

Приложение 1
к приказу Минприроды России
от 22.10.2021 № 780

Форма

**В Сибирское межрегиональное
управление Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования**

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

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»

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

634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1

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)

1057002610378

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

7017126251

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,

№ 69-0170-001300-П, Южно-Табаганское месторождение

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2021, № 24, ст. 4188)

Начальник отдела охраны окружающей среды

ООО «Газпромнефть-Восток»

(на основании доверенности

№ Д-33 от 25.03.2024 г.

Н.В. Рапопорт

М.П. (при наличии)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



" 03 " октября 20 24 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ

Раздел I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная	06.10.10.200	тыс.тонн	27,90	14,50	12,40	9,90	9,80	14,60	21,40	26,70	27,90
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн. м3	8,50	7,20	5,80	4,40	3,90	5,80	7,50	8,50	7,90

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

(в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	тыс.тонн	301,670	230,08	180,71	134,24	125,15	176,72	261,07	301,67	301,19
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн. м3	8,060	6,84	5,52	4,16	3,70	5,52	7,10	8,06	7,50

1.3. Информация об использовании воды

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

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)							
	куб. м/сут.	тыс. куб. м/год		20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	164,50	60,04	Подземные воды водоносного атлымского горизонта (P3at).	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04
2	351,80	128,41	Апт-альб-сеноманские водоносные отложения покурской свиты (K1-2рк)	128,41	128,41	128,41	128,41	128,41	128,41	128,41	128,41

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)							
			20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	тыс.кВт*ч	5 886,07	4 921,48	5 886,07	5 828,51	5 874,07	5 882,15	5 873,96	5 667,24	5 600,40

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1, или сокращения)							
				20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Тепловая энергия, производимая котельными	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

(в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30, ст. 3588; 2015, № 1, ст. 67))

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

№ п/п	Дата возникновения аварии	Дата ликвидации аварии	Размер вреда, причиненного окружающей среде, тыс. руб.	Краткая характеристика аварии, причины возникновения, последствия для компонентов природной среды (последствия приводятся с указанием количественных параметров, в том числе приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории, степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных загрязняющих веществ)	Основные мероприятия по ликвидации аварии
1	2	3	4	5	6
Аварий, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, за предыдущие семь лет не выявлено.					

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
Инцидентов, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду, за предыдущие семь лет не выявлено.					

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования , тыс. руб.	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату представления заявки	Результат выполненных работ на дату представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8

С учетом того, что технологические показатели выбросов НДТ соответствуют требованиям Приказа Минприроды России от 27.05.2022 №377, программа повышения экологической эффективности для ОНВ не разрабатывалась.

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	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 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов экологического менеджмента	-	-	Определение экологических приоритетов предприятия для успешного применения принципов экологического менеджмента	08.08.2015
2	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций	-	-	Установление порядка взаимодействия между ответственными подразделениями и (или) должностными лицами, эксплуатирующими отдельные производственные объекты, находящиеся на территории одной промышленной площадки и принятие планов действий при возникновении чрезвычайных ситуаций	08.08.2015
3	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 1-4. Совершенствование систем очистки выбросов вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Целостность и надежность оборудования в закрытой системе сбора, подготовки и транспортировки нефти	08.08.2015
4	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-1. Внедрение и постоянная поддержка принципов энергосбережения и ресурсосбережения при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Учет при осуществлении деятельности предприятия действующих стандартов серии "Ресурсосбережение" и "Энергосбережение"	08.08.2015
5	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-2. Сокращение энергопотребления при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Сокращение энергопотребления при обращении с образующимися выбросами вредных (загрязняющих) веществ	08.08.2015
6	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	НДТ 2-3. Сокращение энергопотребления при очистке выбросов вредных (загрязняющих) веществ	-	-	Принятие программы организации управления энергопотреблением на предприятии	08.08.2015
7	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	3-2. Разработка и внедрение на предприятии программы и методик измерений	-	-	Разработка и внедрение на предприятии программ и методик измерений, используемых в производственном экологическом контроле	08.08.2015
8	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	3-3. Разработка и внедрение на предприятии программы обнаружения и устранения утечек в оборудовании	-	-	Применение автоматизированных систем для обнаружения утечек с целью обеспечения производственной безопасности и снижения рисков воздействия утечек на человека и окружающую среду	08.08.2015

