



ООО «РЕАЛПРОЕКТ»
Общество с ограниченной ответственностью
СРО изыскателей СРО-И-038-25122012
СРО проектировщиков СРО-П-176-19102012

Заказчик - ОАО «Севернефтегазпром»

**Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки
производственно-дождевых сточных вод Южно – Русского
нефтегазоконденсатного месторождения»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 3. Приложения С-Ч. Графическая часть.

2022-РП.151-ОВОСЗ

Директор

Главный инженер проекта

Д.В. Хвостиков

М.Г. Скурихина

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г.Тюмень
2023

Обозначение	Наименование	Примечание
2022-РП.151-ОВОС3-С	Содержание тома	
2022-РП.151-ОВОС3-С	Содержание текстовой части	
2022-РП.151-ОВОС3.ПР	Приложения С-Ч	
2022-РП.151-ОВОС.ГЧ	Графическая часть	

Согласовано	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Инв. № подл.	
--------------	--

						2022-РП.151-ОВОС3-СП			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Морозова			07.10.23	Содержание тома 8.2	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Н.контр.							ООО «РЕАЛПРОЕКТ»		
ГИП		Скурихина			07.10.23				

Содержание

ПРИЛОЖЕНИЕ С. Материалы общественных обсуждений4
 ПРИЛОЖЕНИЕ С1. Уведомления.....4
 ПРИЛОЖЕНИЕ С2. Протокол общественных обсуждений, листы регистрации, журнал замечаний и предложений20
 ПРИЛОЖЕНИЕ Т. Сведения о фоновых концентрация и климатических характеристиках45
 ПРИЛОЖЕНИЕ У. Характеристики уровней шума оборудования, применяемого в проекте47
 ПРИЛОЖЕНИЕ Ф. Исходные данные для разработки раздела ООС56
 ПРИЛОЖЕНИЕ Х. Сведения об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях.....59
 ПРИЛОЖЕНИЕ Ц. Технические условия на водоснабжение и водоотведение60
 ПРИЛОЖЕНИЕ Ч. Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение.....70
 Таблица регистрации изменений132

Согласовано		

Взам. инв. №	
Подп. и дата	

						2022-РП.151-ОВОСЗ-ПР			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Морозова			07.10.23	Приложения	Стадия	Лист	Листов
							П	1	130
Н.контр.							ООО «РЕАЛПРОЕКТ»		
ГИП		Скурихина			07.10.23				

ПРИЛОЖЕНИЕ С. Материалы общественных обсуждений

ПРИЛОЖЕНИЕ С1. Уведомления

08.10.2023, 23:51 О проведении общественных обсуждений (в формате общественных слушаний) проектной документации по объ...



Официальный сайт муниципального округа
Красноселькупский район Ямало-Ненецкого
автономного округа

О проведении общественных обсуждений (в формате общественных слушаний) проектной документации по объекту государственной экологической экспертизы «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС)

20 апреля 2023 Тип: Извещение Уровень: Муниципальный
Деятельность: [Информация о предстоящих общественных обсуждениях](#)



Скачать 30 КБ (загружено 4 раза) [Основной документ](#)

Этот сайт использует сервис веб-аналитики Яндекс Метрика, предоставляемый компанией ООО «ЯНДЕКС», 119021, Россия, Москва, ул. Л. Толстого, 16 (далее – Яндекс) ... [Показать больше](#)

<https://selkup.yanao.ru/documents/other/256183/> 1/2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Уведомление о проведении общественн

ООО «РЕАЛПРОЕКТ» совместно с Администрацией Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного (Администрация Красноселькупского района), в соответствии Российской Федерации от 23.11.95 №174-ФЗ «Об экологическ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федера утверждения требований к материалам оценки воздействия уведомляет о проведении общественных обсуждений (в форме с объекту государственной экологической экспертизы - проектной дс объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых с нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварител воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Заказчик намечаемой деятельности – Открытое «Севернефтегазпром» (ОАО «Севернефтегазпром»). ИНН 1028900699035. Юридический адрес – Российская Федерация автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, адрес: Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономн а/я 1130. Генеральный директор – Дмитрук Владимир Владимиро факс: +7 (3494) 248-116. E-mail: sngp@sngp.su.

Контактные данные со стороны заказчика – начальник тех Алексей Николаевич. Тел. 8(3494) 93-30-79. E-mail: ZhashkovAN@s

Генеральная проектная организация, исполнитель проеи **числе предварительных материалов по оценке воздействия на с** Общество с ограниченной ответственностью «РЕАЛПРОЕК ОГРН 1157232024179, ИНН 7203348325. Юридический и почтовый область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. Ди Вячеславович. Телефон/факс: +7-912-912-99-33, E-mail: info@89pro Контактные данные со стороны генеральной проектной орги проекта – Скурихина Марина Георгиевна. Тел. 8-912-923-69-38. E-г

Орган местного самоуправления, ответственный за о **обсуждений** – Администрация муниципального округа Красно Ненецкого автономного округа (далее – Администрация. К

Страница 1 из 2

Масштаб 80%

Количество просмотров: 9

Поделиться

Этот сайт использует сервис веб-аналитики Яндекс Метрика, предоставляемый компанией ООО «ЯНДЕКС», 119021, Россия, Москва, ул. Л. Толстого, 16 (далее – Яндекс) ... [Показать больше](#)

<https://selkup.yanao.ru/documents/other/256183/>

2/2

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
2022-РП.151-ОВОС3-ПР					Лист
					3



Департамент природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа

Уведомление о проведении общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы - проектной документации «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС).

20 апреля 2023 Тип: Прочие Уровень: Локальный

Деятельность: [Информация о проведении общественных обсуждений материалов ОВОС](#)



Скачать 32.12 КБ (загружено 0 раз) [Основной документ](#)

Этот сайт использует сервис веб-аналитики Яндекс Метрика, предоставляемый компанией ООО «ЯНДЕКС», 119021, Россия, Москва, ул. Л. Толстого, 16 (далее – Яндекс) ... [Показать больше](#)

<https://dpr.yanao.ru/documents/other/256303/>

1/2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

4

Уведомление о проведении общественных обсуждений
 ООО «РЕАЛПРОЕКТ» совместно с Администрацией Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа (Администрация Красноселькупского района), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.11.95 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и приказами Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 02.02.2004 №10/03-М/2004 и от 02.02.2004 №10/03-М/2004 утверждения требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) уведомляет о проведении общественных обсуждений (в форме слушаний) по объекту государственной экологической экспертизы - проектной документации «УКПП: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Заказчик намечаемой деятельности – Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (ОАО «Севернефтегазпром»). ИНН - 1028900699035. Юридический адрес – Российская Федерация, автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, адрес: Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, с/пос. а/я 1130. Генеральный директор – Дмитриук Владимир Владимирович. факс: +7 (3494) 248-116. E-mail: sngp@sngp.su.

Контактные данные со стороны заказчика – начальник технического отдела Алексей Николаевич. Тел. 8(3494) 93-30-79. E-mail: ZhashkovAN@sngp.su

Генеральная проектная организация, исполнитель проекта
 Общество с ограниченной ответственностью «РЕАЛПРОЕКТ» ОГРН 1157232024179, ИНН 7203348325. Юридический и почтовый адрес: Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. Директор Вячеславович. Телефон/факс: +7-912-912-99-33, E-mail: info@89pro.ru.
 Контактные данные со стороны генеральной проектной организации – Скурихина Марина Георгиевна. Тел. 8-912-923-69-38. E-mail: mskurikhina@89pro.ru

Орган местного самоуправления, ответственный за организацию общественных обсуждений – Администрация муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – Администрация КР). Юридический адрес: – 629380, ЯНАО, Красноселькупский район, с/пос. а/я 1130.

Страница 1 из 2

Масштаб 80%

Количество просмотров: 12

Поделиться

Этот сайт использует сервис веб-аналитики Яндекс Метрика, предоставляемый компанией ООО «ЯНДЕКС», 119021, Россия, Москва, ул. Л. Толстого, 16 (далее – Яндекс) ... [Показать больше](#)

<https://dpr.yanao.ru/documents/other/256303/>

2/2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

5

08.10.2023, 23:33

Росприроднадзор | Общественные обсуждения «Реконструкция объекта УКПГ: Установка очистки производств...

Межрегиональное управление Росприроднадзора по с. Москве и Калужской области

РОСПРИРОДНАДЗОР

Кабинет природопользователей | Москва

Федеральная служба по надзору
в сфере природопользования

Сообщить о ЧС
8 800 550-80-45

Направить обращение

Мы делаем экологию своей профессией

О службе | Деятельность | Документы | Открытая служба | Пресс-служба | Контакты

Поиск | Сервисы и госуслуги

Главная / Реестр материалов общественных обсуждений

Общественные обсуждения: Апрель 20, 2023

Общественные обсуждения «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения»»

Распечатать | Поделиться

Объект общественных обсуждений: предварительные материалы ОВОС, проектная документация

Дата публикации: Апрель 20, 2023

Учётный номер заявки:

МО-19-04-2023-25

Ваша оценка ☆☆☆☆ (оценок)

Данные заказчика

Полное наименование заказчика:
Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»

Краткое наименование заказчика:
ОАО «Севернефтегазпром»

ИНН заказчика:
8912001990

ОГРН (ОГРНИП) заказчика:
1028900699035

Город:
с. Красноселькуп

Индекс, улица, дом, строение, корпус:
629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22

Номер телефона:
+7 (349) 424-81-06

<https://rpn25.rpn.gov.ru/public/1904202315552625/>

1/4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

08.10.2023, 23:33

Росприроднадзор | Общественные обсуждения «Реконструкция объекта УКПГ: Установка очистки производств...

Адрес электронной почты, факс заказчика:
sngpr@sngpr.su

Данные исполнителя

Полное наименование исполнителя:
Общество с ограниченной ответственностью "РЕАЛПРОЕКТ"

Краткое наименование исполнителя:
ООО "РЕАЛПРОЕКТ"

ИНН исполнителя:
7203348325

ОГРН (ОГРНИП) исполнителя:
1157232024179

Город:
Тюмень

Индекс, улица, дом, строение, корпус:
50 лет ВЛКСМ

Номер телефона:
+7 (912) 912-99-33

Адрес электронной почты, факс исполнителя:
info@89project.ru

Орган, на официальном сайте которого необходимо разместить информацию:
Центральный аппарат
Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора

Данные планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Наименование:
«Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения»

Место реализации:
Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, ЮРНГКМ

Цель осуществления:
еконструкция объекта установки очистки производственно-дождевых сточных вод с целью замены оборудования импортного производства на оборудование отечественного производителя и повышения надежности установки на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении (ЮРНГКМ)

<https://rpn25.rpn.gov.ru/public/1904202315552625/>

2/4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

7

08.10.2023, 23:33

Росприроднадзор | Общественные обсуждения «Реконструкция объекта УКПГ: Установка очистки производств...

Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:
09.01.2023 - 30.09.2023

Данные уполномоченного органа, ответственного за организацию и проведение общественных обсуждений

Наименование:

Администрация муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа

Адрес места нахождения и фактический адрес:

629380, ЯНАО, Красноселькупский р-н, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18

Контактный телефон:

+7 (349) 322-27-60 (Голубева Яна Геннадьевна, начальник отдела)

Адрес электронной почты, факс:

official@krasnoselkupsky.yanao.ru

Данные объекта общественных обсуждений

Объект общественных обсуждений:

предварительные материалы ОВОС
проектная документация

Место доступности объекта общественного обсуждения:

На официальном сайте Исполнителя ООО "РЕАЛПРОЕКТ" по адресу:

Сроки доступности объекта общественного обсуждения:

25.04.2023 - 25.05.2023

Форма проведения общественного обсуждения:

общественные слушания

Дата и время проведения:

15.05.2023 11:00:00

Место проведения:

/j/08738951734714

Форма проведения:

режим видеоконференцсвязи

Форма и место представления замечаний и предложений:

Замечания, комментарии и предложения принимаются: в период проведения общественных обсуждений: с 25 апреля 2023 года по 25 мая 2023 года, а также в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений: по 04 июня 2023 года (включительно). - заказчиком по адресу: ОАО «Севернефтегазпром» в печатном виде – Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130. Электронном

<https://rpn25.rpn.gov.ru/public/1904202315552625/>

3/4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

8

08.10.2023, 23:33 Росприроднадзор | Общественные обсуждения «Реконструкция объекта УКГГ: Установка очистки производств...
 в виде на e-mail: ZhashkovAN@sngp.su. Тел. 8(3494) 93-30-79; - исполнителем по адресу: ООО «РЕАЛПРОЕКТ» в печатном виде по адресу: 625026, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. В электронном виде на e-mail: info@89projec, skurichina66@mail.ru. Тел. 8-912-912-99-33, 8-912-923-69-38; - органом местного самоуправления: Администрацией Красноселькупского района в печатном виде по адресу: ЯНАО, Красноселькупский р-н, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18. В электронном виде на e-mail: official@krasnoselkupsky.yanao.ru. Тел. 8(34932)2-27-60.

Места размещения объекта общественного обсуждения:
 На официальном сайте Исполнителя ООО "РЕАЛПРОЕКТ" по адресу:

Контактная информация

 125993, г. Москва, ул. Б. Грузинская 4/6


 8 800 550-80-45

Сообщить о ЧС Противодействие коррупции

Для СМИ Прием граждан 

Ваш территориальный орган

Межрегиональное управление
 Росприроднадзора по г. Москве и
 Калужской области

 117105, Москва, Варшавское ш., д.39а

 8 (495) 025-23-82

 rpn77@rpn.gov.ru

Версия для людей с ограниченными возможностями



2004-2023 © Федеральная служба по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор). Официальный сайт.

Копирование информации, размещенной на официальном сайте Росприроднадзора (равно как и цитирование в средствах массовой информации тек или иных сведений либо сообщений, содержащихся в информационных разделах сайта) допускается при условии указания ссылки на источник такой информации (в сетевых СМИ – гиперссылки на Интернет-страницу с уникальным сетевым адресом).

<https://rpn25.rpn.gov.ru/public/1904202315552625/>

4/4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

08.10.2023, 23:40

Росприроднадзор | Реестр материалов общественных обсуждений

Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора

РОСПРИРОДНАДЗОР

Кабинет природопользователя

Томская область

Федеральная служба по надзору
в сфере природопользования

Сообщить о ЧС
8 800 550-80-45

Направить обращение

Мы отвечаем только своим гражданам

О службе Деятельность Документы Открытая служба Пресс-служба Контакты

Поиск

Сервисы и госуслуги

Главная / Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора / Реестр материалов общественных обсуждений

Реестр материалов общественных обсуждений

Новости

Обращаем внимание! Росприроднадзор не несет ответственности за достоверность и полноту размещаемой в реестре информации

Положение территориального органа

Апрель 20, 2023

Руководство

Учётный номер заявки:

Структура

МО-19-04-2023-25

Кадровое обеспечение

Противодействие коррупции

Государственные услуги

Природопользователям

Данные заказчика

Реестр материалов общественных обсуждений

Полное наименование заказчика:

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром»

Реестр выданных заключений государственной экологической экспертизы

Краткое наименование заказчика:

ОАО «Севернефтегазпром»

Реестр экспертов

Рассмотрение обращений

ИНН заказчика:

8912001990

Бесплатная юридическая помощь

Реквизиты

ОГРН (ОГРНИП) заказчика:

1028900699035

Контакты

#МЫВМЕСТЕ

Город:

с. Красноселькуп

Индекс, улица, дом, строение, корпус:

629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22

Номер телефона:

+7 (349) 424-81-06

Адрес электронной почты, факс заказчика:

sngp@sngp.su

<https://rpn25.rpn.gov.ru/regions/72/public/1904202315552625-5840932.html>

1/4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

10

Данные исполнителя

Полное наименование исполнителя:

Общество с ограниченной ответственностью "РЕАЛПРОЕКТ"

Краткое наименование исполнителя:

ООО "РЕАЛПРОЕКТ"

ИНН исполнителя:

7203348325

ОГРН (ОГРНИП) исполнителя:

1157232024179

Город:

Тюмень

Индекс, улица, дом, строение, корпус:

50 лет ВЛКСМ

Номер телефона:

+7 (912) 912-99-33

Адрес электронной почты, факс исполнителя:

info@89project.ru

Орган, на официальном сайте которого необходимо разместить информацию:

Центральный аппарат

Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора

Данные планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Наименование:

«Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения»

Место реализации:

Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, ЮРНГКМ

Цель осуществления:

еконструкция объекта установки очистки производственно-дождевых сточных вод с целью замены оборудования импортного производства на оборудование отечественного производителя и повышения надежности установки на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении (ЮРНГКМ)

Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду:

<https://rpn25.rpn.gov.ru/regions/72/public/1904202315552625-5840932.html>

2/4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

11

08.10.2023, 23:40

Росприроднадзор | Реестр материалов общественных обсуждений
09.01.2023 - 30.09.2023

Данные уполномоченного органа, ответственного за организацию и проведение общественных обсуждений

Наименование:

Администрация муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа

Адрес места нахождения и фактический адрес:

629380, ЯНАО, Красноселькупский р-н, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18

Контактный телефон:

+7 (349) 322-27-60 (Голубева Яна Геннадьевна, начальник отдела)

Адрес электронной почты, факс:

official@krasnoselkupsky.yanao.ru

Данные объекта общественных обсуждений

Объект общественных обсуждений:

предварительные материалы ОВОС
проектная документация

Место доступности объекта общественного обсуждения:

На официальном сайте Исполнителя ООО "РЕАЛПРОЕКТ" по адресу:

Сроки доступности объекта общественного обсуждения:

25.04.2023 - 25.05.2023

Форма проведения общественного обсуждения:

общественные слушания

Дата и время проведения:

15.05.2023 11:00:00

Место проведения:

/j/08738951734714

Форма проведения:

режим видеоконференцсвязи

Форма и место представления замечаний и предложений:

Замечания, комментарии и предложения принимаются: в период проведения общественных обсуждений: с 25 апреля 2023 года по 25 мая 2023 года, а также в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений: по 04 июня 2023 года (включительно). - заказчиком по адресу: ОАО «Севернефтегазпром» в печатном виде – Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130. Электронном виде на e-mail:

<https://rpn25.rpn.gov.ru/regions/72/public/1904202315552625-5840932.html>

3/4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

12

08.10.2023, 23:40

Росприроднадзор | Реестр материалов общественных обсуждений

ZhashkovAN@sngpr.su. Тел. 8(3494) 93-30-79; - исполнителем по адресу: ООО «РЕАЛПРОЕКТ» в печатном виде по адресу: 625026, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. В электронном виде на e-mail: info@89projec.skurichina66@mail.ru. Тел. 8-912-912-99-33, 8-912-923-69-38; - органом местного самоуправления: Администрацией Красноселькупского района в печатном виде по адресу: ЯНАО, Красноселькупский р-н, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18. В электронном виде на e-mail: official@krasnoselkupsky.yanao.ru. Тел. 8(34932)2-27-60.

Места размещения объекта общественного обсуждения:
На официальном сайте Исполнителя ООО "РЕАЛПРОЕКТ" по адресу:

Контактная информация

125993, г. Москва, ул. Б. Грузинская 4/6

8 800 550-80-45

Сообщить о ЧС Противодействие коррупции

Для СМИ Прием граждан

Ваш территориальный орган

Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора

625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д. 55, 628011 ХМАО, г. Ханты-Мансийск, Студенческая 2, 629802 ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел Пелей, 16/9

8 (3452) 39-09-40

rpn72@rpn.gov.ru

Версия для людей с ограниченными возможностями



2004-2023 © Федеральная служба по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор). Официальный сайт.

Копирование информации, размещенной на официальном сайте Росприроднадзора (равно как и цитирование в средствах массовой информации тех или иных сведений либо сообщений, содержащихся в информационных разделах сайта) допускается при условии указания ссылки на источник такой информации (в сетевых СМИ - гиперссылки на Интернет-страницу с уникальным сетевым адресом).

<https://rpn25.rpn.gov.ru/regions/72/public/1904202315552625-5640932.html>

4/4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

13

[ГЛАВНАЯ](#)
[О
КОМПАНИИ](#)
[ПОЛЕЗНАЯ
ИНФОРМАЦИЯ](#)
[КОНТАКТЫ](#)
[КАРТА
САЙТА](#)
[Заказать
звонок](#)

ООО РЕАЛПРОЕКТ

 Хорошо спроектировано -
построено в срок

 Новый
Уренгой

 Ежедневно с 8:30 до
18:00

**8 (912) 912-
99-33**


ОБЩЕСТВЕННЫЕ ОБСУЖДЕНИЯ

[«Назад](#)
Общественные обсуждения 11.04.2023 12:12

Уведомление о проведении общественных обсуждений

ООО «РЕАЛПРОЕКТ» совместно с Администрацией муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа (далее также – Администрация Красноселькупского района), в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.95 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», уведомляет о проведении общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) по объекту государственной экологической экспертизы - проектной документации «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Заказчик намечаемой деятельности – Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (ОАО «Севернефтегазпром»). ИНН – 8912001990. ОГРН – 1028900699035. Юридический адрес – Российская Федерация, 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22. Почтовый адрес: Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130. Генеральный директор – Дмитрук Владимир Владимирович. тел.: +7 (3494) 248-106, факс: +7 (3494) 248-116. E-mail: sngp@sngp.su.

Контактные данные со стороны заказчика – начальник технического отдела – Жашков Алексей Николаевич. Тел. 8(3494) 93-30-79. E-mail: ZhashkovAN@sngp.su.

Генеральная проектная организация, исполнитель проектной документации, в том числе предварительных материалов по оценке воздействия на окружающую среду –

Общество с ограниченной ответственностью «РЕАЛПРОЕКТ» (ООО «РЕАЛПРОЕКТ»), ОГРН 1157232024179, ИНН 7203348325. Юридический и почтовый адрес: 625026, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. Директор – Хвостиков Дениса Вячеславович. Телефон/факс: +7-912-912-99-33, E-mail: info@89project.ru

Консультант сайта

Отправьте нам сообщение


https://89project.ru/info/news_post/obshchestvennye-obsuzhdeniya

1/4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

14

26.10.2023, 21:48

Общественные обсуждения

Контактные данные со стороны генеральной проектной организации – главный инженер проекта – Скурихина Марина Георгиевна. Тел. 8-912-923-69-38. E-mail: skurichina66@mail.ru

Орган местного самоуправления, ответственный за организацию общественных обсуждений – Администрация муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – Администрация Красноселькупского района). Юридический адрес: – 629380, ЯНАО, Красноселькупский р-н, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18. Тел. 8(34932)2-27-60, 2-14-01. E-mail: official@krasnoselkupsky.yarao.ru

Контактные данные со стороны органа местного самоуправления – начальник отдела экологии и природно-ресурсного регулирования управления жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Администрации Красноселькупского района – Голубева Яна Геннадьевна. Тел. 8(34932)2-27-60. E-mail: official@krasnoselkupsky.yarao.ru

Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности: «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазово-конденсатного месторождения».

Цель планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности: Реконструкция объекта установки очистки производственно-дождевых сточных вод с целью замены оборудования импортного производства на оборудование отечественного производителя и повышения надежности установки на Южно-Русском нефтегазово-конденсатном месторождении (ЮРНГКМ).

Место реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ; Красноселькупский район, ЮРНГКМ.

Планируемые сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду – в период с 25.04.2023 г. по 25.05.2023 г.

Место и сроки доступности объекта общественного обсуждения - материалы оценки воздействия на окружающую среду (материалы ОВОС), будут доступны с 25 апреля 2023 года по 25 мая 2023 года на сайте Генеральной проектной организации – исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду – ООО «РЕАЛПРОЕКТ» по ссылке: <https://89project.ru/mfo>.

Формат проведения общественных обсуждений – общественные слушания с использованием средств дистанционного взаимодействия (видео-конференц-связь).

Дата и время проведения общественных слушаний в режиме ВКС:

15 мая 2023 года в 11:00 часов (по местному времени).

Программный продукт для ВКС: Яндекс.Телемост.

Подключиться к ВКС можно по ссылке: <https://telemost.yandex.ru/j/08738951734714>.

Замечания, комментарии и предложения принимаются: в период проведения общественных обсуждений: с 25 апреля 2023 года по 25 мая 2023 года, а также в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений: по 05 июня 2023 года (включительно).

- заказчиком по адресу: ОАО «Севернефтегазпром» в печатном виде – Российг
Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я

Отправьте нам сообщение



https://89project.ru/info/new_s_post/obshchestvennye-obsuzhdeniya

2/4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

15

26.10.2023, 21:48

Общественные обсуждения

ZhashkovAN@snp.ru. Тел. 8(3494) 93-30-79;

- исполнителем по адресу: ООО «РЕАЛПРОЕКТ» в печатном виде по адресу: 625026, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. В электронном виде на e-mail: info@89project.ru, skurichina66@mail.ru. Тел. 8-912-912-99-33, 8-912-923-69-38;

- органом местного самоуправления: Администрацией Красноселькупского района в печатном виде по адресу: ЯНАО, Красноселькупский р-н, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18. В электронном виде на e-mail: official@krsnoselkupsky.yanao.ru. Тел. 8(34932)2-27-60.

Контактная информация:

Контактные данные со стороны заказчика – Контактные данные со стороны заказчика – начальник технического отдела – Жашков Алексей Николаевич. Тел. 8(3494) 93-30-79. E-mail: ZhashkovAN@snp.ru.

Контактные данные со стороны генеральной проектной организации – главный инженер проекта – Скурихина Марина Георгиевна. Тел. 8-912-923-69-38. E-mail: skurichina66@mail.ru.

Контактные данные со стороны органа местного самоуправления – начальник отдела экологии и природно-ресурсного регулирования управления ЖКХ, транспорта и связи Администрации Красноселькупского района – Голубева Яна Геннадьевна. Тел. 8(34932)2-27-60. E-mail: official@krsnoselkupsky.yanao.ru

Приложение 1. Задание на ПИР Реконструкция УОСВ

Приложение 2. 2022-РП.151-ОВОС



Консультант сайта
Отправьте нам сообщение

https://89project.ru/info/news_post/obshchestvennye-obsuzhdeniya

3/4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист
16

26.10.2023, 21:48

Общественные обсуждения

Звоните 24 часа в сутки
8 (912) 912-99-33

Email:
info@89project.ru

Copyright © 2017 - 2023

Сайт создан в
мегагруп.ли

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

https://89project.ru/info/news_post/obshchestvennye-obsuzhdeniya

Консультант сайта

Отправьте нам сообщение



4/4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

17

ПРИЛОЖЕНИЕ С2. Протокол общественных обсуждений, листы регистрации, журнал замечаний и предложений

УТВЕРЖДАЮ

Глава Красноселькупского района

/ Ю.В. Фишер

« 26 » мая 2023 г.

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ (в форме общественных слушаний)

с. Красноселькуп

26 мая 2023 года

В соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», постановлением Администрации Красноселькупского района от 14.03.2022 № 97-П «Об утверждении Порядка организации и проведения общественных обсуждений воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду на территории муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа», руководствуясь Уставом муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа, по инициативе Общества с ограниченной ответственностью «РЕАЛПРОЕКТ» (далее - Инициатор), на основании распоряжения Администрации Красноселькупского района от 27.04.2023 № 200-Р «О проведении общественных обсуждений проектной документации по объекту государственной экологической экспертизы: «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС), с целью учёта интересов общественности, проведены общественные обсуждения намечаемой хозяйственной и иной деятельности на территории Красноселькупского района и её возможном воздействии на окружающую среду в форме общественных слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия (видео-конференц-связи).

Заказчик намечаемой деятельности:

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (далее - ОАО «Севернефтегазпром»); ИНН: 8912001990; ОГРН: 1028900699035. Юридический адрес: Российская Федерация, 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22. Почтовый адрес: Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130. Генеральный директор – Дмитрук Владимир Владимирович. тел.: +7 (3494) 248-106, факс: +7 (3494) 248-116. E-mail: sngp@sngp.su.

Контактные данные со стороны заказчика – начальник технического отдела – Жашков Алексей Николаевич. Тел. 8(3494) 93-30-79. E-mail: ZhashkovAN@sngp.su.

Исполнитель работ по оценке воздействия на окружающую среду:

Генеральная проектная организация, исполнитель проектной документации, в том числе предварительных материалов по оценке воздействия на окружающую среду – Общество с ограниченной ответственностью «РЕАЛПРОЕКТ» (далее - ООО

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

18

«РЕАЛПРОЕКТ»), ОГРН 1157232024179, ИНН 7203348325. Юридический и почтовый адрес: 625026, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. Директор – Хвостиков Денис Вячеславович. Телефон/факс: +7-912-912-99-33, E-mail: info@89project.ru

Контактные данные со стороны генеральной проектной организации – главный инженер проекта – Скурихина Марина Георгиевна. Тел. 8-912-923-69-38. E-mail: skurichina66@mail.ru

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Место доступности объекта ОВОС:

Материалы общественных обсуждений размещены на сайте Генеральной проектной организации – исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду

ООО «РЕАЛПРОЕКТ» по ссылке: <https://89project.ru/info>.

Сроки доступности объекта ОВОС: с 25.04. 2023 года по 25.05. 2023 года.

Формат проведения общественных обсуждений:

Общественные обсуждения проведены в форме общественных слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия (видео-конференц-связь).

Дата и время проведения общественных слушаний в режиме ВКС: 15.05.2023 года в 11:00 часов (по местному времени).

Программный продукт для ВКС: Яндекс.Телемост.

Подключение к ВКС осуществлялось по ссылке:

<https://telemost.yandex.ru/j/08738951734714>.

Информационное сообщение о дате, времени и месте проведения общественных обсуждений проектной документации по объекту государственной экологической экспертизы: «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС), месте размещения проекта, размещено на официальных сайтах:

- муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа: <https://selkup.yanao.ru/documents/other/256183/>;

- генеральной проектной организации ООО «РЕАЛПРОЕКТ»: https://89project.ru/info/news_post/obshchestvennye-obsuzhdeniya ;

- департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа: <https://dprg.yanao.ru/documents/other/256303/> ;

- Федеральной службы по надзору в сфере природопользования: <https://trn.gov.ru/public/1904202315552625/> .

Замечания, комментарии и предложения в период проведения общественных обсуждений: с 25 апреля 2023 года по 25 мая 2023 года, а также в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений: по 04 июня 2023 года (включительно).

- заказчиком по адресу: ОАО «Севернефтегазпром» в печатном виде – Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130. Электронном виде на e-mail: ZhashkovAN@sngp.su. Тел. 8(3494) 93-30-79;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

19

- исполнителем по адресу: ООО «РЕАЛПРОЕКТ» в печатном виде по адресу: 625026, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. В электронном виде на e-mail: info@89project.ru, skurichina66@mail.ru. Тел. 8-912-912-99-33, 8-912-923-69-38;

- органом местного самоуправления: Администрацией Красноселькупского района в печатном виде по адресу: ЯНАО, Красноселькупский р-н, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18. В электронном виде на e-mail: official@krasnoselkupsky.yanao.ru. Тел. 8(34932)2-27-60.

В общественных обсуждениях принимали участие:

Представитель органа местного самоуправления:

- | | |
|-----------------------------|--|
| 1. Голубева Яна Геннадьевна | Начальник отдела экологии и природно-ресурсного регулирования управления ЖКХ, транспорта и связи Администрации Красноселькупского района |
|-----------------------------|--|

Представители Заказчика:

- | | |
|------------------------------|--|
| 2. Сизиков Олег Владимирович | Заместитель начальника технического отдела управления организации восстановления, реконструкции и строительства основных фондов
ОАО «Севернефтегазпром» |
|------------------------------|--|

Представители Исполнителя:

- | | |
|---------------------------------|--|
| 3. Хвостиков Денис Вячеславович | Директор ООО «РЕАЛПРОЕКТ»
Главный Инженер проекта ООО «РЕАЛПРОЕКТ»
Ведущий инженер-эколог ООО «РЕАЛПРОЕКТ» |
| 4. Скурихина Марина Георгиевна | |
| 5. Ермолаева Светлана Игоревна | |

Представители общественности:

- | | |
|--------------------------------|--|
| 6. Федака Татьяна Владимировна | Член Совета представителей коренных малочисленных народов Севера при Главе Красноселькупского района |
|--------------------------------|--|

В регистрационном листе участников общественных слушаний всего зарегистрировано 6 человек.

Целью проведения общественных обсуждений является:

- информирование общественности о результатах проектных решений, включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС),
- реализация права заинтересованных лиц получать информацию о намечаемой деятельности;
- выявление замечаний и предложений заинтересованных лиц с целью учёта интересов общественности.

С Докладом, по основным вопросам о намечаемой деятельности выступили:
Представитель ООО «РЕАЛПРОЕКТ» Ермолаева Светлана Игоревна

Текст доклада:

Взам. инв. №							2022-РП.151-ОВОС3-ПР	Лист 20
	Подп. и дата							
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Доклад для общественных слушаний по объекту государственной экологической экспертизы - проектной документации «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения»

Слайд №1 – Приветствие

В соответствии с договором и заданием на разработку проектной и рабочей документации, утвержденным Заказчиком ОАО «Севернефтегазпром», работы по реконструкции объекта: «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения» проводит ООО «РЕАЛПРОЕКТ».

Вид строительства: реконструкция.

