ИПИГАЗ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ИНСТИТУТ ПРИКЛАДНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Заказчик – ООО «ЛВНГ»

Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 3. Приложения. Графическая часть

2-ИПИГ-02-ПД-ОВОС3

ТОМ

2025

ИПИГАЗ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ИНСТИТУТ ПРИКЛАДНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Заказчик – ООО «ЛВНГ»

Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 3. Приложения. Графическая часть

2-ИПИГ-02-ПД-ОВОС3

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР **А.Ю. СТАРИКОВ**

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА **Е.А. ЮДИН**

УТВЕРЖДАЮ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО КАПИТАЛЬНОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ ООО «ЛВНГ»

_____ **А.А. КОНДАКОВ**

2025

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	064539

Обозначение	Наименование	Примечание
2-ИПИГ-02-ПД-ОВОС3-С	Содержание тома	(1 лист)
2-ИПИГ-02-ПД-ОВОС3.ТЧ	Текстовая часть	(287 листов)
2-ИПИГ-02-ПД-ОВОС3.ГЧ	Графическая часть	(3 лист)
	Листов, включенных в том:	289

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл. 064539

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2-ИПИГ-02-ПД-ОВОС3-С		
Разраб.		Новицкая			05.12.25	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Федорахина			05.12.25		П		1
Н. контр.		Шевцова			12.12.25		ООО «ИПИГАЗ»		
ГИП		Юдин			12.12.25				

Формат А4

Список исполнителей

	Подпись	ФИО	Дата
Разработал		Новицкая А.С.	12.12.25
Разработал		Райкова Ю.С.	12.12.25
Проверил		Федорахина Н.А.	12.12.25
Нач. отдела		Мартынович В.Л.	12.12.25
Нормоконтроль		Шевцова Т.В.	12.12.25
Главный инженер проекта		Юдин Е.А.	12.12.25

Содержание

Приложение 1. Смета по организации и проведению производственного экологического мониторинга при строительстве объекта 3
Приложение 2. Исходные шумовые характеристики оборудования 5
Приложение 3. Сведения о передаче стоков 7
Приложение 4. Сведения о передаче отходов 10
Приложение 5. Протоколы лабораторных исследований подземных вод 20
Приложение 6. Протоколы лабораторных исследований донных отложений 47
Приложение 7. Протоколы измерений мощности дозы гамма-излучений 86
Приложение 8. Протоколы лабораторных исследований поверхностных вод 109
Приложение 9. Результаты расчета уровня звукового давления в период СМР 166
Приложение 10. Расчет выбросов загрязняющих веществ при авариях в период строительства 179
Приложение 11. Паспорт газа 182
Приложение 12. Расчет параметров и требуемого количества бурового раствора при ННБ 187
Приложение 13. Сведения об ООПТ федерального значения 192
Приложение 14. Сведения об ООПТ регионального значения 203
Приложение 15. Сведения об ООПТ местного значения 204
Приложение 16. Сведения об водно-болотных угодьях, ключевых орнитологических территориях, путях миграции объектов животного мира 208
Приложение 17. Сведения о территориях традиционного природопользования 212
Приложение 18. Сведения о кладбищах, крематориях, захоронениях и их СЗЗ 234
Приложение 19. Сведения о санитарно-эпидемиологической обстановке, а также скотомогильниках, биометрических ямах и их СЗЗ 235
Приложение 20. Сведения о лечебно-оздоровительных местностях 238
Приложение 21. Сведения о поверхностных и подземнях источниках водоснабжения и их ЗСО 241
Приложение 22. Сведения о лесном фонде 245
Приложение 23. Сведения об особо ценных сельскохозяйственных угодьях и мелиоративных землях 248
Приложение 24. Сведения о приаэродромных территориях 254
Приложение 25. Сведения о краснокнижных видах 256
Приложение 26. Сведения об охотничьих ресурсах 257
Приложение 27. Карта местообитания животных 259
Приложение 28. Материалы общественных обсуждений 261
(обязательное) 261
Таблица регистрации изменений 287

Приложение 1. Смета по организации и проведению производственного экологического мониторинга при строительстве объекта

(обязательное)

Расчет затрат № 1

по организации и проведению производственного экологического мониторинга в период СМР
для проектируемого объекта «Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр –Граница НАО и респ. Коми»