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	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
9	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-3. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений			Применение сочетания подходов: выбор оборудования с высокими требованиями к надежности; облегчение технического обслуживания путем обеспечения доступа к оборудованию, подверженному уткам; обеспечение четкой и комплексной процедуры строительства и монтажа объекта/оборудования; обеспечение надежных процедур ввода в эксплуатацию и приема/передачи объекта/оборудования; обеспечение надлежащего технического обслуживания и, при необходимости, своевременная замена оборудования/деталей;	08.08.2015
10	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-4. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности			Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности	08.08.2015
11	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	4-5. Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях			Использование сертифицированных прокладок высокого качества, соответствующих, например, требованиям ГОСТ 12815—80; расчет максимально возможного усилия затяжки, например, в соответствии с требованиями ГОСТ 28919—91; использование качественного фланцевого оборудования; надзор квалифицированного монтажника над затяжкой болтов	08.08.2015
12	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-1. Разработка и внедрение плана учета и контроля шумообразования и борьбы с ним как части системы экологического менеджмента			Разработка и внедрение плана учета и контроля шумообразования и борьбы с ним как части системы экологического менеджмента	08.08.2015
13	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-2. Надлежащее размещение оборудования и зданий			Уменьшение уровня шума при проектировании путем увеличения расстояния между источником шума и объектом шумового воздействия, а также установки звукоизолирующего ограждения в виде стен, перегородок, кожухов	08.08.2015
14	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-3. Надлежащее осуществление эксплуатационных мероприятий			Проведение следующих мероприятий: - тщательная проверка и техническое обслуживание оборудования; - закрытие дверей и окон в закрытых помещениях, если это возможно; - эксплуатация оборудования обученным персоналом, оснащенным средствами индивидуальной защиты; - предотвращение проведения шумных работ в ночное время, если это возможно; - обеспечение контроля шумообразования при проведении технического обслуживания	08.08.2015
15	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-4. Использование малозумного оборудования			При проектировании объектов рассматриваются различные варианты оборудования, в том числе и по шумовому воздействию, в приоритете является малозумное оборудование	08.08.2015

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	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
16	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-5. Сокращение и предотвращение шумообразования при использовании оборудования	-	-	Применение следующих подходов: - использование шумоподавителей; - звукоизоляция оборудования; - изоляция (покрытие) шумного оборудования; - звукоизоляция зданий.	08.08.2015
17	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	6-6. Использование мероприятий по предотвращению распространения шума (шумопоглощение)	-	-	Размещение препятствий (стен, насыпей, зданий и пр.) между источниками шума и объектами шумового воздействия	08.08.2015
18	ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»	В-4. Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений	-	-	Сокращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений	08.08.2015
19	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-1. Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)	-	-	Обязательное включение в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (маркерных показателей)	08.08.2015
20	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-2. Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями	-	-	Применение риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями	08.08.2015
21	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-3. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов, применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ)	-	-	Разработка программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ)	08.08.2015
22	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-4. Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов	-	-	Выбор временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов	08.08.2015

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	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
23	ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения"	НДТ-5. Наилучшая практика состоит в обеспечении измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям	-	-	Обеспечение измерения или расчета параметров, отражающих соблюдение условий комплексных экологических разрешений и соответствие установленным отраслевым технологическим показателям	08.08.2015
24	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 1. Система экологического менеджмента	-	-	Предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия	08.08.2015
25	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-	-	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду	08.08.2015
26	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 3. Система менеджмента измерений	-	-	Управление измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющим контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции	08.08.2015
27	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 4 Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-	-	Организация работы в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации в зависимости от конкретных условий	08.08.2015
28	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-	-	Наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), действовавшего в технологических процессах добычи нефти	08.08.2015
29	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Метан - ≤ 61,65 кг/т продукции Углерода оксид - ≤ 55,37 кг/т продукции Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 27,49 кг/т продукции Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 25,16 кг/т продукции Азота диоксид - ≤ 2,66 кг/т продукции Азота оксид - ≤ 0,85 кг/т продукции	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Выполнение производственной программы при добыче, сборе и транспортировании продукции нефтяных скважин, используя подъем продукции нефтяных скважин за счет природной и подводимой извне энергии (механизированная эксплуатация скважин), и бесперебойное транспортирование продукции до объекта подготовки.	08.08.2015
30	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 7 Подготовка нефти, газа и воды	Углерода оксид - ≤ 103,73 кг/т продукции Метан - ≤ 99,78 кг/т продукции Азота диоксид - ≤ 59,43 кг/т продукции Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 20,89 кг/т продукции Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 13,32 кг/т продукции Азота оксид - ≤ 9,64 кг/т продукции	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Обеспечение технологических процессов подготовки нефти, газа и воды, в зависимости от конкретных условий предприятия: - обезвоживание, обессоливание и стабилизация нефти, направленные на получение продукта, соответствующего по качеству требованиям нормативных документов; - подготовку попутного нефтяного газа; - подготовку пластовой воды до требуемых параметров, с применением сепарационного (емкостного) оборудования.	08.08.2015