Слайд №2 – Обзорная схема района работ

В административном отношении район объекта реконструкции расположен в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области на территории Южно-Русского нефтегазового месторождения, на землях лесного фонда Красноселькупского лесничества (Красноселькупское участковое лесничество). Право на пользование земельными участками в лицензионных границах месторождения принадлежит ОАО «Севернефтегазпром».

Южно-Русское нефтегазовое месторождение расположено в 95 км на восток от п. Уренгой и в 100 км на северо-запад от районного центра с. Красноселькуп.

Площадка объекта реконструкции спланирована и расположена на территории действующей УКПГ, рельеф техногенно нарушен и не имеет больших перепадов. Абсолютные отметки рельефа в пределах инженерно-геологических разрезов изменяются от 46 до 47 м.

Слайд №3 – Территории с ограничением на ведение хозяйственной деятельности

В соответствии с действующим законодательством к особо охраняемым территориям относятся земли, имеющие особое природоохранное, научное, историкокультурное, эстетическое, рекреационное, оздоровительное и иное ценное значение. Площадь охраняемых природных территорий Ямало-Ненецкого автономного округа, как самостоятельная категория земель, занимает 1509,5 тыс. га.

В настоящее время вблизи Южно-Русского НГКМ особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального, регионального и местного назначения отсутствуют, что подтверждают ответы на запросы в соответствующие организации.

Другие территории с нормативно определенными повышенными требованиями к качеству окружающей среды - заповедники, заказники, национальные парки, курортные и рекреационные зоны - в районе расположения предприятия также отсутствуют.

Территория реконструируемого объекта находится вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

В границах территории объекта реконструкции территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения не зарегистрированы.

Согласно данным уполномоченных органов непосредственно на территории проведения реконструкции отсутствуют следующие объекты:

- скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне в радиусе 1000 м;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

21

- кладбища и их санитарно-защитные зоны (СЗЗ), находящиеся в муниципальной собственности, а также СЗЗ жилых зон;
- свалки и объекты размещения отходов, находящиеся в муниципальной собственности;
- источники поверхностного и подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны их санитарной охраны.

Во время проведения инженерно-экологических изысканий популяции видов растений и грибов, внесенные в списки СИТЕС, МСОП и Красные книги РФ, Тюменской области и ЯНАО, обнаружены не были.

Особенностью растительности рассматриваемой территории является преобладание по площади лесов и редколесий, отсутствие редких и охраняемых видов растений и грибов, наличие участков нарушенных земель с формирующимся вторичным растительным покровом.

Таким образом, на исследуемой территории среди естественной растительности, типичной для северной тайги, присутствуют не значительные площади нарушенных земель со вторично производной растительностью.

Большинство охраняемых видов птиц территории здесь не гнездятся, а могут присутствовать только во время сезонных миграций.

В пределах территории проведения работ, а также предполагаемой зоны влияния, краснокнижных и иных особо охраняемых животных, а также критических местообитаний не выявлено.

В связи с тем, что площадка реконструкции находится на территории действующей площадки УКПГ, на которой планируется проектирование инженерных сооружений, не имеет на своей территории постоянных водотоков и находится вне водоохраных зон и зон затопления максимальными уровнями весеннего половодья ближайших водотоков. Ближайшим водным объектом является р.Иннель-Катарылькы, расположенная в южном направлении на расстоянии 202м. Длина реки составляет 10,2км, соответственно согласно статьи 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ ширина прибрежной полосы 50м, водоохранной зоны 100м.

Слайд №4 – Территория намечаемой деятельности

Проектируемая установка очистки производственно-дождевых сточных вод расположена на территории действующего газодобывающего предприятия в южной части площадки канализационных очистных сооружений (КОС) установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения (ЮРНГКМ).

Площадка КОС находится в западной части УКПГ в окружении следующих объектов:

- в западном направлении, через дорогу от площадки КОС, находится электростанция собственных нужд (ЭСН);
- в северном направлении расположена пожарная часть УКПГ;
- в восточном направлении располагается территория УКПГ и дожимного компрессорного цеха №2 (ДКЦ №2);
- в южном направлении расположен межпромысловый проезд и тундра (лесотундра).

На площадке КОС в соответствии с технологическим процессом установлены следующие здания и сооружения:

1. Насосная закачки стоков в пласт
2. Резервуар производственно-дождевых сточных вод

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

22

3. Установка Flottweg (сущ.)
4. Установка очистки производственно-дождевых сточных вод (проект.)
5. Емкость для уловленных нефтепродуктов
6. Емкость для осадка
7. Установка очистки бытовых сточных вод
8. Прожекторная мачта
9. КНС бытовых сточных вод
10. Емкость производственно-дождевых сточных вод

Реконструкция установки очистки производственно-дождевых сточных вод предусматривается без демонтажа существующей установки «Flottweg».

Слайд №5 – Основные технологические решения

Установка очистки производственно-дождевых сточных вод номинальной производительностью до 12,5 м³/ч представляет собой сооружение из двух основных блоков:

- непосредственно установка очистки, расположенная в четырех блок-контейнерах размерами 6х2,44 м и высотой 3,044 м полной заводской готовности, установленных в два яруса. Установка предназначена для очистки производственно-дождевых сточных вод, поступающих с ДКС и водно-метанольной смеси с УКПГ от механических примесей и нефтепродуктов, для обезвоживания осадка, образующегося на установке, с обеспечением содержания влаги не более 78%. Технологическая схема и оборудование, предусмотренные проектом и согласованные с Заказчиком, приняты на основании положительного опыта эксплуатации существующих очистных сооружений «Flottweg». Применяемая технология очистки сточных вод основана на новых доступных технологиях (НДТ), перечисленных в Информационно-техническом справочнике по наилучшим доступным технологиям (ИТС 8-2015) «Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях», а именно:

п.2.3.1.4 Центрифугирование;

п. 2.3.2.3 Коагуляция, флокуляция (подготовка сточных вод к очистке).

Основные процессы очистки сточных вод автоматизированы. Обслуживающий персонал должен контролировать работу оборудования очистных сооружений, загружать расчетное количество реагентов, обеспечивать выгрузку Кека в биг беги, отправку биг-бэгов на утилизацию автотранспортом, осуществлять профилактическое обслуживание и ремонт оборудования. Обслуживающий персонал должен периодически производить химическую мойку оборудования и трубопроводов.

- здание для накопления и загрузки кека в биг-бэги и погрузки биг-бэгов в автотранспорт с последующей транспортировкой на полигон твердых отходов, которое представляет собой обогреваемое быстросборное металлокаркасное здание размерами в плане 6х10 м, высотой до 10 м, оборудованное двухбалочным краном грузоподъемностью до 1 т. В здании выполнено воздушное отопление, механическая приточно-вытяжная вентиляция, у ворот установлена тепловая завеса. Для мойки оборудования и здания предусмотрена мобильная высоконапорная гидродинамическая машина Посейдон. Для отвода промывных сточных вод предусмотрен приямок 2х1х0,7 м с погружным насосом, отводящим сточные воды в существующий канализационный колодец КЗ-91. Для возможности перемещения грузов (демонтированного технологического оборудования, его частей, мешков с сухими реагентами) предусмотрена стандартная ручная гидравлическая тележка грузоподъемностью 1500-2500 кг, с длиной вил 1100-1200 мм.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

23

Описание технологической схемы очистки производственных стоков

Исходные сточные воды по существующей схеме собираются в существующие емкости 663.Е-2-1/2. Количество исходных сточных вод 20-300 м³/сутки. Из приемных емкостей 663.Е-2-1/2 исходная сточная вода с максимальным расходом 12,5 м³/ч при давлении 0,2 МПа и температуре +5...+40°С с помощью существующих насосов подается в установку трикантерной центрифуги.

Количество исходной воды контролируются с помощью расходомера, параметры – с помощью датчика температуры, датчика давления.

В связи с тем, что исходные воды содержат водно-метанольную жидкость для предотвращения попадания в воздух рабочей зоны вредных и ядовитых веществ, а также для исключения попадания кислорода в оборудование применяется метод инертизации азотом. Азот на установку очистки производственно-дождевых стоков подается от существующего трубопровода азота установки «Flottweg».

В поток исходной воды перед трикантером для осветления дозируются либо раствор кальцинированной соды (или едкого натра), либо раствор коагулянт, либо раствор флокулянта.

Трикантерная центрифуга во взрывозащищенном исполнении применяется для обезвоживания, концентрации и очищения промышленно-дождевых стоков. Процесс разделения жидкости и твердых веществ происходит непрерывно.

Под действием центробежной силы твердые частицы (в дальнейшем Кек), более тяжелые чем жидкость, оседают на стенках барабана и с помощью шнека перемещаются и выгружаются в бункер 100л, из которого с помощью шнекового насоса загружаются в биг-бэг. Кек представляет собой смесь взвешенных веществ и части органических загрязнений, которые присутствуют в исходных сточных водах, и гидроксида алюминия (осажденный коагулянт) с остаточной влажностью не более 78%. Расчетное количество Кека от 7,7 кг/сут. до 4,5 т/сут.

Жидкая фаза разделяется на легкую (нефтепродукт, обводненность не более 5%) и тяжелую (осветленная вода).

Легкая фаза самотеком отводится в емкость объемом 100 л.

Из ёмкости лёгкая фаза с помощью насоса отводится в существующую емкость 663.ЕП-4. Расчетное количество уловленного нефтепродукта от 21 до 315 кг/сут.

В свою очередь осветленная вода собирается в емкость объемом 3 м³. Из емкости очищенная вода с помощью насоса отводится в осветлительные фильтры. Механическая фильтрация представлена параллельными фильтрами диаметром 1 м. В каждый фильтр загружается в определенной пропорции щебень (нижний слой), антрацит (верхний слой) и кварцевого песка (средний слой). Фильтрованная осветленная вода далее подается в существующие емкости очищенных стоков 663Е-3-1...6. Работа установки контролируется по сигналу расходомера на линии исходной воды. Расчетное количество осветлённой воды от 20 до 301,4 м³/сут.

Для удаления отфильтрованных загрязнений на установке мех. фильтрации периодически проводится обратная промывка фильтрованной осветленной водой в течении 8-10 минут. Частота промывок – 1 раз в сутки. Промывные воды отводятся в существующий колодец КЗ-92.

В поток выдаваемой очищенной воды дозируется при необходимости деоксидант на основе метабисульфита натрия для удаления остаточных следов кислорода.

Для приготовления реагентных растворов используется техническая вода из противопожарного трубопровода. Расчетное количество технической вода от 0-7,2 м³/сут.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

24

Для удаления парафина и следов нефтепродукта со стенок оборудования, и трубопроводов предусмотрена химическая мойка. Химическая мойка представляет собой бак объемом 1000 л в котором происходит смешение химического реагента по типу Юниклин 200 и горячей воды ($t=+40\dots+60$ °С). После смешения раствор химической мойки подается на установку ОС. Отработанный раствор направляется назад в бак химической мойки откуда всплывшие нефтепродукты направляются на всасывающий насос откачки легкой фазы и отводятся в существующую емкость 663.ЕП-4. А оставшиеся воды направляется в голову процесса. Данный химический реагент не вызывает коррозии металлов, является биоразлагаемым, нетоксичным, негорючим веществом. После применения химической мойки рекомендуется провести промывку водой.

Отработанный азот направляется в существующий трубопровод отработанного азота установки «Flottweg» для последующей утилизации силами эксплуатации.

Локальное САУ размещается в существующей операторной управления установки «Flottweg».

Управление автоматической арматурой предлагается реализовывать с помощью пневмоприводов, сжатый и очищенный (класс чистоты 3 согласно ГОСТ Р ИСО 8573-1) воздух для которых обеспечивается из сети Заказчика.

Установка эксплуатируется в автоматизированном режиме и не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала. От обслуживающего персонала требуются периодические пополнение реагентами емкостей станций дозирования. Периодически производить химическую мойку оборудования и трубопроводов. А также от обслуживающего персонала требуется по сигналу от устройства затаривания замена биг-бэга, заполненного 1000 кг кека, на новый (подвешивание пустого мешка, фиксация горловины мешка на выгрузном патрубке). Заполненный биг-бэг на поддоне обслуживающий персонал после расфиксации горловины мешка с помощью гидравлической тележки (роклы) размещает на временное хранение по месту, далее выгрузка заполненных биг-бэгов в автотранспорт для вывоза на утилизацию.

Слайд №6 – Системы инженерного обеспечения и решения по обвязке наружными коммуникациями

Для обвязки новой установки очистки производственно-дождевых сточных вод выполнены наружные и внутренние сети технологических трубопроводов, трубопроводов водоснабжения и канализации.

Системы инженерного обеспечения

Электроснабжение

Установленная мощность технологического оборудования: 60 кВт

Потребляемая мощность: 60 кВт

Техническое водоснабжение

Техническое водоснабжение из производственного противопожарного трубопровода используется для приготовления реагентов. Также в блоке загрузки кека и погрузки биг-бэгов предусмотрена установка выс. давления для периодической мойки данного помещения.

Расход: макс. 3,5 м³/ч

Суточное потребление: 0,03-5,76 м³/сут.

КЗн

Из приемных емкостей 663.Е-2-1/2 исходная сточная вода с максимальным расходом 12,5 м³/ч при давлении 0,2 МПа и температуре +5...+40°С подается в установку.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

25

К3.1

Очищенные промстоки с расходом 12,5 м³/ч при давлении 0,3 МПа с помощью насоса отводятся в существующие емкости очищенных стоков 663.Е-3-1...5.

К14н

Полученная в результате обезвоживания на узле обезвоживания (сепараторе) в трикантере легкая фракция (нефтепродукт, обводненность которого не более 5%) с помощью насоса самотеком отводится в существующую емкость 663.ЕП-4.

Сжатый воздух

Используется для работы пневматической запорно-регулирующей арматуры

Качество: по ГОСТ Р ИСО 8573-1-2016

Давление: 0,6-0,8МПа

Потребление: 5Нм³/час., потребность не постоянная

Диаметр трубопровода: DN10

Теплофикация

Используется для обеспечения безопасного и комфортного пребывания персонала в рабочей зоне. Отопление водяное на приборах системы отопления проектом предусматривается запорно-регулирующая арматура с терморегулирующими головками и кранами Маевского. Для обеспечения проектируемой установки горячей водой (мойка для рук и установка химической промывки оборудования и трубопроводов) предусмотрен пластинчатый теплообменник ООО Ридан.

Азот

Используется для инертизации оборудования, для предотвращения попадания в воздух рабочей зоны вредных и ядовитых веществ, а также для исключения попадания кислорода в оборудование. Требуемый расход составляет 5м³/ч, давлением 0,6-0,8 МПа. Отработанный азот направляется в существующий трубопровод отработанного азота установки «Flottweg».

Вентиляция

В здании проектируемой установки предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция согласно требуемым нормативам. Существующая вентиляция установки «Flottweg» со стороны проектируемой установки подлежит переносу.

Дренаж

Для отвода дренажных вод от технологического оборудования установки предусмотрены самотечные дренажные трубопроводы Ду 100 с последующим подключением к существующим дренажным трубопроводам Ду 80 установки «Flottweg», отводящим сточные воды в колодец КЗ-91 емкостей ЕП 1-3, ЕП 1-4.

Также в блоке загрузки кека и погрузки биг-бэгов выполнен отвод сточных вод, образующихся при мойке помещения через трапы в дренажный трубопровод с последующим отводом в колодец КЗ-91.

Линия разгрузки обезвожен. осадка Ду 80 (суц.)

Выполнено подключение существующего трубопровода разгрузки обезвожен. осадка Ду 80 в узел затаривания кека в биг-бэг проектируемой установки.

Слайд №7 – Прогноз изменения состояния окружающей среды под воздействием объекта капитального строительства

Техническими решениями и организационными мероприятиями, предусмотренными в проекте, возможные воздействия на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации реконструируемого объекта сведены к минимуму. Проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу технологических процессов в течение всего периода эксплуатации.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

26

Прогноз загрязнения воздуха в районе размещения объекта реконструкции

Проектная оценка выбросов загрязняющих веществ при проведении строительного-монтажных работ и эксплуатации объекта показала, что его размещение в данном районе не окажет существенного влияния на состояние атмосферного воздуха. Уровень загрязнения воздуха на рассматриваемой территории в соответствии с РД 52.04.18689 оценивается ниже среднего.

Прогнозирование состояния поверхностных и подземных вод района расположения объекта реконструкции

Проектные решения таковы, что строительные-монтажные работы на объекте реконструкции и его эксплуатация не окажут влияния на состояние поверхностных и подземных вод в данном районе.

Прогнозирование нарушения (загрязнения) территории и изменения характера землепользования в районе размещения проектируемого объекта

Проектные решения таковы, что строительные-монтажные работы на объекте реконструкции и его эксплуатация не приведут к нарушению территории и изменению характера землепользования в данном районе и почвенный покров исследуемой территории будет полностью соответствовать природногеохимической обстановке с допустимым уровнем загрязнения.

Прогнозирование состояния растительного и животного мира и среды их обитания в районе размещения проектируемого объекта

Проектные решения таковы, что строительные-монтажные работы на объекте реконструкции и его эксплуатация не окажут отрицательного воздействия на растительный и животный мир и среды их обитания в данном районе.

Слайд №8 – Вывод

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду строительства и эксплуатации проектируемых сооружений позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией, существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет.

Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

Слайд №9 – Спасибо за внимание

- вопрос: Федака Т.В.:

Какова продолжительность строительства установки очистки производственно-дождевых сточных вод?

- ответ: представитель Исполнителя Ермолаева С.И.:

Продолжительность строительства установки очистки производственно-дождевых сточных вод согласно предварительных данных составляет 15 месяцев.

- вопрос: Федака Т.В.:

Уловленные нефтепродукты (легкая фаза и всплывшие нефтепродукты отработанного раствора химической мойки) накапливаются в существующей емкости 663.ЕП-4. А далее, что с ними предусмотрено делать? Планируется ли передача на утилизацию сторонним организациям?

- ответ: представитель Исполнителя Ермолаева С.И.:

Все всплывшие и уловленные нефтепродукты передаются на утилизацию по договору в ООО «Экоменеджмент». ООО «Экоменеджмент» выдана Лицензия на

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

27

осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию отходов I-IV классов опасности №(66)-660098 от 13.04.2021г.

- вопрос: Федака Т.В.:

Что происходит с отфильтрованной осветленной водой после сбора ее в емкостях очищенных стоков 663Е-3-1...6? Она как-то повторно используется?

- ответ: представитель Исполнителя Ермолаева С.И.:

Очищенная вода из емкостей 663Е-3-1...6 насосами подается в насосную станцию закачки промышленных стоков с последующей закачкой ее в пласт.

- вопрос: Федака Т.В.:

Вы сказали, что на установке предусматривается удаление отфильтрованных загрязнений с помощью обратной промывки фильтрованной осветленной водой, в результате чего образуются промывные воды, которые отводятся в существующий колодец КЗ-92. А далее куда отводятся эти стоки?

- ответ: представитель Исполнителя Ермолаева С.И.:

Промывные воды из колодца КЗ-92 попадают самотеком в емкости ЕП-1-3, ЕП-1-4 (аккумулируют пром. стоки с ДКЦ-1) и далее погружными насосами подаются в емкости исходных неочищенных промышленных стоков 663.Е-2-1, 663.Е-2-2 объемом 100 м³ каждый для очистки на проектируемую установку.

- вопрос: Федака Т.В.:

В здании проектируемой установки предусматривается устройство приточно-вытяжной вентиляции. Предусматривается ли проектом устройство газоочистных установок?

- ответ: представитель Исполнителя Ермолаева С.И.:

Устройство газоочистных установок не требуется, так как технологическим процессом в воздух рабочей зоны, а затем и атмосферный воздух, не предусматривается выделение дурнопахнущих и твердых загрязняющих веществ.

- вопрос: Федака Т.В.:

Обезвоженный осадок выгружается в биг беги с последующей погрузкой их в кузов автотранспорта для последующей транспортировки на полигон твердых отходов. На какой конкретно полигон вывозится осадок?

- ответ: представитель Исполнителя Ермолаева С.И.:

Обезвоженный осадок транспортируется в биг-бегах, погруженных в кузов автосамосвала на базе Камаз, на размещение на полигон твердых отходов Южно-Русского месторождения ОАО «Севернефтегазпром» (Регистрационный номер в ГРОРО 89-00057-3-00592-250914). ОАО «Севернефтегазпром» выдана Лицензия на осуществлении деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности 89 №00152 от 23.05.2016г.

Итоги общественных слушаний:

1. Общественные слушания в рамках проведения общественных обсуждений намечаемой хозяйственной деятельности по проектной документации «**Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения»**, включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) состоялись.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

28

2. Предмет разногласий между общественностью и заказчиком (исполнителем) отсутствует.

3. Инициатору публичных обсуждений уведомить Администрацию Красноселькупского района о наличии или отсутствии замечаний и предложений поступивших в его адрес или в адрес заказчика с начала общественных обсуждений (начиная со дня размещения материалов общественных обсуждений для общественности) и в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений, с указанием обоснованных ответов заказчика (исполнителя) о принятии (учете) или мотивированном отклонении поступивших замечаний и предложений.

4. Инициатору публичных обсуждений проинформировать Администрацию Красноселькупского района о завершении государственной экологической экспертизы с предоставлением копии экспертного заключения.

- Приложения: 1. Копия письма от 19.04.2023 № 109/23 на 1 л. в 1 экз.;
2. Копия уведомления о проведении общественных обсуждений на 2 л. в 1 экз.;
3. Копия распоряжения Администрации Красноселькупского района от 27.04.2023 № 200-Р на 2 л. в 1 экз.;
4. Копия письма от 19-27/01-08/19726 на 5 л. в 1 экз.;
5. Регистрационный лист участников общественных слушаний на 2 л. в 1 экз.;
6. Журнал учета предложений и замечаний общественности на 10 л. в 1 экз.;

ПОДПИСИ:

Представитель Администрации Красноселькупского района:

Начальник отдела экологии и природно-ресурсного регулирования Управления ЖКХ, транспорта и связи Администрации Красноселькупского района

 Я.Г. Голубева

Представитель ОАО «Севернефтегазпром»:

Заместитель начальника технического отдела управления организации восстановления, реконструкции и строительства основных фондов

 О.В. Сизиков

Представители ООО «РЕАЛПРОЕКТ»:

Директор
ООО «РЕАЛПРОЕКТ»

 Д.В. Хвостиков

Главный инженер проекта
ООО «РЕАЛПРОЕКТ»

 М.Г. Скурихина

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

29

Ведущий инженер-эколог
ООО «РЕАЛПРОЕКТ»



С.И. Ермолаева

Представители общественности:
Член Совета представителей коренных
малочисленных народов Севера при Главе
Красноселькупского района



Т.В. Федака

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2022-РП.151-ОВОС3-ПР	Лист
								30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

Регистрационный лист участников общественных слушаний

Организатор общественных обсуждений: Администрация муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа, 629380, ЯНАО, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18, тел +7 (34932) 2-14-01.

Заказчик планируемой деятельности: Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (ОАО «Севернефтегазпром»); ИНН: 8912001990, ОГРН: 1028900699035. Юридический адрес: Российская Федерация, 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22. Почтовый адрес: Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130. Генеральный директор – Дмитрий Владимирович. тел.: +7 (3494) 248-106, факс: +7 (3494) 248-116. E-mail: sngr@sngr.sp.

Исполнитель работ по оценке воздействия на окружающую среду: Генеральная проектная организация, исполнитель проектной документации, в том числе предварительных материалов по оценке воздействия на окружающую среду – Общество с ограниченной ответственностью «РЕАЛПРОЕКТ» (ООО «РЕАЛПРОЕКТ»), ОГРН 1157232024179, ИНН 7203348325. Юридический и почтовый адрес: 625026, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. Директор – Хвостиков Денис Вячеславович. Телефон/факс: +7-912-912-99-33, E-mail: info@89project.ru

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Реконструкция объекта «УЖП»: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: с 25.04.2023 года по 25.05.2023 года.

Место доступности объекта общественных обсуждений: материалы общественных обсуждений размещены на сайте Генеральной проектной организации – исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду – ООО «РЕАЛПРОЕКТ» по ссылке: <https://89project.ru/info>.

Формат проведения общественных обсуждений: общественные обсуждения проводятся в форме общественных слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия (видео-конференц-связь).

Программный продукт для ВКС: Яндекс.Телемост.

Подключение к ВКС по ссылке: <https://teleplus.yandex.ru/08738951734714>.

Дата проведения ВКС: 15.05.2023 года

Время проведения ВКС: 11 часов 00 минут (по местному времени)

Место размещения журналов учета замечаний и предложений общественности: с 25 апреля 2023 года по 25 мая 2023 года, а также в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений: по 04 июня 2023 года (включительно).

- заказчиком по адресу: ОАО «Севернефтегазпром» в печатном виде – Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130. Электронном виде на e-mail: ZhaszykovAN@sngr.sp. Тел. 8(3494) 93-30-79;

- исполнителем по адресу: ООО «РЕАЛПРОЕКТ» в печатном виде по адресу: 625026, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. В электронном виде на e-mail: info@89project.ru, skiptshina66@mail.ru. Тел. 8-912-912-99-33, 8-912-923-69-38;

- органом местного самоуправления: Администрацией Красноселькупского района в печатном виде по адресу: ЯНАО, Красноселькупский р-н, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18. В электронном виде на e-mail: official@krasnoselkupsky.uuala.ru. Тел. 8(34932)2-27-60.

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

№	Взам. инв.	дата	Подп.	Инд. подл.	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

№ участка	Физическое лицо		Юридическое лицо		Согласие на обработку персональных данных (дата, подпись)	Дата, подпись, Ф.И.О. ответственного за регистрацию
	Ф.И.О.	Адрес места жительства, телефон	Наименование юридического лица, Ф.И.О., должность представителя	Адрес (местонахождение) телефон		
1	-	-	Администрация Красноселькупского района – начальник отдела экологии и природно-ресурсного регулирования управления ЖКХ, транспорта и связи – Толубева Яна Геннадьевна	629380, ЯНАО, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18; тел: +7 (34932) 2-27-60	-	-
2	Федяка Татьяна Владимировна	629380, ЯНАО, с. Красноселькуп, ул.Брусничная, д.7, кв. 6. Тел. 8-904-453 15-41	-	-	-	-
3	-	-	Представитель ОАО «Севернефтегазпром»: Заместитель начальника технического отдела управления организации восстановления, реконструкции и строительства основных фондов – Сизиков Олег Владимирович	629300, РФ, Томенская область, ЯНАО, г. Новая Уренгой, мкр. Олимпиадский, 11. Тел. 8 (3494) 933-087	-	-
4	-	-	Директор ООО «РЕАЛПРОЕКТ» – Хвостиков Денис Вячеславович	625026, РФ, Томенская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. Телефон: +7-912-912-99-33	-	-
5	-	-	Главный инженер проекта ООО «РЕАЛПРОЕКТ» – Скурихина Марина Георгиевна	625026, РФ, Томенская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. Телефон: +7-912-912-99-33	-	-
6	-	-	Ведущий инженер-эколог ООО «РЕАЛПРОЕКТ» – Ермолаева Светлана Игоревна	625026, РФ, Томенская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. Телефон: +7-906-821-52-37	-	-

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

ЖУРНАЛ

**учета замечаний и предложений общественности
по объекту общественных обсуждений:**

**проектной документации «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка
очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского
нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные
материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС)**

Начат: 25 апреля 2023 года

Закрыт: 04 июня 2023 года

Листов десять

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

33

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Организатор общественных обсуждений: Администрация муниципального округа Красноселькупский район Ямало-Ненецкого автономного округа, 629380, ЯНАО, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18, тел +7 (34932) 2-14-01.

Заказчик намечаемой деятельности: Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (ОАО «Севернефтегазпром»); ИНН: 8912001990; ОГРН: 1028900699035. Юридический адрес: Российская Федерация, 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22. Почтовый адрес: Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130. Генеральный директор – Дмитрий Владимирович, тел.: +7 (3494) 248-106, факс: +7 (3494) 248-116. E-mail: sngr@sngr.su.

Исполнитель работ по оценке воздействия на окружающую среду: Генеральная проектная организация, исполнитель проектной документации, в том числе предварительных материалов по оценке воздействия на окружающую среду – Общество с ограниченной ответственностью «РЕАЛПРОЕКТ» (ООО «РЕАЛПРОЕКТ»), ОГРН 1157232024179, ИНН 7203348325. Юридический и почтовый адрес: 625026, Томенская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. Директор – Хвостиков Денис Вячеславович, Телефон/факс: +7-912-912-99-33, E-mail: info@89project.ru

Наименование объекта общественных обсуждений: проектная документация «Реконструкция объекта «УКПП: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: с 25.04.2023 года по 25.05.2023 года.

Место доступности объекта общественных обсуждений: материалы общественных обсуждений размещены на сайте Генеральной проектной организации – исполнителя работ по оценке воздействия на окружающую среду – ООО «РЕАЛПРОЕКТ» по ссылке: <https://89project.ru/info>.

Формат проведения общественных обсуждений: общественные обсуждения проведены в форме общественных слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия (видео-конференц-связь).

Программный продукт для ВКС: Яндекс. Телемост.

Подключение к ВКС по ссылке: <https://telemost.yandex.ru/08738951734714>.

Дата проведения ВКС: 15.05.2023 года

Время проведения ВКС: 11 часов 00 минут (по местному времени)

Место размещения журналов учета замечаний и предложений общественности: с 25 апреля 2023 года по 25 мая 2023 года, а также в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений: по 04 июня 2023 года (включительно).

- заказчиком по адресу: ОАО «Севернефтегазпром» в печатном виде – Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130. Электронном виде на e-mail: ZhashkovAN@sngr.su. Тел. 8(3494) 93-30-79;

- исполнителем по адресу: ООО «РЕАЛПРОЕКТ» в печатном виде по адресу: 625026, Томенская область, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 51, офис 829. В электронном виде на e-mail: info@89project.ru, skiptshina66@mail.ru. Тел. 8-912-912-99-33, 8-912-923-69-38;

- органом местного самоуправления: Администрацией Красноселькупского района в печатном виде по адресу: ЯНАО, Красноселькупский р-н, с. Красноселькуп, ул. Советская, 18. В электронном виде на e-mail: official@krsnoselkuprsk.ru, yalpa.go. Тел. 8(34932)2-27-60.