№	Вид работ	Сборник базовых цен	Ед. изм.	Кол-во, после СМР	цена, руб.	к-т сложн	Стоимость работ в базисных уровнях цен на 01.01.91, руб.
1. Полевые работы							
1	Отбор проб поверхностных вод (по 1 пробе выше и ниже места перехода газопровода ч/з водоток)	т.60, п.1	1 проба	36	4,6	1	165,60
2	Отбор проб донных отложений (по 1 пробе выше и ниже места перехода ч/з водоток)	т.60, п.5	1 проба	36	6,1	1	219,60
Итого основные полевые работы:							**385,20**
3	Внутренний транспорт	т.4, п. 3		%	12,50%	1,1	52,97
4	Внешний транспорт	т.5, п. 4		%	25,20%	1,1	121,46
5	Организация и ликвидация работ	общ.пол., п13		%	6%	1,1	28,92
Итого основные полевые работы, транспортные расходы, организация, ликвидация работ с учетом коэффициентов (п.8):							**588,54**
2. Лабораторные работы							
6	***Определение химического состава поверхностных вод***						
	марганец	т. 72, п.30	проба	36	4,5	1	162,00
	фенол	т.72, п.66	проба	36	11,3	1	406,80
	цинк	т.72, п.75	проба	36	8,1	1	291,60
	железо общее	т. 72, п.8	проба	36	4,1	1	147,60
	взвешенные вещества	т. 72, п.90	проба	36	4,6	1	165,60
	нефтепродукты	т. 72, п.38	проба	36	14	1	504,00
	Итого по определению химического состава поверхностных вод:						**2487,60**
7	***Определение химического состава донных отложений (хлориды, сульфаты, железо, свинец, цинк, марганец, ртуть, хром, нефтепродукты) в местах перехода***						
	кадмий	т. 70, п.58	проба	36	19,7	1	709,20
	мышьяк	т. 70, п.58	проба	36	19,7	1	709,20
	никель	т. 70, п.58	проба	36	19,7	1	709,20
	железо	т. 70, п.58	проба	36	19,7	1	709,20
	свинец	т. 70, п.58	проба	36	19,7	1	709,20
	цинк	т. 70, п.58	проба	36	19,7	1	709,20
	марганец	т. 70, п.58	проба	36	19,7	1	709,20
	ртуть	т. 70, п.58	проба	36	19,7	1	709,20
	хром	т. 70, п.58	проба	36	19,7	1	709,20
	нефтепродукты	т. 70, п.63	проба	36	19,7	1	709,20
	Итого по определению химического состава поверхностных вод:						**7092,00**

Итого по разделу "Лабораторные работы"							**9579,60**
3. Камеральные работы							
8	Камеральная обработка результатов анализов	т.86, п. 6	%	20%	9 579,60	1	1915,92
9	Составление отчета	т.87,п.2 Прим.2. к=1,25;	%	18%	1915,92	1,25	431,08
Итого по камеральной обработке данных с составлением технического отчета							**2347,00**
ИТОГО стоимость полевых, лабораторных, камеральных работ							**12515,15**
ВСЕГО* затрат на проведение ПЭМ с учетом коэффициента оптимизации 0,8:							**10012,12**
Затраты, рассчитанные по СБЦ, переведенные в текущие цены с k=64,89 (Письмо Минстроя России от 28.11.2023 № 73528-ИФ/09 Приложение №4)**							**649686,22**
4. Расходы, определенные в текущих ценах ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Архангельской области и Ненецком автономном округе"							
10	***Определение химического состава атмосферного воздуха***						
	диоксид азота	п. 376	проба	3	1187,50	1	3562,50
	Выезд на объект (1 час на более 20 км расстояния до оъекта)	п.670	час	3	800,00	1	2400,00
11	***Определение физических параметров (переодичность измерений раз в квартал)***						
	Измерени непостоянного шума	п.58	точка	3*4	625,00	1	7500,00
	Выезд на объект (1 час на 50 км расстояния до оъекта)	п.670	час	3*4	800,00	1	9600,00
Итого по разделу 4. Расходы, определенные в текущих ценах ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Архангельской области и Ненецком автономном округе"							**23062,50**
ВСЕГО затрат на проведение ПЭК без НДС:							**672748,72**