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	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
31	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 8 Хранение нефти	Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 10,29 кг/т продукции Метан - ≤ 6,49 кг/т продукции Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 4,08 кг/т продукции Сероводород - ≤ 0,22 кг/т продукции	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Обеспечение применения резервуаров для хранения нефти с учетом физических свойств хранимой нефти; а также выбор оптимальных, наиболее экономичных типов резервуаров с учетом комплекса технологических и конструктивных решений, создающих возможность снижения трудоемкости и стоимости их изготовления, а также сокращение потерь нефтепродуктов от испарения и повышение общей надежности и экономичности.	08.08.2015
32	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 10 Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии	Углерода оксид - ≤ 88,27 кг/т продукции Метан - ≤ 15,01 кг/т продукции Азота диоксид - ≤ 55,61 кг/т продукции Азота оксид - ≤ 9,11 кг/т продукции Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 11,33 кг/т продукции Серы диоксид - ≤ 3,87 кг/т продукции	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Использование добываемого ПНГ для выработки электрической энергии.	08.08.2015
33	ИТС 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Метан - ≤ 4,1139 кг/т продукции Углерода оксид - ≤ 0,1440 кг/т продукции Углеводороды предельные C6-C10 - ≤ 0,1440 кг/т продукции Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) - ≤ 0,0828 кг/т продукции Азота диоксид - ≤ 0,0108 кг/т продукции Сероводород - ≤ 0,0055 кг/т продукции Азота оксид - ≤ 0,0023 кг/т продукции	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377 (регистрационный №69836 от 29.08.2022 г.)	Разработка нефтяных месторождений, обеспечивающая высокие текущие дебиты нефтяных скважин поддержанием пластового давления закачкой воды в пласт, с целью вытеснения нефти к забою добывающих скважин и достижения повышенного отбора извлекаемых запасов нефти.	08.08.2015
34	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-1. Использование инструментов энергетического менеджмента	-	-	Использование инструментов энергетического менеджмента	08.08.2015
35	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-2. Оптимальные контроль и управление системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации	-	-	Организация оптимального контроля и управления системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации внедрение и сертификация системы энергоменеджмента по ISO 50001:2018. Внедрение и развитие ИТ-система ИАС Энергоэффективности	08.08.2015
36	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-4. Оптимизация термодинамических параметров (температура, время, давление) производственного процесса, в том числе теплоизоляция объектов с повышенной температурой	-	-	Оптимизация термодинамических параметров (температура, время, давление) производственного процесса, в том числе теплоизоляции объектов с повышенной температурой	08.08.2015
37	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-9. Инфраструктурные и технологические приемы по повышению энергоэффективности	-	-	Применение инфраструктурных и технологических приемов для повышения энергоэффективности	08.08.2015

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	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
38	ИТС 48-2023 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»	НДТ-10. Комплексный подход к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий	-	-	Применение комплексного подхода к выявлению резервов энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоэнергетических и энерготехнологических систем предприятий	08.08.2015

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
2024-2031 гг.				
1	Площадка № 1. Нефтепровод сборный (0023, 6001, 6005, 6006, 6007, 6038, 6039). Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0001, 0021, 6010, 6011, 6036)	12	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин.
2	Площадка № 3. Узел сепарации газа (0004, 0014, 0015, 0025, 6015, 6020, 6022)	7	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды.
3	Площадка № 5. Площадка хранения нефти (0033)	1	4	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 8. Хранение нефти.
4	Площадка № 4. Площадка ГПЭС (0005, 0006, 0007, 0008, 0017, 0018, 0019, 0020, 6027, 6028, 6034)	11	5	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии
5	Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	3	ИТС 28-2021 «Добыча нефти» - НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт).

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Заряжающее вещество		Технологический показатель НДП (технологический показатель НДП определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический источник (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДП установлен в виде показателя концентрации загрязняющих веществ)		Время работы источника/источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДП установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Код-но источников	Единица измерения	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Площадка № 1. Нефтепереработ сборный (0023, 6001, 6005, 6006, 6007, 6038, 6039). Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0001, 0021, 6010, 6011, 6036)	12	т/год	3,964832	Метан	Не установлен	≤ 61,65	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,017232	-	-	-	3,964832	82,627105
							≤ 25,16	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,005665	-	-	-	1,303347	6,121964
2	Площадка № 3. Узел сепарации газа (0004, 0014, 0015, 0025, 6015, 6020, 6022)	7	т/год	0,1948484	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	III	≤ 27,49	≤ 27,49	кг/т продукции в год	0,008469	-	-	-	1,948484	2,248319
							≤ 99,78	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,060402	-	-	-	13,897238	-
3	Площадка № 5. Площадка хранения нефти (0033)	1	т/год	0,194463	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	III	≤ 13,32	≤ 13,32	кг/т продукции в год	0,019827	-	-	-	4,561843	-
							≤ 20,89	≤ 20,89	кг/т продукции в год	0,000845	-	-	-	0,194463	-
4	Площадка № 4. Площадка ГПС (0005, 0006, 0007, 0008, 0017, 0018, 0019, 0020, 6027, 6028, 6034)	11	т/год	0,070471	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	≤ 6,49	≤ 6,49	кг/т продукции в год	1,786448	-	-	-	0,214374	-
							≤ 4,08	≤ 4,08	кг/т продукции в год	0,587254	-	-	-	0,070471	-
5	Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,105352	Углеводороды предельные C6-C10	III	≤ 10,29	≤ 10,29	кг/т продукции в год	0,877936	-	-	-	0,105352	-
							≤ 0,22	≤ 0,22	кг/т продукции в год	0,000007	-	-	-	0,0000008	0,0000008
6	Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000008	Сероводород	II	≤ 15,01	≤ 15,01	кг/т продукции в год	11,356468	-	-	-	64,550621	-
							≤ 11,33	≤ 11,33	кг/т продукции в год	0,032774	-	-	-	0,186290	-
7	Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000013	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	≤ 88,27	≤ 88,27	кг/т продукции в год	12,746318	-	-	-	72,450580	72,450580
							≤ 55,61	≤ 55,61	кг/т продукции в год	3,598960	-	-	-	20,456634	20,456634
8	Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000040	Азота оксид	III	≤ 9,11	≤ 9,11	кг/т продукции в год	0,584831	-	-	-	3,324204	3,324204
							≤ 4,1139	≤ 4,1139	кг/т продукции в год	0,0000002	-	-	-	0,000040	-
9	Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000013	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	≤ 0,0828	≤ 0,0828	кг/т продукции в год	0,0000001	-	-	-	0,000013	-
							≤ 0,1440	≤ 0,1440	кг/т продукции в год	0,0000001	-	-	-	0,000020	-
10	Площадка № 1. Нефтепереработ сборный (0023, 6001, 6005, 6006, 6007, 6038, 6039). Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0001, 0021, 6010, 6011, 6036)	12	т/год	3,964832	Метан	Не установлен	≤ 61,65	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,021940	-	-	-	3,964832	70,290317
							≤ 25,16	≤ 25,16	кг/т продукции в год	0,007212	-	-	-	1,303347	6,121964

