



В Северо-Уральское
межрегиональное управление
Росприроднадзора

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

ЗАЯВКА

НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью, Общество с ограниченной ответственностью ООО

«Газпромнефть-Заполярье», ООО «Газпромнефть-Заполярье»

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

625048, Россия, Тюменская обл., город Тюмень г.о., Тюмень г., Тюмень г., 50 лет октября ул.
д. 8б, кабинет 2001

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)

1097746829740

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

7728720448

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):

09.10

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):

Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду,

71-0189-001097-П, Объекты добычи нефти и газа в пределах нефтяной оторочки
Ен-Яхинского лицензионного участка

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)

Начальник управления по
экологической безопасности
ООО «Газпромнефть-Заполярье»
(Доверенность от 15.06.2021г. №Д-98)



М.Н. Леонтьева

М.П. (при наличии)

" 4 " Июль 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 (ОКПД 2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	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	06.10	Т УСЛ ТОПЛ	520 000,00	481 513,6	390 283,84	403 201,26	301 800,35	234 242,76	189 642,04	158 376,88	141 013,76
2	Нефть и природный газ	09.1	Млн.М ³	705,00	389,588853	466,0766213	689,712963	659,96692	621,785477	508,1130093	376,548247	302,3726382

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 деятельности (ОКПД 2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть и природный газ	09.1	Млн.М ³	655,226681	370,10941	442,77279	655,226681	626,968574	590,696203	482,707359	357,720835	287,254006

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	98,63	36,00	Временные поверхностные заборы на период строительства скважин (техническое водоснабжение)	36,0	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
2	10,00	3,65	Привозная с Нового Уренгоя, ООО «Уренгойгорводоканал»	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65

* в перспективе не планируется увеличение численности сотрудников, использующих источники водоснабжения.

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	Тыс.кВтч	27 762	14 020	27 760	27 762	27 760	27 760	27 760	27 762	27 762

* в перспективе не планируется строительство площадок на Объектах нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Ен-Яхинского лицензионного участка, ООО «Газпромнефть-Заполярье», а также введения нового оборудования.

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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.6. 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

1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

N п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс.руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (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
-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется ввиду отсутствия за период 2015-2022 гг. аварий, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, произошедших на объекте негативного воздействия 71-0189-001097-П Объекты нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Ен-Яхинского лицензионного участка, ООО «Газпромнефть-Заполярье».

1.6.2. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

N п/п	Дата возникновения инцидента	Дата ликвидации инцидента	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс.руб.	Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения, последствия для компонентов природной среды (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
-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется ввиду отсутствия за период 2015-2022 гг. инцидентов, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, произошедших на объекте негативного воздействия 71-0189-001097-П Объекты нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Ен-Яхинского лицензионного участка, ООО «Газпромнефть-Заполярье».

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
-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица не заполняется ввиду отсутствия необходимости реализации программы экологической эффективности, так как на объекте отсутствуют превышения технологических показателей НДТ.

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 НДТ 28-2021 "Добыча нефти"	Система экологического менеджмента	-	-	Комплекс мер, направленных на предотвращения загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия	
2.	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти"	Система энергетического менеджмента	-	-	Инструменты повышения энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду	
3.	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти"	Система менеджмента измерений	-	-	Комплекс мер, направленных на управление измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющий контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество	

					продукции	
4.	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти"	Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-	-	Комплекс мер, направленных на повышение эффективности работы добывающего предприятия в штатном режиме и на выявление и устранение неисправностей, приводящих к возникновению нештатных или аварийных ситуаций	
5.	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти"	Подготовка и обучение персонала	-	-	Повышение квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах добычи нефти	
6.	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти"	Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан не более 61,65 кг/т продукции (год) Углерода оксид не более 55,37 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные С6-С10 не более 27,49 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) не более 25,16 кг/т продукции (год) Азота диоксид не более 2,66 кг/т продукции (год) Азота оксид не более 0,85 кг/т продукции (год)	-	Технология добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной (естественное и фонтанирование, бескомпрессорный газлифт, плунжерный лифт) и вводимой извне энергии (механизируемая эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и транспортирования продукции до объекта подготовки	
7.	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти"	Хранение нефти	Углеводороды предельные С6-С10 не более 10,29 кг/т продукции (год) Метан не более 6,49 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) не более 4,08 кг/т продукции (год) Сероводород не более 0,22 кг/т продукции (год)	-	Позволяет снизить негативное воздействие от резервуаров на окружающую среду.	
8.	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча"	Использование попутного	Азота оксид не более 59,01 кг/т	-	Использование добываемого и уже	

	нефти"	нефтяного газа для выработки тепловой энергии	продукции (год) Углерода оксид не более 27,63 кг/т продукции (год) Азота диоксид не более 20,20 кг/т продукции (год) Метан не более 2,79 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) не более 0,92 кг/т продукции (год)		подготовленного попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии на собственные нужды предприятия	
9.	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти"	Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии	Углерода оксид не более 88,27 кг/т продукции (год) Метан не более 15,01 кг/т продукции (год) Азота диоксид не более 55,61 кг/т продукции (год) Азота оксид не более 9,11 кг/т продукции (год) Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) не более 11,33 кг/т продукции (год) Серы диоксид не более 3,87 кг/т продукции (год)	-	Использование добываемого попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии	
10.	ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа»	Технологии интенсификации притока газа в скважине	Азота диоксид ≤0,6 кг/т. н.э. продукции (год); Углерода оксид ≤0,6 кг/т. н.э. продукции (год); Метан ≤0,5 кг/т. н.э. продукции (год)	Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 17 июля 2019 года №471 Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа	Применение горизонтального бурения гибкими трубами дополнительных горизонтальных стволов из эксплуатируемых скважин при доработке истощенных месторождений, вовлечении в разработку трудноизвлекаемых запасов, восстановлении бездействующих и малодебитных скважин (при экономической целесообразности проведения реконструкции скважины).	

* Для объектов технологического нормирования: Кустовые площадки с технологическим оборудованием, трубопроводы до подготовки, МУПН; МУПН (резервуары, хранение нефти); Подогреватель путевой ПП-1; ГПЭС Технологические показатели взяты на основании ИТС 28-2021 «Добыча нефти» по причине отсутствия действующего приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации для технологических показателей наилучших доступных технологий по добычи нефти.

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	Кустовые площадки с технологическим оборудованием, трубопроводы до подготовки, МУПН	86	3	ИЗАН _{№№} 6002; 6005; 6006; 6007; 6008; 6009; 6010; 6011; 6012; 6013; 6014; 6115; 6025; 6026; 6028; 6029; 6030; 6031; 6032; 6033; 6035; 6036; 6037; 6038; 6039; 6040; 6041; 6043; 6044; 6045; 6046; 6047; 6048; 6049; 6050; 6051; 6052; 6053; 6054; 6055; 6056; 6057; 6058; 6060; 6061; 6062; 6063; 6064; 6065; 6066; 6068; 6069; 6070; 6071; 6072; 6073; 6075; 6076; 6077; 6078; 6079; 6080; 6081; 6082; 6083; 6084; 6085; 6086; 6095; 6096; 6097; 6098; 6099; 6101; 6102; 6103; 0008; 6104; 6105; 6106; 6107; 6108; 6109; 6110; 6111; 6112
2	МУПН (резервуары, хранения нефти)	10	2	ИЗАН _{№№} 6015; 6016; 6017; 6018; 6019; 6020; 6021; 6022; 6023; 6024
3	Подогреватель путевой ПП-1	2	4	ИЗАН _{№№} 0002; 0003
4	ГПЭС	5	4	ИЗАН _{№№} 0010; 0011; 0012; 0013; 0014
5	Кусты газовых скважин. Технологии интенсификации	7	1	ИЗАН _{№№} 6088; 6089; 6090; 0004; 0005; 0006; 0007

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	Кустовые площадки с технологическим оборудованием, трубопроводы до подготовки, МУПН	86	т/год	4,667979	Метан	-	кг/т продукции (год)	Не более 61,65	кг/т продукции (год)	0,010067	-	-	-	4,66797900	251,126661		
				23,080473	Углеводороды предельные C6-C10	3		Не более 27,49		0,049775	-	-	-	23,080473	24,961913		
				169,809445	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	4		Не более 25,16		0,366209	-	-	-	169,809445	279,882010		
2	МУПН (резервуар)	10	т/год	0,242506	Углеводороды	3		Не более 10,29		0,001171	-	-	-	0,242506	24,961913		

	ы, хранения нефти)				предельные С6-С10		кг/т продукции (год)	кг/т продукции (год)															
				1,777612	Углеводоро ды предельные С1-С5 (исключая метан)	4										Не более 4,08	0,008586	-	-	-	1,777612	279,88201	
3	Подогреват ель путевой ПП-1	2	т/год	13,613499	Азота оксид	3	кг/т продукции (год)	кг/т продукции (год)															
				53,204018	Углерода оксид	4											Не более 27,63	0,149999	-	-	-	53,204018	11135,267105
				68,067495	Азота диоксид	3											Не более 20,20	0,191904	-	-	-	68,067495	1974,721996
				5,320402	Метан	-											Не более 2,79	0,015000	-	-	-	5,320402	251,126661
4	ГПЭС	5	т/год	222,857453	Углерода оксид	4	кг/т продукции (год)	кг/т продукции (год)															
				424,628573	Азота диоксид	3											Не более 35,15	2,857398	-	-	-	424,6285730	1974,721996
				69,002142	Азота оксид	3											Не более 5,65	0,464327	-	-	-	69,0021420	469,446417
				22,291012	Метан	-											Не более 4,37	0,150000	-	-	-	22,291012	251,1266610

5	Кусты газовых скважин. Технологии и интенсификации	3	т/год	0,012054	Метан (CH ₄)	-	кг/т продукции (год)	≤1,0	кг/т продукции (год)	0,000085	-	-	-	0,012054	251,1266610
---	--	---	-------	----------	--------------------------	---	----------------------	------	----------------------	----------	---	---	---	----------	-------------

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/кубом	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Кустовые площадки с технологическим оборудованием, трубопроводы до подготовки, МУПН	6002; 6005; 6006; 6007; 6008; 6009; 6010; 6011; 6012; 6013; 6014; 6115; 6025; 6026; 6028; 6029; 6030; 6031; 6032; 6033; 6035; 6036; 6037; 6038; 6039; 6040; 6041; 6043; 6044; 6045; 6046; 6047; 6048; 6049; 6050; 6051; 6052; 6053; 6054; 6055; 6056; 6057; 6058; 6060; 6061; 6062; 6063; 6064; 6065; 6066; 6068; 6069; 6070; 6071; 6072; 6073; 6075; 6076; 6077; 6078; 6079; 6080; 6081; 6082; 6083; 6084; 6085; 6086; 6095; 6096; 6097; 6098; 6099; 6101; 6102; 6103; 0008; 6104; 6105; 6106; 6107; 6108; 6109; 6110; 6111; 6112	6002 Неорганизованный выброс (Насосы нефтяные 2 шт.); 6005 Неорганизованный выброс (Сепаратор входной СВ-1 (V=10м3)); 6006 Неорганизованный выброс (Сепаратор нефтегазовый первой степени сепарации НГС-1 (V=25м3)); 6007 Неорганизованный выброс (Сепаратор газовый СГ-1 (Vраб.=4,2м3)); 6008 Неорганизованный выброс (Сепаратор нефтегазовый со сбросом воды НГСВ-1 (V=50м3)); 6009 Неорганизованный выброс (Сепаратор газовый СГ-2 (Vраб.=0,6м3)); 6010 Неорганизованный выброс (Сепаратор концевой степени сепарации КСУ-1 (V=25м3)); 6011 Неорганизованный выброс (Отстойник воды ОВ-1 (V=25м3)); 6012 Неорганизованный выброс (Технологическая обвязка); 6013	Метан	-	20,076100	0,163042	
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	2,769120	5,386706	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,011490	0,731869	