Примечание:
1.Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства". Госстрой. М. 1999г.;
2.Коэфициент перевода цен из 1991 в 2024 г. принят на основании Приложения N 4 к письму Минстроя России от 28.11.2023 г. №73528-ИФ/09 и составляет 64,89
3. Прейскурант цен №81-ОС от 24.03.2025 **ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Архангельской области и Ненецком автономном округе"**
(https://fbuz29.rospotrebnadzor.ru/okazyvaemye_uslugi/prejskurant_cen/?ysclid=min4jxju1934624058)

Приложение 2. Исходные шумовые характеристики оборудования
(справочное)

ИНСТИТУТ АКУСТИЧЕСКИХ КОНСТРУКЦИЙ
Общество с ограниченной ответственностью

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. Малый пр. ВО, д. 37, литер А Тел: (812) 710-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.106.075 от 30 июня 2010 г.
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.518024 от 01 сентября 2010 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«03» 10 2011 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 01.10.2011 г.

1. **Наименование заказчика:** ООО «ИНСТИТУТ КОМПЛЕКСНОГО ТРАНСПОРТНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ 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:** 03.09.2011 г. -01.10.2011 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, зав. номер зав. А081116 с предусилителем Р200 080081, микрофон ВМК-205 2845 (свидетельство о поверке 11/2120 от 28.03.2011);
   – калибратор 05000, зав. № 53358 (Свидетельство о поверке № 0109580 от 28.07.2011).
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 9 до 16°С, 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.

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			
Буровая машина	-	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	
Компрессор (в шумозащитном кожухе)	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	
Экскаватор	-	74	70	68	67	64	62	58	50	70	74	
Автосамосвал	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	82	
Мобильная электростанция ДЭС-50Е (в шумозащитном кожухе)	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	68	
Бульдозер	-	74	83	78	74	74	70	67	62	78	84	
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	
Виброкаток	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	
Пневмотрамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	85	
Путеукладочный кран	-	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73	
Машина выправочно-подбивочная-рихтовочная	-	91	84	79	77	74	69	70	59	80	85	
Машина ПРСМ	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	
Электробалластер	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	
Автомобиль бортовой	-	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	
Кран на автомобильном ходу г.п. 16 т	-	78	69	67	64	62	57	49	40	67	70	
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	
Бурильно-сваебойная машина	-	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	
Кран г.п. 250 т	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	
Кран г.п. 50 т	-	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	
Кран г.п. 35 т	-	80	76	71	63	64	63	56	50	70	74	
Автопогрузчик	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	71	
Автобетононасос	-	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	
Автобетоносмеситель	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	
Сварочный аппарат	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	
Окрасочный аппарат	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	
Кран гусеничный г.п. 25 т	-	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Асфальтоукладчик	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	
Вибротрамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	
Компрессорная станция	-	87	83	81	77	74	69	70	54	80	83	На расстоянии 1 м
Парогенераторная установка	-	85	79	76	77	85	86	84	73	91	95	
Дизельэлектростанция 320 кВт (в шумозащитном кожухе)	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	75	
Установка рециклинга	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	70	

Измерения провели:

Руководитель лаборатории Куклин Д.А.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Приложение 3. Сведения о передаче стоков
(справочное)

ГОСУДАРСТВЕННАЯ РЕГИСТРАЦИЯ № 492 от 19.12.2023

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа

ПРИКАЗ

от 18 декабря 2023 г. № 69
г. Нарьян-Мар

Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа», Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 233-п, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее – МУ ПОК и ТС) на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов:

1) для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации согласно Приложению 1;

2) для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации согласно Приложению 2.

2. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года с календарной разбивкой:

1) тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) МУ ПОК и ТС, согласно Приложению 3;

2) льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, МУ ПОК и ТС, согласно Приложению 4;

3) тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) МУ ПОК и ТС, согласно Приложению 5;

4) льготные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, МУ ПОК и ТС, согласно Приложению 6;

5) тарифы на водоотведение для потребителей МУ ПОК и ТС (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) согласно Приложению 7;

6) льготные тарифы на водоотведение для населения и потребителей, приравненных к населению, согласно Приложению 8;

7) тарифы на водоотведение (очистку сточных вод) для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) МУ ПОК и ТС согласно Приложению 9;

8) льготные тарифы на водоотведение (очистку сточных вод) для населения и потребителей, приравненных к населению, согласно Приложению 10.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Начальник Управления С.А. Андриянов

Приложение 9
к приказу Управления
по государственному регулированию
цен (тарифов) Ненецкого автономного
округа от 18.12.2023 № 69
«Об установлении долгосрочных
параметров регулирования тарифов
и тарифов в сфере водоснабжения
и водоотведения для Нарьян-Марского
муниципального унитарного
предприятия объединенных котельных
и тепловых сетей на долгосрочный
период регулирования 2024-2028 годов»

Тарифы
на водоотведение (очистку сточных вод)
для потребителей (за исключением населения
и потребителей, приравненных к населению)
Нарьян-Марского муниципального унитарного
предприятия объединенных котельных и тепловых сетей

Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на водоотведение (очистку сточных вод)	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) (тарифы указываются без учета НДС)			
Одноставочный тариф, руб./куб. м	2024	133,03	199,24
	2025	167,00	173,02
	2026	173,02	176,18
	2027	176,18	182,61
	2028	182,61	185,92

Приложение 4. Сведения о передаче отходов
(справочное)

Региональный оператор МП ЗР «Севержилкомсервис»

НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЗАПОЛЯРНОГО РАЙОНА
«СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС»
166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 17Б. Тел: 8 (818 53) 4 29 60 (руководитель); 4 94 58 (гл. бухгалтер). Факс: 8 (818 53) 4 29 60. ИНН 8300010685. КПП 298301001. ОГРН 1038302271040. Р/сч. 40702810504210100503 Отделение № 8637 Сбербанка России г. Архангельск. БИК 041117601. К/сч. 30101810100000000601. Наименование юр. лица сокращенное: МП ЗР «Севержилкомсервис», МП ЗР «СЖКС». Адрес электронной почты – 42960@sgks.ru Официальный сайт – www.sgks.ru

Исх. № 4690 от 12 ДЕК 2024 г.
На № 28444-СРП/2024 от 10.12.2024 г.

ОП ООО «ИПИГАЗ» - Переработка в г. Саратове

Директору
А.Н. НЕЧУКИНУ

410012, г. Саратов, ул. Университетская, д.28
E-mail: info@ipigaz.ru, elena.kuzmina@ipigaz.ru

Уважаемый Александр Николаевич!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации о возможности приёма отходов 1-5 классов опасности на полигон нашего предприятия и стоимости этих услуг, сообщаем.

МП ЗР «Севержилкомсервис» является региональным оператором по обращению с твёрдыми коммунальными отходами 4-5 классов опасности и не располагает своими полигонами.

Информация о действующих полигонах и их держателей отражена в Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, на территории Ненецкого автономного округа на период 2016-2030 годов, утверждённой приказом Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа от 11.10.2016 № 74-пр (с изменениями, внесёнными приказом от 19.06.2024 № 18-пр).

И.о. генерального директора Д.А. Сухопаров

Российская Федерация

Администрация муниципального района
«Заполярный район» Ненецкого автономного округа»

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2024 № 437п
рп. Искателей

Об утверждении тарифов на услуги (работы) МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Порядком принятия решений об установлении тарифов на услуги муниципальных предприятий и учреждений Заполярного района, выполнения работ, утвержденным решением Совета муниципального района «Заполярный район» от 06.12.2017 № 353-р, Порядком установления тарифов на услуги (работы) муниципальных предприятий и учреждений Заполярного района, утвержденным постановлением Администрации муниципального района «Заполярный район» от 01.02.2018 № 22п, Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа» ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить тарифы на услуги (работы) МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2025 год (приложение).
2. Отделу делопроизводства и документооборота Администрации Заполярного района довести данное постановление до МП ЗР «Севержилкомсервис» в целях его исполнения.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации Заполярного района по инфраструктурному развитию.
4. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2025 и подлежит официальному опубликованию.