№	6011, 6036	7	Площадка № 3. Узел сепарации газа (0004, 0014, 0015, 0025, 6015, 6020, 6022)	т/год	1,948484 13,897238 4,561843 0,194463 0,214374 0,070471 0,105352 0,0000008	Углеводороды предельные С6-С10 Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Сероводород	III Не установлен IV III Не установлен IV III II	кг/т продукции в год	≤ 27,49 ≤ 99,78 ≤ 13,32 ≤ 20,89 ≤ 6,49 ≤ 4,08 ≤ 10,29 ≤ 0,22 ≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,010782 0,076904 0,025244 0,001076 1,786448 0,587254 0,877936 0,000007 11,382705	-	-	-	-	-	1,948484 13,897238 4,561843 0,194463 0,214374 0,070471 0,105352 0,000008 52,213833	2,248319	
																			0,0000001 0,0000020
2026 год																			
№	6011, 6036	12	Площадка № 1. Нефтепереработочный (0023, 6001, 6006, 6007, 6038, 6039). Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0001, 0021, 6010, 6011, 6036)	т/год	3,964832 1,303347 1,948484 13,897238 4,561843 0,194463 0,214374 0,070471 0,105352 0,0000008	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Сероводород	III Не установлен IV III Не установлен IV III II	кг/т продукции в год	≤ 61,65 ≤ 25,16 ≤ 27,49 ≤ 99,78 ≤ 13,32 ≤ 20,89 ≤ 6,49 ≤ 4,08 ≤ 10,29 ≤ 0,22 ≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,029535 0,009709 0,014515 0,103525 0,033983 0,001449 1,786448 0,587254 0,877936 0,000007 11,427151	-	-	-	-	-	-	3,964832 1,303347 1,948484 13,897238 4,561843 0,194463 0,214374 0,070471 0,105352 0,000008 39,503205	57,579689 6,121964 2,248319 -
№	6011, 6036	7	Площадка № 3. Узел сепарации газа (0004, 0014, 0015, 0025, 6015, 6020, 6022)	т/год	1,948484 13,897238 4,561843 0,194463 0,214374 0,070471 0,105352 0,0000008	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Сероводород	III Не установлен IV III Не установлен IV III II	кг/т продукции в год	≤ 27,49 ≤ 99,78 ≤ 13,32 ≤ 20,89 ≤ 6,49 ≤ 4,08 ≤ 10,29 ≤ 0,22 ≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,010782 0,076904 0,025244 0,001076 1,786448 0,587254 0,877936 0,000007 11,382705	-	-	-	-	-	-	1,948484 13,897238 4,561843 0,194463 0,214374 0,070471 0,105352 0,000008 52,213833	2,248319
№	6011, 6036	11	Площадка № 4. Площадка ГПС (0005, 0006, 0007, 0008, 0017, 0018, 0019, 0020, 6027, 6028, 6034)	т/год	0,186290 58,468888 16,508864 2,682692 0,000040 0,000013 0,000020	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Сероводород	IV IV III III Не установлен IV III	кг/т продукции в год	≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11 ≤ 4,1139 ≤ 0,0828 ≤ 0,1440	кг/т продукции в год	0,040612 12,746318 3,598961 0,584831 0,000002 0,000001 0,000001	-	-	-	-	-	-	0,186290 58,468888 16,508864 2,682692 0,000040 0,000013 0,000001 0,0000020	-
№	6011, 6036	11	Площадка № 4. Площадка ГПС (0005, 0006, 0007, 0008, 0017, 0018, 0019, 0020, 6027, 6028, 6034)	т/год	0,186290 58,468888 16,508864 2,682692 0,000040 0,000013 0,000020	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10 Сероводород	IV IV III III Не установлен IV III	кг/т продукции в год	≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11 ≤ 4,1139 ≤ 0,0828 ≤ 0,1440	кг/т продукции в год	0,040612 12,746318 3,598961 0,584831 0,000002 0,000001 0,000001	-	-	-	-	-	-	0,186290 58,468888 16,508864 2,682692 0,000040 0,000013 0,000001 0,0000020	-

№	Площадка № 2. Кустовая площадка I (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000040	Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10	Не установлен IV III	2027 год		≤ 4,1139 ≤ 0,0828 ≤ 0,1440	кг/т продукции в год	0,000003 0,0000001 0,0000002	кг/т продукции в год	-	-	0,000040 0,000013 0,000020	-				
							кг/т продукции в год	кг/т продукции в год												
1	Площадка № 1. Нефтепровод сборный (0023, 6001, 6005, 6006, 6007, 6038, 6039). Площадка № 2. Кустовая площадка I (0001, 0021, 6010, 6011, 6036)	12	т/год	3,964832	Метан	Не установлен	кг/т продукции в год	≤ 61,65	0,031681	кг/т продукции в год	-	-	-	-	3,964832	53,280505				
				1,303347	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV									≤ 25,16		0,010414	-	1,303347	6,121964
				1,948484	Углеводороды предельные С6-С10	III									≤ 27,49		0,015569	-	1,948484	2,248319
				13,897238	Метан	Не установлен									≤ 99,78		0,111045	-	13,897238	-
2	Площадка № 3. Узел сепарации газа (0004, 0014, 0015, 0025, 6015, 6020, 6022)	7	т/год	4,561843	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 13,32	0,036451	кг/т продукции в год	-	-	-	-	4,561843	-				
				0,194463	Углеводороды предельные С6-С10	III									≤ 20,89		0,001554	-	0,194463	-
				0,214374	Метан	Не установлен									≤ 6,49		1,786448	-	0,214374	-
				0,070471	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV									≤ 4,08		0,587254	-	0,070471	-
3	Площадка № 5. Площадка хранения нефти (0033)	1	т/год	0,105352	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 10,29	0,877936	кг/т продукции в год	-	-	-	-	0,105352	-				
				0,0000008	Сервопровод	II									≤ 0,22		0,000007	-	0,0000008	0,0000008
				35,204021	Метан	Не установлен									≤ 15,01		11,449579	-	35,204021	-
				0,186290	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV									≤ 11,33		0,060588	-	0,186290	-
4	Площадка № 4. Площадка ГПС (0005, 0006, 0007, 0008, 0017, 0018, 0019, 0020, 6027, 6028, 6034)	11	т/год	39,191104	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 88,27	12,746318	кг/т продукции в год	-	-	-	-	39,191104	39,191104				
				11,065724	Азот диоксид	III									≤ 55,61		3,598961	-	11,065724	11,065724
				1,798180	Азот оксид	III									≤ 9,11		0,584831	-	1,798180	1,798180
				0,000040	Метан	Не установлен									≤ 4,1139		0,0000004	-	0,000040	-
5	Площадка № 2. Кустовая площадка I (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000013	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	0,0000001	кг/т продукции в год	-	-	-	-	0,000013	-				
				0,000020	Углеводороды предельные С6-С10	III									≤ 0,1440		0,0000002	-	0,000020	-
				3,964832	Метан	Не установлен									≤ 61,65		0,022456	-	3,964832	70,290317
				1,303347	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV									≤ 25,16		0,007375	-	1,303347	6,121964
1	Площадка № 1. Нефтепровод сборный (0023, 6001, 6005, 6006, 6007, 6038, 6039). Площадка № 2. Кустовая площадка I (0001, 0021, 6010, 6011, 6036)	12	т/год	1,948484	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 27,49	0,011026	кг/т продукции в год	-	-	-	-	1,948484	2,248319				
				13,897238	Метан	Не установлен									≤ 99,78		0,078640	-	13,897238	-
				4,561843	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV									≤ 13,32		0,025814	-	4,561843	-
				0,194463	Углеводороды предельные С6-С10	III									≤ 20,89		0,001100	-	0,194463	-
2	Площадка № 3. Узел сепарации газа (0004, 0014, 0015, 0025, 6015, 6020, 6022)	7	т/год	0,194463	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т продукции в год	≤ 20,89	0,001100	кг/т продукции в год	-	-	-	-	0,194463	-				

3	Площадка № 5. Площадка хранения нефти (0033)	1	т/год	0,214374	Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	He установлен IV	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	1,786448	-	-	-	0,214374	-
4	Площадка № 4. Площадка ГПС (0005, 0006, 0007, 0008, 0017, 0018, 0019, 0020, 6027, 6028, 6034)	11	т/год	52,213833	Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	He установлен IV	кг/т продукции в год	≤ 15,01	кг/т продукции в год	11,382705	-	-	-	52,213833	-
5	Площадка № 2. Кустовая площадка I (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000040	Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	He установлен IV	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т продукции в год	0,000001	-	-	-	0,000013	-
2029 год															
1	Площадка № 1. Нефтегазовод сборный (0023, 6001, 6005, 6006, 6007, 6038, 6039). Площадка № 2. Кустовая площадка I (0001, 0021, 6010, 6011, 6036)	12	т/год	3,964832	Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	He установлен IV	кг/т продукции в год	≤ 61,65	кг/т продукции в год	0,015187	-	-	-	3,964832	85,057077
2	Площадка № 3. Узел сепарации газа (0004, 0014, 0015, 0025, 6015, 6020, 6022)	7	т/год	4,561843	Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	He установлен IV	кг/т продукции в год	≤ 99,78	кг/т продукции в год	0,017474	-	-	-	4,561843	-
3	Площадка № 5. Площадка хранения нефти (0033)	1	т/год	0,214374	Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	He установлен IV	кг/т продукции в год	≤ 6,49	кг/т продукции в год	1,786448	-	-	-	0,214374	-
4	Площадка № 4. Площадка ГПС (0005, 0006, 0007, 0008, 0017, 0018, 0019, 0020, 6027, 6028, 6034)	11	т/год	0,186290	Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	He установлен IV	кг/т продукции в год	≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,031574	-	-	-	0,186290	-
5	Площадка № 2. Кустовая площадка I (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000013	Метан Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	He установлен IV	кг/т продукции в год	≤ 0,0828	кг/т продукции в год	0,000001	-	-	-	0,000013	-