№ инв. инв.	Взам	дата	подп.	№ инв. подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Таблица замечаний и предложений

№ п/п	Автор		Содержание замечаний и предложений	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обслуживания	Согласие на обработку персональных данных (подпись, дата)	Дата, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) лица, ответственного за ведение журнала		
	Для физических лиц	Для юридических лиц						
	Ф.И.О.	Адрес, контактный телефон, адрес электронной почты	Наименование юридического лица, Ф.И.О., должность, представляемая	Адрес (местонахождение); телефон; адрес электронной почты				
1	-	-	<p>Департамент природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, Таврилог Александр Давидович, И.о. директора департамента</p>	<p>629008, РФ, Тюменская область, ЯНАО, ул. Матросова, г. Салехард, д.29, Телефон: (34922) 7-75-90, Тел./Факс: (34922) 4-10-38, E-mail: drmt@yanao.ru</p>	<p>1. Том «Оценка воздействия на окружающую среду» (далее - ОВОС) указанной проектной документации необходимо дополнить следующей информацией, наличие которой предусмотрено требованиями к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденными приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999 (далее - Требования):</p> <ul style="list-style-type: none"> - социально-экономическая ситуация района реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности (п. 7.3 Требований); - описание возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях (п. 7.4 Требований); - меры по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду (п. 7.5 Требований); - выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении возмездной планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, подготовке (при необходимости) предложений по 	<p>Предложение принимается. ОВОС будет дополнен социально-экономической ситуацией района реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, описанием возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях, мерами по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, выявленными при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенностями в определении возмездной планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, подготовленными (при необходимости) предложениями по проведению исследований последствий реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению</p>		

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

				<p>проведению исследований последствий реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению или (или) уменьшению воздействия и (или) проверки сделанных прогнозов (послепроектный анализ) (п. 7.7 Требования);</p> <p>– приложения (графические и текстовые), в том числе документы о полученных предварительных технических условиях, проведенных согласованиях, и графические, картографические (топографические) материалы, схемы, чертежи (при необходимости демонстрационные материалы) (п. 7.12 Требования);</p> <p>– обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод (пп. «б» п. 7.13.3.5 Требования);</p> <p>– ситуационный план (карта–схема) района строительства с указанием границ земельного участка, предоставляемого для размещения объекта капитального строительства, расположения источников выбросов в атмосферу загрязняющих веществ и устройств по очистке этих выбросов (пп. «в» п. 7.13.3.5 Требования).</p> <p>2. На л. 18 тома ОВОС указано, что выбросы вредных веществ в атмосферу в период строительства являются криткокомпонентами и, учитывая благоприятные условия для рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое</p>	<p>воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектный анализ), приложениями (графическими и текстовыми), обоснованием решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод.</p> <p>ситуационным планом (карта-схема) района строительства с указанием границ земельного участка, предоставляемого для размещения объекта капитального строительства, расположением источников выбросов в атмосферу загрязняющих веществ.</p>			
--	--	--	--	---	---	--	--	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

		<p>атмосферы (рельеф района равнинный), можно предположить, что в районе строительства проектируемых объектов не произойдет концентрации вредных веществ в воздушных потоках. Таким образом воздействие проектируемого объекта на состояние воздушной среды в период строительства не приведет к ухудшению экологической ситуации в районе размещения площадки. Вместе с тем, для определения степени влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух, оказываемым объектом, необходимо выполнить расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. Пунктом 11.2 Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, введенного в действие письмом Минприроды России от 29.03.2012 N 05-12-47/4521, определен порядок оценки воздействия на атмосферный воздух. Для оценки максимальных разовых выбросов и создаваемых ими приземных концентраций необходимо произвести расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в соответствии с Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273, с учетом фоновых концентраций. Обращаю внимание, что согласно приказу Минприроды</p>	<p>предельно допустимым и временно согласованным выбросам загрязняющих веществ.</p>
--	--	--	---

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

			<p>России № 779 от 20.11.2019 «Об утверждении порядка проведения экспертизы программы для электронных вычислительных машин, используемой для расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (за исключением выбросов радионуклидных веществ)» с 26.12.2020 расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух выполняется с использованием программы для ЭВМ, прошедшей экспертизу Ростдиромет. Более того пп. «а») п. 7.13.3.5 Требования установлено, что материалы ОВОС должны содержать результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно допустимым выбросам согласованным выбросам загрязняющих веществ. В связи с изложенным материалы необходимо дополнить указанными выше сведениями.</p>	<p>Предложение принимается. ОВОС будет дополнен информацией о количестве и перечне загрязняющих веществ, выделяемых от каждого источника выбросов, которые будут поступать в атмосферу в период строительства и эксплуатации объекта.</p>		
			<p>3. Представленные к общественному обсуждению материалы не содержат информации о количестве и перечне загрязняющих веществ, выделяемых от каждого источника выбросов, которые будут поступать в атмосферу в период строительства и эксплуатации объекта. На л. 15 тома ОВОС указано, что расчет количества и перечень загрязняющих веществ в период строительства объекта приведен в приложении 2В, которое фактически отсутствует.</p>	<p>Предложение принимается. ОВОС будет дополнен информацией о количестве и перечне загрязняющих веществ, выделяемых от каждого источника выбросов, которые будут поступать в атмосферу в период строительства и эксплуатации объекта.</p>		

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

	<p>4. На л. 8 тома ОВОС указано, что техническими решениями обеспечивается очистка производственно-дождевых сточных вод, сбор и подготовка осадка к транспортировке на полигон твердых отходов. На л. 10 указано, что накопление и подготовку осадка к транспортировке определить проектом из расчета возможности установки технологического оборудования и накопления осадка. Материалы не содержат информации: на какой полигон (кем эксплдуатируется, его местоположение) планируется транспортировать осадок, о характеристике (возможностях) установки технологического оборудования, об объеме образующего осадка. Кроме того, повсеместно текст тома ОВОС содержит формулировки о том, что предусмотреть или определить то или иное условие, например, «для установки сбора и обезвреживания осадка режим работы периодический (периодичность определить проектом из условия максимального количества обезвреженного осадка в таре для хранения и транспортировки)», «в рамках проекта обеспечить местный и дистанционный контроль параметров работы установки очистки сточных вод», «сечение кабелей определить проектом, с учетом суммарной электрической мощности», «для установки сбора и обезвреживания</p>	<p>Предложение принимается. ОВОС будет дополнен конкретно разработанными техническими решениями обеспечивающими очистку производственно-дождевых сточных вод, сбор и подготовку осадка к транспортировке на полигон твердых отходов, а также информацией по полигону и объеме образующего осадка.</p>
--	---	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		<p>осадка проектом предусмотреть систему водоснабжения» и т.д. Указанные условия отражены в технических требованиях к проектным решениям, утвержденным главным инженером – первым заместителем генерального директора ОАО «Севернефтегазпром» А.А. Летай, являющихся приложением к утвержденному 02.08.2022 заданию на разработку проектной и рабочей документации по реконструкции объекта общественных услуг (далее - задание). При этом представленные к общественному обсуждению материалы не содержат в полном объеме необходимой информации, наличие которой предусмотрено заданием.</p>	<p>Предложение принимается. ОВОС будет дополнен конкретными способами обращения с каждым видом образцового при строительстве и эксплуатации объекта отхода, информацией об организациях, которым планируется передавать отходы для дальнейшего обращения.</p>		
		<p>5. На л. 45 тома ОВОС указано, что при эксплуатации объекта отходы должны вывозиться по договорам на захоронение или утилизацию на специализированное предприятие в зависимости от вида отхода и его класса опасности. Рекомендую в материалах отразить конкретный способ обращения с каждым видом образцового при строительстве и эксплуатации объекта отхода, информацию об организациях, которым планируется передавать отходы для дальнейшего обращения.</p>	<p>Предложение принимается. ОВОС будет дополнен информацией о ближайшем водном объекте относительно реконструируемого объекта (наименование водного объекта, расстояние до него и т.д.)</p>		
		<p>6. На л. 40 тома ОВОС указано, что все проектируемые объекты расположены за пределами водоохранной зоны и прибрежных защитных полос. При этом информация о ближайшем водном объекте относительно реконструируемого объекта</p>	<p>Предложение принимается. ОВОС будет дополнен информацией о ближайшем водном объекте относительно реконструируемого объекта (наименование водного объекта, расстояние до него и т.д.)</p>		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

			<p>(наименование водного объекта, расстояние до него и т.д.) в материалах не представлена.</p>		
			<p>7. На л. 38 указано, что при строительстве проектируемых объектов использование воды предусматривается для хозяйственно-питьевых нужд строителей и производственных нужд. Расчеты водопотребления и водоотведения в материалах не представлены.</p>	<p>Предложение принимается. ОВОС будет дополнен расчетом водопотребления и водоотведения на период строительства.</p>	
			<p>8. Представленная на л. 51-59 тома ОВОС информация о мониторинге точечного покрытия, водных ресурсов, физических воздействий, контроле за состоянием атмосферного воздуха носит общий характер о производственном экологическом контроле и мониторинге на предприятиях и не применена конкретно к данному объекту общественных обсуждений. Необходимо представить предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды для объекта обсуждений (п. 7.6 Требования).</p>	<p>Предложение принимается. ОВОС будет дополнен предложениями по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды конкретно для объекта обсуждений.</p>	
			<p>9. В томе ОВОС выявлены несоответствия и неточности, которые необходимо устранить: — на л. 48 представлена информация об обращении с отходами на территории Республики Коми; — на л. 42 указано, что обслуживающие объекты осуществляются сотрудниками ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», осуществляющей деятельность, согласно открытым данным в сети интернет, на территории</p>	<p>Предложение принимается. В томе ОВОС будут устранены выявленные несоответствия и неточности.</p>	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10

								Республики Коми и Ненецкого автономного округа; — на л. 20, 62 указано, что в проекте рассматривается шумовое воздействие площадки ГРС Усинск, автоматизация технологического процесса ГРС Усинск; — на л. 70 указано «принимая во внимание расположение объекта в черте населенного пункта можно сделать вывод, что выбросы от объектов не повлияют на уровень загрязнения воздуха в санитарной зоне города», при том, что реконструируемый объект расположен на территории Южно-Русского месторождения.
--	--	--	--	--	--	--	--	---

Представитель Заказчика:  Сизников Олег Владимирович

Представитель Исполнителя:  Хвостиков Денис Вячеславович

Представитель Администрации Красноселькупского района:  Голубева Яна Геннадьевна

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

ПРИЛОЖЕНИЕ Т. Сведения о фоновых концентрация и климатических характеристиках

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал
Федерального государственного бюджетного учреждения
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11
e-mail: prjemnyuyamal@oimseteo.ru, prjmnio.yamal@oimseteo.ru
<http://www.oimsk-ugms.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

16.05.2023 № 310-03/18-24/508
На № _____ от _____

Директору
ООО «РЕАЛПРОЕКТ»
Хвостикову Д.В.

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

пгт. Уренгой Пуровского района ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением _____ менее 10 _____ тыс. жителей

Выдается для ООО «Севернефтегазпром»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях: разработки технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий объекта

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «УКП: установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского
нефтегазоконденсатного месторождения»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Красноселькупский район, Южно-Русское НГКМ, кадастровый номер
земельного участка 89:07:010301:40

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа
«Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и
сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на
период 2019-2023 гг.».

Фоновая концентрация определена с учетом вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	C_0
Диоксид серы	мг/м ³	0,018
Диоксид азота	мг/м ³	0,055
Оксид азота	мг/м ³	0,038
Оксид углерода	мг/м ³	1,8

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023 гг.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной
площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник филиала



А.О. Кошкин

Исп.: Федотова Ольга Викторовна
(34922) 4-17-15, klimamsc@oimseteo.ru

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

43

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046
Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51
e-mail: kanc@ommeteo.ru, kanc@ommeteo.pf

<http://www.omsk-meteo.ru>
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318
ИНН/КПП 5504233490/550401001

18.10.2023 № 310/08-03-28/ 4464
На № 294/23 от 11.10.2023

Директору
ООО «РЕАЛПРОЕКТ»
Хвостикову Д.В.
ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 51, оф. 829,
г. Тюмень, 625023

Предоставление климатологических
характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции Уренгой (1948-2022):

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: + 20,7 °С
2. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: - 31,3 °С
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 10 м/с
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
16,7	5,3	10,2	11,8	20,6	11,1	15,0	9,3	5,7

5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 200
6. Коэффициент рельефа местности равен 1

Для разработки технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий на объекте:
«УКПП: установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского
нефтегазоконденсатного месторождения», расположенном по адресу: ЯНАО, Красноселькупский район, территория
Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, земельный участок 89:07:010301:40.

Начальник учреждения



Н.И. Криворучко

Пусторнакова Ирина Викторовна
(3812) 39-98-16 доб. 1130

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

44

ПРИЛОЖЕНИЕ У. Характеристики уровней шума оборудования, применяемого в проекте

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР



Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73, Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.



ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума

№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника.
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
 - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
 - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
 - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
 - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех. Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись. Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°C, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

132

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

45

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогрейдер (отечественный)	132	87	90	78	76	72	67	61	56	79	83	
Автогрейдер	138	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	
Бульдозер (отечественный)	68	82	84	76	75	78	76	70	62	82	87	Выравнивание щебня
Бульдозер	82	74	83	78	74	74	70	67	62	78	83	Земляные работы
Бульдозер	104	80	78	71	70	74	68	65	61	77	80	Выравнивание щебня
Бульдозер (отечественный)	134	83	81	76	77	82	70	65	58	83	89	Земляные работы
Бульдозер	142	79	77	76	74	68	67	60	59	75	78	Расчистка участка
Бульдозер	142	85	74	76	73	72	78	62	56	81	85	Земляные работы
Бульдозер	179	75	79	77	77	74	71	65	57	79	82	Земляные работы
Бульдозер	239	89	90	81	73	74	70	68	64	80	83	Земляные работы
Бульдозер	250	77	86	75	75	82	80	73	67	86	88	Земляные работы
Мини гусеничный экскаватор	30	71	71	66	59	59	58	54	48	65	68	Проходка
Мини экскаватор с гидравлической дробилкой	30	79	75	73	74	77	77	75	70	83	88	Разрушение поверхности дороги
Гусеничный экскаватор	41	81	72	68	68	66	64	60	55	71	74	Доставка материалов
Гусеничный экскаватор	66	77	65	67	67	63	61	57	47	69	73	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	69	74	70	68	67	64	62	58	50	70	74	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	71	77	74	71	70	68	66	60	54	73	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор (отечественный)	72	78	70	72	68	67	66	73	65	76	82	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор (отечественный)	75	80	79	76	77	73	70	66	59	79	83	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	92	79	81	68	69	66	65	61	52	73	76	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	96	78	74	68	68	67	66	61	53	72	74	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	102	80	83	76	73	72	70	69	66	78	81	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	107	75	76	72	68	65	63	57	49	71	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	125	95	84	79	73	70	68	64	57	77	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	134	81	77	74	70	70	66	60	56	75	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	162	78	78	75	71	72	68	63	55	76	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	170	72	71	74	73	69	66	63	58	75	78	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	172	76	79	75	75	76	73	70	65	80	84	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	173	77	85	70	73	70	68	63	57	76	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	223	77	86	75	75	71	69	64	55	77	81	Проходка
Гусеничный экскаватор	226	85	78	77	77	73	71	68	63	79	81	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	301	75	84	78	74	70	68	64	61	77	80	Расчистка участка
Колесный экскаватор	51	72	66	62	70	63	62	57	53	70	75	Проходка
Колесный экскаватор	63	87	84	80	81	78	75	69	67	83	87	Подъем грузов
Колесный экскаватор	63	84	82	77	75	72	68	60	52	77	80	Доставка материалов
Колесный экскаватор	90	64	60	63	64	62	57	51	45	66	69	Доставка материалов

Частичная перепечатка и копирование построчными

2

133

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

46

Формат А4

Колесный экскаватор	112	78	74	68	71	68	64	59	52	73	75	Уборка строительного мусора
Колесный погрузчик с обратной лопатой	62	74	66	64	64	63	60	59	50	68	71	Расчистка участка
Колесный погрузчик с обратной лопатой	63	72	63	67	67	63	62	56	50	69	73	Проходка
Колесный погрузчик	75	83	72	70	69	65	64	57	49	71	74	Доставка материалов
Колесный погрузчик (отечественный)	92	84	80	73	73	71	67	62	59	76	79	
Колесный погрузчик	170	86	82	77	74	70	66	62	55	76	80	Земляные работы
Колесный погрузчик	193	85	83	76	75	75	72	72	61	80	81	Земляные работы
Колесный погрузчик	209	87	82	77	78	73	70	64	57	79	82	Земляные работы
Трактор (буксировщик)	100	79	71	78	75	78	70	61	55	80	83	
Седелный тягач	101	80	72	79	76	79	71	62	56	81	84	
Виброкаток	20	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	Планировочные работы
Виброкаток	20	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	Планирование участка
Виброкаток	29	88	83	69	68	67	65	62	59	74	76	Планирование участка
Виброкаток	32	80	75	72	75	69	66	62	57	75	78	Планировочные работы
Виброкаток (отечественный)	53	89	82	76	77	72	74	81	61	84	88	Планировочные работы
Виброкаток	95	90	84	77	81	73	68	65	61	80	83	Планировочные работы
Виброкаток	98	90	82	73	72	70	65	59	54	75	79	Планировочные работы
Машина трамбовочная (отечественная)	80	10	10	11	10	99	96	87	82	107	108	Планировочные работы
Дорожный каток	95	87	85	75	73	75	73	69	63	80	82	Планировочные работы
Каток (Рабочий режим)	145	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81	Планирование участка
Самосвал	306	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	187	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	194	90	87	77	79	75	73	67	63	81	83	Доставка материалов
Самосвал	60	89	86	77	74	72	72	66	62	79	82	Доставка материалов
Самосвал	75	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	Доставка материалов
Грузовик со стрелой	50	81	78	76	74	72	69	64	56	77	79	Подъем грузов
Гусеничная буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Гусеничная буровая установка	126	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	Бурение
Гусеничная буровая установка	150	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	Бурение
Гидравлическая свесбойная машина	145	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	Установка свай из сборного железобетона
Гидравлическая свесбойная машина	186	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая свесбойная машина	-	87	93	85	87	83	80	75	72	88	90	Установка свай из стальных конструкций

*Частичная переделка и колорирование вострешств

3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Гидравлическая сваебойная машина	-	73	65	65	64	70	72	72	68	77	80	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая сваебойная машина	23	79	65	60	59	66	63	53	46	69	72	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая установка	147	77	78	73	66	63	57	50	42	70	73	Установка свай из стальных конструкций
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	Установка свай из металлоконструкций – вибрационная
Башенный кран	51	82	77	80	76	66	66	56	50	76	79	Подъем грузов
Башенный кран	88	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	Подъем грузов
Гусеничный кран	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Гусеничный кран	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	71	
Гусеничный кран	240	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	Подъем грузов
Гусеничный кран	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов
Колесный кран	275	80	76	71	63	64	63	56	50	70	72	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	240	78	69	67	64	62	57	49	40	67	70	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	280	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	315	87	82	78	74	71	67	60	52	77	80	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	610	80	79	73	74	73	73	64	55	78	80	Подъем грузов
Выдвижное погрузочно-разгрузочное устройство	60	85	79	69	67	64	62	56	47	71	74	Доставка материалов
Грузовая платформа	35	78	76	62	63	60	59	58	49	67	70	Подъем грузов
Подъемная клетка для грузов (электрическая)	-	64	64	65	65	63	61	59	52	68	69	Подъем грузов
Подъемник для рабочих	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	68	Подъем грузов
Дизельный генератор	-	64	61	59	53	49	47	42	35	56	57	Энергоснабжение
Дизельный генератор	6.5	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	Энергоснабжение
Дизельный генератор	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	68	Энергоснабжение
Дизельный генератор	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	75	Энергоснабжение
Бензиновый генератор	-	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	Энергоснабжение
Глубинный вибратор	2.2	62	70	70	64	62	61	59	56	69	71	работы с бетоном
Гидравлическая вибротрамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	Планирование участка
Виброплита (бензиновая)	3	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	Планирование участка
Виброустановка	60	91	84	79	77	74	69	70	59	80	83	Виброустановка бетонного основания
Вибротрамбовка (Асфальт)	3	76	78	74	77	77	77	73	70	82	84	Планировочные работы
Бетононасос	25	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	Перекачка бетона
Бетононасос	59	84	76	70	71	73	73	66	58	78	79	Перекачка бетона
Бетономешалка	-	83	74	66	69	70	78	60	55	80	83	Смешивание бетона
Малая бетономешалка	2	61	65	58	58	57	53	51	49	61	63	Смешивание бетона

Частичная пересчетка и контрольные воспрещения

4

135

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

48

Формат А4

Большая бетономешалка	167	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	Смешивание бетона
Бетононасос + бетономешалка (Разгрузка)	223	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	Перекачка бетона
Бетономешалка (Разгрузка) и бетононасос (нагнетание)	-	79	80	73	72	69	68	59	53	75	78	Перекачка бетона
Бетономешалка на основании грузовика со стрелой	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	Перекачка бетона
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обратной лопатой	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Компрессор для пневматической дробилки	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дробилка		90	79	75	78	78	83	91	92	95	98	Разрушение бетона
Машина грунторезная	55	83	80	73	73	74	72	67	58	78	79	
Мини планировщик	32	72	67	70	65	62	56	53	48	68	70	Планирование дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планирование дороги
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	Настил дорожного покрытия
Топливозаправщик	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	74	Доставка материалов
Подметальная машина	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	Уборка
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	
Ручная сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	
Генератор для сварки	6	75	67	59	52	48	44	41	33	57	59	
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	
Ручная газовая резка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89	

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог



Куклин Д.А.

Частичная переписка и копирование воспрещены

5

138

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-ПП.151-ОВОС3-ПР

Лист

49

СПЛ ООО «ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ УСЛОВИЙ ТРУДА»
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515260 от 21 февраля 2008 г.
 Санкт-Петербург, Каменноостровский пр. 71-Б Т. 300-10-22, ф. 347-58-76



Протокол № 3/8210-20
Измерение уровня шума

1. Место проведения измерений: г. Санкт-Петербург, строительная площадка расположена по адресу Октябрьская наб., дом 104, участок 17.
2. Время проведения измерений: 17.12.2008 (с 9.30 до 14.00)
 Измерения проводились: инженером лаборатории Панюгиным И.В.
3. Цель измерений: определение шумовых характеристик компрессора ЗИФ-55/0,7
4. Нормативная документация:
 - ГОСТ 12.1.050-86 Методы измерения шума на рабочих местах.
 - ГОСТ 23337-78 Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий.
5. Средства измерений: Измеритель шума и вибрации ШИ-01В Шумомер интегрирующий, зав. №20705, св-во о поверке № 3/340-1095-08 до 08.09.09г.
6. Основные источники шума и характер создаваемого ими шума: компрессор ЗИФ-55/0,7. Характер шума - колеблющийся.
7. Схемы расположения точек измерения:
 точка измерения располагалась на расстоянии 7,5м от компрессора ЗИФ-55/0,7
8. Результаты измерений уровней шума от источников шума приведены в таблице:

Наим. оборудования	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА
Компрессор ЗИФ-55/0,7 передвижной винтовой дизельный	69	80

Измерения выполнил:

Инженер ИЛ:

 И.В. Панюгин

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2022-РП.151-ОВОС3-ПР	Лист 50
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		

ОАО «Стройдормаш»

Код ОКП 48 3120

МАШИНА БУРИЛЬНАЯ
(БМ-811)48104-0000010

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

БМ-811.00.00.0000 РЭ

2007

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

Слова, №	Листы, примен.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Взам. инв. №	Подпись и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

51

Таблица 7

	Уровень звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										Уровень звука и эквивалентные уровни звука, дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Допустимые уровни звукового давления, уровни звука согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96 на рабочем месте водителя и обслуживающего персонала строительно-дорожных машин	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	

Таблица 8

	Уровень звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										Уровень звука и эквивалентные уровни звука, дБА, не более
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Допустимые уровни звукового давления, уровни звука согласно СН 2.2.4/2.1.8.562 на рабочем месте водителей и обслуживающего персонала грузовых автомобилей	100	87	79	72	68	65	63	61	59	70	

БМ-811.00.00.0000 РЭ

Лист

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

52



ООО «Агбор»
 107143, г. Москва, улица Вербная, дом 8, Строение 1, этаж 1, ком 149.
 Тел.: +7 (499) 705-17-42, E-mail: info@agborm.ru, http://agbor.pф

Куда:	ООО «Реалпроект»	Исходящий:	ИсхАГМ-24-43
Кому:	Генеральному директору Хвостикову Д.В.	Листов:	1
Факс/email:	info@89project.ru	Дата:	12.02.2024
Предмет:	<i>Об установке очистки производственно-дождевых сточных вод</i>		
Наша ссылка:	AM OE 01-310	Ваша ссылка:	

Уважаемый Денис Вячеславович!

В рамках исполнения обязательств по Договору от 01.12.2022 №2022-РП.151 на оказание услуг по разработке технической документации по объекту «Установка очистки производственно-дождевых сточных вод, инв. №000009452» сообщаем, что установка очистки производственно-дождевых сточных вод, номинальной производительностью до 12,5 м3/ч, размещается в четырёх 20 фт контейнерах общим габаритом 6058x4880x6000. Уровень звукового давления на расстоянии 1 м от контейнеров с установкой составит 35 дБА

Генеральный директор

Лапандин А.В.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2022-РП.151-ОВОС3-ПР	Лист 53
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		

ПРИЛОЖЕНИЕ Ф. Исходные данные для разработки раздела ООС



ООО «РЕАЛПРОЕКТ»
Общество с ограниченной ответственностью
СРО изыскателей СРО-И-138-25122012
СРО проектировщиков СРО-П-176-19102012

Задание для раздела ООС от ПОС.

по объекту: «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно – Русского нефтегазоконденсатного месторождения»

Период строительства

Строительная техника и автотранспорт

Наименование	Тип автотранспортного средства	Количество автомобилей		Количество автомобилей по проекту и время работы (Данные представлены по разделу ПОС)		Продолжительность рабочей смены, ч
		среднее в течение суток	максимальное за 1 час	Потребность, шт	Время работы Маш/час	
Автомобильный кран КС-35715	Грузовой, т/п от 8 до 16 т, дизель	1	1	1	350	10
Бурильно-свабойная машина	Грузовой, т/п от 2 до 5 т, дизель	1	1	1	10	10
Автобетономеситель, 58 14V2 на базе КАМАЗ-65201	Грузовой, т/п до 2 т, дизель	1	1	1	40	10
Трамбовки пневматические при работе от: стационарного компрессора, ПТ-32	Грузовой, т/п до 2 т, дизель	2	2	2	80	10
Передвижная компрессорная установка АМС-4	Грузовой, т/п до 2 т, дизель	1	1	1	45	10
Автомобиль бортовой КамАЗ 5320	Грузовой, т/п от 8 до 16 т, дизель	1	1	1	250	10
Автомобиль самосвал КамАЗ 65115	Грузовой, т/п от 8 до 16 т, дизель	1	1	1	80	10
Седельный тягач КраЗ-6443 с полуприцепом ЧМЗАП 990640	Грузовой, т/п свыше 16 т, дизель	1	1	1	40	10
Автоцистерна для перевозки воды АЦВТ-11 КамАЗ 43118-3049-24 УСТ5453	Грузовой, т/п до 2 т, дизель	1	1	1	60	10
Вакуумная машина КО-507 на шасси КАМАЗ-53213	Грузовой, т/п до 2 т, дизель	1	1	1	60	10
Бульдозер, Б10М	132 (180)л.с.) (масса - 19,9т)	1	1	1	10	10
Экскаватор одноковшовый, обратная лопата,	Объем ковша 0,65 м3	1	1	1	10	10

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

54

Наименование	Тип автотранспортного средства	Количество автомобилей		Количество автомобилей по проекту и время работы (Данные представлены по разделу ПОС)		Продолжительность рабочей смены, ч
		среднее в течение суток	максимальное за 1 час	Потребность, шт	Время работы Маш/час	
Komatsu PC-220	мощность 134кВ (179л.с.) (масса – 23,22т)					

Газовая резка металла

№	Объект	Используемый металл	Продолжительность производственного цикла, мин	Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года, ч
1	Аппарат для газовой сварки и резки	Сталь углеродистая Толщина листов: 5 мм	20	24

Сварочные работы

№	Объект	Марка материала	Продолжительность производственного цикла, мин	Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года, ч	Масса расходуемых электродов за час, кг
1	Сварочный агрегат	УОНИ-13/45	20	10	1

Окрасочные работы

Данные	Расход ЛКМ за год, кг	расход ЛКМ, кг	число дней работы	число рабочих часов в день	
				При окраске	При сушке
Грунт-эмаль «УНИПОЛЬ». Окраска методом пневматического распыления. Окраска и сушка	740	11,38	6,5	10	2

Инженер: Солина Н.

ГИП: Скурихина М.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

55



ООО «РЕАЛПРОЕКТ»
Общество с ограниченной ответственностью
СРО изыскателей СРО-И-038-25122012
СРО проектировщиков СРО-П-176-19102012

Задание для раздела ООС от ТХ.

по объекту: «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно – Русского нефтегазоконденсатного месторождения»

Период эксплуатации

1. Водометанольный резервуар:
 - Резервуар объемом 100 м³,
 - количество метанола, закачиваемое в резервуар в течение года - 604987,50 т/год
2. Установка очистных сооружений «Акбор»
 - Площадь секции очистных сооружений согласно плану отстойника принимается 102м²
 - степень укрытия: с боков закрыт
3. Резервуар нефтепродуктов

Продукт	Количество за год, т	Температура жидкости в резервуаре, °С		Конструкция и режим эксплуатации	Объем вытесняемой смеси, м ³ /час	Объем одного резервуара, м ³	Количество резервуаров
		Минимальная	Максимальная				
Нефтепродукты. А. температура жидкости близка к температуре воздуха	114,975	10	20	Наземный горизонтальный. Режим эксплуатации - "мерник". Система снижения выбросов - отсутствует	10	0,1	1

4. Установка загрузки биг бэгов

Производительность ТБО, тыс. м ³ /год (тыс. т/год)	131,4
Тип барабанов	Трикантер
Количество биобарабанов, шт	1
Среднегодовая производительность каждого биобарабана Q _б , т/год.	553,087
Коэффициент использования биобарабана по времени η _ф	0,8
Удельная подача воздуха K', м ³ /кг	0,3
Температура подаваемого воздуха T', К(°С)	293
Температура выходящих газов T', К(°С)	323
Интенсивность выхода газов из биобарабана, м ³ /с , V _б	0,00725

Инженер-технолог: Пуртова О. *[Подпись]*

ГИП: Скурихина М. *[Подпись]*

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

56

ПРИЛОЖЕНИЕ X. Сведения об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях



ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008
Телефон: (34922) 7-75-90. E-mail: dpr@yanao.ru Сайт: <https://dpr.yanao.ru>
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

14.02.2024 № 89-27/01-06/04884

На № 22/24 от 12.02.2024

Директору
ООО «Реалпроект»

Д.В. Хвостикову

Уважаемый Денис Вячеславович!

Рассмотрев Ваше обращение, о территории размещения объекта «УКПГ: установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения», сообщая, что согласно данным формы государственного статистического наблюдения Ф-22-2 «Сведения о наличии и распределении земель по категориям и угодьям», предоставляемой Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ямало-Ненецкому автономному округу, на территории Ямало-Ненецкого автономного округа особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья (земли) отсутствуют.

Также сообщая, что департаментом создан Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее – Сервис). Сервис позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность и подготовку соответствующего отчета.

В целях получения запрашиваемой информации по объектам, предлагаю использовать указанный Сервис. Личный кабинет пользователя (для подачи запроса) веб-сервиса доступен по ссылке : <https://map.yanao.ru/eks/intersections/applications>.

Руководство пользователя веб-сервиса размещено по ссылке: https://map.yanao.ru/eks/files/samples/manual/manual_service_intersection_users_ver_2_0.pdf.

Начальник управления
лесного хозяйства
департамента



О. В. Вакуленко

Ковалева Алла Константиновна, специалист 1 категории отдела лесного планирования и учета управления лесного хозяйства департамента, +7 (34922) 7-75-83, вн. 226, АККovaleva@yanao.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

57

ПРИЛОЖЕНИЕ Ц. Технические условия на водоснабжение и водоотведение

Временные технические условия

на водопотребление и водоотведение для технических нужд в период строительства объекта «Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского НГКМ» ОАО "Севернефтегазпром"

1. Водоснабжение.

1.1. В качестве источника водоснабжения определить водозабор КГС - 13 газового промысла Южно-Русского НГКМ.

2. Водоотведение.

2.1. В качестве утилизации определить канализационно-очистные сооружения, расположенные на площадке КОС УКПГ газового промысла Южно-Русского НГКМ.

2.2. Вывоз сточных вод к месту утилизации производить спецтехникой, предназначенной для их перемещения (ассенизаторская машина).

Главный энергетик – начальник отдела
ОАО "Севернефтегазпром"
04.09.2023г.



В.Б. Ульянов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2022-РП.151-ОВОС3-ПР	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на подключение объекта к существующей системе водоснабжения и водоотведения
ОАО "Севернефтегазпром".

Общие данные		
1.	Наименование объекта	Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно - Русского нефтегазоконденсатного месторождения» (инв. № 001061052)
2.	Район строительства	Тюменская область Ямало – Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, Газовый промысел Южно – Русского нефтегазоконденсатного месторождения.
3.	Заказчик	ОАО «Севернефтегазпром»
4.	Вид работ	Подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения
6.	Технологическое присоединение	Существующие сети водоснабжения и водоотведения площадки КОС УКПГ ЮРНГКМ.
7.	Источник водоснабжения	Существующий трубопровод ВЗ, Ду 50, площадка КОС УКПГ ЮРНГКМ
8.	Параметры водоснабжения	Напор 60 м, давление 60 м, расход на техн. нужды 3,5 м³/ч, расход на мойку оборудования 0,9 м³/ч
9.	Точка подключения	Определить проектом
10.	Источник водоотведения	Трубопровод К1, Ду 150, канализационные колодцы на площадке КОС УКПГ ЮРНГКМ
11.	Параметры водоотведения	самотечная
12.	Точка подключения	Определить проектом
13.	Прочие условия	- предусмотреть наземную прокладку трубопроводов водоснабжения; - до канализационных колодцев предусмотреть подземную прокладку трубопроводов водоотведения с системой электрообогрева; - диаметр трубопроводов системы водоснабжения ³ определить проектом; - произвести гидравлический расчет присоединяемых объектов водоснабжения; - в низших точках трубопроводов водоснабжения установить дренажную арматуру; - предусмотреть установку узла учета водоснабжения.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

59

		<ul style="list-style-type: none"> - согласовать проект сетей водоснабжения с Заказчиком ОАО Севернефтегазпром». - предусмотреть запорную арматуру для проведения промывки, гидравлических испытаний; - трубопроводы системы водоснабжения выполнить в тепловой изоляции с системой электрообогрева; - тепловую изоляции определить проектом, толщиной не менее 100 мм; - материал для трубопроводов водоснабжения и водоотведения определить проектом.
16	Действие технических условий	3 года

Главный энергетик - начальник отдела
04.09.2023г.



В.Б. Ульянов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	2022-РП.151-ОВОС3-ПР			



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«УРЕНГОЙГОРВОДОКАНАЛ»**

629 305, Автономный округ Ямало-Ненецкий, город Новый Уренгой
улица Юбилейная, дом 5, блок 2, офис 1
тел. 8 (3494) 92-51-05
e-mail: ugvk@mail.ru
сайт: n-ukk.ru

ИНН 8904046652 КПП 890401001
р/сч 40702810167400000046
Западно-Сибирское отделение № 8647
ПАО Сбербанк г. Тюмень
к/сч 3010181080000000651
БИК 047102651

15.02.2024 № 405/539

на №23/24 от 15.02.2024 г.

«О возможности отпуска воды и
приема сточных вод»

Директору
ООО «РЕАЛПРОЕКТ»

Д.В. Хвостикову

Уважаемый Денис Вячеславович!

В ответ на Ваш запрос о возможности отпуска воды и приема сточных вод для обеспечения временного водоснабжения и водоотведения вагон-городка в рамках выполнения работ по реконструкции объекта: «УКПГ: установка очистки сточных вод Южно - Русского нефтегазоконденсатного месторождения», АО «Уренгойгорводоканал» сообщает о возможности отпуска воды питьевого качества в запрашиваемых объемах для хозяйственно-питьевых и производственно-технических нужд с пункта водораздачи, расположенного по адресу: г. Новый Уренгой, Северная коммунальная промзона, а также приёма исключительно хозяйственно-бытовых сточных вод в запрашиваемых объемах на КОС-55, расположенных по адресу: г. Новый Уренгой, Восточная промзона. В связи с удалённостью объекта транспортировку необходимо предусмотреть собственными силами.

Также, сообщаем, что хозяйственно-бытовые сточные воды, по качеству должны быть в пределах ПДК (предельно допустимых концентраций), указанных в приложении к настоящему письму.

Кроме того, обращаем Ваше внимание, что услуги по приёму сточных вод, образованных после гидравлических испытаний, буровых сточных вод, поверхностных сточных вод, образовавшихся после таяния снега, ливневых и поливомоечных сточных вод, АО «УГВК» не осуществляет.

Приложение:

1. Постановление Администрации города Новый Уренгой №286 от 28.07.2022г. «Об утверждении нормативов состава сточных вод абонентов АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу в централизованные системы

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

61

водоотведения города Новый Уренгой, районов Коротчаево и Лимбьяха» - в эл. виде;

2. Схемы местонахождения пункта водораздачи и сливной станции КОС-55 - в эл. виде.

**Генеральный директор
Управляющей организации**



П.Ю. Карпов

*Исп. ведущий инженер ПТО
Курочкина Светлана Сергеевна
Тел. 8 (3494) 925-153
ugvk_pto@mail.ru*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

62




МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ГОРОД НОВЫЙ УРЕНГОЙ
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НОВЫЙ УРЕНГОЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.07. 2022

№ 286

Об утверждении нормативов состава сточных вод абонентов АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу в централизованные системы водоотведения города Новый Уренгой, районов Коротчаево и Лимбяха

В соответствии с федеральными законами от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом муниципального образования город Новый Уренгой, Администрация города Новый Уренгой

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить нормативы состава сточных вод абонентов АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу в централизованную систему водоотведения города Новый Уренгой, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Утвердить нормативы состава сточных вод абонентов АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу в централизованную систему водоотведения района Коротчаево, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.
3. Утвердить нормативы состава сточных вод абонентов АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу в централизованную систему водоотведения района Лимбяха, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.
4. Признать утратившим силу постановление Администрации города Новый Уренгой от 14.07.2020 № 318 «Об утверждении нормативов состава сточных вод абонентов АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу в централизованные системы водоотведения города Новый Уренгой, районов Коротчаево и Лимбяха».
5. Управлению делами Администрации города Новый Уренгой (Игнашова М.Н.) опубликовать настоящее постановление в газете «Правда Севера».

3223 01 02 22

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

63

2

6. Департаменту внутренней политики Администрации города Новый Уренгой (Антонов В.А.) разместить настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования город Новый Уренгой в сети Интернет.

7. Постановление вступает в силу со дня его опубликования.

Глава города Новый Уренгой



А.В. Воронов

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

64

Приложение 1

к постановлению Администрации
города Новый Уренгой
от 28.07.2022 № 286



Нормативы состава сточных вод абонентов
АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу
в централизованную систему водоотведения города Новый Уренгой

№ п/п	Перечень загрязняющих веществ	Максимально допустимые значения показателя и (или) концентрации в натуральной пробе сточных вод, мг/дм ³
1	2	3
1.	Взвешенные вещества	56
2.	БПК полное	56
3.	Ионы аммония	1,81
4.	Хлориды	46
5.	Сульфаты	34
6.	Нефтепродукты	0,66
7.	АПВ	4,62
8.	Железо общее	0,31
9.	Фосфаты по Р	0,13
10.	Сухой остаток	315

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

65

Приложение 2

к постановлению Администрации
города Новый Уренгой
от 28.07.2022 № 286



Нормативы состава сточных вод абонентов
АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу
в централизованную систему водоотведения района Коротчаево

№ п/п	Перечень загрязняющих веществ	Максимально допустимые значения показателя и (или) концентрации в натуральной пробе сточных вод, мг/дм ³
1	2	3
1.	Взвешенные вещества	57
2.	БПК полное	21
3.	Ионы аммония	5,22
4.	Хлориды	329
5.	Сульфаты	105
6.	Нефтепродукты	0,38
7.	АПАВ	0,93
8.	Железо общее	0,63
9.	Фосфаты по Р	0,42
10.	Сухой остаток	1306
11.	Марганец	0,0017
12.	Медь	0,0023

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

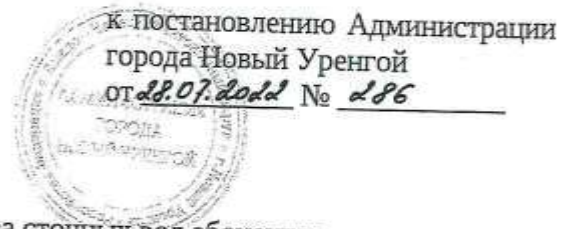
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

66

Приложение 3



Нормативы состава сточных вод абонентов
АО «Уренгойгорводоканал», допущенных к сбросу
в централизованную систему водоотведения района Лимбьяха

№ п/п	Перечень загрязняющих веществ	Максимально допустимые значения показателя и (или) концентрации в натуральной пробе сточных вод, мг/дм ³
1	2	3
1.	Взвешенные вещества	75
2.	БПК полное	40
3.	Ионы аммония	7,60
4.	Хлориды	65
5.	Сульфаты	54
6.	Нефтепродукты	0,61
7.	АПАВ	0,64
8.	Железо общее	0,39
9.	Фосфаты по Р	0,48
10.	Сухой остаток	335

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №


Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

67

**ПРИЛОЖЕНИЕ Ч. Программа производственного экологического контроля
ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазоконденсатное
месторождение**

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 1 из 481

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер – первый
 заместитель генерального директора

 А.А. Легай


« 26 » 09 2023

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
 КОНТРОЛЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ».
 ЮЖНО-РУССКОЕ НЕФТЕГАЗОВОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ.**

г. Новый Уренгой
 2023



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2022-РП.151-ОВОС3-ПР	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 2 из 481

СОДЕРЖАНИЕ:

1.	Общие положения	3
2.	Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников	3
3.	Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников	6
4.	Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения	8
5.	Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля	15
6.	Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации	16
7.	Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений	17
7.1.	Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха	17
7.2.	Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов	18
7.3.	Производственный контроль в области обращения с отходами	22
8.	Обозначения и сокращения	23
9.	Приложения	25

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.


РАЗРАБОТЧИК: начальник отдела охраны окружающей среды К.Ф. Щеглов
 ВВЕДЕНА взамен Программы производственного экологического контроля
 ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение. Редакция 5.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

69

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 3 из 481

1. Общие положения

Общие сведения о предприятии

Наименование данных	Данные на момент составления Программы
Полное и сокращенное (при наличии) наименование	Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (ОАО «Севернефтегазпром»)
Организационно-правовая форма	Открытое акционерное общество
Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица	Российская Федерация, 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22
ОГРН	1028900699035

Наименование ОНВОС - Южно-Русское нефтегазовое месторождение,

Категория ОНВОС - I категория,

Код ОНВОС - 71-0189-000131-П,

Адрес места нахождения объекта согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте – Южно-Русское нефтегазовое месторождение расположено в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа.

Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля – Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Сведения об ответственном за подготовку отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля – начальник отдела охраны окружающей среды К.Ф. Щеглов.

Дата утверждения «Программы производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение» (далее – Программа) 01.09.2023.

2. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников

2.1. Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - выбросы) и их источников, ее последней корректировке.


Инвентаризация выбросов осуществлялась в соответствии с Порядком проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки, утвержденный приказом Минприроды России от 19 ноября 2021 г. N 871 (зарегистрирован Минюстом России 30 ноября 2021 г., регистрационный N 66125).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

70

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 4 из 481

Последняя корректировка Инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух проведена в 2022 году в рамках разработки проекта НДВ.

2.2.1. Показатели суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте (далее - маркерные вещества) указаны в Приложении 1.

2.2.2. Показатели суммарной массы выбросов в соответствии с разрешением 06-89-В38 от 27.06.2023 отдельно по каждому загрязняющему веществу по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте (далее - маркерные вещества):

Наименование загрязняющего вещества и его код	Суммарная масса выбросов	
	г/с	т/г
1	2	3
0101 Диалюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0055344	0,000163
0138 Магний оксид	0,0000756	0,000002
0143 Марганец и его соединения	0,0001794	0,000466
0146 Медь, оксид меди, сульфат меди, хлорид меди (в пересчете на медь)	0,0018039	0,000039
0164 Никель, оксид никеля (в пересчете на никель)	0,0000038	3,80E-07
0203 Хром (Cr 6+)	0,0001228	0,000037
0301 Азота диоксид*	1060,488841	3108,114355
0302 Азотная кислота	0,000095	0,000996
0303 Аммиак	0,0134176	0,253139
0304 Азота оксид*	172,0834655	499,276655
0316 Хлористый водород	0,000004	0,000043
0317 Гидроцианид (Синильная кислота)	0,041605	0,00011
0322 Серная кислота	0,0000598	0,000083
0326 Озон	0,0001889	0,000004
0330 Серы диоксид	9,0413721	9,217926
0333 Сероводород	13,5060701	4,500303
0337 Углерода оксид*	8175,141998	8811,423437
0342 Фториды газообразные (гидрофторид, кремний тетрафторид) (в пересчете на фтор)	0,0004651	0,000878
0344 Фториды твердые	0,0009444	0,000318
0410 Метан*	1254492,618	103347,9044

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

71

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 5 из 481

0415 Углеводороды предельные C ₁ -C ₅ (исключая метан)	768,4370087	43,08984609
0416 Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	17,4871169	2,989668
0501 Амилены (смесь изомеров)	0,383299	0,022788
0602 Бензол	0,3541914	0,021105
0616 Диметилбензол (ксилол) (смесь мета-, орто- и параизомеров)	0,1029461	0,013915
0621 Метилбензол (толуол)	0,3802488	0,065949
0627 Этилбензол	0,0091757	0,000546
0703 Бензапирен	0,000014	0,000039
0708 Нафталин	0,054167	0,0208
1042 Спирт бутиловый	0,103063	1,03479
1052 Спирт метиловый	12,0071616	96,465504
1061 Спирт этиловый	0,199352	0,08307
1071 Фенол	0,0011382	0,008666
1210 Бутилацетат	0,121367	0,114868
1240 Этилацетат	0,012617	0,00194
1325 Формальдегид	0,1339069	0,15917
1401 Ацетон	0,000225	0,002368
1519 Кислота валериановая	0,0252	0,3942
1531 Кислота капроновая	0,0000152	0,000002
1555 Кислота уксусная	0,0208025	0,000055
1728 Метилмеркаптан, этилмеркаптан	0,0025293	0,002332
1819 Диметиламин	0,0063	0,09855
2704 Бензин (нефтяной, малосернистый в пересчете на углерод)	0,2657476	0,068615
2732 Керосин	2,8104734	3,87916
2735 Минеральное масло	0,1042478	0,012071
2750 Сольвент нефти	0,065104	0,12356
2752 Уайт-спирит	0,058594	0,01125
2754 Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	2,6877897	4,879747
2902 Взвешенные вещества*	0,9360151	1,053748
2908 Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20, 20 - 70, а также более 70 процентов	48,7533444	96,304705
ИТОГО:	x	116031,616386
В том числе твердых:	x	97,359517
Жидких/газообразных:	x	115934,256869

* - маркерные вещества

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-ПП.151-ОВОСЗ-ПР

Лист

72

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 6 из 481

2.3. Инвентаризация выбросов и их стационарных источников проведена в 2022 году в соответствии с «Инструкцией по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу».

Данные инвентаризации выбросов, ее корректировки хранятся бессрочно в бумажном и электронном виде в порядке, установленном в Инструкции по документационному обеспечению управления ОАО «Севернефтегазпром».

Постоянным местом хранения (архивное хранение) является архив Общества. Ответственное лицо за хранение данных инвентаризации выбросов - архивариус.

Следующая корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется при изменениях состава, объема или массы выбросов в случае возникновения следующих обстоятельств:

изменение технологических процессов и (или) режимов работы технологического оборудования и установок очистки газа, включая оборудование (оснащение) установок очистки газа на ИЗАВ, ввод в эксплуатацию или ликвидацию ИЗАВ;

изменение объемов производства;

замена технологического оборудования и (или) сырья, материалов, топливно-энергетических ресурсов, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов;

реконструкция, модернизация установок очистки газа, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов.

Также корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ будет осуществлена в случаях:


выявления при проведении производственного экологического контроля или государственного экологического контроля (надзора) несоответствия между показателями выбросов и данными последней инвентаризации выбросов, в том числе выявления неучтенных ИЗАВ и (или) выбрасываемых ЗВ;

изменения законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха, связанного с инвентаризацией выбросов, если после вступления в силу данного изменения документация по инвентаризации выбросов не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха.

При этом, в случае изменения объема и (или) массы выбросов, а также в случае выявления несоответствия между показателями выбросов и данными утвержденной инвентаризации выбросов, корректировка инвентаризации выбросов обязательна, если фактические показатели выбросов конкретного источника выбросов по конкретному веществу превышают более чем на 25% соответствующие максимальные разовые показатели выброса или фактические показатели выбросов объекта ОНВ превышают более чем на 10% суммарные годовые (валовые) показатели, соответствующие нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, установленным для данного объекта ОНВ в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды (технологическим нормативам выбросов, предельно допустимым выбросам, временно согласованным выбросам или временно разрешенным выбросам).

3. Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2022-РП.151-ОВОС3-РР	Лист 73
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 7 из 481

Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты не осуществляется. Водоотведение сточных вод, образованных при эксплуатации Южно-Русского нефтегазового месторождения осуществляется на основании Лицензии СЛХ 11049 НЭ (уведомление от 10.10.2017 № 23).

3.1. Сведения о заключенных договорах водопользования и (или) выданных решениях о предоставлении водного объекта в пользование:

Заключенных договоров водопользования и выданных решений о предоставлении в пользование водного объекта Общество не имеет.

3.2. Показатель суммарной массы сброса отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому выпуску и объекту в целом:

№ п/п	Загрязняющее вещество	Итого за 2022 год, тонн	Скважина 1П	Скважина 2П	Скважина 3П
1	Взвешенные вещества	0,679	0,315	0,093	0,272
2	Нефтепродукты	0,293	0,136	0,040	0,117
3	Метанол	1362,412	631,339	185,790	545,283
4	ТЭГ	8,443	3,912	1,151	3,379
5	Железо окисное	0,044	0,020	0,006	0,018
6	Сероводород	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Сульфат-ион	1,228	0,569	0,167	0,492
8	Гидрокарбонат-ион	11,544	5,349	1,574	4,620
9	Карбонат-ион	0,058	0,027	0,008	0,023
10	Хлорид-ион	43,243	20,039	5,897	17,307

3.3. Показатель суммарной массы сброса загрязняющих веществ в 2022 году:

Суммарный объем сброса сточных вод составляет 78 002 м³, из них 35 454 м³ в скважину 1П, 10 637 м³ скважину 2П, 31 911 м³ в скважину 3П.

3.4. Сведения о ведении учета сточных вод (производственных, хозяйственно-бытовых, дождевых, талых, поливомоечных, дренажных вод, отводимых с территории объекта) и источников их образования, стационарных источников сбросов загрязняющих веществ в водные объекты или в системы водоотведения, включая очистные сооружения, эксплуатируемые на объекте, имеющем сбросы в водный объект, в том числе сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения, о средствах измерения расхода сброса (наименование, погрешность, свидетельство о поверке средств измерений), а также о сроках проведения такого учета:

Ведение учета сточных вод (производственных, хозяйственно-бытовых, дождевых, талых, поливомоечных, дренажных вод, отводимых с территории объекта) и источников их образования, стационарных источников сбросов загрязняющих веществ в водные объекты, включая очистные сооружения, эксплуатируемые на объекте, осуществляется в соответствии с Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества, утвержденный приказом Минприроды России от 9 ноября 2020 г. N 903.

Источниками образования хозяйственно-бытовых сточных вод являются объекты обустройства Южно-Русского нефтегазового месторождения, оборудованные системой хозяйственно-питьевого водоснабжения и водоотведения (бытовые и жилые помещения ВЖК,

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

74

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 8 из 481

УКПГ, ДКЦ, ВПЧ, ЭСН, Промбазы, Базы Заказчика, Автомойки и пр.), а также объекты, оборудованные емкостями приема бытовых сточных вод.

Источниками образования производственных, дождевых, талых, поливочных и дренажных вод являются производственные объекты обустройства Южно-Русского нефтегазового месторождения (объекты площадок УКПГ, ДКЦ, Промбазы, производственного комплекса с теплой стоянкой и пр.). Водометанольные сточные воды и их смеси поступают на очистные сооружения от оборудования, установок, сооружений и т.д. Сточные воды, не входящие в централизованную систему водоотведения, накапливаются в емкостях (источники образования – ППЮМ, База Заказчика, КПП и др.), откачиваются и вывозятся специализированным транспортом для очистки на установках производственно-дождевых сточных вод КОС УКПГ.

Сброс сточных вод осуществляется путем закачки в сеноманский поглощающий водоносный горизонт. Источниками сброса сточных вод в водные объекты являются поглощающие скважины 1П, 2П, 3П.

Схемы систем водопотребления и водоотведения не разрабатывались.

Расход сброса сточных вод осуществляется водомерами Micro Motion, установленными на каждой линии водовода К17н. Пределы основной относительной погрешности измерений массового расхода и массы жидкости составляет $\pm 0,2\%$. Данные по приборам учета сброса сточных вод (свидетельства о поверке) указаны в Приложении № 2.

Учет сброса сточных вод осуществляется в Журналах учета водоотведения средствами измерений, записи в журналах ведутся ежедневно на основании проведения замеров расходов воды. Суммарные расходы воды за месяц, квартал и в целом за год проставляются в тыс. м³.

4. Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения

4.1. Сведения об отходах, образующихся в процессе хозяйственной и (или) иной деятельности, в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов:

№	Код отхода по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Норматив образования отходов, т
1	4 71 101 01 52 1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	I	0,217
2	4 71 920 00 52 1	Отходы термометров ртутных	I	0,001
Всего по I классу опасности:				0,218
3	9 20 110 01 53 2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	II	20,653
4	4 81 211 02 53 2	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	II	2,641
5	4 82 201 51 53 2	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	II	4,719
6	4 82 201 31 53 2	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	II	0,445
7	4 82 201 21 53 2	Химические источники тока никель-металлгидридные неповрежденные отработанные	II	0,040
Всего по II классу опасности:				28,498

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

75

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 9 из 481

№	Код отхода по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Норматив образования отходов, т
8	4 81 322 11 52 3	Телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	III	0,015
9	4 62 011 11 20 3	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы в виде изделий, кусков с преимущественным содержанием алюминия и меди	III	42,895
10	4 06 350 01 31 3	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	III	120,731
11	9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	III	3,291
12	4 06 120 01 31 3	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	III	11,950
13	4 06 166 01 31 3	Отходы минеральных масел компрессорных	III	0,181
14	4 06 150 01 31 3	Отходы минеральных масел трансмиссионных	III	0,869
15	4 06 110 01 31 3	Отходы минеральных масел моторных	III	42,789
16	4 13 100 01 31 3	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	III	5,944
17	4 13 200 01 31 3	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	III	5,055
18	4 06 170 01 31 3	Отходы минеральных масел турбинных	III	1,920
19	3 61 211 01 31 3	Смазочно-охлаждающие масла отработанные при металлообработке	III	0,210
20	9 21 210 01 31 3	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	III	34,046
21	9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	III	1,881
22	9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	III	0,787
23	4 06 310 01 31 3	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности	III	0,045
24	9 21 525 31 70 3	Детали автомобильные преимущественно из свинца, меди и алюминия в смеси, утратившие потребительские свойства	III	0,300
25	9 21 304 01 52 3	Фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные	III	0,204
Всего по 3 классу опасности:				273,113
26	4 81 121 11 52 4	Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	IV	0,086
27	4 81 121 91 52 4	Платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства	IV	0,081
28	4 81 206 11 52 4	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	IV	0,528
29	4 81 322 21 52 4	Радиопортативные, утратившие потребительские свойства	IV	0,361
30	4 81 323 11 52 4	Модемы, утратившие потребительские свойства	IV	0,119
31	4 81 331 12 52 4	Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	IV	0,350
32	4 81 332 11 52 4	Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	IV	0,581

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

76

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 10 из 481

№	Код отхода по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Норматив образования отходов, т
33	4 81 433 91 52 4	Датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	IV	0,094
34	4 82 691 11 52 4	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	IV	4,466
35	4 81 331 11 52 4	Коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	IV	0,015
36	4 82 986 11 52 4	Выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	IV	1,267
37	4 81 203 02 52 4	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	IV	6,086
38	4 81 201 01 52 4	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	IV	1,041
39	4 81 202 01 52 4	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	IV	3,529
40	4 81 204 01 52 4	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	IV	0,292
41	4 81 321 01 52 4	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	IV	0,140
42	4 81 205 02 52 4	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	IV	0,954
43	4 81 205 03 52 4	Мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	IV	0,744
44	4 81 205 01 52 4	Мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	IV	0,295
45	4 81 202 11 52 4	Проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	IV	0,030
46	4 81 131 11 52 4	Диски магнитные жесткие компьютерные, утратившие потребительские свойства	IV	0,269
47	4 82 511 11 52 4	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	IV	1,941
48	4 82 721 61 52 4	Морозильные камеры, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	IV	0,848
49	4 82 521 11 52 4	Пылесос, утративший потребительские свойства	IV	0,159
50	4 82 527 11 52 4	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	IV	0,095
51	4 82 812 11 52 4	Калькуляторы, утратившие потребительские свойства	IV	0,003
52	4 82 523 21 52 4	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	IV	0,084
53	4 82 524 21 52 4	Водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	IV	0,428
54	4 82 529 11 52 4	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	IV	0,334
55	4 82 524 11 52 4	Электрочайник, утративший потребительские свойства	IV	0,118

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

77

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 11 из 481

№	Код отхода по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Норматив образования отходов, т
56	4 82 524 12 52 4	Электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	IV	0,096
57	4 82 513 11 52 4	Машины спиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	IV	2,786
58	4 82 514 11 52 4	Машины сушильные бытовые, утратившие потребительские свойства	IV	2,004
59	4 82 515 11 52 4	Вентилятор бытовой напольный, утративший потребительские свойства	IV	0,669
60	4 82 528 11 52 4	Печь электрическая бытовая, утратившая потребительские свойства	IV	0,887
61	4 82 643 11 52 4	Приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	IV	0,574
62	4 82 695 11 52 4	Микросхемы контрольно-измерительных приборов, утратившие потребительские свойства	IV	0,006
63	4 82 823 71 52 4	Уничтожитель бумаг (шредер), утративший потребительские свойства	IV	0,040
64	4 82 919 11 52 4	Инструмент пневматический, утративший потребительские свойства	IV	0,133
65	4 84 521 11 52 4	Бензопила, утратившая потребительские свойства	IV	0,119
66	4 91 102 21 52 4	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	IV	1,703
67	4 91 102 71 52 4	Изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	IV	0,350
68	4 38 111 02 51 4	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	IV	0,148
69	4 82 512 11 52 4	Машины посудомоечные бытовые, утратившие потребительские свойства	IV	0,750
70	4 82 713 11 52 4	Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	IV	1,205
71	4 82 713 15 52 4	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	IV	0,850
72	4 82 911 12 52 4	Электронные инструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	IV	0,278
73	4 84 553 11 52 4	Инструмент электромонтажный, утративший потребительские свойства	IV	0,266
74	4 89 221 21 52 4	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	IV	6,380
75	4 89 221 11 52 4	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	IV	22,407
76	4 89 222 12 52 4	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	IV	1,100
77	4 91 102 01 52 4	Коробки, фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	IV	0,182
78	4 92 111 11 72 4	Отходы мебели деревянной офисной	IV	43,549
79	4 92 111 81 52 4	Отходы мебели из разнородных материалов	IV	31,731

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

78

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 12 из 481

№	Код отхода по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Норматив образования отходов, т
80	4 82 151 11 52 4	Счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	IV	0,310
81	4 82 427 11 52 4	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	IV	0,164
82	4 02 132 11 62 4	Одеяла из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	IV	0,075
83	4 02 132 21 62 4	Подушки из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	IV	0,100
84	4 02 132 31 62 4	Матрасы из натуральных волокон, утратившие потребительские свойства	IV	6,000
85	4 82 526 31 52 4	Обогреватель масляный, утративший потребительские свойства	IV	0,644
86	3 35 792 11 20 4	Отходы разнородных пластмасс в смеси	IV	0,240
87	7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	IV	238,946
88	4 68 112 02 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	IV	4,622
89	7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный	IV	734,045
90	7 10 212 71 52 4	Фильтры угольные (картриджи), отработанные при водоподготовке	IV	0,100
91	7 22 421 11 39 4	Смесь осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод обезвоженная малоопасная	IV	663,704
92	9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	IV	37,599
93	4 43 122 01 52 4	Фильтры воздушные панельные с фильтрующим материалом из полипропилена, утратившие потребительские свойства	IV	2,214
94	9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	8,424
95	9 19 201 02 39 4	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	IV	46,200
96	9 19 100 02 20 4	Шлак сварочный	IV	115,908
97	4 56 200 52 41 4	Отходы абразивных материалов в виде пыли	IV	0,017
98	9 21 130 02 50 4	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	IV	34,353
99	9 21 921 11 70 4	Стартеры и/или генераторы автотранспортных средств в сборе, утратившие потребительские свойства	IV	1,160
100	4 42 507 12 49 4	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV	0,051
101	7 31 110 01 72 4	Отходы из ящиков несортированные (исключая крупногабаритные)	IV	70,300
102	4 57 119 01 20 4	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	IV	0,550
103	4 55 700 00 71 4	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	IV	0,013

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

79

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 13 из 481

№	Код отхода по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Норматив образования отходов, т
104	4 82 415 01 52 4	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	IV	0,179
105	4 69 521 11 51 4	Трубы стальные газопроводов обработанные без изоляции	IV	850,000
106	4 82 911 13 52 4	Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	IV	0,130
107	8 27 311 11 50 4	Отходы труб полимерных при замене, ремонте инженерных коммуникаций	IV	0,220
108	9 21 524 11 70 4	Детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства	IV	1,805
109	8 27 100 01 51 4	Отходы линолеума незагрязненные	IV	5,472
110	4 69 521 12 51 4	Трубы стальные газопроводов обработанные с битумной изоляцией	IV	50,000
111	4 69 521 13 51 4	Трубы стальные газопроводов обработанные с полимерной изоляцией	IV	50,000
112	4 69 532 11 52 4	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией обработанные	IV	50,000
Всего по 4 классу опасности:				3 117, 096
113	4 05 122 02 60 5	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	V	10,184
114	7 22 101 02 71 5	Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации практически неопасный	V	0,900
115	7 22 102 02 39 5	Осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод практически неопасный	V	82,313
116	4 05 122 02 60 5	Использованные книги, журналы, брошюры, проспекты, каталоги	V	0,312
117	4 61 010 01 20 5	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	V	970,320
118	7 10 212 52 20 5	Уголь активированный, обработанный при подготовке воды, практически неопасный	V	2,700
119	8 19 100 01 49 5	Отходы песка незагрязненные	V	2,341
120	4 05 182 01 60 5	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	V	1,120
121	4 04 140 00 51 5	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	V	24,690
122	9 19 100 01 20 5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	V	76,420
123	4 56 100 01 51 5	Абразивные круги обработанные, лом отработанных абразивных кругов	V	0,036
124	3 61 212 03 22 5	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	V	4,950
125	7 36 100 01 30 5	Пищевые отходы кухонь и организация общественного питания	V	25,624
126	4 42 103 01 49 5	Силикагель обработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	V	0,053
127	4 31 300 01 52 5	Резинометаллические изделия обработанные незагрязненные	V	0,500

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-ПП.151-ОВОС3-ПР

Лист

80

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 14 из 481

№	Код отхода по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Норматив образования отходов, т
128	9 20 310 01 52 5	Тормозные колодки обработанные без накладок асбестовых	V	2,951
129	6 18 901 01 20 5	Отходы при очистке котлов от накипи	V	0,130
130	7 31 110 02 21 5	Отходы из ж/б плит крупногабаритные	V	6,750
131	4 38 118 01 51 5	Тара полиэтиленовая, загрязненная пищевыми продуктами	V	88,000
132	4 34 110 03 51 5	Лом и отходы изделий из полиэтилена незагрязненные (кроме тары)	V	0,100
133	4 05 183 01 60 5	Отходы упаковочного картона незагрязненные	V	25,776
134	8 22 301 01 21 5	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	V	372,000
135	4 34 142 01 51 5	Лом и отходы изделий из акрилонитрилбутадиенстирола (пластик АБС) незагрязненные	V	5,025
136	4 82 302 01 52 5	Отходы изолированных проводов и кабелей	V	56,315
137	4 82 411 00 52 5	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	V	0,003
138	4 91 101 01 52 5	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	V	0,095
139	4 34 110 04 51 5	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	V	3,511
140	4 02 121 12 60 5	Спецодежда из брезентовых тканей, утратившая потребительские свойства	V	1,574
141	3 41 901 01 20 5	Бой стекла	V	1,805
142	3 43 100 02 20 5	Бой керамики	V	13,100
143	8 22 101 01 21 5	Отходы цемента в кусковой форме	V	2,000
Всего по 5 классу опасности:				1 781,598
Всего:				5 200,523

4.2. Сведения об объектах размещения отходов на данном объекте в соответствии с государственным реестром объектов размещения отходов:

На данном ОНВОС нет объектов размещения отходов, однако на балансе ОАО «Севернефтегазпром» имеется объект размещения (захоронения) отходов. Полигон твердых отходов на Южно-Русском нефтегазовом месторождении, расположенный в 90 км от с. Красноселькуп, внесен в государственный реестр объектов размещения отходов (полигон зарегистрирован в Государственном реестре объектов размещения отходов за № 89-00057-3-00592-250914), формируемый Росприроднадзором в соответствии с Порядком ведения государственного кадастра отходов, утвержденным приказом Минприроды России от 30.09.2011 № 792. Полигон твердых отходов является отдельным объектом негативного воздействия на окружающую среду и имеет отдельную программу производственного экологического контроля.

4.3. Сведения об инвентаризации объектов размещения отходов:


В соответствии с Приказом Минприроды РФ от 25.02.2010 N 49 «Об утверждении Правил инвентаризации объектов размещения отходов» по завершении сбора и обработки информации об инвентаризации объектов размещения отходов на каждый объект размещения отходов составляется характеристика объекта размещения отходов, оформляемая в двух экземплярах согласно приложению к Правилам.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

81

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 15 из 481

Один экземпляр характеристики объекта размещения отходов хранится у юридического лица и индивидуального предпринимателя, эксплуатирующего данный объект размещения отходов.

Второй экземпляр характеристики объекта размещения отходов в уведомительном порядке направляется юридическим лицом и индивидуальным предпринимателем, эксплуатирующим данный объект размещения отходов, почтовым отправлением и (или) с использованием электронных средств связи в территориальный орган Росприроднадзора по месту нахождения объекта размещения отходов.

4.4. Сроки проведения инвентаризации объектов размещения отходов:

В соответствии с Приказом Минприроды РФ от 25.02.2010 N 49 «Об утверждении Правил инвентаризации объектов размещения отходов» инвентаризация объектов размещения отходов проводится юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, эксплуатирующими эти объекты, не реже одного раза в пять лет.

5. Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля

5.1. Наименования подразделений и (или) фамилии, имени, отчества (при наличии) должностных лиц, их полномочия:

ПЭК осуществляется сотрудниками отдела охраны окружающей среды (далее – отдел ООС) ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Общество). Начальник отдела – Щеглов Константин Федорович, заместитель начальника отдела – Ватанина Елена Николаевна, два ведущих инженера – Корсаков Андрей Владимирович, Шагапова Лариса Николаевна, инженер первой категории – Лаптева Олеся Александровна.

Работникам отдела ООС для осуществления задач по ПЭК предоставляются следующие полномочия:

сообщать руководителям структурных подразделений о недостатках, выявленных во вверенных им подразделениях;

утверждать, подписывать и визировать документы в пределах своей компетенции;

участвовать на заседаниях, собраниях Общества (структурного подразделения) по вопросам деятельности Общества, структурных подразделений или участков работы;

знакомиться с решениями руководства, касающимися деятельности Общества,

структурных подразделений или участков работы;

осуществлять взаимодействие с работниками всех структурных подразделений;

запрашивать, в установленном порядке, от иных структурных подразделений информацию и документы, необходимые для выполнения своих должностных обязанностей;

выдавать руководителям производственных подразделений Общества обязательные для исполнения предписания по соблюдению экологического законодательства и проверять их исполнение;

беспрепятственно осматривать производственные объекты Общества;

знакомиться с документами по охране окружающей среды и технологиям ведения работ;


инициировать и проводить совещания по вопросам, входящим в его компетенцию.

