



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
г. ТЮМЕНЬ

## КОМПЛЕКСНОЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

№ 06/2-26596 от «01» декабря 20 22 г.

на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду

71-0172-002147-П, «Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного участка»

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

Настоящее комплексное экологическое разрешение выдано

Акционерное общество «Нефтяная Компания «Конданефть»

АО «НК «Конданефть»

Акционерное общество

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1127746457794

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 7718890240

Адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя:

628002, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Ханты-Мансийск, ул. Сутормина, д. 16

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Ханты-Мансийский район, Чапровский лицензионный участок

Настоящее комплексное экологическое разрешение выдано на срок: 7 лет

Настоящее комплексное экологическое разрешение выдано на основании приказа

Северо-Уральского межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(наименование федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на выдачу комплексного разрешения)

от «01» декабря 20 22 г № 3140

Действие настоящего комплексного экологического разрешения на основании приказа от «   » 20     г. №     продлено до « - »         20  -  г.

Заместитель руководителя

М.П. «01» декабря 2022 г.



А.В. Зайцева



Раздел I. Технологические нормативы

1.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ), наилучших доступных технологий и (или) 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 наилучших доступных технологий и (или) технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Дата внедрения
1	2	3	4	5	6	7
2	Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти. Резервуар наземный горизонтальный. В резервуар объемом 5 м3 поступают остатки нефтепродуктов после опорожнения камер присма перед извлечением очистного устройства (стравливание давления с избыточным рабочим продуктом)	Угледородады предельные С6-С10 не более 10,29. Метан не более 6,49. Угледородады предельные С1-С5 (исключая метан) не более 4,08. Сероводород не более 0,22	Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 мая 2022 г. № 377 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Снижение негативного воздействия на окружающую среду на оборудовании участвующие в хранении нефти: 1. Резервуар, 5 м3. Показатели которые не превышают установленные технологические показатели НДТ: Объект тех., нормирования Кусты скважин №17: Метан – 0,043504 кг/т (год) Угледородады предельные С1-С5 (исключая метан) – 0,043844 кг/т (год) Угледородады предельные С6-С10 – 0,087068 кг/т (год) Объект тех., нормирования Кусты скважин №25: Метан – 0,021752 кг/т (год). Угледородады предельные С1-С5 (исключая метан) – 0,021922 кг/т (год) Угледородады предельные С6-С10 – 0,043534 кг/т (год)	30 июня 2020 г.
1	Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. Эксплуатация добывающих скважин	Метан не более 61,65. Углерода оксид не более 55,37. Угледородады	Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 мая 2022 г. № 377 «Об	Снижение негативного воздействия на окружающую среду на оборудовании участвующие в добычи нефти: 1. Замерная установка 40-1-400-сепаратор (V=79м3); 2. Емкость дренажная (V=8м3); 3. Скважины К-	30 июня 2020 г.



	<p>предусматривается механизированным способом с помощью погружных электродвигательных насосных установок (УЭЦН). Нагнетательные скважины в начальный период эксплуатации обрабатываются на нефть механизированным способом (ЭЦН), кроме первой нагнетательной скважины на кустах. Производство добывающих скважин на проектируемых кустах с лучевой схемой сбора нефти под рабочим давлением не выше 2,5 МПа по выкидным линиям поступает на автоматизированные грушевые замерные установки (АГЗУ), где поочередно замеряется дебит скважин по жидкости и газу с определением обводненности нефти. Переключение скважин на замер осуществляется на ПСМ (переключатель скважин многоходовой с гидроприводом), расположенного внутри блока АГЗУ, по заданной программе, с пульта оператора или в ручную. Одна скважина находится на замере, продукция остальных скважин по</p>	<p>предельные С1-С5 (исключая метан) не более 25,16. Угледороды предельные С6-С10 не более 27,49. Азота диоксид не более 2,66. Азота оксид не более 0,85.</p>	<p>утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»</p>	<p>17: добывающие, нагнетательные, нагнетательные без отработки на нефть, технологические трубопроводы; 4. Скважины К-25: добывающие, нагнетательные, нагнетательные без отработки на нефть, технологические трубопроводы; 5. Нефтегазовые сети (УЗА). Показатели которые не превышают установленные технологические показатели НДТ: Объект тех. нормирования Кусты скважин №17; Метан – 0,702681 кг/т (год) Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан) – 0,533183 кг/т (год) Угледороды предельные С6-С10 – 0,616585 кг/т (год) Объект тех. нормирования Кусты скважин №25: Метан – 1,120740 кг/т (год). Угледороды предельные С1-С5 (исключая метан) – 0,779529 кг/т (год) Угледороды предельные С6-С10 – 0,663341 кг/т (год)</p>
--	---	---	--	---