	2020 год										2021 год									
	Площадка № 1. Нефтепровод сборный (0023, 6001, 6005, 6006, 6007, 6038, 6039). Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0001, 0021, 6010, 6011, 6036)	12	т/год	3,964832 1,303347 1,948484	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	He установлен IV III	кг/т продукции в год ≤ 61,65 ≤ 25,16 ≤ 27,49	кг/т продукции в год ≤ 99,78 ≤ 13,32 ≤ 20,89	кг/т продукции в год ≤ 4,08 ≤ 10,29 ≤ 0,22	кг/т продукции в год ≤ 15,01 ≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11	0,013143 0,004320 0,006459	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	3,964832 1,303347 1,948484	94,029285 6,121964 2,248319	
2	Площадка № 3. Узел сепарации газа (0004, 0014, 0015, 0025, 6015, 6020, 6022)	7	т/год	13,897238 4,561843 0,194463	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	He установлен IV III	≤ 99,78 ≤ 13,32 ≤ 20,89	кг/т продукции в год ≤ 6,49 ≤ 4,08 ≤ 10,29	кг/т продукции в год ≤ 15,01 ≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11	0,046068 0,015122 0,000645	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	13,897238 4,561843 0,194463	- - -	
3	Площадка № 5. Площадка хранения нефти (0033)	1	т/год	0,214374 0,070471 0,105352 0,0000008 75,952801	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10 Сероводород	He установлен IV III II	≤ 6,49 ≤ 4,08 ≤ 10,29 ≤ 0,22	кг/т продукции в год ≤ 15,01 ≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11	кг/т продукции в год ≤ 15,01 ≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11	1,786448 0,587254 0,877936 0,000007 11,339861	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	0,214374 0,070471 0,105352 0,0000008 75,952801	- - - - -	
4	Площадка № 4. Площадка ППС (0005, 0006, 0007, 0008, 0017, 0018, 0019, 0020, 6027, 6028, 6034)	11	т/год	0,186290 85,373052 24,105332 3,917116	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углерода оксид Азота диоксид Азота оксид	He установлен IV IV III III	≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11	кг/т продукции в год ≤ 15,01 ≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11	кг/т продукции в год ≤ 15,01 ≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11	0,027813 12,246318 3,598960 0,584831	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	0,186290 85,373052 24,105332 3,917116	- - - -	
5	Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0022, 6010, 6037). Площадка № 3. Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000040 0,000013 0,000020	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	He установлен IV III	≤ 4,1139 ≤ 0,0828 ≤ 0,1440	кг/т продукции в год ≤ 0,0828 ≤ 0,1440	кг/т продукции в год ≤ 0,0828 ≤ 0,1440	0,000001 0,00000005 0,0000001	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,000040 0,000013 0,000020	- - -	
1	Площадка № 1. Нефтепровод сборный (0023, 6001, 6005, 6006, 6007, 6038, 6039). Площадка № 2. Кустовая площадка 1 (0001, 0021, 6010, 6011, 6036)	12	т/год	3,964832 1,303347 1,948484	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	He установлен IV III	≤ 61,65 ≤ 25,16 ≤ 27,49	кг/т продукции в год ≤ 61,65 ≤ 25,16 ≤ 27,49	кг/т продукции в год ≤ 61,65 ≤ 25,16 ≤ 27,49	0,013164 0,004327 0,006469	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	3,964832 1,303347 1,948484	88,795497 6,121964 2,248319	
2	Площадка № 3. Узел сепарации газа (0004, 0014, 0015, 0025, 6015, 6020, 6022)	7	т/год	13,897238 4,561843 0,194463	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	He установлен IV III	≤ 99,78 ≤ 13,32 ≤ 20,89	кг/т продукции в год ≤ 6,49 ≤ 4,08 ≤ 10,29	кг/т продукции в год ≤ 6,49 ≤ 4,08 ≤ 10,29	0,046141 0,015146 0,000646	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	13,897238 4,561843 0,194463	- - -	
3	Площадка № 5. Площадка хранения нефти (0033)	1	т/год	0,214374 0,070471 0,105352 0,0000008	Метан Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10 Сероводород	He установлен IV III II	≤ 6,49 ≤ 4,08 ≤ 10,29 ≤ 0,22	кг/т продукции в год ≤ 15,01 ≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11	кг/т продукции в год ≤ 15,01 ≤ 11,33 ≤ 88,27 ≤ 55,61 ≤ 9,11	1,786448 0,587254 0,877936 0,000007	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	0,214374 0,070471 0,105352 0,0000008	- - - -	

4	Площадка № 4, Площадка ГПЭС (0005, 0006, 0007, 0008, 0017, 0018, 0019, 0020, 6027, 6028, 6034)	11	т/год	70,719013	Не установлен	Метан	He установлен	кг/т продукции в год	11,346813	-	-	-	-	70,719013	-									
																Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	≤ 15,01	кг/т продукции в год	0,029890	-	-	0,186290	-
																Углевода оксид	IV	≤ 88,27		12,746318	-	-	79,441424	-
																Азота диоксид	III	≤ 55,61		3,598960	-	-	22,430520	-
																Азота оксид	III	≤ 9,11		0,384831	-	-	22,430520	-
																Метан	He установлен	≤ 4,1139		0,000002	-	-	0,000040	-
																Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	≤ 0,0828		0,00000005	-	-	0,000013	-
																Углеводороды предельные C6-C10	III	≤ 0,1440		0,00000001	-	-	0,000020	-
																0,186290								
																79,441424								
22,430520																								
3,644960																								
0,000040																								
0,000013																								
0,000020																								
5	Площадка № 2, Бутовая площадка 1 (0022, 6010, 6037), Площадка № 3, Узел сепарации газа (6015, 6040)	5	т/год	0,000040	He установлен	Метан	IV	кг/т продукции в год	0,000002	-	-	-	-	0,000040	-									
																Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	≤ 0,0828		0,00000005	-	-	0,000013	-
				0,000020		Углеводороды предельные C6-C10	III	≤ 0,1440		0,00000001	-	-	-	0,000020	-									

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

1 Наименование стационарного источника (их совокупности)	2 Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	3 Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	4 Загрязняющее вещество		5 Класс опасности	6 Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		7 г/сек	8 Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			4	5		6	7		

*В таблице заполнить значения технологических показателей источников выбросов (г/с и мг/куб. м) не представляется возможным, в связи с тем, что выбросы маркерных веществ, выраженные в г/с и мг/куб.м, не используются в расчете технологических показателей и технологических нормативов выбросов. Приказом Минприроды России от 27.05.2022 №377 "Об утверждении нормативного документа в области охраны охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти" технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти установлены в виде удельного значения массы выбросов маркерных веществ (кг/т продукции (год), в связи с чем для объектов технологического нормирования значения технологических показателей выбросов определены в соответствии с Приказом Минприроды России от 14.02.2019 №89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов" исходя из массы годовых валовых выбросов (кг/год) каждого маркерного загрязняющего вещества в расчете на единицу производимой продукции (т/год) и представляют собой удельные значения выбросов в единицах измерения кг/т продукции (год), а не г/с либо мг/куб.м.

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	1 Наименование стационарного источника (их совокупности)	2 Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	3 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 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2021, № 24, ст. 4188)	4 Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на ОНВ отсутствуют.	5 Примечание

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

№ п/п	Характеристика стационарного		Загрязняющее		Технологический показатель		Технологический		Расход сточных вод		Время работы источника/источников сброса, час/год	Технологический			
	Наименование (номер выпуска)	Количество	Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
		Единица измерения													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Стационарные источники, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ, на ОНВ отсутствуют															

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		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
Технологические нормативы сбросов не разрабатываются и не устанавливаются ввиду отсутствия стационарных источников сброса загрязняющих веществ.							

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
С учетом того, что технологические показатели НДТ для физического воздействия не установлены нормативными документами в области охраны окружающей среды, технологические нормативы физического воздействия для ОНВ не разрабатывались.			

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
С учетом того, что технологические показатели НДТ для физического воздействия не установлены				

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов высокотоксичных 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, 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

расчета производится в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 № 2055 "О предельно допустимых выбросах, предельно допустимых сбросах физических воздействий на атмосферный воздух и требованиях по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (далее по тексту - "Постановление о предельно допустимых выбросах, предельно допустимых сбросах физических воздействий на атмосферный воздух и требованиях по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 15.12.2020). Методом расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух. Утвержденный приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 271 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2017, регистрационный № 47743).

Проект (расчет) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приложен к настоящей заявке (Приложения № 2), санитарно-эпидемиологическое заключение представлено в Приложении № 3.