		<p>Неорганизованный выброс (Насосы нефтяные 2 шт.);</p> <p>6014 Неорганизованный выброс (Насосы нефтяные 3 шт.);</p> <p>6115 Неорганизованный выброс (Станция БНС3-1000-800);</p> <p>6025 Неорганизованный выброс (Площадка измерительной установки);</p> <p>6026 Неорганизованный выброс (Площадка подземной дренажной емкости V=8м3);</p> <p>6028 Неорганизованный выброс (Узел отключающей арматуры);</p> <p>6029 Неорганизованный выброс (Площадка узла запорной арматуры УЗА 3);</p> <p>6030 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины);</p> <p>6031 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины);</p> <p>6032 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины);</p> <p>6033 Неорганизованный выброс (Площадка измерительной установки);</p> <p>6035 Неорганизованный выброс (Площадка подземной дренажной емкости V=8м3);</p> <p>6036 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины);</p> <p>6037 Неорганизова</p>					
--	--	--	--	--	--	--	--

		<p>нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6038 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6039 Неорганизованный выброс (Площадка узла запорной арматуры УЗА2); 6040 Неорганизованный выброс (Узел отключающей арматуры); 6041 Неорганизованный выброс (Площадка измерительной установки); 6043 Неорганизованный выброс (Узел отключающей арматуры); 6044 Неорганизованный выброс (Площадка подземной дренажной емкости V=8м3); 6045 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6046 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6047 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6048 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6049 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6050 Неорганизова</p>					
--	--	--	--	--	--	--	--

		<p>нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6051 Неорганизова нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6052 Неорганизова нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6053 Неорганизова нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6054 Неорганизова нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6055 Неорганизова нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6056 Неорганизова нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6057 Неорганизова нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6058 Неорганизова нный выброс (Площадка измерительной установки); 6060 Неорганизова нный выброс (Узел отключающей арматуры); 6061 Неорганизова нный выброс (Площадка подземной дренажной емкости V=8м3); 6062 Неорганизова нный выброс (Неплотности соединений обвязки</p>					
--	--	---	--	--	--	--	--

		скважины); 6063 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6064 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6065 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6066 Неорганизованный выброс (Площадка измерительной установки); 6068 Неорганизованный выброс (Узел отключающей арматуры); 6069 Неорганизованный выброс (Площадка подземной дренажной емкости V=8м ³); 6070 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6071 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6072 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6073 Неорганизованный выброс (Площадка измерительной установки); 6075 Неорганизованный выброс (Узел отключающей арматуры); 6076 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки					
--	--	---	--	--	--	--	--

		скважины); 6077 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6078 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6079 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6080 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6081 Неорганизованный выброс (Узел запорной арматуры №1); 6082 Неорганизованный выброс (Узел запуска СОД+дренажная емкость 8м3); 6083 Неорганизованный выброс (Узел приема СОД+дренажная емкость 8м3); 6084 Неорганизованный выброс (Площадка подземной дренажной емкости V=8м3); 6085 Неорганизованный выброс (Узел отключающей арматуры); 6086 Неорганизованный выброс (Площадка измерительной установки); 6095 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6096 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины); 6097 Неорганизова					
--	--	--	--	--	--	--	--

		<p>нный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины);</p> <p>6098 Неорганизованный выброс (Неплотности соединений обвязки скважины);</p> <p>6099 Неорганизованный выброс (Площадка измерительной установки);</p> <p>6101 Неорганизованный выброс (Узел отключающей арматуры);</p> <p>6102 Неорганизованный выброс (Площадка узла запорной арматуры УЗА 4);</p> <p>6103 Неорганизованный выброс (Площадка подземной дренажной емкости V=8м3);</p> <p>0008 Свеча;</p> <p>6104 Неорганизованный выброс (Площадка узлов приема и запуска СОД+дренажная емкость 8м3);</p> <p>6105 Неорганизованный выброс (Площадка узла приема, узла подключения и узла запуска+дренажные емкости 8м3; 20м3; 50м3);</p> <p>6106 Неорганизованный выброс (Узел запорной арматуры УЗА-010);</p> <p>6107 Неорганизованный выброс (Узел запорной арматуры УЗА-011);</p> <p>6108 Неорганизованный выброс (Узел запорной арматуры УЗА-012);</p> <p>6109 Неорганизованный выброс (Узел запорной арматуры УЗА-013);</p>					
--	--	---	--	--	--	--	--

		6110 Неорганизованный выброс (Узел запорной арматуры УЗА-014); 6111 Неорганизованный выброс (Узел запорной арматуры УЗА-015); 6112 Неорганизованный выброс (Узел запорной арматуры УЗА-016)					
МУПН (резервуары, хранения нефти)	6015; 6016; 6017; 6018; 6019; 6020; 6021; 6022; 6023; 6024	6015 Дыхательный клапан; 6016 Дыхательный клапан; 6017 Дыхательный клапан; 6018 Дыхательный клапан; 6019 Дыхательный клапан; 6020 Блок дренажной емкости; 6021 Автоматизированная система налива АСН-1; 6022 Автоматизированная система налива АСН-2; 6023 Автоматизированная система налива АСН-3; 6024 Автоматизированная система налива АСН-4	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	0,000000	0,013655	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	0,000000	0,001860	
Подогреватель путевой ПП-1	0002; 0003	0002 Дымовая труба; 0003 Дымовая труба	Азота диоксид	3	232,462130	2,160133	
			Азота оксид	3	46,492430	0,432027	
			Углерода оксид	4	181,700810	1,688438	
			Метан	-	18,170090	0,168844	
ГПЭС	0010; 0011; 0012; 0013; 0014	0010 Выхлопная труба ГПЭС; 0011 Выхлопная труба ГПЭС; 0012 Выхлопная труба ГПЭС; 0013 Выхлопная труба ГПЭС; 0014 Выхлопная труба ГПЭС	Азота диоксид	3	145017,919450	13,475656	
			Азота оксид	3	23565,421600	2,189795	
			Углерода оксид	4	76127,612920	7,074088	
			Метан	-	7612,763450	0,707409	

Кусты газовых скважин. Технологии интенсификации	6088; 6089; 6090; 0004; 0005; 0006; 0007	6088 Неорганизованный выброс (Фланцевые соединения-выкидные трубопроводы от добывающих скважин); 6089 Неорганизованный выброс (Фланцевые соединения-измерительная установка АГЗУ); 6090 Неорганизованный выброс (Фланцевые соединения-камера пуска КЗ СОД); 0004 Свеча сброса газа с УЗОУ; 0005 Свеча сброса газа с УПОУ; 0006 Свеча сброса газа с УПОУ; 0007 Свеча сброса газа с УПОУ	Метан (СН ₄)	-	0,000000	0,604642	
--	--	--	--------------------------	---	----------	----------	--

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
-	-	-	-	-

На ОНВ «Объекты добычи нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Ен-Яхинского лицензионного участка» отсутствуют сбросы загрязняющих веществ в водные объекты.

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	
	Единица измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: сбросы не осуществляются.

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
-	-	-	-	-	-	-	-

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	Кустовые площадки с технологическим оборудованием, трубопроводы до подготовки, МУПН	86	Шум, вибрация
2	МУПН (резервуары, хранения нефти)	10	Шум, вибрация
3	Подогреватель путевой ПП-1	2	Шум, вибрация, тепло
4	ГПЭС	5	Шум, вибрация, тепло
5	Кусты газовых скважин. Технологии интенсификации	3	Шум, вибрация

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	Кустовые площадки с технологическим оборудованием, трубопроводы до подготовки, МУПН	Шум, вибрация	на момент подачи заявки не установлены	
2	МУПН (резервуары, хранения нефти)	Шум, вибрация	на момент подачи заявки не установлены	
3	Подогреватель путевой ПП-1	Шум, вибрация, тепло	на момент подачи заявки не установлены	

4	ГПЭС	Шум, вибрация, тепло	на момент подачи заявки не установлены
5	Кусты газовых скважин. Технологии интенсификации	Шум, вибрация	на момент подачи заявки не установлены

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

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

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 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)

Сбросы на Объектах добычи нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Ен-Яхинского месторождения не осуществляются.

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 на Объектах добычи нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Ен-Яхинского месторождения не осуществляются.

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118)

Сбросы на Объектах добычи нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Ен-Яхинского месторождения не осуществляются.

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))

Материалы обоснования нормативов образования отходов представлены в Проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещения для ОНВ Объекты добычи нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Ен-Яхинского лицензионного участка ООО «Газпромнефть-Заполярье» приложены к настоящей заявке (Приложение № 3).

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)

Обоснование запрашиваемых лимитов на образование отходов производства и потребления приложены к настоящей заявке (Приложение № 3)

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 приложены к настоящей заявке (Приложение № 3)

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

N строки	Сведения об образовании отходов производства и потребления					
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн	
			Единица измерения	Величина		
A	1	2	3	4	5	
1.	Растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанные с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные	2 91 111 12 39 3	т/шт	730,100	2023г.	3650,500
					2024-2029гг.	2920,400
2.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/т	0,046	2022-2029гг.	121,492
3.	Растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные, малоопасные	2 91 110 11 39 4	т/шт	730,100	2023г.	3650,500
					2024-2029гг.	2920,400
4.	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	т/шт	1184,440	2022г.	24873,240
				730,100	2023г.	3650,500

					2024-2029гг.	2920,400
5.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 120 11 39 4	т/шт	1055,010	2023г.	5275,050
					2024-2029гг.	4220,040
6.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе, малоопасные	2 91 121 12 39 4	т/шт	1055,010	2023г.	5275,050
					2024-2029гг.	4220,040
7.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	2 91 124 21 39 4	т/шт	1103,860	2022г.	23181,060
				1055,010	2023г.	5275,050
					2024-2029гг.	4220,040
8.	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/шт	261,260	2022г.	5486,460
				171,900	2023г.	859,500
					2024-2029гг.	687,600
9.	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 130 11 32 4	т/шт	171,900	2023г.	859,500
					2024-2029гг.	687,600
10.	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/шт	0,001	2022-2029гг.	0,383
11.	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/шт	0,002	2022-2029гг.	0,771
12.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	кг/чел	0,050	2022-2029гг.	20,800
13.	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	кг/чел	0,301	2022-2029гг.	62,656
14.	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0,005	2022-2029гг.	2,625
15.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0,080	2022-2029гг.	0,656
16.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 101 02 39 4	т/м ³	3,220	2022-2029гг.	0,644
17.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/чел	0,037	2022-2027гг.	5,475

18.	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	т/кг	0,0001	2022-2029гг.	31,333
19.	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/шт	0,0002	2022-2029гг.	0,174
20.	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	т/т	0,020	2022-2029гг.	0,370
21.	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/т	0,020	2022-2029гг.	0,400
22.	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/шт	0,00005	2022-2029гг.	0,082
23.	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/шт	0,0003	2022-2029гг.	0,135
24.	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/шт	0,00001	2022-2029гг.	7,592
25.	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	т/шт	0,00003	2022-2029гг.	22,776
26.	Остатки и огарки стальных и сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,015	2022-2029гг.	0,123

N строк и	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								
				01.05.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	01.05.2029	
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций ОАО "Экотехнология"	89-00067-3-00592-250914	1041,446	99,865	148,778	148,778	148,778	148,778	148,778	148,778	148,778	48,913

N строк и	Отходы, размещающиеся на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов		
	Наименование	Номер	Лимиты на размещение отходов, тонн

	ние объекта размещения отходов	объекта размещения отходов в ГРОРО	Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				01.05.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	01.05.2029
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Хозяйствующий субъект не осуществляет размещение образующихся отходов на самостоятельно эксплуатируемом им (собственном) объекте размещения, т.к. на балансе отсутствуют объекты размещения отходов.

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)

Проект программы производственного экологического контроля приложен к настоящей заявке (Приложение №6).

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы отсутствуют.

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)

ОНВ Объекты добычи нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Ен-Яхинского лицензионного участка ООО «Газпромнефть-Заполярье» не включен в перечень квотируемых объектов, в связи, с чем квоты выбросов для данного объекта не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает необходимым представить

Заявка составлена на 28 листах.

Количество приложений: 7, на _____ листах:

1. Приложение №1. Расчет технологических нормативов
2. Приложение №2. Расчеты нормативов допустимых выбросов веществ I-II классов опасности
3. Приложение №3. Обоснование НООиЛР в составе проекта НООиЛР
4. Приложение №4. Проект ПДВ
5. Приложение №5. Санитарно-эпидемиологическое заключение и экспертное заключение на проект ПДВ
6. Приложение №6. Проект программы ПЭК
7. Приложение №7. Информационные справки

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица

(индивидуальный
предприниматель)

М.П. (при наличии)

" ____ " _____ 20__ г.