Глава Заполярного района Н.Л. Михайлова

Приложение 2 к постановлению
Администрации Заполярного района
от 28.12.2024 № 437п

№ п/п	Наименование услуги (работы)	Ед. изм.	Период действия тарифа	Тариф для населения Заполярного района, потребителей приравненных к населению	Тариф для прочих потребителей
1	2	3	4	5	6
Тарифы, установленные в соответствии с постановлением Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа» от 01.02.2018 № 22п					
1. Услуги по очистке сточных вод					
1.1.	Стоимость услуги по очистке сточных вод п. Искателей	руб./куб. м	с 01.01.2025 по 30.06.2025	66,36 (с НДС) 55,30 (без НДС)	395,97 (с НДС) 329,98 (без НДС)
			с 01.07.2025 по 31.12.2025		
1.2.	Стоимость услуги по очистке сточных вод п. Индига	руб./куб. м	с 01.01.2025 по 30.06.2025	66,36 (с НДС) 55,30 (без НДС)	83 720,87 (с НДС) 69 767,39 (без НДС)
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	71,34 (с НДС) 59,45 (без НДС)	
2. Услуги по вывозу отходов производства и потребления от места складирования на очистные сооружения					
2.1.	Стоимость услуги по вывозу отходов производства и потребления от места складирования на очистные сооружения п. Индига	руб./куб. м	с 01.01.2025 по 30.06.2025	83,47 (с НДС) 69,56 (без НДС)	2 365,01 (с НДС) 1970,84 (без НДС)
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	89,73 (с НДС) 74,78 (без НДС)	

Утилизация отходов

169711 Республика Коми г. Усинск, ул. 60 лет Октября
6/1, а/я 15. тел/факс: (82144) 46-455, 8(912) 55-74-399.
E-mail: ausinsk@yandex.ru, сайт: www.dorognik-usinsk.ru.
ИНН/КПП: 1106023144/110601001
«Северный Народный Банк» (ПАО) филиал в г. Усинск
р/счет: 40702810206260000603
к/счет: 30101810440300087777
ОКПО: 81038059 БИК: 048718777
ОГРН: 1071106002351

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ДОРОЖНИК

ПРИКАЗ № 29

г. Усинск «6» июня 2024г.

«Об установлении тарифа на услуги оказываемые ООО «Дорожник» по захоронению иных отходов IV- V класса опасности, кроме ТКО для сторонних организаций»

ПРИКАЗЫВАЮ:

Установить с 01 января 2025года по 31 декабря 2025 года тариф на услуги ООО «Дорожник» по захоронению иных отходов IV – V класса опасности, кроме ТКО.

№ п/п	Наименование услуг	Ед. изм.	Тариф, руб. (без НДС)
1	захоронение иных отходов IV – V класса опасности, кроме твердых коммунальных отходов	м/куб.	280,0

Директор Коновалов В.В.

Исп. Голодова А.В.

Лицензия ООО «Дорожник»



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 011 – 00037 от 31 июля 2015 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ (с изменениями и дополнениями) «О лицензировании отдельных видов деятельности»:
сбор, транспортирование, размещение

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной ответственностью «Дорожник» (ООО «Дорожник»)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1071106002351

Идентификационный номер налогоплательщика 1106023144

0001547

(оборотная сторона)

Место нахождения: 169711, Республика Коми, г. Усинск, ул. 60 лет Октября, д. 6/1; место осуществления работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности: Республика Коми, г. Усинск, кадастровые кварталы №№ 11, 12, 19, 20 на 1,8 км южнее перекрёстка автодорог Усинск-аэропорт-Парма, в 4 км юго-западнее г. Усинск (сбор, размещение); МОГО «Усинск» (транспортирование)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «31» июля 2015 г. № 543

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «__»_____ ___ г. №___

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 4 листах.

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми И.М. Астарханов

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 1 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
1	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV
2	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV
3	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV
4	Отходы стеклодшкоткани	4 51 441 01 29 4	IV
5	Обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV
6	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV
7	Пыль (порошок) абразивные от шлифования чёрных металлов (с содержанием металла менее 50 %)	3 61 221 02 42 4	IV
8	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	IV
9	Песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV
10	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV
11	Опилки и стружка разнородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	3 05 313 31 20 4	IV
12	Опилки и стружки древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV
13	Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми И.М. Астарханов

М.П.