Нормативы выбросов высокотоксичных загрязняющих веществ I и II класса опасности по объекту ОНВ

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности (I-II)	Нормативы выбросов (с разбивкой по годам)																												
			На момент разработки ПДВ 2024 год			Периоды 2024 год			Периоды 2025 год			Периоды 2026 год			Периоды 2027 год			Периоды 2028 год			Периоды 2029 год			Периоды 2030 год			Периоды 2031 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	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ		
1	Метанол и его соединения в пересчете на метанол (IV оксид) (0143)	II	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200	0,001200		
2	Сервопривод (двигатель-редуктор, гидравлический, пневматический) (0333)	II	0,0002676	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	0,000225	0,0002676	
3	Фториды калия/бромиды/перхлорат натрия/гидрофторид (оксид) фторист. фтористый (0342)	II	0,0011200	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	
4	Фториды твердые (фториды) неорганические плохо растворимые в воде/фториды калия/бромиды натрия/гидрофторид (оксид) фтористый/гидрофторид (оксид) фтористый (0344)	II	0,0011200	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000	0,0011200	0,0010000
5	Бензол (циклогексадиен; бензол; бензол) (0602)	II	0,1094510	0,0370826	0,0370826	0,1094510	0,0370826	0,0370826	0,1094510	0,0370826	0,0370826	0,1094510	0,0370826	0,0370826	0,1094510	0,0370826	0,0370826	0,1094510	0,0370826	0,0370826	0,1094510	0,0370826	0,0370826	0,1094510	0,0370826	0,0370826	0,1094510	0,0370826	0,0370826	0,1094510	0,0370826
6	Бенз(а)пирен (0703)	I	0,0000091	0,0000089	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088	0,0000091	0,0000088
7	Фтористый водород (соединение) (1382)	II	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528	0,0095430	0,0083528
8	Дихлорэтан (1819)	II	0,0000001	0,0000012	0,0000012	0,0000001	0,0000012	0,0000012	0,0000001	0,0000012	0,0000012	0,0000001	0,0000012	0,0000012	0,0000001	0,0000012	0,0000012	0,0000001	0,0000012	0,0000012	0,0000001	0,0000012	0,0000012	0,0000001	0,0000012	0,0000012	0,0000001	0,0000012	0,0000012	0,0000001	0,0000012
	Итого		0,44992917	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916	0,44992916

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества 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

Стационарные источники сбросов загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют.
(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 № 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный № 61973)

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов ООО "Газпромнефть-Восток" не осуществляет сброс сточных вод в централизованные системы водоотведения.

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 № 1118)

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для объекта ОНВ представлены в Приложении №5 к Заявке.

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный № 61835)

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

Обоснование нормативов образования отходов для объекта ОНВ представлено в Приложении № 5 к Заявке.

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021)

4.2. Обоснование лимитов на размещение отходов

Обоснование лимитов на размещение отходов ОНВ представлены в Приложении № 5 к Заявке.

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021)

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

№ 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	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/тыс. т нефти	0,000346	0,0096
2	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс. т нефти	0,04994	1,3933
3	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,07	0,7
4	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	т/чел.	0,225	2,25
5	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	т/блюдо	0,00004	1,095
6	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	т/т	0,05	0,015
7	остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/тыс. т нефти	0,00772	0,2154
8	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс. т нефти	0,1853	5,17
9	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/шт.	0,000045	0,009
10	отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	т/т материалов	0,111	2,5

№ 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							
				25 . 09 . 20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	24 . 09 . 20 31
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Отходы не передаются для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам.											

№ 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							
				25 . 09 . 20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	24 . 09 . 20 31
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Полигон ПТБО Шингинского месторождения	70-00022-3-00758-281114	0,105	0,004	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,011
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Полигон ПТБО Шингинского месторождения	70-00022-3-00758-281114	0,063	0,002	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,007
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Раздел V. Проект программы производственного
экологического контроля

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

(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 18.02.2022 № 109 (Зарегистрировано в Минюсте России 25.02.2022 N 67461))

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения
государственной экологической экспертизы

Реквизиты положительного заключения государственной экологической экспертизы: отсутствуют.

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

Утвержденные квоты выбросов отсутствуют.

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 № 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 30, ст. 4097))

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает
необходимым представить

Перечень приложений к Заявке:

1. Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;
2. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
3. Копия санитарно-эпидемиологического заключения № 70.ТС.08.000.Т.000358.10.24 от 02.10.2024 г.;
4. Расчет технологических нормативов для объектов технологического нормирования;
5. Проект нормативов образования отходов и лимиты на их размещение;
6. Программа производственного экологического контроля;
7. Копия платежного поручения об оплате государственной пошлины за выдачу комплексного экологического разрешения №2142 от 19.12.2023 г.;
8. Копия доверенности на право подписи Н.В. Рапопорт №Д-33 от 25.03.2024 г.;
9. Копия доверенности на право подписи А.В. Ванчугов № Д-219 от 20.12.2021 г.;
10. Нормативы допустимых выбросов.
11. Заявка на выдачу комплексного экологического разрешения.

Заявка составлена на 27 листах.

Количество приложений: 11, на 1696 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

Начальник отдела охраны окружающей среды
ООО «Газпромнефть-Восток»
Н.В. Рапопорт
тел: (+7 3822) 31 08 10 (*1161)
Rapoport.NV@tomsk.gazprom-neft.ru

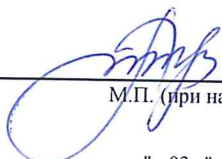
должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,

Руководитель юридического лица

(индивидуальный предприниматель)



Начальник отдела охраны окружающей среды
ООО «Газпромнефть-Восток»
(на основании доверенности
№ Д-33 от 25.03.2024 г.)
Н.В. Рапопорт


М.П. (при наличии)

" 03 " октября 20 24 г.