5.2. Численность сотрудников подразделений и (или) должностных лиц:

Численность отдела ООС составляет пять человек.

5.3. Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2022-РП.151-ОВОС3-РР	Лист 82
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 16 из 481

Для достижения поставленных задач руководители и сотрудники отдела ООС имеют следующие права и обязанности:

участвовать в проверке состояния технического оборудования требованиям охраны окружающей среды и рационального природопользования;

требовать прекращения (приостановления) работ в случае несоблюдения требований природоохранного законодательства, установленных норм, правил, инструкций;

выдавать в установленном порядке указания по вопросам охраны окружающей среды.

осуществлять подготовку планов и программ производственного и экологического контроля за соблюдением законодательных требований, предоставлять отчеты об их выполнении;

организовывать ведение учета показателей, характеризующих состояние окружающей среды, данных экологического мониторинга, документации по размещению и передаче отходов, прочей информации экологического характера;

осуществлять производственный контроль за соблюдением в подразделениях предприятия действующего экологического законодательства, инструкций, стандартов и нормативов по охране окружающей среды, способствует снижению вредного влияния производственных факторов на жизнь и здоровье работников;

осуществлять контроль за соблюдением технологических режимов природоохранных объектов, анализирует их работу, следит за соблюдением экологических стандартов и нормативов, за состоянием окружающей среды в районе расположения предприятия;

своевременно и качественно подготавливать и предоставлять в контролирующие органы статистическую отчетность и другие отчеты по охране окружающей среды и природопользованию;

осуществлять производственный контроль за деятельностью подрядных организаций по соблюдению требований природоохранного законодательства;

подписывать и визировать документы в пределах своей компетенции;

выносить на рассмотрение руководства Общества предложения по улучшению деятельности Общества, в том числе отдела;

организовывать проведение производственного экологического контроля и экологического мониторинга на объектах Общества;

обеспечивать контроль за соблюдением требований в области охраны окружающей среды, установленных в природоохранном законодательстве РФ, проектной документации и локальных нормативных актов Общества, подрядными организациями, осуществляющими деятельность на объектах Общества.


6. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

6.1. Наименования и адреса собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров), реквизиты аттестатов аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров):

ОАО «Севернефтегазпром», 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, с. Красноселькуп, ул. Ленина 22, номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.517157.

ООО «ЭКОСТАНДАРТ «Технические решения», 105082, г. Москва, пер. Переведеновский д. 13 стр. 16, аттестат аккредитации № RA. RU.22ЭЛ154.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							2022-РП.151-ОВОС3-РР	Лист 83
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 17 из 481

ООО «Мобильная экологическая лаборатория», 625017, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Черепанова, д. 49, номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21HE55.

ООО «Лаборатория», 195027, г. Санкт-Петербург, ул. Пугачева д. 5-7, литер В, номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21AK94.

ООО «Уралстройлаб» 454047, г. Челябинск, 2-я Павелецкая, 18, 118, номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21YA04.

6.2. Информации об области аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров) в соответствии с пунктом 6.1 указана в приложении №3

7. Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений

7.1. Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха.

7.1.1. План-график контроля стационарных источников выбросов (далее - План-график контроля) с указанием номера и наименования структурного подразделения (площадка, цех или другое) в случае их наличия, номера и наименования источников выбросов, загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля, мест и методов отбора проб, используемых методов и методик измерений, методов контроля (расчетные и инструментальные) загрязняющих веществ в источниках выбросов представлен в приложении № 4.

7.1.2. В План-график контроля не включались источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает 0,1 ПДК_{кп} загрязняющих веществ на границе земельного участка объекта.

7.1.3. В Плане-графике контроля расчетные методы контроля указаны для определения показателей загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников в следующих случаях:

отсутствие аттестованных в установленном законодательством Российской Федерации о единстве измерений порядке методик измерения загрязняющего вещества;

отсутствие практической возможности проведения инструментальных измерений выбросов, в том числе высокая температура газовоздушной смеси, высокая скорость потока отходящих газов, сверхнизкое или сверхвысокое давление внутри газохода, отсутствие доступа к источнику выбросов;

выбросы данного источника по результатам последней инвентаризации выбросов формируют приземные концентрации загрязняющих веществ или групп суммации в атмосферном воздухе на границе территории объекта менее 0,1 доли предельно допустимых концентраций.

7.1.4. План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха (далее - План-график наблюдений) с указанием измеряемых загрязняющих веществ, периодичности, мест и методов отбора проб, используемых методов и методик измерений для объектов, включенных в перечень, предусмотренный пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 4 мая 1999 г. N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» не составляется по причине отсутствия ОНВОС Южно-Русского нефтегазового месторождения в перечне объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха, установленном Территориальным органом федерального органа исполнительной власти в области охраны окружающей среды совместно с территориальными органами федерального органа исполнительной власти в области гидрометеорологии и смежных с ней областях.


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

84

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 18 из 481

7.1.3. Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха:

Федеральный закон от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;

приказ Минприроды России от 19.11.2021 N 871 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки»;

приказ Минприроды России от 18.02.2022 N 109 «Об утверждении Требований к содержанию программы производственного экологического контроля, Порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля»;

и иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

7.2. Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

7.2.1. Мероприятия по учету объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, предусмотренные Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества, утвержденным приказом Минприроды России от 9 ноября 2020 г. N 903:

Учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных вод осуществляется в соответствии с мероприятиями, предусмотренными в Порядке ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества, утвержденным приказом Минприроды России от 09.11.2020 № 903, в том числе (не ограничиваясь):

Измерение объемов забора (изъятия) воды или сброса сточных вод осуществляется на каждой водозаборной скважине и каждой линии закачки сточных вод средствами измерений. Средства измерения оснащаются также узлы передачи воды в системы оборотного водоснабжения и передачи (приема) воды потребителям;

Учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод производится средствами измерений, внесенными в Государственный реестр средств измерений. Выбор средств измерений определяется величиной измеряемых расходов воды (максимального и минимального), производительностью водозаборных и водосбросных сооружений, составом сточных вод;

Средства измерения подлежат поверке в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.2.2. Мероприятия по проведению измерений качества сточных, в том числе дренажных, вод проводятся в соответствии с Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества, утвержденный приказом Минприроды России от 9 ноября 2020 г. N 903.

Место отбора проб	Перечень определяемых загрязняющих веществ	Показатель, соответствующий нормативам допустимого сброса	Периодичность отбора и анализа проб	Указание аттестованных методик (методов) измерений

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

85

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 19 из 481

1 и 2 линии водовода К17н	Взвешенные вещества	не более 300 мг/дм ³	1 раз в месяц	ПНД Ф 14.1.2.254-2009 Методика измерений массовых концентраций взвешенных веществ и прокаливаемых взвешенных веществ в пробах питьевых, природных и сточных вод гравиметрическим методом (издание 2017 года)
	Нефтепродукты	не более 150 мг/дм ³	1 раз в месяц	ПНД Ф 14.1.2.4.128-98 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюорат-02» (издание 2012 года)
	Растворенный кислород	не более 5 мг/дм ³	1 раз в месяц	ПНД Ф 14.1.2.3.101-97 (издание 2017) Методика измерений массовой концентрации растворенного кислорода в пробах природных и сточных вод йодометрическим методом
	Сероводород	не более 15 мг/дм ³	1 раз в месяц	ПНД Ф 14.1.2.4.178-02 Методика измерений массовых концентраций сероводорода, сульфидов и гидросульфидов в питьевых, природных и сточных водах фотометрическим методом
	Железо окисное	не более 3 мг/дм ³	1 раз в месяц	М-01-2021 Методика измерений массовой концентрации окисного железа в воде сточной, сточной очищенной
	Водородный показатель	не ниже 6,8 мг/дм ³	1 раз в месяц	ПНД Ф 14.1.2.3.4.121-97 (издание 2016) Методика измерений pH проб вод потенциометрическим методом
	Токсичность	не нормируется	1 раз в квартал	ФР.1.39.2007.03223 Методика определения токсичности воды и водных выжимок из почвы, осадков сточных вод, отходов по смертности и изменению плодородности дафний.

Перечень аттестованных методик (методов) измерений, используемых при проведении измерений качества сточных вод при проведении очистки на очистных сооружениях:

ПНД Ф 14.1.2:4.111-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации хлорид-ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах меркуриметрическим методом (издание 2020 года).

ПНД Ф 14.1.2.159-2000 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации сульфат-ионов в пробах природных и сточных вод турбидиметрическим методом (издание 2005 года).

М-01-2016 Методика измерений массовой концентрации метанола в сточных водах и технических жидкостях методом газовой хроматографии.

РД 52.24.521-2009 Массовая концентрация железа (II) в водах. Методика выполнения измерений фотометрическим методом с 1,10-фенантролином.

ПНД Ф 14.1.2:3.2-95 Методика измерений массовой концентрации общего железа в природных и сточных водах фотометрическим способом с о-фенантролином (издание 2017 года).

ПНД Ф 14.1.2:4.178-02 Методика измерений массовых концентраций сероводорода, сульфидов и гидросульфидов в питьевых, природных и сточных водах фотометрическим методом

ПНД Ф 14.1.2:4.3-95 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации нитрит-ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с реактивом Грисса (издание 2011 года).


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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

86

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 20 из 481

ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 Методика измерений массовой концентрации нитрат-ионов в питьевых, поверхностных, сточных водах фотометрическим методом с салициловой кислотой (издание 2011 года).

ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюорат-02» (издание 2012 года).

М-01-2015 Методика измерений массовой концентрации триэтиленгликоля в природных, сточных и в технологических жидкостях методом газовой хроматографии.

ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации ионов аммония в природных и сточных водах фотометрическим методом с реактивом Несслера (издание 2017 года).

ПНД Ф 14.1:2.275-2012 Методика измерений биохимического потребления кислорода в пробах природных, очищенных и сточных вод манометрическим способом.

ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации сухого остатка в питьевых, поверхностных и сточных водах гравиметрическим методом (издание 2011 года).

ПНД Ф 14.1:2.254-2009 Методика измерений массовых концентраций взвешенных веществ и прокаленных взвешенных веществ в пробах питьевых, природных и сточных вод гравиметрическим методом (издание 2017 года).

ГОСТ 31957-2012 Вода. Методы определения щелочности и массовой концентрации карбонатов и гидрокарбонатов.

ПНДФ 14.1:2:4.158-2000 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации анионных поверхностно-активных веществ в пробах природных, питьевых и сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости "Флюорат-02".

ПНД Ф 14.1:2:3.95-97 Методика измерений массовой концентрации кальция в пробах природных и сточных вод титриметрическим методом (издание 2016 года).

ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 Методика измерений общей жесткости в пробах природных и сточных вод титриметрическим методом.

ПНДФ 14.1:2:4.190-03 Количественный химический анализ вод. Методика определения бихроматной окисляемости (химического потребления кислорода) в пробах природных питьевых и сточных вод фотометрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флюорат-02".

ПНДФ 14.1:2:4.112-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации фосфат-ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с молибдатом аммония (издание 2011 года).

ПНД Ф 14.1:272-2012 Методика (метод) измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах сточных вод флуориметрическим методом ИК-Спектрометрии КН (издание 2017 года).

М-01-2021 Методика измерений массовой концентрации окисного железа в воде сточной, сточной очищенной.

ПНД Ф 14.1:2:3.101-97 (издание 2017) Методика измерений массовой концентрации растворенного кислорода в пробах природных и сточных вод иодометрическим методом.

ГОСТ 33045 (метод Д) Межгосударственный стандарт. ВОДА. Методы определения азотсодержащих веществ.


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

87

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 21 из 481

ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018) Методика измерений pH проб вод потенциометрическим методом.

ФР.1.39.2007.03222 Методика определения токсичности воды и водных вытяжек из почв, осадков сточных вод, отходов по смертности и изменению плодовитости дафний.

7.2.3. План-график проведения проверок работы очистных сооружений, включая мероприятия по технологическому контролю эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадков

№ п/п	Мероприятие по контролю	Критерии проверки	Периодичность проведения контроля
1	Визуальный осмотр установок по очистке сточных вод, трубопроводов, емкостей и прочего оборудования КОС	Наличие утечек из трубопроводов, насосов и прочего оборудования станции, проверка работоспособности расходомеров сброса сточных вод, наличие поверки и пломбы.	Ежедневно
2	Работа очистных сооружений (хозяйственно-бытовых сточных вод)		
2.1.	Технологический контроль эффективности работы очистных сооружений (отбор проб и проведение лабораторных исследований (место отбора проб – на входе и выходе из установки))	Взвешенные вещества	2 раза в год
		Нефтепродукты	2 раза в год
		Аммоний	2 раза в год
		АП АВ	2 раза в год
		БПК ₅	2 раза в год
		Растворенный кислород	2 раза в год
		Хлориды	2 раза в год
		Водородный показатель	2 раза в год
		Нитриты	2 раза в год
		Нитраты	2 раза в год
		Сухой остаток	2 раза в год
		ХПК	2 раза в год
		Фосфаты	2 раза в год
	Определять концентрацию активного ила в аэротенках 1-2 линии	Оптимальная концентрация или необходимая для нормальной работы	Ежедневно
		Определять концентрацию растворенного кислорода в аэротенках	Оптимальная концентрация кислорода
2.2.	Эффективность работы установки УФ обеззараживания	Индикатор цвета	Ежедневно

7.2.4. Программа ведения за водным объектом и его водоохранной зоной не


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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

88

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 22 из 481

2.3.	Обращение с отходами	Соответствие ЛНА Общества в области обращения с отходами	По мере заполнения, но не реже чем 1 раз в сутки
2.4.	Контроль объема сбрасываемых сточных вод	Показания измерительного прибора	1 раз в сутки
3	Работа очистных сооружений (производственно-дождевых сточных вод)		
3.1.	Технологический контроль эффективности работы очистных сооружений (отбор проб и проведение лабораторных исследований (место отбора проб – на входе и выходе из установки))	Взвешенные вещества	2 раза в год
		Нефтепродукты	2 раза в год
		Метанол	2 раза в год
		ТЭГ	2 раза в год
		Водородный показатель	2 раза в год
		АПАВ	2 раза в год
		Растворенный кислород	2 раза в год
		Железо общее	2 раза в год
		Железо II	2 раза в год
		Железо окисное	2 раза в год
	Хлориды	2 раза в год	
3.2.	Эффективность разделения (качество твердой фазы, легкая и тяжелая фаза). Контроль сброса осадка.	Наличие взвешенных веществ, нефтепродуктов на входе и очищенной воды на выходе	1 раз в сутки
3.3.	Контроль объема сбрасываемых сточных вод	Показания измерительного прибора	1 раз в сутки
3.4.	Обращение с отходами	Соответствие ЛНА Общества в области обращения с отходами	1 раз в сутки

разрабатывалась в связи с отсутствием использования поверхностных водных объектов для забора воды и сброса сточных вод.

7.2.5. Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов:

Инструкция по организации и ведению мониторинга подземных вод на водозаборе Южно-Русского месторождения ОАО «Севернефтегазпром»;

Инструкция по организации и ведению мониторинга подземных вод на водозаборе КГС № 13 Южно-Русского месторождения ОАО «Севернефтегазпром»;

Регламент по организации и ведению мониторинга при захоронении стоков в пласт на Южно-Русском месторождении ОАО «Севернефтегазпром»;

Инструкция по эксплуатации станции биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод «АЕ-150Б»;

Инструкция по эксплуатации установки очистки производственно-дождевых сточных вод «Флоттвег»;

Инструкция по эксплуатации установки очистки производственно-дождевых сточных вод ЛОС – 5;

Инструкция по эксплуатации установки очистки бытовых сточных вод «ЕРШ-Б-80С»;


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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

89

	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 23 из 481

Технологический проект захоронения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южно-Русском нефтегазовом месторождении (в редакции дополнения № 2);

Технологический проект при использовании участков недр с целью добычи подземных вод на водозаборе УКПГ Южно-Русского месторождения;

Технологический проект при использовании участков недр с целью добычи подземных вод на водозаборе КГС № 13 Южно-Русского месторождения;

Инструкция о порядке накопления, хранения, учета и передачи отходов производства и потребления в ОАО «Севернефтегазпром».

7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами.


7.3.1. Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду, утвержденная в соответствии с Порядком проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду, утвержденным приказом Минприроды России от 8 декабря 2020 г. N 1030, для собственников, владельцев объектов размещения отходов, в случае осуществления ими непосредственной эксплуатации такого объекта, или лиц, в пользовании, эксплуатации которых находится объект размещения отходов представлена в «Программе производственного экологического контроля. Полигон твердых отходов на Южно-Русском месторождении».

7.3.2. Данные учета в области обращения с отходами обобщаются в соответствии с Порядком учета в области обращения с отходами, утвержденный приказом Минприроды России от 8 декабря 2020 г. N 1028 (по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом).

8. Обозначения и сокращения

АВО	– аппараты воздушного охлаждения;
ВПЧ	– ведомственная пожарная часть;
ВЖК	– вахтовый жилой комплекс;
ВМС	– водометанольная смесь;
ГП	– газовый промысел;
ГОУ	– установка очистки газа;
ДКЦ	– дожимной компрессорный цех;
ЗВ	– загрязняющее вещество;
ИЗАВ	– источник загрязнения атмосферного воздуха;
КГС	– куст газовых скважин;
КИП	– контрольно-измерительные приборы;
ЛНА	– локальный нормативный акт;
ОНВ	– объект негативного воздействия;
НДВ	– Нормативы допустимых выбросов;
ПДК	– предельно допустимая концентрация;
ПШОМ	– производственная площадка юга месторождения;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2022-РП.151-ОВОС3-РР	Лист 90
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

 севернефтегазпром	Программа производственного экологического контроля ОАО «Севернефтегазпром». Южно-Русское нефтегазовое месторождение	
	Редакция 6	Страница 24 из 481

ПЭК	– производственный экологический контроль;
ТЭГ	– триэтиленгликоль;
УКПГ	– установка комплексной подготовки газа;
ООС	– охрана окружающей среды;
ЭСН	– электростанция собственных нужд;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2022-РП.151-ОВОС3-ПР						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				Формат А4

Приложение 1

Сведения о предприятии и лицензионном участке

Наименование предприятия	Открытое Акционерное Общество «Севернефтегазпром»
Юридический адрес	629380, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, с. Красноселькуп, ул. Ленина, 22.
Почтовый адрес	629300, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130
Телефон, факс, e-mail.ru	Тел. (3494) 248-106, (3494) 933-150 E-mail: sngp@sngp.com
Руководитель	Генеральный директор – Дмитрук Владимир Владимирович
ИНН	8912001990
ОКВЭД	-
ОКАТО	-
ОГРН	1028900699035
Лицензионный участок	Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение
Номер лицензии	СЛХ 11049 НЭ
Стадия/срок эксплуатации месторождения (на момент представления сведений)	Промышленная эксплуатация, 13 лет
Административный район проведения работ	Красноселькупский район, Ямало-Ненецкий автономный округ
Краткое физико-географическое описание территории лицензионного участка	<p>В географическом отношении район исследования расположен на территории Западно-Сибирской равнины, в субарктическом поясе, лесотундровой полосе Уренгойско-Красноселькупской зоны Нижнетазовской провинции.</p> <p>В административном отношении территория работ относится к Красноселькупскому району Ямало - Ненецкого автономного округа.</p> <p>В пределах Южно-Русского НГКМ населенные пункты, особо охраняемые природные территории отсутствуют.</p>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

92

Приложение 3

Уровень антропогенного воздействия на окружающую среду в границах лицензионного участка

Предприятие ОАО «Севернефтегазпром»

Номер лицензии СЛХ 11049 НЭ

Лицензионный участок Южно-Русское НГКМОтчетный год 2019Этап освоения лицензионного участка Промышленная эксплуатация

№ п/п	Показатель	Единица измерения
1	2	3
	I. Атмосферный воздух	
1.1.	Количество стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха (на конец отчетного года)	935 ед.
	В том числе:	
1.2.	Неорганизованных	327 ед.
1.3.	Организованных	608 ед.
	Из них:	
1.4.	Факельных установок	46 ед.
1.5.	С постоянным режимом работы	1 ед.
1.6.	С периодическим режимом работы	45 ед.
1.7.	Котельных установок	2 ед.
1.8.	Объем сожженного попутного газа (в течение отчетного года)	0 млн. м ³ /год
1.9.	Коэффициент утилизации попутного нефтяного газа (на конец отчетного года)	0 %
1.10.	Валовый выброс загрязняющих веществ (в течение отчетного года)	2991,176 тонн/год
	В том числе:	
1.11.	От сжигания попутного газа	0 тонн/год
1.12.	От выработки теплоэлектроэнергии	172,475 тонн/год
1.13.	От иных источников	2818,701 тонн/год
	II. Недра	
2.1.	Объем добытой нефти	0 млн. т
2.2.	Объем добытого газа	25 млн. м ³
2.3.	Общее количество скважин (на конец отчетного года)	163 ед.
	В том числе:	
2.4.	Разведочных	0 ед.
2.5.	Эксплуатационных	156 ед.
2.6.	Законсервированных	1 ед.
2.7.	Количество скважин, ликвидированных за отчетный период	0 ед.
2.8.	Строительство новых скважин в отчетном году	7 ед. законченные бурением
2.9.	Количество карьеров по добыче общераспространенных ископаемых (на конец отчетного года)	6 ед.
2.10.	Общая площадь карьеров (на конец отчетного года)	151,7174 га
	III. Водные объекты	
3.1.	Количество водозаборных сооружений	4 ед.
	В том числе	
3.2.	Из поверхностных источников	0 ед.
3.3.	Из подземных источников	4 ед.
3.4.	Объем водопотребления (в течение отчетного года)	80,76 тыс. м ³ /год
	В том числе	
3.5.	Из поверхностных источников	0 тыс. м ³ /год
3.6.	Из подземных источников	80,76 тыс. м ³ /год
	Из них	
3.7.	На хозяйственно-бытовые нужды	39,92 тыс. м ³ /год

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

93

3.8.	На поддержание пластового давления	0 тыс. м ³ /год
3.9.	На бурение	13,42 тыс. м ³ /год
3.10.	Количество организованных выпусков сточных вод (на конец отчетного года)	3 ед.
	В том числе	
3.11.	В водные объекты	0 ед.
3.12.	На рельеф	0 ед.
3.13.	В подземные горизонты	3 ед.
3.14.	Количество канализационных очистных сооружений (КОС) (на конец отчетного года)	4 ед.
3.15.	Суммарная мощность КОС (на конец отчетного года)	1,020 тыс. м ³ /год
3.16.	Объем водоотведения сточных вод (в течение отчетного года)	80,31 тыс. м ³ /год
3.17.	В том числе по категории очистки (для сбросов сточных вод в водные объекты)	
3.18.	Нормативно-чистых	80,31 тыс. м ³ /год
3.19.	Загрязненных, требующих очистки	0 тыс. м ³ /год
	Из них	
3.20.	Нормативно очищенных	0 тыс. м ³ /год
3.21.	Недостаточно очищенных	0 тыс. м ³ /год
3.22.	Загрязненных, сбрасываемых без очистки	0 тыс. м ³ /год
3.23.	Протяженность трубопроводов (через водные объекты), в том числе	0,221 км
3.24.	Нефтепроводов	0 км
3.25.	Газопроводов	0,221 км
	IV. Земельные ресурсы	
4.1.	Площадь земель в пользовании (на конец отчетного года)	2815,4857 га
	В том числе	
4.2.	В постоянном пользовании	0 га
4.3.	В собственности	0 га
4.4.	В долгосрочной аренде	2815,4857 га
4.5.	В краткосрочной аренде	0 га
4.6.	Общая площадь нарушенных и загрязненных земель, требующих рекультивации (на начало отчетного года)	7,0034 га
4.7.	Площадь рекультивированных земель, снятых с учета (в течение отчетного года)	40,00 га
4.8.	Общая площадь нарушенных и загрязненных земель, требующих рекультивации (на конец отчетного года)	58,2726 га
4.9.	Общая протяженность трубопроводов, в том числе	461,579 км
4.10.	- нефтепроводов	0 км
4.11.	- газопроводов	292,440 км
4.12.	- конденсатопроводов	0 км
4.13.	- водоводов	32 км
4.14.	Протяженность нефтепроводов, требующих замены/замененных в отчетном году	0 км
4.15.	Протяженность газопроводов, требующих замены/замененных в отчетном году	0 км
4.16.	Протяженность конденсатопроводов, требующих замены/замененных в отчетном году	0 км
4.17.	Протяженность автодорог	208,900 км
4.18.	Протяженность зимников	0 км
4.19.	Протяженность ЛЭП	207,55 км
4.20.	Количество объектов подготовки нефти	0 ед.
	V. Экологически опасные аварии и инциденты	
5.1.	Количество аварий с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду (в течение отчетного года)	0 ед.
5.2.	Количество инцидентов с попаданием загрязняющих веществ в окружающую среду (в течение отчетного года)	0 ед.
5.3.	Количество загрязняющих веществ, попавших при авариях и инцидентах в окружающую среду (в течение отчетного года)	0 т
5.4.	Общая площадь земель, загрязненных при авариях и инцидентах	0 га

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-РР

Лист

94

	(в течение отчетного года)	
	<i>VI. Отходы производства и потребления</i>	
6.1.	Количество шламовых амбаров	0
	В том числе	
6.2.	На начало отчетного года	0
6.3.	Образованных в отчетном году	0
6.4.	Рекультивированных в отчетном году	0
6.5.	На конец отчетного года	0
6.6.	Общая площадь шламовых амбаров (на конец отчетного года)	0
6.7.	Количество полигонов ТБО	1 ед.
6.8.	Проектная вместимость	31,1925 тыс. тонн
6.9.	Общее количество накопленных отходов	2163 тонн
6.10.	Количество полигонов ПО	0 ед.
6.11.	Проектная вместимость	0 тыс. тонн
6.12.	Общее количество накопленных отходов	0 тыс. тонн
6.13.	Количество подземных резервуаров	0 ед.
6.14.	Проектная вместимость	0 тыс. тонн
6.15.	Общая масса накопленных отходов (на конец отчетного года)	0 тыс. тонн

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2022-РП.151-ОВОС3-ПР	Лист
										95
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				Формат А4	

Приложение 4

Показатели природоохранной деятельности

Предприятие ОАО «Севернефтегазпром»

Номер лицензии СЛХ 11049 НР

Лицензионный участок Южно-Русское НГКМОтчетный год 2019Этап освоения лицензионного участка Промышленная эксплуатация

№ п/п	Показатель	Единица изменения
1	2	3
1.	Сведения о сертификации по системе экологического менеджмента*	ISO 14001:2015 31100441 UM15 от 28.11.2018
2.	Затраты на природоохранные мероприятия (в течение отчетного года)	101 979 тыс. руб.
	В том числе:	
2.1.	Рекультивацию загрязненных земель	17 515 тыс. руб.
2.2.	Рекультивацию шламовых амбаров	0 тыс. руб.
2.3.	Использование попутного нефтяного газа	0 тыс. руб.
2.4.	Профилактические мероприятия по предупреждению аварийности	51 307 тыс. руб.
2.5.	Проведение работ по экологическому мониторингу	2 501 тыс. руб.
2.6.	Развитие систем экологического менеджмента	482 тыс. руб.
2.7.	Экологическое образование и воспитание	209 тыс. руб.
2.8.	Иные	29 965 тыс. руб.

*Указывается тип системы экологического менеджмента, номер и дата соответствующего сертификата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2022-РП.151-ОВОС3-РР	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		96

Приложение 5

Перечень контролируемых хозяйственных объектов, источников негативного воздействия и территорий в рамках ведения локального экологического мониторинга

№ п/п	Контролируемые объекты, территории	Кол-во
1	Газопровод товарного газа УКПГ ЮРНГМ-КС «Пуртазовская»	1
2	Участок автомобильной дороги КС «Пуртазовская»-ЮРНГКМ	1
3	Кустовые площадки	82
4	Основные промышленные и хозяйственные объекты (УКПГ, ВЗИС, ППОМ, Площадка бурового подрядчика)	4
5	Автодороги	
6	Места захоронения (утилизации) отходов: полигон ТБО полигоны закачки сточных вод.	1 1
7	Карьеры по добыче общераспространенных полезных ископаемых	7
8	Зоны санитарной охраны водозаборов подземных вод с характеристикой возможных источников загрязнения подземных вод в этих зонах	1
9	Населенные пункты и вахтовые поселки (в том числе временные)	1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2022-РП.151-ОВОС3-ПР	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		97

ПРИЛОЖЕНИЕ 6 Сведения о системе локального экологического мониторинга

Предприятие ОАО «Севернефтегазпром»
 Номер лицензии СЛХ 11049 НЭ
 Лицензионный участок Южно-Русское ППКМ

№ п/п	Категория пункта наблюдений	Номенклатура (номер) пункта наблюдения	Отношение местоположения	Координаты		Контролируемые показатели	Значение применяемого норматива*			
				С.ш.	В.д.		ГДК	ОБУВ	ОДК	Среднее годовое значение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Раздел 5.1. Атмосферный воздух (приземный слой)										
1	Контрольный	4К-АВ	На границе СЗЗ (1000 м) КГС 8 в северо-восточном направлении	65°58'50,69"	80°19'58,48"	Диоксид азота	0,2 мг/м³	-	-	-
						Оксид азота	0,4 мг/м³	-	-	-
						Оксид углерода	5 мг/м³	-	-	-
						Диоксид серы	0,5 мг/м³	-	-	-
						Бензо(а)пирен	0,00001 мг/м³	-	-	-
						Пыль (взвешенные частицы)	0,5 мг/м³	-	-	-
						Сажа	0,15 мг/м³	-	-	-
2	Условно-контрольный	4УК-АВ	На расстоянии 1300 м в северо-восточном направлении от КГС 8	65°59'03,01"	80°19'34,71"	Диоксид азота	0,2 мг/м³	-	-	-
						Оксид азота	0,4 мг/м³	-	-	-
						Оксид углерода	5 мг/м³	-	-	-
						Диоксид серы	0,5 мг/м³	-	-	-
						Бензо(а)пирен	0,00001 мг/м³	-	-	-
						Пыль (взвешенные частицы)	0,5 мг/м³	-	-	-
						Сажа	0,15 мг/м³	-	-	-
3	Контрольный	5К-АВ	На границе СЗЗ УКП (1000 м) в северо-восточном направлении	65°56'22,10"	80°18'08,06"	Диоксид азота	0,2 мг/м³	-	-	-
						Оксид азота	0,4 мг/м³	-	-	-
						Оксид углерода	5 мг/м³	-	-	-
						Диоксид серы	0,5 мг/м³	-	-	-
						Бензо(а)пирен	0,00001 мг/м³	-	-	-
						Пыль (взвешенные частицы)	0,5 мг/м³	-	-	-
						Сажа	0,15 мг/м³	-	-	-

4	Условно-контрольный	5УК-АВ	На расстоянии 1300 м в северо-восточном направлении от УКП	65°56'26,25"	80°18'21,03"	Сажа	0,15 мг/м³	-	-	-
						Метан	-	50 мг/м³	-	-
						Диоксид азота	0,2 мг/м³	-	-	-
						Оксид азота	0,4 мг/м³	-	-	-
						Оксид углерода	5 мг/м³	-	-	-
						Диоксид серы	0,5 мг/м³	-	-	-
						Бензо(а)пирен	0,00001 мг/м³	-	-	-
5	Условно-фонный	8УФ-АВ	На расстоянии 2000 м в северо-западном направлении от КГС 39	66°08'04,29"	80°12'43,74"	Диоксид азота	0,2 мг/м³	-	-	-
						Оксид азота	0,4 мг/м³	-	-	-
						Оксид углерода	5 мг/м³	-	-	-
						Диоксид серы	0,5 мг/м³	-	-	-
						Бензо(а)пирен	0,00001 мг/м³	-	-	-
						Пыль (взвешенные частицы)	0,5 мг/м³	-	-	-
						Сажа	0,15 мг/м³	-	-	-
6	Условно-фонный	10УФ-АВ	На расстоянии 1200 м в юго-западном направлении от КГС 38	65°40'59,54"	80°31'15,27"	Диоксид азота	0,2 мг/м³	-	-	-
						Оксид азота	0,4 мг/м³	-	-	-
						Оксид углерода	5 мг/м³	-	-	-
						Диоксид серы	0,5 мг/м³	-	-	-
						Бензо(а)пирен	0,00001 мг/м³	-	-	-
						Пыль (взвешенные частицы)	0,5 мг/м³	-	-	-
						Сажа	0,15 мг/м³	-	-	-
Раздел 5.2. Атмосферный воздух (атмосферные осадки)										
1	Контрольный	4К-АО	На границе СЗЗ (1000 м) КГС 8 в северо-восточном направлении	65°58'50,69"	80°19'58,48"	Ионы аммония	-	-	-	0,5 мг/дм³
						Нитрат-ион	-	-	-	1,47 мг/дм³
						Сульфат-ион	-	-	-	0,57 мг/дм³
						Хлорид-ион	-	-	-	0,7 мг/дм³
						Нитрогеноды оксиды	-	-	-	0,05 мг/дм³
						Фенолы	-	-	-	0,0005 мг/дм³
						Железо общее	-	-	-	0,12 мг/дм³
Свинец	-	-	-	0,008 мг/дм³						

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Цинк	-	-	-	0,024 мг/дм³
						Марганец	-	-	-	0,014 мг/дм³
						Медь	-	-	-	0,007 мг/дм³
						Никель	-	-	-	0,0033 мг/дм³
						Хром VI	-	-	-	0,008 мг/дм³
2	Условно-контрольный	4УК-АО	На расстоянии 1300 м в северо-восточном направлении от КТС 8	65°50'00,00"	80°19'34,71"	Ионы аммония	-	-	-	0,5 мг/дм³
						Нитрат-ион	-	-	-	1,37 мг/дм³
						Сульфат-ион	-	-	-	0,57 мг/дм³
						Хлорид-ион	-	-	-	0,7 мг/дм³
						Нефтепродукты	-	-	-	0,05 мг/дм³
						Фенолы	-	-	-	0,0005 мг/дм³
						Железо общее	-	-	-	0,12 мг/дм³
						Свинец	-	-	-	0,008 мг/дм³
						Цинк	-	-	-	0,024 мг/дм³
						Марганец	-	-	-	0,014 мг/дм³
						Медь	-	-	-	0,007 мг/дм³
						Никель	-	-	-	0,0033 мг/дм³
						Хром VI	-	-	-	0,008 мг/дм³
						3	Контрольный	5К-АО	На границе СЗ УЭПГ (1500 м) в северо-восточном направлении	65°56'22,10"
Нитрат-ион	-	-	-	1,37 мг/дм³						
Сульфат-ион	-	-	-	0,57 мг/дм³						
Хлорид-ион	-	-	-	0,7 мг/дм³						
Нефтепродукты	-	-	-	0,05 мг/дм³						
Фенолы	-	-	-	0,0005 мг/дм³						
Железо общее	-	-	-	0,12 мг/дм³						
Свинец	-	-	-	0,008 мг/дм³						
Цинк	-	-	-	0,024 мг/дм³						
Марганец	-	-	-	0,014 мг/дм³						
Медь	-	-	-	0,007 мг/дм³						
Никель	-	-	-	0,0033 мг/дм³						
Хром VI	-	-	-	0,008 мг/дм³						
4	Условно-контрольный	5УК-АО	На расстоянии 1300 м в северо-восточном направлении от УКП	65°56'26,25"	80°18'21,03"					
						Нитрат-ион	-	-	-	1,37 мг/дм³
						Сульфат-ион	-	-	-	0,57 мг/дм³
						Хлорид-ион	-	-	-	0,7 мг/дм³
						Нефтепродукты	-	-	-	0,05 мг/дм³
						Фенолы	-	-	-	0,0005 мг/дм³
						Железо общее	-	-	-	0,12 мг/дм³
						Свинец	-	-	-	0,008 мг/дм³
						Цинк	-	-	-	0,024 мг/дм³
						Марганец	-	-	-	0,014 мг/дм³
						Медь	-	-	-	0,007 мг/дм³
						Никель	-	-	-	0,0033 мг/дм³
						Хром VI	-	-	-	0,008 мг/дм³

5	Условно-фонный	8УФ-АО	На расстоянии 2000 м в северо-западном направлении от КТС 39	66°08'04,29"	80°12'43,74"	Хром VI	-	-	-	0,008 мг/дм³
						Ионы аммония	-	-	-	0,5 мг/дм³
						Нитрат-ион	-	-	-	1,37 мг/дм³
						Сульфат-ион	-	-	-	0,57 мг/дм³
						Хлорид-ион	-	-	-	0,7 мг/дм³
						Нефтепродукты	-	-	-	0,05 мг/дм³
						Фенолы	-	-	-	0,0005 мг/дм³
						Железо общее	-	-	-	0,12 мг/дм³
						Свинец	-	-	-	0,008 мг/дм³
						Цинк	-	-	-	0,024 мг/дм³
						Марганец	-	-	-	0,014 мг/дм³
						Медь	-	-	-	0,007 мг/дм³
						Никель	-	-	-	0,0033 мг/дм³
						Хром VI	-	-	-	0,008 мг/дм³
6	Условно-фонный	10УФ-АО	На расстоянии 1200 м в юго-западном направлении от КТС 38	65°46'59,54"	80°31'15,21"	Ионы аммония	-	-	-	0,5 мг/дм³
						Нитрат-ион	-	-	-	1,37 мг/дм³
						Сульфат-ион	-	-	-	0,57 мг/дм³
						Хлорид-ион	-	-	-	0,7 мг/дм³
						Нефтепродукты	-	-	-	0,05 мг/дм³
						Фенолы	-	-	-	0,0005 мг/дм³
						Железо общее	-	-	-	0,12 мг/дм³
						Свинец	-	-	-	0,008 мг/дм³
						Цинк	-	-	-	0,024 мг/дм³
						Марганец	-	-	-	0,014 мг/дм³
						Медь	-	-	-	0,007 мг/дм³
						Никель	-	-	-	0,0033 мг/дм³
						Хром VI	-	-	-	0,008 мг/дм³

Рисунок 5.3. Поверхностные воды

1	Контрольный	3К-ПВ	Река Татевская, 500 м ниже по течению от перехода ГП (перевод 363)	65°57'58,65"	79°51'32,19"	Уровень кислотности, рН	6,5 - 8,5 ед. рН	-	-	7,04 ед. рН
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм³	-	-	-
						Уровень биологического потребления (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм³	-	-	1,68 мг/дм³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм³	-	-	36,88 мг/дм³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм³

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
2	Условно-контрольный	ЗУК-ПВ	Рекв. Татевское, 500 м выше по течению от перекрестка ГП (перекресток №3)	63°57'28,69"	79°30'58,75"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
3	Контрольный	ЗК-ПВ	Рекв. Варь-Каральма, 500 м ниже по течению от перекрестка ГП (перекресток №3)	66°09'36"	79°41'16,15"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрат-ион (азот нитратный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропродуцты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
4	Условно-контрольный	5УК-ПВ	Рядом Вязь-Карельск, 500 м выше по течению от пересечения ГТТ (пересек М5)	60°00'40,8"	79°00'10,14"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрат-ион (азот нитратный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропродуцты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
5	Контрольный	11К-ПВ	Рядом Лавозерака, 200 м ниже по течению от пересечения автодороги.	63°57'17,72"	79°26'38,63"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрат-ион (азот нитратный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропродуценты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
6	Условно-контрольный	11УК-ПВ	Рекв. Лавочкина, 200 м выше по течению от перекрестка автодороги.	63°57'27,89"	79°26'49,15"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрат-ион (азот нитратный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропродуценты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
7	Условно-фонный	12УФ-ПВ	Рекв. Варга-Коршак (по карте на территории ЗГУ)	66°01'28,57"	80°08'1,40"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм³	-	-	0,78 мг/дм³
						Нитрат-ион	40 мг/дм³	-	-	0,74 мг/дм³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм³	-	-	0,046 мг/дм³
						Сульфат-ион	100 мг/дм³	-	-	5,39 мг/дм³
						Хлорид-ион	300 мг/дм³	-	-	4,56 мг/дм³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм³	-	-	0,083 мг/дм³
						АПДВ	0,1 мг/дм³	-	-	0,056 мг/дм³
						Нитропродуценты	0,05 мг/дм³	-	-	0,016 мг/дм³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм³	-	-	0,005 мг/дм³
						Железо общее	0,1 мг/дм³	-	-	2,11 мг/дм³
						Свинец	0,006 мг/дм³	-	-	0,00137 мг/дм³
						Цинк	0,01 мг/дм³	-	-	0,0066 мг/дм³
						Марганец	0,01 мг/дм³	-	-	0,044 мг/дм³
						Медь	0,001 мг/дм³	-	-	0,00098 мг/дм³
						Никель	0,01 мг/дм³	-	-	0,0032 мг/дм³
						Хром VI	0,02 мг/дм³	-	-	0,008 мг/дм³
						Ртуть	0,00001 мг/дм³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм³	-	-	-
8	Условно-контрольный	12.1УК-ПВ	Рекв Корытцы (на высоте с территории ЗУ)	66°28,310"	80°27'26,09"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм³	-	-	1,68 мг/дм³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм³	-	-	36,88 мг/дм³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм³	-	-	0,78 мг/дм³
						Нитрат-ион	40 мг/дм³	-	-	0,74 мг/дм³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм³	-	-	0,046 мг/дм³
						Сульфат-ион	100 мг/дм³	-	-	5,39 мг/дм³
						Хлорид-ион	300 мг/дм³	-	-	4,56 мг/дм³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм³	-	-	0,083 мг/дм³
						АПДВ	0,1 мг/дм³	-	-	0,056 мг/дм³
						Нитропродуценты	0,05 мг/дм³	-	-	0,016 мг/дм³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм³	-	-	0,005 мг/дм³
						Железо общее	0,1 мг/дм³	-	-	2,11 мг/дм³
						Свинец	0,006 мг/дм³	-	-	0,00137 мг/дм³
						Цинк	0,01 мг/дм³	-	-	0,0066 мг/дм³
						Марганец	0,01 мг/дм³	-	-	0,044 мг/дм³
						Медь	0,001 мг/дм³	-	-	0,00098 мг/дм³
						Никель	0,01 мг/дм³	-	-	0,0032 мг/дм³
						Хром VI	0,02 мг/дм³	-	-	0,008 мг/дм³
						Ртуть	0,00001 мг/дм³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм³	-	-	-
9	Условно-фонный	13УФ-ПВ	Рекв Кута-Корытцы (на высоте на территории ЗУ)	66°07'34,62"	80°38'2,56"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм³	-	-	1,68 мг/дм³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм³	-	-	36,88 мг/дм³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм³

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм³	-	-	0,78 мг/дм³
						Нитрат-ион	40 мг/дм³	-	-	0,74 мг/дм³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм³	-	-	0,046 мг/дм³
						Сульфат-ион	100 мг/дм³	-	-	5,39 мг/дм³
						Хлорид-ион	300 мг/дм³	-	-	4,56 мг/дм³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм³	-	-	0,083 мг/дм³
						АПДВ	0,1 мг/дм³	-	-	0,056 мг/дм³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм³	-	-	0,016 мг/дм³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм³	-	-	0,005 мг/дм³
						Железо общее	0,1 мг/дм³	-	-	2,11 мг/дм³
						Свинец	0,006 мг/дм³	-	-	0,00137 мг/дм³
						Цинк	0,01 мг/дм³	-	-	0,0066 мг/дм³
						Марганец	0,01 мг/дм³	-	-	0,044 мг/дм³
						Медь	0,001 мг/дм³	-	-	0,00098 мг/дм³
						Никель	0,01 мг/дм³	-	-	0,0032 мг/дм³
						Хром VI	0,02 мг/дм³	-	-	0,008 мг/дм³
						Ртуть	0,00001 мг/дм³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм³	-	-	-
10	Контрольный	14.ЗК-ПВ	Река Пурга-Катришала, 500 м ниже по течению от перекоса газопровода	63°56'23,91"	80°22'11,22"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм³	-	-	1,68 мг/дм³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм³	-	-	36,88 мг/дм³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм³	-	-	0,78 мг/дм³
						Нитрат-ион	40 мг/дм³	-	-	0,74 мг/дм³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм³	-	-	0,046 мг/дм³
						Сульфат-ион	100 мг/дм³	-	-	5,39 мг/дм³
						Хлорид-ион	300 мг/дм³	-	-	4,56 мг/дм³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм³	-	-	0,083 мг/дм³
						АПДВ	0,1 мг/дм³	-	-	0,056 мг/дм³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм³	-	-	0,016 мг/дм³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм³	-	-	0,005 мг/дм³
						Железо общее	0,1 мг/дм³	-	-	2,11 мг/дм³
						Свинец	0,006 мг/дм³	-	-	0,00137 мг/дм³
						Цинк	0,01 мг/дм³	-	-	0,0066 мг/дм³
						Марганец	0,01 мг/дм³	-	-	0,044 мг/дм³
						Медь	0,001 мг/дм³	-	-	0,00098 мг/дм³
						Никель	0,01 мг/дм³	-	-	0,0032 мг/дм³
						Хром VI	0,02 мг/дм³	-	-	0,008 мг/дм³
						Ртуть	0,00001 мг/дм³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм³	-	-	-
11	Условно-фоновый	14УФ-ПВ	Река Пурга-Катришала (исток русла)	63°59'24,98"	80°10'16,78"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм³	-	-	1,68 мг/дм³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм³	-	-	36,88 мг/дм³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм³

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм³	-	-	0,78 мг/дм³
						Нитрат-ион	40 мг/дм³	-	-	0,74 мг/дм³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм³	-	-	0,046 мг/дм³
						Сульфат-ион	100 мг/дм³	-	-	5,39 мг/дм³
						Хлорид-ион	300 мг/дм³	-	-	4,56 мг/дм³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм³	-	-	0,083 мг/дм³
						АПДВ	0,1 мг/дм³	-	-	0,056 мг/дм³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм³	-	-	0,016 мг/дм³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм³	-	-	0,005 мг/дм³
						Железо общее	0,1 мг/дм³	-	-	2,11 мг/дм³
						Свинец	0,006 мг/дм³	-	-	0,00137 мг/дм³
						Цинк	0,01 мг/дм³	-	-	0,0066 мг/дм³
						Марганец	0,01 мг/дм³	-	-	0,044 мг/дм³
						Медь	0,001 мг/дм³	-	-	0,00098 мг/дм³
						Никель	0,01 мг/дм³	-	-	0,0032 мг/дм³
						Хром VI	0,02 мг/дм³	-	-	0,008 мг/дм³
						Ртуть	0,00001 мг/дм³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм³	-	-	-
12	Контрольный	15К-ПВ	Роса Иннов-Катрикс, 500 м выше по течению от группы нитрогеновые объекты (газороед, акторгас, карьер №101, карьер №120, УЭП, КЭС-15 и др.)	63°53'14,82"	80°18'21,81"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм³	-	-	1,68 мг/дм³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм³	-	-	36,88 мг/дм³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм³	-	-	0,78 мг/дм³
						Нитрат-ион	40 мг/дм³	-	-	0,74 мг/дм³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм³	-	-	0,046 мг/дм³
						Сульфат-ион	100 мг/дм³	-	-	5,39 мг/дм³
						Хлорид-ион	300 мг/дм³	-	-	4,56 мг/дм³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм³	-	-	0,083 мг/дм³
						АПДВ	0,1 мг/дм³	-	-	0,056 мг/дм³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм³	-	-	0,016 мг/дм³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм³	-	-	0,005 мг/дм³
						Железо общее	0,1 мг/дм³	-	-	2,11 мг/дм³
						Свинец	0,006 мг/дм³	-	-	0,00137 мг/дм³
						Цинк	0,01 мг/дм³	-	-	0,0066 мг/дм³
						Марганец	0,01 мг/дм³	-	-	0,044 мг/дм³
						Медь	0,001 мг/дм³	-	-	0,00098 мг/дм³
						Никель	0,01 мг/дм³	-	-	0,0032 мг/дм³
						Хром VI	0,02 мг/дм³	-	-	0,008 мг/дм³
						Ртуть	0,00001 мг/дм³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм³	-	-	-
13	Условно-контрольный	15УК-ПВ	Роса Иннов-Катрикс, 500 м выше по течению от группы нитрогеновые объекты (газороед, акторгас, карьер №101, карьер №120, УЭП, КЭС-15 и др.)	63°53'53,90"	80°14'46,10"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм³	-	-	1,68 мг/дм³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм³	-	-	36,88 мг/дм³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм³

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрат-ион (азот нитратный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
14	Условно-фоновый	15УФ-ПВ	Реза Натисон- Катришала (на входе на территорию ЛУ)	63°53'26,33"	80°08'5,66"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрат-ион (азот нитратный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
15	Контрольный	16.2К-ПВ	Реза Катришала, 509 м.п. по тонизирующей и анестезирующей	63°53'05,80"	80°20'15,56"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
16	Условно-контрольный	16.2УК-ПВ	Река Катравакки (на высоте с территории ЗУ)	63°59'54,54"	80°37'54,74"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
17	Условно-фонный	16УФ-ПВ	Река Катравакки (на высоте с территории ЗУ)	63°59'50,45"	80°38'1,57"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

Изм. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
18	Условно-фоновый	17УФ-ПВ	Река Кызыл-Коргышова (исток реки)	65°49',20"	80°23',20"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нитропруссиды	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Свинец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
19	Условно-контрольный	18УК-ПВ	Река Парга-Сыдык (на высоте с территории ЗУ)	65°46',44"	80°37',48"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм ³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм ³	-	-	1,68 мг/дм ³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм ³	-	-	36,88 мг/дм ³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм ³

Изм. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм³	-	-	0,78 мг/дм³
						Нитрат-ион	40 мг/дм³	-	-	0,74 мг/дм³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм³	-	-	0,046 мг/дм³
						Сульфат-ион	100 мг/дм³	-	-	5,39 мг/дм³
						Хлорид-ион	300 мг/дм³	-	-	4,56 мг/дм³
						Нитрат-ион (азот нитратный)	0,02 мг/дм³	-	-	0,083 мг/дм³
						АПДВ	0,1 мг/дм³	-	-	0,056 мг/дм³
						Нитропродуцты	0,05 мг/дм³	-	-	0,016 мг/дм³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм³	-	-	0,005 мг/дм³
						Железо общее	0,1 мг/дм³	-	-	2,11 мг/дм³
						Свинец	0,006 мг/дм³	-	-	0,00137 мг/дм³
						Цинк	0,01 мг/дм³	-	-	0,0066 мг/дм³
						Марганец	0,01 мг/дм³	-	-	0,044 мг/дм³
						Медь	0,001 мг/дм³	-	-	0,00098 мг/дм³
						Никель	0,01 мг/дм³	-	-	0,0032 мг/дм³
						Хром VI	0,02 мг/дм³	-	-	0,008 мг/дм³
						Ртуть	0,00001 мг/дм³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм³	-	-	-
20	Условно-фонный	1КУФ-ПВ	Рекв Барна-Сельва (из воды на территории ЗУ)	65°41'46,12"	80°22'15,12"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм³	-	-	1,68 мг/дм³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм³	-	-	36,88 мг/дм³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм³

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм³	-	-	0,78 мг/дм³
						Нитрат-ион	40 мг/дм³	-	-	0,74 мг/дм³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм³	-	-	0,046 мг/дм³
						Сульфат-ион	100 мг/дм³	-	-	5,39 мг/дм³
						Хлорид-ион	300 мг/дм³	-	-	4,56 мг/дм³
						Нитрат-ион (азот нитратный)	0,02 мг/дм³	-	-	0,083 мг/дм³
						АПДВ	0,1 мг/дм³	-	-	0,056 мг/дм³
						Нитропродуцты	0,05 мг/дм³	-	-	0,016 мг/дм³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм³	-	-	0,005 мг/дм³
						Железо общее	0,1 мг/дм³	-	-	2,11 мг/дм³
						Свинец	0,006 мг/дм³	-	-	0,00137 мг/дм³
						Цинк	0,01 мг/дм³	-	-	0,0066 мг/дм³
						Марганец	0,01 мг/дм³	-	-	0,044 мг/дм³
						Медь	0,001 мг/дм³	-	-	0,00098 мг/дм³
						Никель	0,01 мг/дм³	-	-	0,0032 мг/дм³
						Хром VI	0,02 мг/дм³	-	-	0,008 мг/дм³
						Ртуть	0,00001 мг/дм³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм³	-	-	-
21	Условно-контрольный	20-УК-ПВ	Озеро безымянное (район КТС-14)	65°54'18,09"	80°21'7,016"	Уровень кислотности, pH	6,5 - 8,5 ед. pH	-	-	7,04 ед. pH
						Прозрачность	-	-	-	-
						Запах	2 балла	-	-	-
						Цветность	20 град	-	-	-
						Жесткость общая	7 мг-экв/дм³	-	-	-
						Уровень биологического потребления кислорода (БПК ₅)	2,1 мгО ₂ /дм³	-	-	1,68 мг/дм³
						Уровень химического потребления кислорода (ХПК)	30 мгО ₂ /дм³	-	-	36,88 мг/дм³
						Растворенный кислород	Не менее 6	-	-	10,96 мгО ₂ /дм³

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

						Минерализация общая (сухой остаток)	1000	-	-	-
						Взвешенные вещества	30	-	-	-
						Ион аммония	0,5 мг/дм ³	-	-	0,78 мг/дм ³
						Нитрат-ион	40 мг/дм ³	-	-	0,74 мг/дм ³
						Фосфат-ион (фосфаты)	0,15 мг/дм ³	-	-	0,046 мг/дм ³
						Сульфат-ион	100 мг/дм ³	-	-	5,39 мг/дм ³
						Хлорид-ион	300 мг/дм ³	-	-	4,56 мг/дм ³
						Нитрит-ион (азот нитритный)	0,02 мг/дм ³	-	-	0,083 мг/дм ³
						АПДВ	0,1 мг/дм ³	-	-	0,056 мг/дм ³
						Нефтепродукты	0,05 мг/дм ³	-	-	0,016 мг/дм ³
						Фенолы (в пересчете на фенол)	0,001 мг/дм ³	-	-	0,005 мг/дм ³
						Железо общее	0,1 мг/дм ³	-	-	2,11 мг/дм ³
						Синиец	0,006 мг/дм ³	-	-	0,00137 мг/дм ³
						Цинк	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0066 мг/дм ³
						Марганец	0,01 мг/дм ³	-	-	0,044 мг/дм ³
						Медь	0,001 мг/дм ³	-	-	0,00098 мг/дм ³
						Никель	0,01 мг/дм ³	-	-	0,0032 мг/дм ³
						Хром VI	0,02 мг/дм ³	-	-	0,008 мг/дм ³
						Ртуть	0,00001 мг/дм ³	-	-	-
						Метанол	0,1 мг/дм ³	-	-	-
						Метан	0,01 мг/дм ³	-	-	-
Раздел 5.4. Данные отложения										
1	Контрольный	11К-ДО	Река Лангерьаха, 200 м выше по течению от перекрестка автодороги	65°57'17,72"	79°26'58,63"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Синиец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец	-	-	-	222,11 мг/кг

						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол/толуол	-	-	-	-
						Метанол	-	-	-	-
						Спирто	-	-	-	-
2	Условно-контрольный	11УК-ДО	Река Лангерьаха, 200 м выше по течению от перекрестка автодороги	65°57'27,89"	79°26'49,15"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Синиец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая)	-	-	-	0,7 мг/кг

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						формы)				
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол(н)пирен	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
3	Условно-фонзовый	12УФ-ДЮ	Река Варга-Корыльма (на входе на территорию ЛУ)	66°01'28,52"	80°08'1,40"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол(н)пирен	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
4	Условно-контрольный	12.1УК-ДЮ	Река Корыльма (на входе в территорию ЛУ)	66°0'56,310"	80°27'26,60"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг

						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол(н)пирен	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
5	Условно-фонзовый	13УФ-ДЮ	Река Кыш-Корыльма (на входе на территорию ЛУ)	66°0'7'34,62"	80°08'2,56"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

6	Контроль	14.3К-ДО	Резь Барна-Катрышка, 500 м вниз по течению от перехода поперечника	65°56'25.97"	89°22'11.22"	Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бенз(а)пирен	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
						Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг						
Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-						
Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-						
Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг						
Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг						
Бенз(а)пирен	-	-	-	-						
Магний	-	-	-	-						
Олово	-	-	-	-						

7	Условно-фонный	14УФ-ДО	Резь Барна-Катрышка (источник реки)	65°59'23.98"	89°19'16.78"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бенз(а)пирен	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
8	Контроль	15К-ДО	Резь Пинюль-Катрышка, 500 м вниз по течению от группы контрольных объектов (электроли, автодорога, карьер №101, карьер №120, УЭПВ, КТС 13 и др.)	65°53'14.82"	89°18'21.81"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк	-	-	-	11,79 мг/кг

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						(валовая форма)				
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол(пирен)	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Словно	-	-	-	-
9	Условно-фонный	15УФ-Д(О)	Рекв. Пискарев-Катрылькы (на высоте на территории ЛУ)	65°55'26,33"	80°58'5,66"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нитратсоединения	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Синин (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая)	-	-	-	-

						форма)				
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол(пирен)	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Словно	-	-	-	-
10	Контрольный	16.2К-Д(О)	Рекв. Катрылькы, 509 м.наб. по трассе от перекрестка газопровода и автодороги	65°55'05,40"	80°20'15,56"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нитратсоединения	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Синин (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол(пирен)	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Словно	-	-	-	-
11	Условно-контрольный	16.2УК-Д(О)	Рекв. Катрылькы (на высоте с территории ЛУ)	65°59'3,54"	80°33'54,74"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бенз(а)пирен	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
12	Условно-фонный	165°Ф.Д.О	Река Катиральки (в изходе на территории ЗП)	65°50'50,43"	80°08'1,57"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг

						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бенз(а)пирен	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
13	Условно-фонный	175°Ф.Д.О	Река Кызы-Катиральки (исток реки)	65°49'0,26"	80°23'8,26"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бенз(а)пирен	-	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

114

						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
14	Условно-контрольный	18УК-ДО	Река Варга-Сыдым (на выезде с территории ЗУ)	65°46'5,44"	80°37'51,48"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол/нфен	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
15	Условно-фонный	18УФ-ДО	Река Варга-Сыдым (на входе на территорию ЗУ)	65°43'46,12"	80°22'15,22"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец	-	-	-	5,3 мг/кг

						(валовая форма)	-	-	-	-
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол/нфен	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Олово	-	-	-	-
16	Условно-контрольный	20УК-ДО	Озеро Бел покания (район КГС 14)	65°54'18,09"	80°21'7,016"	Гравиметрический состав	-	-	-	-
						Сухой остаток	-	-	-	-
						pH водной вытяжки	-	-	-	-
						Сульфат-ион	-	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	10,14 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	9441 мг/кг
						Свинец (валовая форма)	-	-	-	5,3 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	11,79 мг/кг
						Марганец (валовая форма)	-	-	-	222,11 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	-	5,5 мг/кг
						Хром VI (валовая форма)	-	-	-	80,7 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	-	3,48 мг/кг
						Мышьяк (валовая форма)	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

						форма)				
						Кобальт (валовая форма)	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	-	-	-	0,7 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	-	-	-	0,015 мг/кг
						Бензол(и)рени	-	-	-	-
						Магний	-	-	-	-
						Строний	-	-	-	-
Рядов 5.5. Почвы										
1	Контроль II	4К-III	На границе ЦЗС (1600 м) ЕТС 8 в северном направлении	65°58'50,69"	80°19'38,48"	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	-	-	-	-
						Нитрат-ион	130 мг/кг	-	-	-
						Фосфат-ион	-	-	-	-
						Сульфат-ион	160 мг/кг	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	а) всеобщие и сульфидные - 13 мг/кг; б) сульфидные - 23,5 мг/кг; в) органические - 32,9 мг/кг
						Бензол(и)рени	-	-	-	<0,005 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	-
						Свинец (валовая форма)	-	-	а) всеобщие и сульфидные - 20 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH=5,5 - 40 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH=5,5 - 80 мг/кг	а) всеобщие и сульфидные - 5,4 мг/кг; б) сульфидные - 7,7 мг/кг; в) органические - 5,9 мг/кг
						Цинк (валовая форма)	-	-	а) всеобщие и сульфидные - 5,3 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH=5,5 - 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH=5,5 - 2 мг/кг	а) всеобщие и сульфидные - 20,5 мг/кг; б) сульфидные - 41,3 мг/кг; в) органические - 25,6 мг/кг
						Марганец	1500 мг/кг	-	-	а) всеобщие и

						(валовая форма)				сульфидные - 160 мг/кг; б) сульфидные - 336 мг/кг; в) органические - 248 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	а) всеобщие и сульфидные - 13 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH=5,5 - 66 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH=5,5 - 132 мг/кг	а) всеобщие и сульфидные - 8,3 мг/кг; б) сульфидные - 27,6 мг/кг; в) органические - 12,2 мг/кг
						Хром общий (валовая форма)	-	-	-	-
						Фенолы	-	-	-	а) всеобщие и сульфидные - 0,22 мг/кг; б) сульфидные - 0,17 мг/кг; в) органические - 0,48 мг/кг
						АПВВ	-	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	0,02 мг/кг	-	-	а) всеобщие и сульфидные - 0,32 мг/кг; б) сульфидные - 0,3 мг/кг; в) органические - 0,16 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	1 мг/кг	-	-	а) всеобщие и сульфидные - 0,912 мг/кг; б) сульфидные - 0,016 мг/кг; в) органические - 0,034 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	а) всеобщие и сульфидные - 55 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH=5,5 - 110 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH=5,5 -	а) всеобщие и сульфидные - 4,7 мг/кг; б) сульфидные - 12,2 мг/кг; в) органические - 10,4 мг/кг

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

2	Условно-контрольный	4УК-ПП	На расстоянии 1300 м на северном направлении от КТС 8	65°59'04,01"	89°19'34,71"	Барий (валовая форма)	-	-	220 мг/кг	-
						Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	-	-	-	-
						Нитрат-ион	130 мг/кг	-	-	-
						Фосфат-ион	-	-	-	-
						Сульфат-ион	160 мг/кг	-	-	-
						Хлорид-ион	-	-	-	-
						Нефтепродукты	-	-	-	а) основные и сульфидные - 13 мг/кг; б) сульфидные - 23,5 мг/кг; в) органические - 32,9 мг/кг
						Битум/астифт	-	-	-	<0,005 мг/кг
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	-
						Свинец (валовая форма)	32 мг/кг	-	-	а) основные и сульфидные - 20 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН=5,5 - 40 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН=5,5 - 80 мг/кг
Цинк (валовая форма)	-	-	-	а) основные и сульфидные - 0,5 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН=5,5 - 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН=5,5 - 2 мг/кг	а) основные и сульфидные - 20,5 мг/кг; б) сульфидные - 41,3 мг/кг; в) органические - 25,6 мг/кг					
Марганец (валовая форма)	1500 мг/кг	-	-	-	а) основные и сульфидные - 160 мг/кг; б) сульфидные - 136 мг/кг; в) органические - 248 мг/кг					
Никель (валовая форма)	-	-	-	а) основные и сульфидные - 33 мг/кг; б) кислые (сульфидные и	а) основные и сульфидные - 4,1 мг/кг					

3	Контрольный	5К-ПП	На границе СЗЗ УСПП (1000 м) в северном направлении	65°56'22,10"	89°18'08,06"	Хром общий (валовая форма)	-	-	глинистые), рН=5,5 - 66 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН=5,5 - 132 мг/кг	б) сульфидные - 27,6 мг/кг; в) органические - 12,2 мг/кг	
						Фенолы	-	-	-	а) основные и сульфидные - 0,22 мг/кг; б) сульфидные - 0,47 мг/кг; в) органические - 0,48 мг/кг	
						АПДВ	-	-	-	-	
						Кадмий (валовая форма)	0,02 мг/кг	-	-	а) основные и сульфидные - 0,32 мг/кг; б) сульфидные - 0,4 мг/кг; в) органические - 0,36 мг/кг	
						Ртуть (валовая форма)	1 мг/кг	-	-	а) основные и сульфидные - 0,012 мг/кг; б) сульфидные - 0,016 мг/кг; в) органические - 0,034 мг/кг	
						Медь (валовая форма)	-	-	-	а) основные и сульфидные - 55 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), рН=5,5 - 110 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), рН=5,5 - 220 мг/кг	а) основные и сульфидные - 4,7 мг/кг; б) сульфидные - 12,2 мг/кг; в) органические - 10,4 мг/кг
						Барий (валовая форма)	-	-	-	-	
						Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	-	-	-	-	
						Нитрат-ион	130 мг/кг	-	-	-	
						Фосфат-ион	-	-	-	-	
Сульфат-ион	160 мг/кг	-	-	-							
Хлорид-ион	-	-	-	-							

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						Нефтепродукты	-	-	-	а) почвенные и сточные – 13 мг/кг; б) сульфидные – 23,5 мг/кг; в) органические – 32,9 мг/кг	
						Бензол(мг/кг) Железо общее (валовая форма)	-	-	-	<0,005 мг/кг	
						Свинец (валовая форма)	32 мг/кг	-	-	а) почвенные и сточные – 20 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH<5,5 – 80 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH=5,5 – 80 мг/кг	а) почвенные и сточные – 5,4 мг/кг; б) сульфидные – 7,7 мг/кг; в) органические – 5,9мг/кг.
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	а) почвенные и сточные – 0,3 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH<5,5 – 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH=5,5 – 2 мг/кг.	а) почвенные и сточные – 20,5 мг/кг; б) сульфидные – 41,3 мг/кг; в) органические – 25,6 мг/кг.
						Марганец (валовая форма)	1500 мг/кг	-	-	-	а) почвенные и сточные – 160 мг/кг; б) сульфидные – 156 мг/кг; в) органические – 248 мг/кг.
						Нитрат (валовая форма)	-	-	-	а) почвенные и сточные – 33 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH<5,5 – 66 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH=5,5 – 132 мг/кг.	а) почвенные и сточные – 8,3 мг/кг; б) сульфидные – 27,6 мг/кг; в) органические – 12,2 мг/кг.
						Хром общий (валовая форма)	-	-	-	-	-