0007535 ❊

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 2 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
14	Отходы абразивных материалов в виде порошка	4 56 200 52 41 4	IV
15	Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 43 101 02 52 4	IV
16	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	IV
17	Ветошь промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 203 02 60 4	IV
18	Отходы известняка, доломита и мела в виде порошка и пыли малоопасные	2 31 112 03 40 4	IV
19	Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	3 05 312 01 29 4	IV
20	Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит	3 05 313 41 21 4	IV
21	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	IV
22	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV
23	Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	IV
24	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	IV
25	Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV
26	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми И.М. Астарханов

М.П.

0007536

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 3 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
27	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	IV
28	Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств	3 63 110 01 49 4	IV
29	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV
30	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV
31	Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	4 04 210 01 51 4	IV
32	Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	4 04 290 99 51 4	IV
33	Отходы стеклопластиковых труб	4 34 910 01 20 4	IV
34	Листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 55 510 02 51 4	IV
35	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4 57 119 01 20 4	IV
36	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV
37	Золошлаковые отложения при очистке оборудования ГЭС, ТЭЦ котельных малоопасные	6 18 902 02 20 4	IV
38	Отходы (шлам) очистки водопроводных сетей, колодцев	7 10 801 01 39 4	IV
39	Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	7 21 000 01 71 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми И.М. Астарханов

М.П.

0007537 ❄

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 011-00037 от 31 июля 2015 г.
страница 4 из 4

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность по сбору, транспортированию, размещению

п/п	наименование вида отхода	код отхода по ФККО	класс опасности для окружающей среды
40	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	IV
41	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV
42	Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	8 22 401 01 21 4	IV
43	Опилки разнородной древесины (например, содержащие опилки древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит)	3 05 313 12 43 4	IV
44	Отходы древесно-волокнистых плит и изделий из них незагрязненные	4 04 230 01 51 4	IV

И.о. руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Коми И.М. Астарханов

М.П.

0007538

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Приложение 5. Протоколы лабораторных исследований подземных вод
(справочное)

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

Российская Федерация * Тюменская область * г. Тюмень * Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГаз Консалтинг» * ИНН 7204168131 * ОГРН 1117232016780 МП

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1974Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная подземная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 9^{11} Регистрационный номер пробы ГВ1
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1363ВПрПод-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 23.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,6	0,2

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1974Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	РД 52.24.368-2021	<0,050	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	7,9	14
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0019	0,0008
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0036	0,0009
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	<0,0005	
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая концентрация хлоридов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (издание 2016 г.)	376	34
Массовая концентрация нитратов	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод Д	<0,1	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1974Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация сульфатов	мг/дм³	РД 52.24.406-2018	112	12

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) водородный показатель (pH) измерен на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1975Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная подземная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 8^{16} Регистрационный номер пробы ГВ2
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1364ВПрПод-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 23.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,4	0,2

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1975Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	РД 52.24.368-2021	<0,050	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	8,5	1,5
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0020	0,0008
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0043	0,0011
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	<0,0005	
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая концентрация хлоридов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (издание 2016 г.)	380	34
Массовая концентрация нитратов	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод Д	<0,1	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1975Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация сульфатов	мг/дм³	РД 52.24.406-2018	109	12

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) водородный показатель (pH) измерен на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1976Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная подземная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 6^{54} Регистрационный номер пробы ГВ3
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1365ВПрПод-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 23.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,7	0,2

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1976Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	РД 52.24.368-2021	<0,050	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	8,3	1,5
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0023	0,0009
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0053	0,0013
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	<0,0005	
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая концентрация хлоридов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (издание 2016 г.)	378	34
Массовая концентрация нитратов	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод Д	<0,1	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1976Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация сульфатов	мг/дм³	РД 52.24.406-2018	98	11

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) водородный показатель (pH) измерен на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1977Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная подземная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 5^{46} Регистрационный номер пробы ГВ4
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1366ВПрПод-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 23.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,7	0,2

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1977Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	РД 52.24.368-2021	<0,050	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	8,2	1,5
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0018	0,0007
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0028	0,0007
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	<0,0005	
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая концентрация хлоридов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (издание 2016 г.)	384	35
Массовая концентрация нитратов	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод Д	<0,1	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1977Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация сульфатов	мг/дм³	РД 52.24.406-2018	101	12