	<p>байпасной линии поступает в нефтегазосборный коллектор. На проектируемых кустах с коллекторной схемой сбора нефти каждая добывающая скважина и нагнетательная скважина в период отработки на нефть (кроме первой нагнетательной скважины), подключается к замерному и сборному коллекторам через секую арматуру с электроприводом, располагаемую в обвязке каждой скважины. С помощью данных двигателей с электроприводом, по замерному коллектору продукция скважины поочередно поступает на замерную установку для замера дебита скважины. Переключение скважин на замер осуществляется с помощью электроприводных двигателей, установленных в обвязке каждой скважины, по заданной программе или с пульта оператора. Одна скважина находится на замере, продукция остальных скважин поступает в нефтегазосборный коллектор и по герметизированной</p>			
--	---	--	--	--



<p>однотрубной системе совместного сбора нефти под рабочим давлением не выше 2,5 МПа поступает в линейные нефтегазосборные трубопроводы для перекачки на ДНС с УПСВ Чапровского месторождения. Для поддержания пластового давления и темпов добычи нефти на месторождении предусмотрена система ППД, осуществляющая закачку воды от КНС по системе водоводов высокого давления в продуктивные пласты через нагнетательные скважины, размещенных на проектируемых площадках кустов скважин, и строительство водоводов высокого давления. Для водоснабжения КНС предусмотрено использование пластовой (подтоварной) воды с очистных сооружений ДНС с УПСВ и воды артезианского водоносного горизонта, после ее соответствующей очистки, таким образом, в системе ППД агентом закачки является смесь пластовой и артезианской воды. Для</p>																																		



	<p>предотвращения коррозии внутренней полости трубопроводов без внутреннего антикоррозийного покрытия на проектируемых кустах скважин предусмотрена непрерывная дозированная подача ингибитора коррозии в нефтегазосборный коллектор после замерной установки с помощью дозирочных насосов, установленных в установке дозирования химреагента. УДХ устанавливается на выходе с куста.</p>				
--	---	--	--	--	--

\* В связи с тем, что Минприроды РФ не согласовали Приказ "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти», технологические показатели НДТ приняты на основании данных указанных в ИТС 28-2021.



1.2.1. Технологические нормативы выбросов

N п/л	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. изм.	Величина								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Объект технологического нормирования: Объекты добычи нефти в границах Чаповского лицензионного участка												
НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин												
1	Кусты скважин №17	8	т/год	0,702681	Метан	Не устанoven	кг/т (год)	61,65	кг/т (год)	0,017386367 601	0,702681	1,888677
1	Кусты скважин №17	8	т/год	0,616585	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т (год)	27,49	кг/т (год)	0,015256102 65	0,616585	1,410528
1	Кусты скважин №17	8	т/год	0,533183	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т (год)	25,16	кг/т (год)	0,013192495 082	0,533183	1,378478
4	Кусты скважин №25	2	т/год	0,021752	Метан	Не устанoven	кг/т (год)	6,49	кг/т (год)	0,001128563 117	0,021752	1,888677
4	Кусты скважин №25	2	т/год	0,043534	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т (год)	10,29	кг/т (год)	0,002258682 729	0,043534	1,410528
4	Кусты скважин №25	2	т/год	0,021922	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т (год)	4,08	кг/т (год)	0,001137383 259	0,021922	1,378478



2	Кусты скважин №25	7	т/год	1,12074	Метан	Не установлен	кг/т (год)	61,65	кг/т (год)	0,015379381 825	1,12074	1,888677
2	Кусты скважин №25	7	т/год	0,779529	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т (год)	25,16	кг/т (год)	0,010697105 604	0,779529	1,378478
2	Кусты скважин №25	7	т/год	0,663341	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т (год)	27,49	кг/т (год)	0,009102712 957	0,663341	1,410528
3	Кусты скважин №17	4	т/год	0,043504	Метан	Не установлен	кг/т (год)	6,49	кг/т (год)	0,002826583 293	0,043504	1,888677
3	Кусты скважин №17	4	т/год	0,087068	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т (год)	10,29	кг/т (год)	0,005657064 964	0,087068	1,410528
3	Кусты скважин №17	4	т/год	0,043844	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т (год)	4,08	кг/т (год)	0,002848674 097	0,043844	1,378478





1.2.2. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ для контроля соблюдения технологических нормативов выбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
Кусты скважин №25	0014	Кусты скважин №25	Метан	Не установлен	609171,918	0,568375	-
Кусты скважин №25	0014	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	613907,033	0,572793	-
Кусты скважин №25	0014	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С6-С10	III	1219178,75	1,137529	-
Кусты скважин №25	0013	Кусты скважин №25	Метан	Не установлен	609171,918	0,568375	-
Кусты скважин №25	0013	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	613907,033	0,572793	-
Кусты скважин №25	0013	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С6-С10	III	1219178,75	1,137529	-
Кусты скважин №25	6007	Кусты скважин №25	Метан	Не установлен	0,0000	0,000017	-
Кусты скважин №25	6007	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С1-С5	IV	0,0000	0,000017	-



			(исключая метан)				
Кусты скважин №25	6007	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С6-С10	III	0,0000	0,000034	-
Кусты скважин №25	6006	Кусты скважин №25	Метан	Не установлен	0,0000	0,000001	-
Кусты скважин №25	6006	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0,0000	0,000001	-
Кусты скважин №25	6006	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С6-С10	III	0,0000	0,000003	-
Кусты скважин №25	6005	Кусты скважин №25	Метан	Не установлен	0,0000	0,000118	-
Кусты скважин №25	6005	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0,0000	0,000119	-
Кусты скважин №25	6005	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С6-С10	III	0,0000	0,000237	-
Кусты скважин №25	0010	Кусты скважин №25	Метан	Не установлен	2286,427	0,002227	-
Кусты скважин №25	0010	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	2304,907	0,002245	-
Кусты скважин №25	0010	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные С6-С10	III	4576,96	0,004458	-



Кусты скважин №25	0009	Кусты скважин №25	Метан	Не установлен	2286,427	0,002227	-
Кусты скважин №25	0009	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	2304,907	0,002245	-
Кусты скважин №25	0009	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные C6-C10	III	4576,960	0,004458	-
Кусты скважин №25	0008	Кусты скважин №25	Метан	Не установлен	124,9	0,015474	-
Кусты скважин №25	0008	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	81,087	0,010046	-
Кусты скважин №25	0008	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные C6-C10	III	47,808	0,005923	-
Кусты скважин №25	0007	Кусты скважин №25	Метан	Не установлен	124,9	0,015474	-
Кусты скважин №25	0007	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	81,087	0,010046	-
Кусты скважин №25	0007	Кусты скважин №25	Углеводороды предельные C6-C10	III	47,808	0,005923	-
Кусты скважин №17	0024	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	610014,194	0,568375	-
Кусты скважин №17	0024	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные C1-C-5	IV	614755,857	0,572793	-



			(исключая метан)				
Кусты скважин №17	0024	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	1220864,458	1,137529	-
Кусты скважин №17	0023	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	610014,194	0,568375	-
Кусты скважин №17	0023	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	614755,857	0,572793	-
Кусты скважин №17	0023	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	1220864,458	1,137529	-
Кусты скважин №17	0022	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	610014,194	0,568375	-
Кусты скважин №17	0022	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	614755,857	0,572793	-
Кусты скважин №17	0022	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	1220864,458	1,137529	-
Кусты скважин №17	0005	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	610014,194	0,568375	-
Кусты скважин №17	0005	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	614755,857	0,572793	-
Кусты скважин №17	0005	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	1220864,458	1,137529	-



Кусты скважин №17	6004	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	0,0000	0,000053	-
Кусты скважин №17	6004	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0,0000	0,000054	-
Кусты скважин №17	6004	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	0,0000	0,000106	-
Кусты скважин №17	6003	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	0,0000	0,000003	-
Кусты скважин №17	6003	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0,0000	0,000003	-
Кусты скважин №17	6003	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	0,0000	0,000009	-
Кусты скважин №17	6002	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	0,0000	0,000002	-
Кусты скважин №17	6002	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0,0000	0,000002	-
Кусты скважин №17	6002	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	0,0000	0,000004	-
Кусты скважин №17	0020	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	2390,150	0,002227	-
Кусты скважин №17	0020	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5	IV	2409,469	0,002245	-



			(исключая метан)				
Кусты скважин №17	0020	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	4784,593	0,004458	-
Кусты скважин №17	0004	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	2390,150	0,002227	-
Кусты скважин №17	0004	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	2409,469	0,002245	-
Кусты скважин №17	0004	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	4784,593	0,004458	-
Кусты скважин №17	6001	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	0,0000	0,000068	-
Кусты скважин №17	6001	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0,0000	0,000069	-
Кусты скважин №17	6001	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	0,0000	0,000137	-
Кусты скважин №17	0002	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	2390,150	0,002227	-
Кусты скважин №17	0002	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	2409,469	0,002245	-
Кусты скважин №17	0002	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	4784,593	0,004458	-



Кусты скважин №17	0001	Кусты скважин №17	Метан	Не установлен	124,869	0,015474	-
Кусты скважин №17	0001	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	81,067	0,010046	-
Кусты скважин №17	0001	Кусты скважин №17	Углеводороды предельные С6-С10	III	47,796	0,005923	-

### 1.3.1. Технологические нормативы сбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование	Количество	Мощность		Наименование	Класс опасности	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	по стационарному источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
4	5	Ед. изм.	Величина									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 1.3.2. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ для контроля соблюдения технологических нормативов сбросов