						Фенолы	-	-	-	а) почвенные и сточные – 0,22 мг/кг; б) сульфидные – 0,17 мг/кг; в) органические – 0,48 мг/кг	
						АПАВ	-	-	-	-	
						Кадмий (валовая форма)	0,02 мг/кг	-	-	а) почвенные и сточные – 0,12 мг/кг; б) сульфидные – 0,4 мг/кг; в) органические – 0,16 мг/кг.	
						Ртуть (валовая форма)	1 мг/кг	-	-	а) почвенные и сточные – 0,012 мг/кг; б) сульфидные – 0,016 мг/кг; в) органические – 0,034 мг/кг.	
						Медь (валовая форма)	-	-	-	а) почвенные и сточные – 55 мг/кг; б) кислые (сульфидные и глинистые), pH<5,5 – 110 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (сульфидные и глинистые), pH=5,5 – 220 мг/кг.	а) почвенные и сточные – 4,7 мг/кг; б) сульфидные – 12,2 мг/кг; в) органические – 10,4 мг/кг.
						Барий (валовая форма)	-	-	-	-	
4	Условно-контрольный	СУК-III	Их раскисления 1300 на оборотосточном направлении от УКП	65°56'26,25"	80°18'21,05"	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	-	-	-	-	
						Нитрат-ион	130 мг/кг	-	-	-	
						Фосфат-ион	-	-	-	-	
						Сульфат-ион	160 мг/кг	-	-	-	
						Хлорид-ион	-	-	-	-	
						Нефтепродукты	-	-	-	а) почвенные и сточные – 13 мг/кг; б) сульфидные – 23,5 мг/кг; в) органические – 32,9 мг/кг	
						Бензол(мг/кг) Железо общее	-	-	-	<0,005 мг/кг	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

						(валовая форма)					
						Свинец (валовая форма)	32 мг/кг	-	-	а) песчаные и супесчаные – 20 мг/кг; б) глистые (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 40 мг/кг; в) глистые и нейтральные. Нейтральные (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 80 мг/кг.	а) песчаные и супесчаные – 5,4 мг/кг; б) суглинистые – 7,7 мг/кг; в) органические – 5,9мг/кг.
						Цинк (валовая форма)	-	-	-	а) песчаные и супесчаные – 0,5 мг/кг; б) глистые (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 1 мг/кг; в) глистые и нейтральные. Нейтральные (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 2 мг/кг.	а) песчаные и супесчаные – 20,5 мг/кг; б) суглинистые – 41,3 мг/кг; в) органические – 25,6 мг/кг.
						Марганец (валовая форма)	1500 мг/кг	-	-	-	а) песчаные и супесчаные – 160 мг/кг; б) суглинистые – 336 мг/кг; в) органические – 148 мг/кг.
						Никель (валовая форма)	-	-	-	а) песчаные и супесчаные – 33 мг/кг; б) глистые (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 66 мг/кг; в) глистые и нейтральные. Нейтральные (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 132 мг/кг.	а) песчаные и супесчаные – 8,3 мг/кг; б) суглинистые – 27,6 мг/кг; в) органические – 12,2 мг/кг.
						Хром общий (валовая форма)	-	-	-	-	-
						Фосфор	-	-	-	-	а) песчаные и супесчаные – 0,22 мг/кг; б) суглинистые – 0,47 мг/кг; в) органические – 0,48 мг/кг.
						АПАВ Кадмий	- 0,02 мг/кг	- -	- -	- -	а) песчаные и

						(валовая форма)					суглинистые – 0,32 мг/кг; б) суглинистые – 0,4 мг/кг; в) органические – 0,36 мг/кг.	
						Ртуть (валовая форма)	1 мг/кг	-	-	-	а) песчаные и супесчаные – 0,012 мг/кг; б) суглинистые – 0,016 мг/кг; в) органические – 0,034 мг/кг.	
						Медь (валовая форма)	-	-	-	а) песчаные и супесчаные – 35 мг/кг; б) глистые (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 110 мг/кг; в) глистые и нейтральные. Нейтральные (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 220 мг/кг.	а) песчаные и супесчаные – 4,7 мг/кг; б) суглинистые – 12,2 мг/кг; в) органические – 10,4 мг/кг.	
						Барий (валовая форма)	-	-	-	-	-	
5	Условно-фонный	8УФ.ПП	На расстоянии 2000 м от северо-западной окраины от БТС 59	66°08'04,29"	80°12'43,74"	Уровень кислотности (pH) водной вытяжки	-	-	-	-	-	
						Нитрат-ион	130 мг/кг	-	-	-	-	
						Фосфат-ион	-	-	-	-	-	
						Сульфат-ион	160 мг/кг	-	-	-	-	
						Хлорид-ион	-	-	-	-	-	
						Нефтепродукты	-	-	-	-	а) песчаные и супесчаные – 13 мг/кг; б) суглинистые – 25,5 мг/кг; в) органические – 22,9 мг/кг	
						Бенз(а)пирен	-	-	-	-	<0,005 мг/кг	
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	-	-	
						Свинец (валовая форма)	32 мг/кг	-	-	-	а) песчаные и супесчаные – 20 мг/кг; б) глистые (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 40 мг/кг; в) глистые и нейтральные. Нейтральные (суглинистые и глинистые), pH=5,5 – 80 мг/кг.	а) песчаные и супесчаные – 5,4 мг/кг; б) суглинистые – 7,7 мг/кг; в) органические – 5,9мг/кг.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

								глинистые), рН=5,5 – 30 мг/кг; а) песчаные и супесчаные – 0,5 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), рН=5,5 – 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН=5,5 – 2 мг/кг.	а) песчаные и супесчаные – 20,5 мг/кг; б) суглинистые – 41,3 мг/кг; в) органические – 25,6 мг/кг.
									а) песчаные и супесчаные – 160 мг/кг; б) суглинистые – 136 мг/кг; в) органические – 248 мг/кг.
								а) песчаные и супесчаные – 33 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), рН=5,5 – 66 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН=5,5 – 132 мг/кг.	а) песчаные и супесчаные – 8,3 мг/кг; б) суглинистые – 27,6 мг/кг; в) органические – 12,2 мг/кг.
									а) песчаные и супесчаные – 0,22 мг/кг; б) суглинистые – 0,17 мг/кг; в) органические – 0,48 мг/кг.
									а) песчаные и супесчаные – 0,32 мг/кг; б) суглинистые – 0,4 мг/кг; в) органические – 0,26 мг/кг.
									а) песчаные и супесчаные – 0,032 мг/кг;

									б) суглинистые – 0,016 мг/кг; в) органические – 0,034 мг/кг.	
								а) песчаные и супесчаные – 15 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), рН=5,5 – 110 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН=5,5 – 220 мг/кг.	а) песчаные и супесчаные – 4,7 мг/кг; б) суглинистые – 12,2 мг/кг; в) органические – 10,4 мг/кг.	
6	Условно-фоновый	ГОУФ-ПП	На расстоянии 1200 м в юго-западном направлении от КГС 38	63°40'59,54"	80°31'15,27"	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки	-	-	-	
						Нитрат-ион	130 мг/кг	-	-	
						Фосфат-ион	-	-	-	
						Сульфат-ион	160 мг/кг	-	-	
						Хлорид-ион	-	-	-	
						Нефтепродукты	-	-	а) песчаные и супесчаные – 13 мг/кг; б) суглинистые – 25,8 мг/кг; в) органические – 32,9 мг/кг.	
						Бензол/стирен	-	-	≤0,005 мг/кг	
						Железо общее (валовая форма)	-	-	-	
						Селен (валовая форма)	32 мг/кг	-	а) песчаные и супесчаные – 20 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), рН=5,5 – 40 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные (суглинистые и глинистые), рН=5,5 – 30 мг/кг.	а) песчаные и супесчаные – 5,4 мг/кг; б) суглинистые – 7,7 мг/кг; в) органические – 5,90 мг/кг.
						Цинк (валовая форма)	-	-	а) песчаные и супесчаные – 0,5 мг/кг; б) кислые (суглинистые и глинистые), рН=5,5 – 1 мг/кг; в) близкие к нейтральным. Нейтральные	а) песчаные и супесчаные – 20,5 мг/кг; б) суглинистые – 41,3 мг/кг; в) органические – 25,6 мг/кг.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
			Подп.
			Дата

							существенные и гипертонические, рН=5,5 – 7 мг/кг		
						Марганец (валовая форма)	1500 мг/кг	-	а) почвенные и сушевые – 160 мг/кг; б) сульфидные – 336 мг/кг; в) органические – 248 мг/кг
						Никель (валовая форма)	-	-	а) почвенные и сушевые – 8,3 мг/кг; б) сульфидные – 27,6 мг/кг; в) органические – 12,2 мг/кг
						Хром общий (валовая форма)	-	-	-
						Фенолы	-	-	а) почвенные и сушевые – 0,22 мг/кг; б) сульфидные – 0,17 мг/кг; в) органические – 0,48 мг/кг
						АПВВ	-	-	-
						Кадмий (валовая форма)	0,02 мг/кг	-	а) почвенные и сушевые – 0,32 мг/кг; б) сульфидные – 0,4 мг/кг; в) органические – 0,36 мг/кг
						Ртуть (валовая форма)	1 мг/кг	-	а) почвенные и сушевые – 0,012 мг/кг; б) сульфидные – 0,016 мг/кг; в) органические – 0,034 мг/кг
						Медь (валовая форма)	-	-	а) почвенные и сушевые – 4,7 мг/кг; б) сульфидные – 12,2 мг/кг;

							а) близкие к нейтральным Нейтральные (сульфидные и гипертонические, рН=5,5 – 220 мг/кг	в) органические – 10,4 мг/кг
						Барий (валовая форма)	-	-

*Применимый норматив:
 - атмосферный воздух (приземный слой) - ПДК_м (ГН 2.1.6.1338-03 – «Гигиенические нормативы. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»);
 - атмосферный воздух (атмосферные осадки – снежный покров) – региональные значения фоновых концентраций химических элементов в снежном покрове ЯНАО, разработанные Дорожниковой С.Л. [Дорожников, 2004] и Москвиченко Д.В. [Москвиченко, 2010];
 - поверхностные воды – ПДК_м (Приказ Федерального агентства по рыболовству от 18.01.2010 г. №20 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения); средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах поверхностных вод Красноселькупского района ЯНАО (Справочник по применению средних региональных значений содержания контролируемых компонентов на мониторинговых полигонах при оценке состояния уровня загрязнения окружающей среды на территории ЯНАО);
 - донные отложения - средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах донных отложений Красноселькупского района ЯНАО (Справочник по применению средних региональных значений содержания контролируемых компонентов на мониторинговых полигонах при оценке состояния уровня загрязнения окружающей среды на территории ЯНАО);
 - почвенный покров – ПДК (ГН 2.1.7.2041-06 - «Гигиенические нормативы. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве»), ОДК (ГН 2.1.7.2511-09 - «Гигиенические нормативы. Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве»), средние региональные значения содержания контролируемых компонентов в пробах почв (Справочник по применению средних региональных значений содержания контролируемых компонентов на мониторинговых полигонах при оценке состояния уровня загрязнения окружающей среды на территории ЯНАО).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Приложение 7

Таблица 7-1. Сведения о системе локального экологического мониторинга подземных вод

Предприятие ОАО «Севернефтегазпром»
 Номер лицензии СЛХ 11049 ПЭ
 Лицензионный участок Южно-Русское ПКМ

Номер скважины (номер пункта наблюдения)	Назначение скважины	Наименование наблюдаемого водоносного горизонта	Глубина залегания наблюдаемых подземных вод (м)	Периодичность наблюдений	Назначение наблюдаемого горизонта	Координаты						Контролируемые показатели	Средние результаты (фиксированное значение)
						с.ш. град.	с.ш. мин.	с.ш. сек.	в.д. град.	в.д. мин.	в.д. сек.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
4ПодВ (7а)	наблюдательная	тапковий верхнечетвертичный-современный аллювиальный горизонт (аЧIII-IV)	120-145	1 раз в квартал	наблюдательный (в рамках контроля распространения загрязняющих веществ и проницаемости горизонтов)	65	53	59,9	80	15	16,8	уровень кислотности, рН, минерализация (сухой остаток) окисляемость перманганатная жесткость диоксид кремния калийный магний натрий кальций гидрокарбонаты хлориды нитраты бор фенолы нефтепродукты ПАВ аммиакный ТЭГ металлов	
5ПодВ (8а)	наблюдательная	тапковий верхнечетвертичный-современный аллювиальный горизонт (аЧIII-IV)	120-145	1 раз в квартал	наблюдательный (в рамках контроля распространения загрязняющих веществ и проницаемости горизонтов)	65	53	44,9	80	15	19,5	уровень кислотности, рН, минерализация (сухой остаток) окисляемость перманганатная жесткость	

					проницаемости подземных горизонтов)							диоксид кремния калийный магний натрий кальций гидрокарбонаты хлориды нитраты бор фенолы нефтепродукты аммиакный ПАВ ТЭГ металлов	
8ПодВ (13а)	наблюдательная	тапковий верхнечетвертичный-современный аллювиальный горизонт (аЧIII-IV)	45,5-51,5	1 раз в квартал	наблюдательный (в рамках контроля распространения загрязняющих веществ и проницаемости подземных горизонтов)	65	55	37,71	80	18	03,33	уровень кислотности, рН, минерализация (сухой остаток) окисляемость перманганатная жесткость диоксид кремния калийный магний натрий кальций гидрокарбонаты хлориды нитраты бор фенолы нефтепродукты ПАВ аммиакный ТЭГ металлов	
10ПодВ (1Н)	наблюдательная	кампанский	40	1 раз в год (август)	наблюдательный (в рамках контроля распространения загрязняющих веществ и проницаемости подземных горизонтов)	65	55	50,289	80	15	49,4	уровень кислотности, рН, минерализация (сухой остаток) жесткость калийный хлориды нефтепродукты гидрокарбонаты ТЭГ металлов	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Приложение 7

План-график выполнения работ по экологическому мониторингу территории Южно-Русского ЦЭКМ на 2021-2025 гг.

№ п/п	Номинация пунктов наблюдений	Местоположение пунктов наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
Атмосферный воздух (атмосферные осадки – снежный покров)							
1	4К-АО	На границе СЗЗ (1000 м) КЭС 8 в северо-восточном направлении	65°58'50,69"	80°19'58,48"	В соответствии с Постановлением 56-П (в редакции 2); Ионы аммония; Нитрат-ион; Сульфат-ион; Хлорид-ион; Нефтепродукты; Фенолы; Железо общее; Свинец; Цинк; Марганец; Медь; Никель; Хром VI	1 раз в год (март-апрель)	Инструментально-лабораторный
2	4УК-АО	На расстоянии 1300 м в северном направлении от КЭС 8	65°59'04,01"	80°19'34,71"			
3	4К-АО	На границе СЗЗ УКПГ (1000 м) в северо-восточном направлении	65°56'22,10"	80°18'08,66"			
4	4УК-АО	На расстоянии 1300 м в северо-восточном направлении от УКПГ	65°56'26,25"	80°18'21,63"			
5	4УФ-АО	На расстоянии 2000 м в северо-западном направлении от КЭС 8	66°08'04,29"	80°12'43,74"			
6	10УФ-АО	На расстоянии 1200 м в юго-западном направлении от КЭС 8	65°48'39,54"	80°31'15,27"			
Атмосферный воздух (приземный слой)							
1	4К-АВ	На границе СЗЗ (1000 м) КЭС 8 в северо-восточном направлении	65°58'50,69"	80°19'58,48"	В соответствии с Постановлением 56-П (в редакции 2); Диоксид азота; Оксид азота; Оксид углерода; Диоксид серы; Метан; Бензол/бензин (3,4-бензол); Пыль (взвешенные частицы); Соли	2 раза в год (июнь, сентябрь)	Инструментально-лабораторный, метеорологический
2	4УК-АВ	На расстоянии 1300 м в северном направлении от КЭС 8	65°59'04,01"	80°19'34,71"			
3	5К-АВ	На границе СЗЗ УКПГ (1000 м) в северо-восточном направлении	65°56'22,10"	80°18'08,66"			
4	5УК-АВ	На расстоянии 1300 м в северо-восточном направлении от УКПГ	65°56'26,25"	80°18'21,63"			
5	8УФ-АВ	На расстоянии 2000 м в северо-западном направлении от КЭС 8	66°08'04,29"	80°12'43,74"			
6	10УФ-АВ	На расстоянии 1200 м в юго-западном направлении от КЭС 8	65°48'39,54"	80°31'15,27"			
Поверхностные воды							
Газовый вид товарного газа УКПГ ЮРНИЗМ-КС «Пурганская»							
1	3К-ПВ	Река Титовка, 500 м ниже по течению от периода ГП (период №3)	65°57'58,65"	79°51'32,19"	В соответствии с Постановлением 36-П (в редакции 1); Уровень кислотности (рН); Уровень биологического потребления кислорода (БПК); Ион аммония (в пересчете на азот аммонийный); Нитрат-ион (в пересчете на азот нитратный); Фосфат-ион; Сульфат-ион; Хлорид-ион; АПАВ; Нефтепродукты; Фенолы (в пересчете на фенол); Железо общее; Свинец; Цинк; Марганец; Медь; Никель; Хром VI; Ртуть;	2 раза в год (1 гидрологический сезон – июль, 2 гидрологический сезон – август-сентябрь)	Инструментально-лабораторный, визуальный
2	5УК-ПВ	Река Титовка, 500 м выше по течению от периода ГП (период №3)	65°57'28,69"	79°50'58,79"			
3	3К-ПВ	Река Барта-Корыльки, 500 м ниже по течению от периода ГП (период №3)	66°01'0,96"	79°41'16,35"			
4	5УК-ПВ	Река Барта-Корыльки, 500 м выше по течению от периода ГП (период №3)	66°00'40,8"	79°40'40,14"			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

№ п/п	Имена клинтура пунктов наблюдения	Местоположение пунктов наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
					Дополнительно: Металлы, Злаки, Цветность, Жесткость, Прозрачность, Взвешенные вещества, Сухой остаток, Метан, Азот аммиачный (в пересчете на Нитрит-ион), Кислород, БПК жидк., ХПК.		
Участок автомобильной дороги КС «Бурзганская»-ЮРНИКМ							
5	11К-ПВ	Река Литягирская, 200 м ниже по течению от перехода автодороги	65°57'17,72"	79°26'58,63"	В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 110) Уровень кислотности (рН); Уровень биологического потребления кислорода (БПК.); Ион аммония (в пересчете на азот аммиачный); Нитрат-ион (в пересчете на азот аммиачный); Фосфат-ион, Сульфат-ион, Хлорид-ион; АПАВ; Нефтепродукты; Фенолы (в пересчете на фенол); Железо общее; Свинец; Цинк; Марганец; Медь; Никель; Хром VI; Ртуть;	2 раза в год (1 гидрологический сезон - июнь, 2 гидрологический сезон - август-сентябрь)	Инструментально-лабораторный, визуальный
6	11УК-ПВ	Река Литягирская, 100 м выше по течению от перехода автодороги	65°57'27,89"	79°26'49,35"			
Территория Южно-Русского анноцинового участка							
7	12УФ-ПВ	Река Варга-Корыльск (на входе на территорию ДУ)	66°05'28,57"	80°08'1,40"	В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 110) Уровень кислотности (рН); Уровень биологического потребления кислорода (БПК.); Ион аммония (в пересчете на азот аммиачный); Нитрат-ион (в пересчете на азот аммиачный); Фосфат-ион, Сульфат-ион, Хлорид-ион; АПАВ; Нефтепродукты; Фенолы (в пересчете на фенол); Железо общее; Свинец; Цинк; Марганец; Медь; Никель; Хром VI; Ртуть;	2 раза в год (1 гидрологический сезон - июнь, 2 гидрологический сезон - август-сентябрь)	Инструментально-лабораторный, визуальный
8	12.1.УК-ПВ	Река Корыльск (на выходе с территории ДУ)	66°0'56,310"	80°27'26,687"			
9	13УФ-ПВ	Река Кыта-Корыльск (на входе на территорию ДУ)	66°07'34,62"	80°08'2,56"			
10	14.Ж-ПВ	Река Варга-Катрыльск, 500 м ниже по течению от перехода автодороги	65°56'25,97"	80°22'11,22"			
11	14УФ-ПВ	Река Варга-Катрыльск (исток реки)	65°59'24,98"	80°16'16,78"			
12	15К-ПВ	Река Нитель-Катрыльск, 500 м ниже по течению от группы затопленных объектов (аэродром, автодорога, карьер №101, карьер №120, УКПВ, КГС 13 и др.)	65°55'14,82"	80°18'21,81"			
13	15УК-ПВ	Река Нитель-Катрыльск, 500 м выше по течению от группы затопленных объектов (аэродром, автодорога, карьер №101, карьер №120, УКПВ, КГС 13 и др.)	65°55'53,90"	80°18'46,10"			
14	15УФ-ПВ	Река Нитель-Катрыльск (на входе на территорию ДУ)	65°55'26,35"	80°08'5,46"			

№ п/п	Имена клинтура пунктов наблюдения	Местоположение пунктов наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля			
			с.ш.	в.д.						
15	16.Ж-ПВ	Река Катрыльск, 500 м ниже по течению от переходов автодороги и автодороги	65°55'05,40"	80°20'15,56"	Дополнительно: Металлы, Злаки, Цветность, Жесткость, Прозрачность, Взвешенные вещества, Сухой остаток, Метан, Азот аммиачный (в пересчете на Нитрит-ион), Кислород, БПК жидк., ХПК.					
16	16.2УК-ПВ	Река Катрыльск (на выходе с территории ДУ)	65°55'3,54"	80°33'54,74"						
17	16УФ-ПВ	Река Катрыльск (на входе на территорию ДУ)	65°59'50,45"	80°08'1,57"						
18	17УФ-ПВ	Река Кыта-Катрыльск (исток реки)	65°49'9,20"	80°23'8,26"						
19	18УК-ПВ	Река Варга-Сыльск (на выходе с территории ДУ)	65°46'3,44"	80°37'51,48"						
20	18УФ-ПВ	Река Варга-Сыльск (на входе на территорию ДУ)	65°41'46,12"	80°22'13,22"						
21	20-УК-ПВ	Строительная зона (район КГС-14)	65°54'38,091"	80°21'7,016"						
Прудовые воды										
1	4ТВ	В 90 м на северо-восток берега плотины УКПВ по стоку прудовых вод	65°56'16,48"	80°16'27,27"				Уровень прудовых вод; Температура; Нефтепродукты; Хлорид-ион; ПАВ	1 раз в год (август)	Инструментально-лабораторный
2	4ТВ	В 80 м на северо-восток берега плотины УКПВ по стоку прудовых вод	65°56'16,48"	80°16'27,27"						
3	5ТВ	В 70 м на северо-восток берега плотины УКПВ по стоку прудовых вод	65°56'16,48"	80°16'27,27"						
4	6ТВ	В 100 м на юго-восток плотины УКПВ по стоку прудовых вод	65°56'16,48"	80°16'27,27"						
5	7ТВ	В 90 м на юго-восток берега плотины УКПВ по стоку прудовых вод	65°56'16,48"	80°16'27,27"						
Подземные воды										
Водомеры пресных подземных вод (УКПВ, КГС 13)										
1	1ПВод	Водомер УКПВ - водомерная скважина №1 (5)	65°53'44,9"	80°15'14,1"	1 раз в квартал В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 1-1, 10-11) Водородный потенциал, Общая минерализация (сухой остаток), Жесткость общая, Сложность минерализации, Нефтепродукты, Поверхностно-активные вещества (ПАВ) анноциновые, Фенил	1 раз в квартал	Инструментально-лабораторный			
2	2ПВод	Водомер УКПВ - водомерная скважина №2 (4р)	65°53'44,9"	80°15'18,8"						
3	3ПВод	Водомер УКПВ - водомерная скважина №3 (6)	65°53'47,14"	80°15'18,8"						
4	4ПВод	Водомер УКПВ - наблюдательная скважина 7а	65°53'59,9"	80°15'18,8"						
5	5ПВод	Водомер УКПВ - наблюдательная скважина 8а	65°53'44,9"	80°15'19,5"						

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

№ п/п	Источники грунтовых вод	Местонахождение пунктов наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
6	73сдВ	Водоабор КГС 13 – водоаборная скважина №16	65°55'36,46"	80°18'04,19"	микробное число • Август – 1 раз в год В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 7.1, 16.1); Гидрокарбонаты, Хлориды, Натрий, Калий, Кальций, Магний, Бор, Нитраты, Хлориды, Аммоний Доломитовые: Железо – Марганец, Цинк, Фториды, Алюминий, Барий, Бериллий, Кадмий, Медь, Молибден, Мышьяк, Никель, Ртуть, Селен, Сера, Стронций, Сульфаты, Хром, Цинк, Цинк, Общая альфа-радиоактивность, Общая бета-радиоактивность, Радион. SUN радионуклидов В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 7.1, 16.1), для пунктов 40аВ, 40аВ, 40аВ, 40аВ, ТЭ, Метанол	1 раз в год (август)	
7	73сдВ	Водоабор КГС 13 – наблюдательная скважина 13Н	65°55'37,71"	80°18'03,31"	Доломитовые: Железо – Марганец, Цинк, Фториды, Алюминий, Барий, Бериллий, Кадмий, Медь, Молибден, Мышьяк, Никель, Ртуть, Селен, Сера, Стронций, Сульфаты, Хром, Цинк, Цинк, Общая альфа-радиоактивность, Общая бета-радиоактивность, Радион. SUN радионуклидов В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 7.1, 16.1), для пунктов 40аВ, 40аВ, 40аВ, 40аВ, ТЭ, Метанол		
Питьевая вода							
1	40сдВ	Резервуар чистой воды	65°55'57,61"	80°16'29,89"	• 1 раз в квартал В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 7.1, 16.1); Общая минерализация (сухой остаток), Жесткость общая, Окисляемость органическая, Нефтепродукты, Поверхностно-активные вещества (ПАВ) ионообменные, Фенолы, Кремний Доломитовые: Цинк, Мышьяк, Пранаус, Запас • 1 раз в неделю: Термотолерантные колиформные бактерии, Общие колиформные бактерии, Общие микробное число • 1 раз в месяц: Железо общее, Марганец	1 раз в квартал	
						1 раз в неделю	
						1 раз в месяц	

№ п/п	Источники грунтовых вод	Местонахождение пунктов наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
					• Август – 1 раз в год В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 7.1, 16.1); Бор, Аммоний Доломитовые: Сульфаты, Цинк, Фториды, Барий, Бериллий, Кадмий, Медь, Молибден, Мышьяк, Никель, Ртуть, Селен, Сера, Стронций, Хром VI, Цинк, Цинк, Общая альфа-радиоактивность, Общая бета-радиоактивность, Радион. SUN радионуклидов	1 раз в год (август)	
Полный набор сточных вод							
1	100сдВ	Полный ССВ – наблюдательная скважина 10Н	45°55'50,289"	80°16'55,494"	В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 7.1, 16.1); Нефтепродукты, Метанол, ТЭГ, Гидрокарбонат-ион, Водородный показатель, Калий, Хлориды, Жесткость, Минерализация (сухой остаток); Доломитовые: Температура, Сульфаты, Содержание O ₂ , Железо общее, Карбонат-ион, Железо общее, Сульфиды, Влажные вещества	1 раз в год (август-сентябрь)	Инструментально-лабораторный
Сточные воды							
1	110сдВ	Уровень на выходе из очистных сооружений (направление на заводу)		Находящая за пределами станции в пункт	Температура, Влажные вещества, Нефтепродукты, Железо общее, Содержание O ₂ , Сульфиды, Водородный показатель, Метанол, ТЭГ, Кальций, Сульфаты, Гидрокарбонат-ион, Карбонат-ион, Хлориды, Жесткость	1 раз в месяц	Инструментально-лабораторный метод
2	120сдВ	Бытовые сточные воды на выходе из очистных сооружений (вода сточная)		Установка очистки бытовых сточных вод АБ-150Б	Температура, Влажные вещества, Нефтепродукты, Азот аммонийный, Содержание O ₂ , Водородный показатель, АПАВ, Хлориды, ЕПК, Натрий, Нитраты, Сульфиды, Хлориды, Фосфаты, Железо общее	1 раз в квартал	Инструментально-лабораторный метод
3	130сдВ	Бытовые сточные воды на выходе из очистных сооружений (вода сточная очищенная)		Установка очистки бытовых сточных вод АБ-150Б	Температура, Влажные вещества, Нефтепродукты, Азот аммонийный, Содержание O ₂ , Водородный показатель, АПАВ, Хлориды, ЕПК, Натрий, Нитраты, Сульфиды, Хлориды, Фосфаты, Железо общее	1 раз в год (апрель, октябрь)	Инструментально-лабораторный метод

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

№ п/п	Номер пункта наблюдения	Местоположение пункта наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
4	14ЦДВ	Производственные сточные воды на выходе в очистные сооружения (вода сточная)	Установка очистки производственных сточных вод «Фототек»		Температура, Вещественные вещества, Нефтепродукты, Содержание O_2 , Водородный показатель, Мышьяк, ТЭГ, АПАВ, Железо общее, Железо II, Железо осадок, Хлориды	1 раз в год (апрель, октябрь)	Инструментально-лабораторный метод
5	14ЦДВ	Производственные сточные воды на выходе из очистных сооружений (вода сточная очищенная)	Установка очистки производственных сточных вод «Фототек»		Температура, Вещественные вещества, Нефтепродукты, Содержание O_2 , Водородный показатель, Мышьяк, ТЭГ, АПАВ, Железо общее, Железо II, Железо осадок, Хлориды	1 раз в год (апрель, октябрь)	Инструментально-лабораторный метод
Экологический мониторинг данных о загрязнении							
Участок автомобильной дороги КС «Пуртовский»-ЗОРНГКМ							
1	11В-ДО	Река Лангерьса, 200 м ниже по течению от перекрестка автодороги	65°57'17,72"	79°26'58,69"	В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 11)	1 раз в год (август-сентябрь)	Инструментально-лабораторный, визуальный
2	11УК-ДО	Река Лангерьса, 200 м ниже по течению от перекрестка автодороги	65°57'27,89"	79°26'49,35"	Нефтепродукты, тяжелые металлы в валовой форме (Железо общее, Никель, Цинк, Кадмий, Мыш, Свинец, Хром VI, Ртуть, Марганец) pH водной вытяжки, Сульфат-ион, Хлорид-ион Дополнительно: Сухой остаток, триадиэлектрический состав, Бензолпирен, Магний, Кобальт, Мышьяк, Олово		
Территория Южно-Русского лицензионного участка							
3	12УФ-ДО	Река Барга-Корыльма (на входе на территорию ЛУ)	66°03'28,57"	80°08'1,40"	В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 11)	1 раз в год (август-сентябрь)	Инструментально-лабораторный, визуальный
4	12УК-ПВ	Река Барга-Корыльма (на выходе с территории ЛУ)	66°02'6,310"	80°07'26,687"			
5	13УФ-ДО	Река Калма-Корыльма (на входе на территорию ЛУ)	66°07'34,62"	80°08'2,56"	Нефтепродукты, тяжелые металлы в валовой форме (Железо общее, Никель, Цинк, Кадмий, Мыш, Свинец, Хром VI, Ртуть, Марганец) pH водной вытяжки, Сульфат-ион, Хлорид-ион		
6	14К-ДО	Река Барга-Катарьма, 500 м ниже по течению от перекрестка газопровода	65°56'25,97"	80°22'11,22"	Дополнительно: Сухой остаток, триадиэлектрический состав, Бензолпирен, Магний, Кобальт, Мышьяк, Олово		
7	14УФ-ДО	Река Барга-Катарьма (устье реки)	65°59'24,98"	80°10'16,78"			
8	15К-ДО	Река Ипиль-Катарьма, 500 м ниже по течению от группы нефтегазовых объектов (газопровод, автодорога, карьер №104, карьер №126, УКПК, КТС 13 и др.)	65°55'14,82"	80°18'21,81"			
9	15УФ-ДО	Река Ипиль-Катарьма (на входе на территорию ЛУ)	65°57'26,35"	80°08'5,46"			
10	16К-ДО	Река Катарьма, 500 м ниже по течению от перекрестка газопровода и автодороги	65°57'05,40"	80°20'15,56"			
11	16УК-ДО	Река Катарьма (на выходе с территории ЛУ)	65°59'3,54"	80°18'54,74"			

