	0,727	0,727



9	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	тн	1201,200	1201,200
10	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	тн	779,900	779,900
11	воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	тн	1418,000	1418,000
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	тн	0,007	0,007
13	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	тн	7,440	7,440
14	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	тн	2,420	2,420
15	Отходы прочих изделий из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 91 72 5	тн	0,010	0,010
16	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	тн	0,022	0,022
17	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	тн	0,385	0,385
18	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	тн	0,011	0,011



№ 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	Всего	Лимиты на размещение отходов, тонн							
				В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				01 . 01 . 20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	31 . 12 . 20 27
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Полигон твердых бытовых отходов в г. Усинск	11-00024-3-00377-300415	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
16	Полигон твердых бытовых отходов в г. Усинск	11-00024-3-00377-300415	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Всего	Лимиты на размещение отходов, тонн							
				В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				01 . 01 . 20 21	20 22	20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	31 . 12 . 20 27
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля  
См. Приложение 4 к настоящей заявке

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 категории

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы:  
приказ - \_\_\_\_\_  
наименование государственного органа

об утверждении положительного заключения государственной экологической экспертизы от \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_

Полное наименование объекта государственной экологической экспертизы:  
\_\_\_\_\_

Срок действия положительного заключения государственной экологической экспертизы  
\_\_\_\_\_

#### Раздел VII.I. Утвержденные квоты выбросов

#### Раздел VIII. Иная информация

##### Раздел I. Общие сведения

Подраздел «1.2. Информация об использовании сырья» не заполнен, так как на объекте НВОС, предназначенном для добычи сырой нефти, производство продукции (сырая нефть) не связано с использованием сырья.

Подраздел «1.3. Информация об использовании воды» не заполнен, так как на объекте НВОС не производится закачка воды с целью поддержания пластового давления.

Подраздел «1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, произошедшие в 2014-2020 гг.», не заполнен, так как данные аварии и инциденты отсутствовали в указанный период.



## **Раздел II. Расчёты технологических нормативов**

На момент заполнения заявки на получение комплексного экологического разрешения не установлены технологические показатели наилучших доступных технологий, применяемых на объекте НВОС Куст скважин NP-1.

На объекте НВОС Куст скважин NP-1, согласно "ИТС 28-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Добыча нефти" (утв. Приказом Росстандарта от 15.12.2017 N 2838), применяются следующие НДТ:

НДТ 3. Повышение энергоэффективности насосного оборудования.

НДТ 16. Применение труб повышенной надежности.

НДТ 17. Ингибиторная защита.

НДТ 18. Подавление жизнедеятельности сульфатовосстанавливающих бактерий.

## **Раздел III. Расчёты нормативов допустимых выбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ**

Расчёт нормативов допустимых выбросов представлен в Приложении 1 к настоящей заявке. В Приложении 2 содержится отчёт по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

## **Раздел IV. «Расчёты нормативов допустимых сбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ**

Данный раздел не заполняется, так как на объекте НВОС Куст скважин NP-1 отсутствуют сбросы загрязняющих веществ в водные объекты.

## **Раздел V. Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение**

Обоснование нормативов образования отходов производства и потребления и лимитов на их размещение приведено в Приложении 3 к настоящей заявке.

## **Раздел VI. Проект программы производственного экологического контроля**

Проект программы производственного экологического контроля представлен в Приложении 4 к настоящей заявке.

## **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 категории**

Раздел не заполняется, так как по объекту НВОС Куст скважин NP-1 отсутствуют заключения государственной экологической экспертизы.

## **Раздел VIII. Утвержденные квоты выбросов**

Раздел не заполняется, так как объект НВОС не относится к объектам, для которых предусмотрено квотирование выбросов.

## **Перечень приложений к заявке на получение комплексного экологического разрешения:**

1. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объекта НВОС Куст скважин NP-1 на 227 л. в 1 экз.
2. Отчёт по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для объекта НВОС Куста скважин NP-1 на 70 л. в 1 экз.
3. Нормативы образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для объекта НВОС Куст скважин NP-1 на 436 л. в 1 экз.
4. Проект программы производственного экологического контроля для объекта НВОС Куст скважин NP-1 на 17 л. в 1 экз.
5. Копия санитарно-эпидемиологического заключения № 83.ОВ.02.000.Т.000046.05.21 от 07.05.2021 г. на 1 л. в 1 экз.
6. Платежное поручение (с отметкой банка) № 3119 от 01.06.2021 об оплате государственной пошлины за выдачу, продление, переоформление, пересмотр комплексного экологического разрешения на 1 л. в 1 экз.

Заявка составлена на 24 листах.

Количество приложений: 6, на 752 листах.





Ведущий специалист, Клейн Анна Дмитриевна, 8 (495) 739-01-60,  
Уполномоченное контактное лицо: доб. 1621, AKlein@nestro.ru

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

Генеральный директор

Сидоров И.Н.

М.П. (при наличии)

" 20 июля 2021 г.



*(Handwritten signature of I.N. Sidorenko)*