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) водородный показатель (pH) измерен на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1978Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная подземная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 4^{30} Регистрационный номер пробы ГВ5
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1367ВПрПод-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 23.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,5	0,2

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1978Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	РД 52.24.368-2021	<0,050	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	7,9	1,4
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0025	0,0010
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0058	0,0015
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	<0,0005	
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая концентрация хлоридов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (издание 2016 г.)	374	34
Массовая концентрация нитратов	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод Д	<0,1	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1978Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация сульфатов	мг/дм³	РД 52.24.406-2018	93	11

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) водородный показатель (pH) измерен на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

МП

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1979Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная подземная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 19^{24} Регистрационный номер пробы ГВ6
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1368ВПрПод-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 23.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,5	0,2

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1979Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	РД 52.24.368-2021	<0,050	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	8,6	1,5
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0020	0,0008
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0071	0,0018
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	<0,0005	
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая концентрация хлоридов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (издание 2016 г.)	375	34
Массовая концентрация нитратов	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод Д	<0,1	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1979Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация сульфатов	мг/дм³	РД 52.24.406-2018	111	12

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) водородный показатель (pH) измерен на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1980Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная подземная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 18^{51} Регистрационный номер пробы ГВ7
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1369ВПрПод-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 23.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,4	0,2

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1980Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	РД 52.24.368-2021	<0,050	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	8,0	1,4
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0018	0,0007
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0037	0,0009
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	<0,0005	
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая концентрация хлоридов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (издание 2016 г.)	378	34
Массовая концентрация нитратов	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод Д	<0,1	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1980Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация сульфатов	мг/дм³	РД 52.24.406-2018	106	12

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) водородный показатель (pH) измерен на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1981Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная подземная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 18^{13} Регистрационный номер пробы ГВ8
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1370ВПрПод-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 23.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,6	0,2

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1981Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	РД 52.24.368-2021	<0,050	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	8,1	1,5
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0022	0,0009
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0064	0,0016
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	<0,0005	
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая концентрация хлоридов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (издание 2016 г.)	381	34
Массовая концентрация нитратов	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод Д	<0,1	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1981Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация сульфатов	мг/дм³	РД 52.24.406-2018	95	11

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) водородный показатель (pH) измерен на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1982Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная подземная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 17^{23} Регистрационный номер пробы ГВ9
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1371ВПрПод-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 23.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,5	0,2

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1982Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	РД 52.24.368-2021	<0,050	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	8,5	1,5
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0021	0,0008
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0051	0,0013
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	<0,0005	
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая концентрация хлоридов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 (издание 2016 г.)	384	35
Массовая концентрация нитратов	мг/дм³	ГОСТ 33045-2014, метод Д	<0,1	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1982Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация сульфатов	мг/дм³	РД 52.24.406-2018	101	12

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) водородный показатель (pH) измерен на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Приложение 6. Протоколы лабораторных исследований донных отложений
(справочное)

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

Российская Федерация • Тюменская область • г. Тюмень • Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГаз Консалтинг» • ИНН 7204168131 • ОГРН 1117232016780

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1983Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 19^{15} Регистрационный номер пробы ДО14
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1372ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,3	0,1

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1984Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 18^{39} Регистрационный номер пробы ДО15
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1373ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,9	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1983Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	101	25
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	8,2	2,1
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	2,85	0,72
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1984Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	88	22
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	7,3	1,8
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,41	0,86
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1985Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 18^{00} Регистрационный номер пробы ДО16
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{00} Шифр пробы 1374ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,5	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1985Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	108	27
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	10,4	2,6
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	2,95	0,74
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1986Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 17^{40} Регистрационный номер пробы ДО17
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1375ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	7,0	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1986Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	96	24
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	5,6	1,4
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,11	0,78
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1987Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 17^{17} Регистрационный номер пробы ДО18
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1376ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,8	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1987Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	92	23
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	10,0	2,5
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,55	0,89
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21OУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1988Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 9^{30} Регистрационный номер пробы ДО1
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1377ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,7	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1988Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	85	21
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	8,8	2,2
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,02	0,76
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

Российская Федерация * Тюменская область * г. Тюмень * Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГаз