



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**«Обустройство Тымпучиканского
нефтегазоконденсатного месторождения.
Куст скважин № 206-13»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 4. Здания, строения и сооружения,
входящие в инфраструктуру линейного объекта**

**Подраздел 5. Сведения об инженерном
оборудовании, о сетях и системах инженерно-
технического обеспечения**

Часть 3. Система водоотведения

ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ИЛО.05.03

Том 4.5.3

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	0250-26		19.01.26



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**«Обустройство Тымпучиканского
нефтегазоконденсатного месторождения.
Куст скважин № 206-13»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 4. Здания, строения и сооружения,
входящие в инфраструктуру линейного объекта**

**Подраздел 5. Сведения об инженерном
оборудовании, о сетях и системах инженерно-
технического обеспечения**

Часть 3. Система водоотведения

ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ИЛО.05.03

Том 4.5.3

Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта

Д.А. Шибанов

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Обозначение	Наименование	Примечание
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ИЛО.05.03-С-001	Содержание тома 4.5.3	
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ИЛО.05.03-ТЧ-001	Часть 3. Система водоотведения. Текстовая часть	

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Начальник отдела	А.В. Федотов
Главный специалист	И.В. Кудряшова
Заведующий группой	Э.Л. Омелянчук
Инженер I категории	Г.К. Шентяпина
Нормоконтролер	Е.В. Поликашина

СОДЕРЖАНИЕ

1 СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ	3
1.1 ВВЕДЕНИЕ.....	3
1.2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	3
1.3 СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ	3
1.4 ОСНОВНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ	3
1.4.1 Сведения о проектируемых системах канализации и станциях очистки сточных вод	3
1.4.2 Расходы и качественная характеристика сточных вод	3
1.4.3 Системы канализации	3
ПРИЛОЖЕНИЕ А. ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТОВ РФ И НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	4
ПРИЛОЖЕНИЕ Б. АНАЛИЗЫ ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД.....	5

1 Система водоотведения

1.1 Введение

В данном разделе решаются вопросы водоотведения от вновь проектируемых объектов, размещаемых на кустовой площадке скважин №206-13 Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения.

Объект строительства расположен в Республике Саха (Якутия), Ленского района, Тымпучиканского ЛУ.

1.2 Исходные данные

Основные технические решения по водоотведению выполняются на основании следующих документов:

- задания на проектирование «Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты скважин №206-13, 254-01, 107» от 29 февраля 2024 г;
- решений технологической части проекта.

Проектные технические решения раздела разработаны с учетом положений и требований законодательных актов РФ и основных нормативно-технических документов, представленных в Приложении А.

1.3 Существующее положение

В настоящее время на территории проектируемого куста газовых скважин №206-13 существующих сетей и сооружений канализации не имеется.

1.4 Основные технологические решения

1.4.1 Сведения о проектируемых системах канализации и станциях очистки сточных вод

Эксплуатация проектируемых объектов на кусте газовых скважин №206-13 предусматривается без постоянного обслуживающего персонала.

Системы бытовой и производственной канализации на площадке куста не предусматриваются.

В соответствии с п. 6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков с площадок устьев скважин (одиночных и расположенных на кустах скважин) не производится, отвод загрязненных стоков при ремонте скважинного оборудования кустовых площадок предусматривается осуществлять в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащаются ремонтные бригады.

Территория газового куста скважин выполнена без обвалования (в соответствии с разработанными СТУ), поверхностный сток рассредоточен по территории. Сток с территории является условно чистым (в соответствии с анализами поверхностных сточных вод, отобранных с аналогичных существующих кустов). Анализы поверхностных сточных вод объекта аналога приведены в приложении Б

1.4.2 Расходы и качественная характеристика сточных вод

Раздел не разрабатывается

1.4.3 Системы канализации

Раздел не разрабатывается

Приложение А

Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов

1. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требований к их содержанию».
2. ГОСТ Р 21.101-2020 СПДС. «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»
3. СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения». Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85.
4. ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование.»

Приложение Б

Анализы поверхностных вод

ООО «Наука П»
Аналитическая лаборатория, аккредитованная
на техническую компетентность и независимость.
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.512009 от 27.06.2013 г.
169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. Кооперативная 3,
Тел/факс 41-6-49 тел. 4-22-22

Протокол КХА № 2217
от 16 сентября 2015 г.

Заказчик: Филиал ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в Республике Коми, г. Усинск, ул. Ленина 7/3
Наименование объекта исследования: Вода сточная
Место отбора: Висовое месторождение, стоки с площадки с куста № 2
Дата отбора проб: 08.09.2015 г.
Дата доставки проб: 08.09.2015 г.
Дата проведения анализа: с 08.09. по 11.09.2015 г.
Акт приема-сдачи проб: № 517 от 08.09.2015 г.
Внутрилабораторный шифр проб: 1089

№ п/п	Измеряемый показатель	Единицы измерений	Результат измерения с характеристикой погрешности	НД на методы анализа
1	Хлорид-ион	мг/дм ³	12,6 ± 1,5	ПНД Ф 14.1:2.4.111-97
2	Нефтепродукты	мг/дм ³	< 0,05	ПНД Ф 14.1:2.4.5-95
3	Взвешенные вещества	мг/дм ³	4,8 ± 1,4	ПНД Ф 14.1:2.110-97
4	Водородный показатель	ед. pH	7,22 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2.3.4.121-97
5	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	2,3 ± 0,6	ПНД Ф 14.1:2.3.4.123-97
6	СПАВанион.	мг/дм ³	0,018 ± 0,006	ПНД Ф 14.1:2.4.15-95
7	Цветность	градусы цветности	210 ± 21	ПНД Ф 14.1:2.4.207-04
8	Железо общее	мг/дм ³	1,83 ± 0,27	ПНД Ф 14.1:2.4.50-96
9	Кальций	мг/дм ³	12,4 ± 1,4	ПНД Ф 14.1:2.95-97
10	Сухой остаток	мг/дм ³	126 ± 24	ПНД Ф 14.1:2.4.114-97
11	Сульфат-ион	мг/дм ³	< 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000

Примечание: 1) за отбор и доставку проб, выполненную заказчиком, лаборатория ответственности не несет; 2) результаты испытаний представлены в виде среднеарифметического двух параллельных определений, запаха в виде единичного испытания.

Исполнитель инженер



Ю.С. Канева



Начальник Аналитической лаборатории



Т.Б. Барашкина

Результаты КХА и испытаний распространяются только на предоставленный образец, если не указано иное.
Любые исправления в документе после регистрации и подписания протокола оформляются отдельным приложением.
Запрещается полное или частичное воспроизведение протокола без письменного разрешения лаборатории (согласно ГОСТ ИСО/МЭК 17025:2009).

Страница 1 из 1

ООО «Наука П»
Аналитическая лаборатория, аккредитованная
на техническую компетентность и независимость.
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.512009 от 27.06.2013 г.
169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. Кооперативная 3,
Тел/факс 41-6-49 тел. 4-22-22

Протокол КХА № 2218
от 16 сентября 2015 г.

Заказчик: Филиал ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в Республике Коми, г. Усинск, ул. Ленина 7/3
Наименование объекта исследования: Вода сточная
Место отбора: Северо-Хоседаюское месторождение, стоки с площадки с куста № 13
Дата отбора проб: 08.09.2015 г.
Дата доставки проб: 08.09.2015 г.
Дата проведения анализа: с 08.09. по 11.09.2015 г.
Акт приема-сдачи проб: № 518 от 08.09.2015 г.
Внутрилабораторный шифр проб: 1090

№ п/п	Измеряемый показатель	Единицы измерений	Результат измерения с характеристикой погрешности	НД на методы анализа
1	Хлорид-ион	мг/дм ³	< 10	ПНД Ф 14.1:2.4.111-97
2	Нефтепродукты	мг/дм ³	< 0,05	ПНД Ф 14.1:2.4.5-95
3	Взвешенные вещества	мг/дм ³	6,8 ± 2,0	ПНД Ф 14.1:2.110-97
4	Водородный показатель	ед. рН	7,42 ± 0,20	ПНД Ф 14.1:2.3:4.121-97
5	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	1,6 ± 0,4	ПНД Ф 14.1:2.3:4.123-97
6	СПАВанион.	мг/дм ³	0,014 ± 0,005	ПНД Ф 14.1:2.4.15-95
7	Цветность	градусы цветности	202 ± 20	ПНД Ф 14.1:2.4.207-04
8	Железо общее	мг/дм ³	1,69 ± 0,25	ПНД Ф 14.1:2.4.50-96
9	Кальций	мг/дм ³	12,0 ± 1,3	ПНД Ф 14.1:2.95-97
10	Сухой остаток	мг/дм ³	102 ± 19	ПНД Ф 14.1:2.4.114-97
11	Сульфат-ион	мг/дм ³	< 10	ПНД Ф 14.1:2.159-2000

Примечание: 1) за отбор и доставку проб, выполненную заказчиком, лаборатория ответственности не несет; 2) результаты испытаний представлены в виде среднеарифметического двух параллельных определений, запаха в виде единичного испытания.

Исполнитель инженер

Ю.С. Канева

Начальник Аналитической лаборатории

Т.Б. Барашкина



Результат КХА и испытаний распространяется только на предоставленный образец, если не указано особо.
Любые исправления и дополнения после регистрации и подписания протокола оформляются отдельным протоколом.
Запрещается полное или частичное воспроизведение протокола без письменного разрешения лаборатории (согласно ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009).

Страница 1 из 1

Согласовано	19.01.26	
	Поликашина	
Н.контр		

Разрешение		Обозначение		ЧОНФ.ГАЗ-КГС.206.13-П-ИЛО.05.03				
0250-26		Наименование объекта строительства		«Обустройство Тымпучиканского нефтегазоконденсатного месторождения. Куст скважин № 206-13»				
Изм.	Лист	Содержание изменения			Код	Примечание		
1	С-001	Заменен.			3	Изменение к заданию на проектирование №7 от 07.04.25 г., №8 от 12.05.2025г., №9 от 20.05.2025 г., №10 от 03.06.2025 г., №11 от 25.06.2025г.		
Изм.внес	Ерохина		19.01.26	АО «Гипровостокнефть» Отдел водоснабжения и канализации (ОВиК)			Лист	Листов
Составил	Ерохина		19.01.26					1
Утв.	Шибанов		19.01.26					