6

№ п/п	Номер пункта наблюдения	Местоположение пункта наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
12	16УФ-ДО	Река Катарьма (на входе на территорию ЛУ)	65°58'50,45"	80°08'1,57"			
13	17УФ-ДО	Река Калма-Катарьма (устье реки)	65°49'9,20"	80°21'8,26"			
14	18УК-ДО	Река Барга-Сыльма (на входе с территории ЛУ)	65°46'5,44"	80°17'51,40"			
15	18УФ-ДО	Река Барга-Сыльма (на входе на территорию ЛУ)	65°43'46,12"	80°22'15,22"			
16	20УК-ДО	Село Оби (район КТС 14)	65°54'18,091"	80°21'7,016"			
Почвенный мониторинг							
1	4К-ПП	На границе СЗС (1000 м) КТС 8 в северо-восточном направлении (редкостойные березово-лиственничные и лиственничные кустарничково-лишайниковые леса)	65°48'50,69"	80°19'58,48"	В соответствии с Постановлением 56-П (таблица 11)	1 раз в год (август)	Инструментально-лабораторный, визуальный
2	4УК-ПП	На расстоянии 1300 м в северном направлении от КТС 8 редкостойные березово-лиственничные и лиственничные кустарничково-лишайниковые леса в редколесье	65°59'04,01"	80°19'34,71"	Уровень кислотности pH водной вытяжки, Натрий-ион, Фосфат-ион, Сульфат-ион, Хлорид-ион, Нефтепродукты, Бензолпирен, Фенолы, АПАВ, Железо общее (валовая форма), Свинец (валовая форма), Цинк (валовая форма), Марганец (валовая форма), Никель (валовая форма), Хром общий (валовая форма), Кадмий (валовая форма), Ртуть (валовая форма), Мыш (валовая форма), Барий (валовая форма)		
3	5К-ПП	На границе СЗС УКПН (1000 м) в северо-восточном направлении (кустарничково-лишайниковые болота)	65°56'22,10"	80°18'06,86"			
4	5УК-ПП	На расстоянии 1300 м в северо-восточном направлении от УКПН (кустарничково-лишайниковые болота)	65°56'26,25"	80°18'21,61"			
5	8УФ-ПП	На расстоянии 2800 м в северо-западном направлении от КТС 39 (кустарничково-лишайниковые болота)	66°00'04,29"	80°12'41,74"			
6	10УФ-ПП	На расстоянии 1200 м в юго-западном направлении от КТС 38 (редкостойные широко-лиственничные и лиственнично-широколиственные леса и редколесье)	65°49'59,54"	80°31'15,27"			
Радиологическое исследование территории							
1	1Рад	На площадке ППЖМ (широколиственные и лиственничные кустарничково-моховые редшны)	65°48'19,77"	80°27'3,09"	Эффективная удельная активность природных радионуклидов	1 раз в 3 года (2021 г., 2024 г.) (август)	Инструментально-лабораторный
2	2Рад	В районе площадки КТС 6, 100 м в северо-восточном направлении редкостойные березово-лиственничные и лиственничные кустарничково-лишайниковые леса	65°59'19,00"	80°17'26,78"			
3	3Рад	В районе площадки КТС 11, 200 м в северо-восточном направлении редкостойные березово-лиственничные и лиственничные кустарничково-лишайниковые леса	65°56'50,08"	80°20'26,11"			
4	4Рад	На площадке КТС 14 редкостойные березово-лиственничные и лиственничные	65°53'52,82"	80°19'15,78"			

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

№ п/п	Номер контура участка наблюдения	Местонахождение участка наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
		кустарничково-лиственничные леса					
5	5Рад	В районе площадки КТС 17, 30 м в северо-восточном направлении (кустарничково-лиственничные леса)	65°53'51,55"	80°24'26,33"			
6	6Рад	На площадке КТС 21 (редкостойные березово-лиственничные и лиственничные кустарничково-лиственничные леса)	65°51'15,88"	80°26'47,23"			
7	7Рад	На площадке КТС 26 (кустарничково-лиственничные леса)	65°48'31,6"	80°31'12,66"			
8	8Рад	В районе площадки КТС 36, 100 м в юго-восточном направлении (редкостойные березово-лиственничные и лиственничные кустарничково-лиственничные леса)	65°43'19,71"	80°32'39,97"			
9	9Рад	В районе площадки КТС 41, 30 м в северо-восточном направлении (редкостойные кедрово-лиственничные и лиственнично-кедровые кустарничково-лиственничные леса и редколесья)	66°548,38"	80°15'15,38"			
Растительный покров							
1	1РП	Лиственничные редкие с кустарничково-травно-лиственничными сообществами по дренажным участкам с осоло-бузницкими грунтовыми по обводненному лесам (район площадки КТС 39)	66°07'19,85"	80°14'21,57"	Видовой состав, общее проектное покрытие, облик насаждений, Состояние растений, Жизненность растений, Фаза цветения, Коэффициент флористического сходства (коэффициент Сергеева-Чайковского)	1 раз в 5 лет (2021 г., 2024 г.) (август-сентябрь)	Визуальный, метеорологический
2	2РП	Кедрово-березовые с участком лиственнично-кустарничковые редколесья (район площадки карьера №105)	66°05'11,55"	80°16'46,78"			
3	3РП	Березово-лиственничные кустарничково-лиственничные редколесья (район площадки карьера №117)	66°04'11,49"	80°15'34,84"			
4	4РП	Лиственничные кустарничково-травно-лиственничные редкие с участком осоло-бузницких сообществ по открытым подзолистым участкам насаждений (район площадки КТС 3)	66°01'21,15"	80°15'19,51"			
5	5РП	Лиственничные редкие с кустарничково-травно-лиственничными сообществами по дренажным участкам с осоло-бузницкими грунтовыми по обводненному лесам (район площадки КТС 6)	65°59'27,35"	80°17'24,82"			
6	6РП	Лиственнично-березовые с участком ели и кедр кустарничково-травно-лиственничные редколесья по дренажным участкам в сочетании с травяно-лиственничными	65°55'15,91"	80°16'34,83"			

№ п/п	Номер контура участка наблюдения	Местонахождение участка наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
		группировкам открыты пространства (район площадки карьера №101)					
7	7РП	Лиственнично-елово-березовый травно-кустарничково-лиственнично-сфагновый лес с участком лиственничных сообществ по дренажным участкам (район площадки карьера №107)	65°55'48,80"	80°20'56,33"			
8	8РП	Лиственничное кустарничково-травно-лиственничное редколесье с участком березы пушистой (район площадки карьера №108)	65°53'25,49"	80°17'46,46"			
9	9РП	Лиственнично-березовый с участком ели и кедр кустарничково-травно-лиственничного редкостойный лес в комплексе с осоло-бузницкими грунтовыми открыты подзолистые пространства (район площадки КТС 19)	65°42'31,91"	80°26'28,39"			
10	10РП	Кустарничково-травно-лиственнично-березовое редколесье (район площадки КТС 25)	65°48'22,71"	80°28'53,34"			
11	11РП	Березово-лиственничное с участком кедр кустарничково-лиственничное редколесье (район площадки карьера №121)	65°46'30,55"	80°26'21,57"			
12	12РП	Березово-лиственничное с участком кедр кустарничково-лиственнично-лиственнично-сфагновое редколесье (район площадки КТС 33)	65°44'55,96"	80°31'06,54"			
13	13РП	Лиственнично-березовое с участком ели и кедр кустарничково-лиственничное редколесье с участком травно-сфагновых сообществ на открыты подзолистые участки по комплексному рельефу (район площадки КТС 38)	65°41'42,42"	80°32'03,44"			
14	14РП	Лиственнично-березово-еловый с участком кедр травно-кустарничково-лиственнично-сфагновый лес в комплексе с осоло-бузницкими гидрофитными сообществами в пойме реки Салыяр, Варь-Салыяр	65°45'28,30"	80°30'18,51"			
15	15РП	Березово-лиственничный с участком ели и кедр кустарничково-травно-лиственнично-лиственнично-сфагновый лес с участком злаковых нейтрально-орудных лугов с высокорослыми насаждениями открыты подзолистые участки (долина р. Катрылькы)	65°54'21,19"	80°16'54,21"			
Объекты животного мира (исключая)							
1	12К-10х	Река Варь-К (бровка), 500 м ниже по течению от парусов газорозвода в водохранилище	66°04'30,52"	80°14'38,97"	Видовой состав, Абиотические условия, состояние популяции, структура, видовой состав, рыбы	1 раз в 5 лет (2021 г., 2024 г.)	Визуальный, инструментальный

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

№ п/п	Номер пункта наблюдения	Местоположение пункта наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
2	16.2УК-1а	Река Катрыльма (на выходе с территории ДУ)	65°53,54"	80°33'54,74"	размерная и возрастная структура	1 раз в 5 лет (2021 г., 2024 г.) (август-сентябрь)	метрологический
3	18УК-3а	Река Барга-Сылым (на выходе с территории ДУ)	65°46'5,44"	80°37'51,48"			
Объекты животного мира (гидробиологические показатели)							
1	11К-ГФ	Река Пантырьма, 200 м ниже по течению от перехода на дорогу	65°57'17,72"	79°20'58,63"	Общая численность организмов, Обилие видов, Обилие биомассы, Численность основных групп, Биомасса основных групп, Число видов в группе, Максимальный видовой индикаторы стабильности	1 раз в 5 лет (2021 г., 2024 г.) (август-сентябрь)	Инструментально-лабораторный
2	12УФ-ГФ	Река Барга-Корыльма (на входе на территорию ДУ)	66°05'28,57"	80°08'1,40"			
3	12К-ГФ	Река Барга-Корыльма, 500 м ниже по течению от перехода газопровода в автодорогу	66°04'50,52"	80°14'28,97"			
4	16.2УК-1а	Река Катрыльма (на выходе с территории ДУ)	65°53'5,54"	80°33'54,74"			
5	16УФ-ГФ	Река Катрыльма (на входе на территорию ДУ)	65°59'30,45"	80°08'1,57"			
6	20УК-СВ	Озеро без названия (район ВГС14)	65°54' 18,091"	80°21' 7,016"			
7	18УК-ГФ	Река Барга-Сылым (на выходе с территории ДУ)	65°46'5,44"	80°37'51,48"			
8	18УФ-ГФ	Река Барга-Сылым (на входе на территорию ДУ)	65°43'46,12"	80°22'15,22"			
Мониторинг механических нарушений ландшафтов и состояния и развития экотонных процессов (в том числе геоэкологические условия)							
Мониторинг геоэкологических условий							
1	1ГКУ	Расположены на 10 км трассы газопровода, в 50 м к югу от нее	65°5745,50"	80°0940,34"	Температурный режим грунтов, Глубина сезонного слоя, Влажность, Плотность, Характеристики растительного покрова	1 раз в год (август-сентябрь)	Инструментальный, маршрутный, визуальный
2	2ГКУ	Расположены между трассой газопровода и автомобильной дорогой Южно-Русское месторождение - Н. Уренгой на 10 км трассы газопровода в 150 м к северу от него	65°5753,70"	80°0941,44"			
3	3ГКУ	Расположены на 64 км автомобильной дороги Южно-Русское месторождение - Н. Уренгой в 50 м к югу от нее	65°5745,26"	79°4934,59"			
4	4ГКУ	Расположены на 64 км автомобильной дороги Южно-Русское месторождение - Н. Уренгой в 250 м к югу от нее	65°5809,66"	78°4714,76"			
5	5ГКУ	Расположены на 18 км автомобильной дороге Южно-Русское месторождение - Н. Уренгой в 50 м к северу-западу от нее	65°5422,12"	80°1921,82"			
6	6ГКУ	Расположены на 18 км автомобильной дороге Южно-Русское месторождения - Н. Уренгой в 30 м к северу-западу от нее	65°5806,61"	80°1948,52"			
7	7ГКУ	Расположены в центральной части Южно-Русского месторождения на 7 км от КПП, на внутрирайонной автодороге в сторону южных участков (от дороги в 120 м на юго-востоке)	65°5751,94"	79°4934,82"			
8	8ГКУ	Расположены в северной части месторождения	66°0723,63"	80°1922,23"			
9	9ГКУ	Расположены в центральной части Южно-Русского месторождения на 3 км от КПП внутрирайонной автодороге в сторону	65°4333,50"	80°3139,98"			

10

№ п/п	Номер пункта наблюдения	Местоположение пункта наблюдения	Координаты		Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
			с.ш.	в.д.			
10	10ГКУ	восточных частях от дорог в 30 м на юг	65°5802,00"	80°1711,66"	Площадь экзистенциальных нарушений земель, морфологические характеристики почвенных процессов экзистенциальных процессов и явлений	1 раз в 5 лет (2021 г., 2024 г.) (август-сентябрь)	Дистанционный, маршрутный, визуальный, инструментальный
Мониторинг механических нарушений ландшафтов и состояния и развития экотонных процессов							
1		Территория Южно-Русского лицензионного участка	Пункты и маршруты наблюдений определяются на основе заявления ДЭС		Результаты оформляются в виде таблицы 6.1, в Постановлении Правительства ЯНАО №56-п от 14.02.2013 г., Карты антропогенных воздействий и механических нарушений, Регистры проявления опасных экотонных геологических процессов и гидрологических явлений с подкреплением фотоматериалом	1 раз в 5 лет (2021 г., 2024 г.) (август-сентябрь)	Дистанционный, маршрутный, визуальный, инструментальный
Мониторинг аварийных ситуаций							
1		Состав параметров, периодичность и местоположение пунктов контроля определяются с учетом характера и масштаба аварии			Оперативный визуальный контроль проводится по графику разработаемому исходя из особенностей конкретной аварийной ситуации	Оперативный визуальный контроль проводится по графику разработаемому исходя из особенностей конкретной аварийной ситуации	Дистанционный, визуальный, инструментально-лабораторный

Маршрутные наблюдения за состоянием объектов животного мира

№ п/п	Номер маршрута	Классификация объектов	Направление маршрута от ВЭК, УКРГ	Объекты животного мира (названия фауны)		Протяженность, км	Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
				Местоположение относительно промышленных объектов	Протяженность, км				
Территория Южно-Русского лицензионного участка									
1	1.1.	Дистанционные реины	Северо-восточное	КТС 1 - карьер № 117 - долины р. Барга-Корыльма	4,1	Функциональное разделение Видовой состав и численность	1 раз в 3 года (2021 г., 2024 г.) (август-сентябрь)	Маршрутный учет	
2	1.2.		Юго-восточное	КТС 30 - КНС 32, западнее р. Барга-Сылым	4,9				
3	2.1	Юго-восточное	КТС 14,15,17, верхняя ручья без названия	6,3					
4	2.2	Северо-восточное	КТС 20-КТС29, доверьяе ручья без названия	2,6					
5	2.3	Юго-восточное	ВЭК - карьер № 116, верхняя р. Кыш-Катрыльма	7,9					
6	3.1.	Редколлея с выдром	Западное	КТС 40 - КТС 41, междуречья р. Кыш-Корыльма и Барга-Корыльма	6,7				

11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Объекты животного мира (названия ФЛН)								
№ п/п	Номер маршрута	Классификация объектов	Направление маршрута от ВЭК (УЭП)	Местоположение маршрута относительно промышленных объектов	Протяженность, км	Контролируемые параметры	Периодичность контроля	Способ контроля
7	3.2		Восто-западное	Водоембы, долина р. Катаралякы	5,6			
8	4.1	Лесные комплексы с экваториальными дождевыми лесами и речных рек	Западное	Длина рр. Кыта-Кырылакы от КТС 19 до западной границы ЛУ	8,4			
9	4.2		Восточное	Длина рр. Нарга-Кырылакы и Кырылакы до восточной границы ЛУ	8,5			
10	4.3		Восто-западное	Длина р. Катаралякы, восточная граница ЛУ	3,2			
11	5.1	Комплексы болота	Кольцевое	КТС 4 – КТС 2 – КТС 3 – КТС 5	11,0			
12	5.2		Северо-западное	КТС 5, долина р. Нарга-Катаралякы	5,6			
13	5.3		Восточное	Лесобережье р. Катаралякы	2,2			

12

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

129

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изменённых	заменённых	новых	аннулированных				

Изм. инв. №	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм. инв. №	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

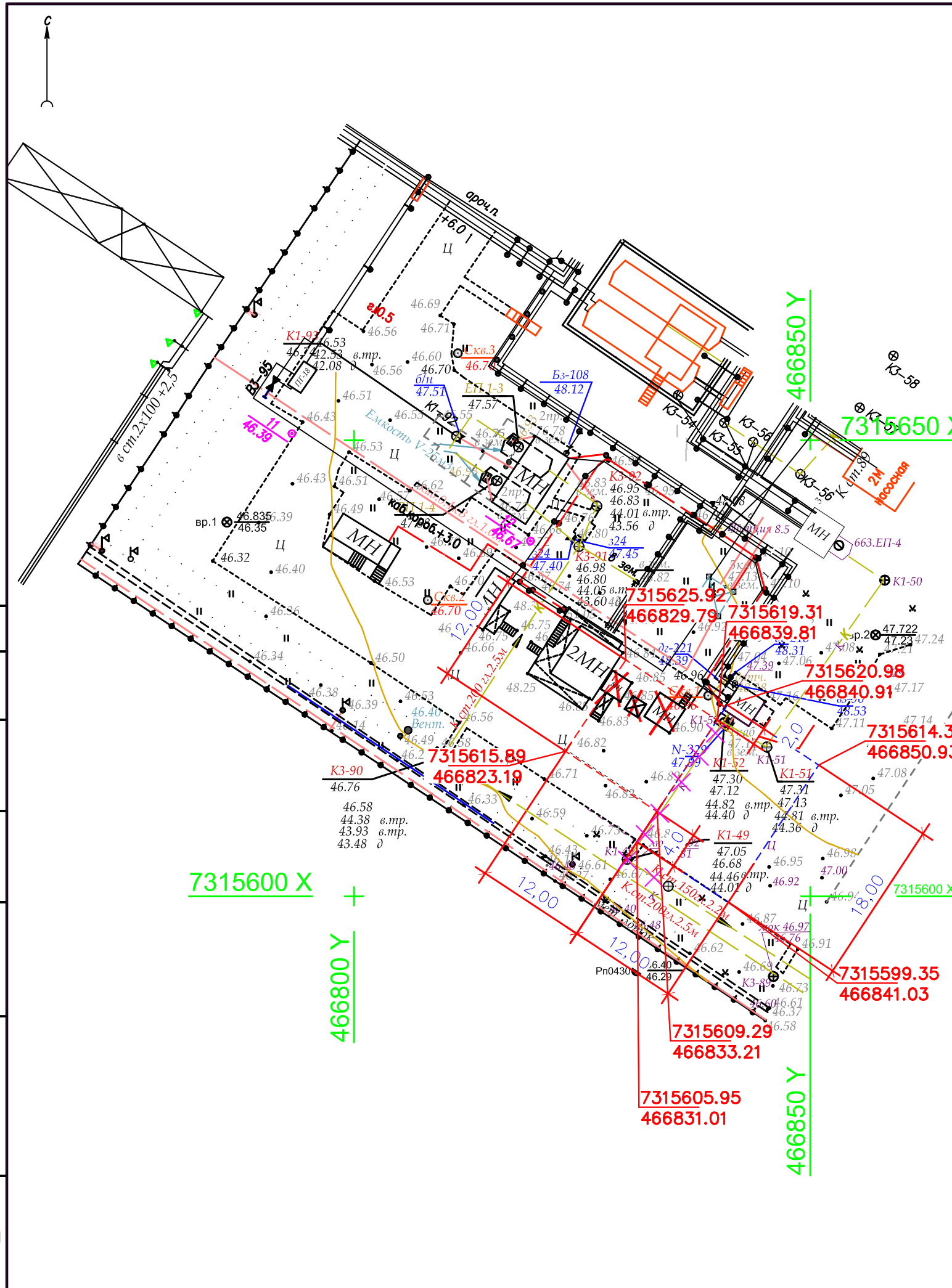
2022-РП.151-ОВОС3-ПР

Лист

130

Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	Граница (12м x 12м). Демонтаж существующего покрытия из железобетонных плит ПДН-АУ (Размеры 2м x 6м) с последующим вывозом за пределы территории
	Граница (12м x 18м). Демонтаж существующего покрытия из железобетонных плит ПДН-АУ (Размеры 2м x 6м) с последующим их монтажом на место
	Демонтаж участка канализации К1 (см. 2022-РП.151-ИОС6)
	Демонтаж существующих сооружений (смотреть ранее выполненный проект 05 КСК/СНГП-2016-ПЗУ) : - установка обезвоживания осадка, - площадка выкатная, - площадка хранения осадка, - кран консольный г/п 2.0т , - колёсоотбойник



1. Система координат-СК 42 зона 14
2. Система высот Балтийская 1977г
3. Сплошные горизонталы проведены через 0.5 метра
4. Топографическая съемка выполнена в ноябре 2022г
5. Привязка проектируемого задания осуществляется в координатах соответствующих инженерным изысканиям

2022-РП.151-00С.ГЧ

ЯНАО, Красноселькупский район, Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение (ЮРНГКМ)

Изм.	Кол. уч.	Лист?	док.	Подп.	Дата	Содержание	Страница	Лист	Листов
Разраб.				Солодовников	05.23	Реконструкция объекта «УКПГ: Установка очистки производственно-дождевых сточных вод Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения»	П	1	
Проверил				Хвостиков	05.23				
ГИП				Скурихина	05.23				
План демонтажа М 1: 500							ООО "РЕАЛПРОЕКТ"		
Н.контр.				Гончарова	05.23				

Согласовано:
 Инв. N подл. Подпись и дата
 Взам. инв. N
 ИНВ_НОМЕР

Экспликация зданий и сооружений

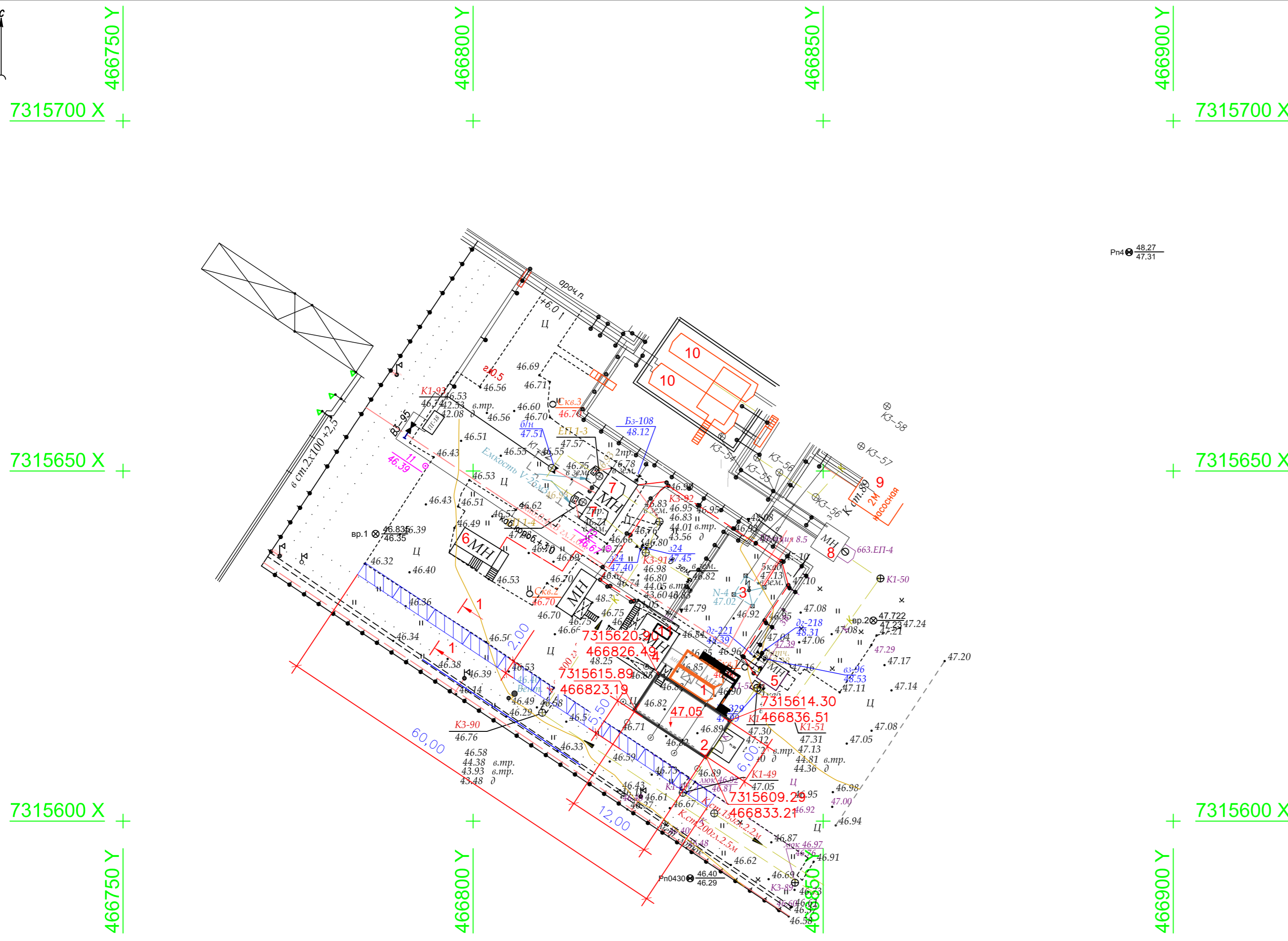
Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Проектируемые сооружения		
1	Установка очистки производственно-дождевых сточных вод в блочном исп. ООО Акбор	
2	Здание загрузки кека в биг-бэги и погрузки биг-бэгов в автотранспорт в стропт. исполнении	
Существующие здания и сооружения		
3	Прожекторная мачта	
4	Установка очистки "Flottweg"	
5	Канализационная насосная станция бытовых сточных вод	
6	Блок дозирования химреагентов БДР-4	
7	Ёмкость производственно-дождевых сточных вод с насосом	
8	Ёмкость для уловленных нефтепродуктов V=12,5м3	
9	Насосная зачатки стоков в пласт	
10	Резервуар производственно-дождевых сточных вод V=100м3 (2 шт.)	
11	Щаф управления установкой очистки	

Условные обозначения

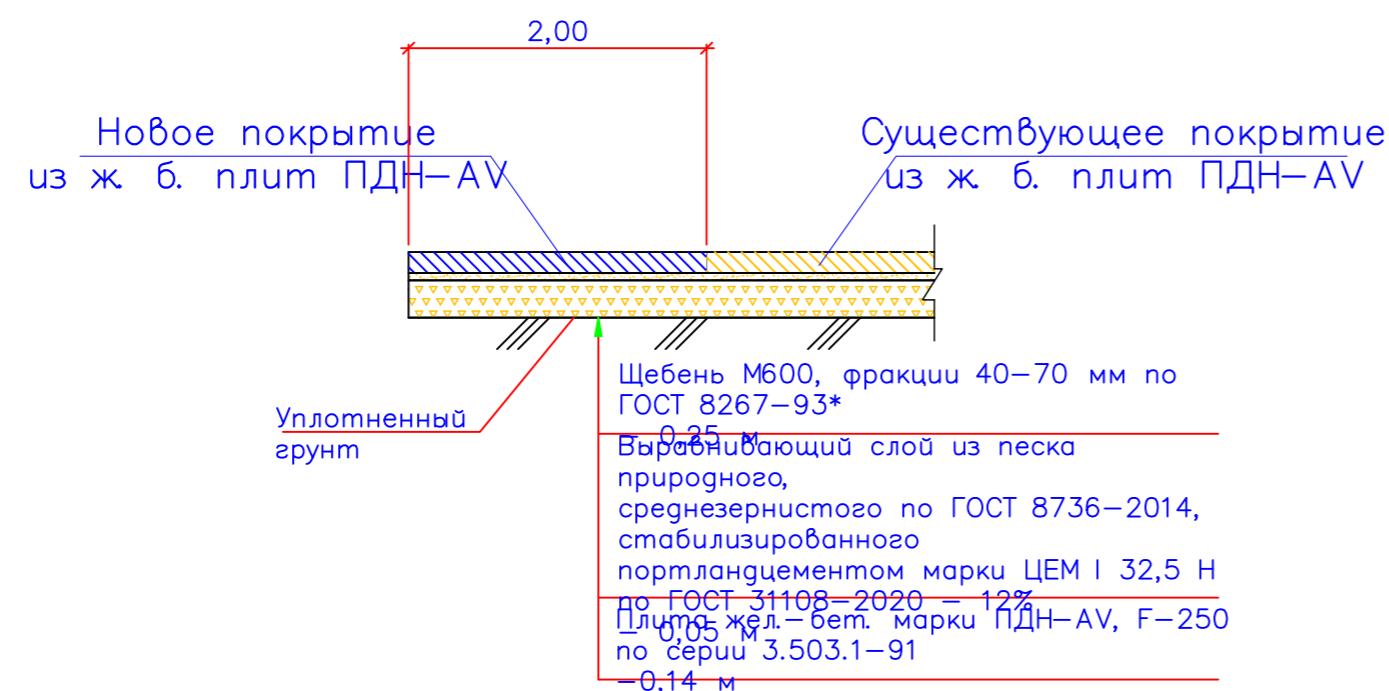
Обозначение	Наименование
	Покрытие площадки (проектируемое) из железобетонных плит ПДН-АВ (Размеры 2м x 6м)

Ведомость тротуаров, дорожек и площадок

Поз.	Наименование	Тип	Площадь покрытия, м ²	Примечание
1	Покрытие площадки (проектируемое) из ж. б. плит ПДН-АВ		120	



Конструкция покрытия проездов
Разрез 1 - 1



1. Система координат-СК 42 зона 14
2. Система высот Балтийская 1977г
3. Сплошные горизонталы проведены через 0.5 метра
4. Топографическая съемка выполнена в ноябре 2022г
5. Привязка проектируемого задания осуществляется в координатах соответствующих инженерным изысканиям
6. Все размеры даны в метрах
7. Дорожные одежды с покрытиями из сборных железобетонных плит для автомобильных дорог выполнены по серии 3.503.1-91, ГОСТ 33148-2014, ГОСТ Р 56600-2015
8. Абсолютная отметка 47,05 соответствует условной нулевой отметке, принятой в строительных чертежах сооружения (смотреть 2022-РП.151 - КР)

2022-РП.151-00С.ГЧ

ЯНОА, Красноселькупский район, Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение (ЮРНГКМ)

Изм.	Код. уч.	Лист?	док.	Погн.	Дата	Стажера	Лист	Листов
Разраб.	Солодовник				05.23			
Проверил	Хвостиков				05.23			
ГИП	Скурихин				05.23			
Разбивочный план. План благоустройства. План организации рельефа. М 1: 500						ООО "РЕАЛПРОЕКТ"		
Н. контр.	Гончарова				05.23			

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

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Проектируемые сооружения		
1	Установка очистки производственно-дождевых сточных вод в блочном исп. ООО Акбор	
2	Здание загрузки кека в биг-бэги и погрузки биг-бэгов в автотранспорт в стропт. исполнении	
Существующие здания и сооружения		
3	Прожекторная мачта	
4	Установка очистки "Flottweg"	
5	Канализационная насосная станция бытовых сточных вод	
6	Блок дозирования химреагентов БДР-4	
7	Ёмкость производственно-дождевых сточных вод с насосом	
8	Ёмкость для уловленных нефтепродуктов V=12,5м3	
9	Насосная заправки стоков в пласт	
10	Резервуар производственно-дождевых сточных вод V=100м3 (2 шт.)	

Экспликация временных зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Ед. измерен.	Кол-во	Примечание
1	Бытовое помещение	шт.	1	блок-контейнер "Кедр 44.2" 8x2,4
2	Санузел	шт.	1	био. "Стандарт" 1,1x1,1
3	Склад закрытый	шт.	1	блок-контейнер "Кедр" 2,4x8
4	Площадка для складирования материалов	м2	27	спланированная площадка с тверд. покр.
5	Площадка для сбора отходов	шт.	1	под контейнеры из сборных ж/б плит
6	Дизельная электростанция	шт.	1	ДЭС-100



Условные обозначения

- КЗН — неочищенная производственно-дождевая канализация
 - ВЗ — производственный противопожар. водопровод
 - КЗ.1 — очищенная производственно-дождевая канализация напорная
 - К14 — т/п обводненных нефтепродуктов
 - Азот — азот технический ГОСТ 9293-74.
 - АО — сжатый и очищенный воздух (класс чистоты 3)
 - Дренаж — трубопровод дренажных и промывных вод
 - проектир. установки
 - Т1, Т2 — т/п теплоснабжения
 - Азот отработ. — трубопровод отработанного азота
 - Сети пожарной сигнализации
 - проектирв узел затаривания кека в биг-бэг уемой установки
 - К1 — неочищенная хоз-бытовая канализация самотечная
-
- 1 Проектируемое здание
 - 4 Существующие здания
 - 1 Временные здания и сооружения
 - / / / / Площадки складирования материалов
 - Стоянка крана при монтаже конструкций
 - Зона обслуживания краном
 - Граница опасной зоны при работе крана
 - Противопожарный щит

Согласовано: _____
Инб. N подл. Подпись и дата Взам. инб. N _____

2022-РП.151-00С.ГЧ				
ЯНАО, Красноселькупский район, Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение (ЮРНГКМ)				
Изм.	Кол. у.	Лист?	док	Подп.
Разраб.	Солина	06.23		
Проверил	Скурихина	06.23		
ГИП				
Стройгенплан М 1:500			Стация	Лист
			П	3
ООО "РЕАЛПРОЕКТ"				
Н.контр.	Гончарова	06.23		