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса	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
-	-	-	-	-	-	-	-



#### 1.4. Технологические нормативы физических воздействий

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия	Технологический норматив физического воздействия	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-





Раздел II. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ

2.1. Перечень и количество высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), разрешенных к выбросу в атмосферный воздух

N п/п	Наименование и код вещества	Класс опасности	г/с	т/год	Установленные нормативы допустимых выбросов с разбивкой по годам, т/год, с указанием даты начала и даты окончания								
					01.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	01.12.2029	
					6	7	8	9	10	11	12	13	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Валовые выбросы (т/год) в целом по объекту, оказывающему негативное воздействие, Итого:	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



2.2. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам

Установленные нормативы допустимых выбросов

N п/п	Производство, цех, участок	№ источника	Существующее положение 2022 год		с разбивкой по годам, с указанием даты начала и даты окончания															
			г/с	т/год	01.12..2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		01.12.2029	
					г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по загрязняющему веществу			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Валовые выбросы (т/год) в целом по объекту, оказывающему негативное воздействие, итого:			x	-	x	-	x	-	x	-	x	-	x	-	x	-	x	-	x	-



Раздел III. Нормативы допустимого сброса высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ

Наименование водного объекта - \_\_\_\_\_  
 Цели водопользования - \_\_\_\_\_  
 Место сброса сточных, в том числе дренажных вод (географические координаты и расстояние от устья (для водотоков) - \_\_\_\_\_  
 Тип оголовка выпуска сточных, в том числе дренажных вод - \_\_\_\_\_  
 Категория сточных, в том числе дренажных вод - \_\_\_\_\_  
 Утвержденный расход сточных, в том числе дренажных вод, для установления НДС - \_\_\_\_\_ куб. м/час - \_\_\_\_\_ куб. м/мес. - \_\_\_\_\_ тыс. куб. м/год

Нормативы допустимого сброса высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности) в водный объект

Наименование выпуска \_\_\_\_\_

N п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Установленный норматив допустимого сброса веществ мг/куб. дм	Установленный норматив допустимого сброса веществ											
				январь		февраль		март		апрель		май			
				г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Установленный норматив допустимого сброса веществ

июнь	Установленный норматив допустимого сброса веществ													
	август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		Установленный норматив допустимого сброса веществ			
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Раздел III.1. Нормативы допустимого сброса веществ в водный объект для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов

Наименование выпуска: -

N п/п	Наименование вещества	Класс опасности	Установленный норматив допустимого сброса веществ мг/куб. дм	Установленный норматив допустимого сброса веществ											
				январь		февраль		март		апрель		май			
				г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Установленный норматив допустимого сброса веществ														
июнь	июль		август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		Установленный норматив допустимого сброса веществ т/год	
	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.	г/ч	т/мес.		
	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		27
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Раздел IV. Нормативы образования отходов производства и потребления и лимиты на их размещение

N п/п	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образований отходов, т	Отходы, размещаемые на самостоительно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов																					
			Единица измерения	Величина		Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам							Отходы, размещаемые на территории предприятия														
						Имя собственника	Номер объекта размещения отходов ГРО РО	Лимиты на размещение отходов, т							Итого	Лимиты на размещение отходов, т											
								Всего	В том числе по годам																		
01.12.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	01.12.2029		По мере окончания срока размещения отходов ГРО РО	20	21	22	23	24	25	26	27										
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	тонн	0,630	0,630	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	тонн	4,250	4,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-





## Раздел IV.1. Требования к обращению с отходами производства и потребления

Наименования видов отходов I-V классов опасности приняты согласно заявленному проекту нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного, код объекта 71-0172-002147-П, утверждённого 12.10.2022 г. начальником управления ПБОТОС АО «НК «Конданефть» Борисовым В.Н.

Обращение с отходами производства и потребления осуществляется согласно заявленному проекту нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для Объекты добычи нефти в границах Чапровского лицензионного, код объекта 71-0172-002147-П, утверждённого 12.10.2022 г. начальником управления ПБОТОС АО «НК «Конданефть» Борисовым В.Н.

## Раздел V. Программа производственного экологического контроля

Программа производственного экологического контроля объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду утверждена 12.10.2022 г. начальником управления ПБОТОС АО «НК «Конданефть» Борисовым В.Н. на 74 л. в I экз.

## Раздел VI. Программа повышения экологической эффективности

## Раздел VII. Временно разрешенные выбросы загрязняющих веществ

7.1. Временно разрешенные выбросы загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели

7.2. Временно разрешенные выбросы высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в выбросах загрязняющих веществ

## Раздел VIII. Временно разрешенные сбросы загрязняющих веществ

8.1. Временно разрешенные сбросы загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели

8.2. Временно разрешенные сбросы высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ

## Раздел IX. Утвержденные квоты выбросов

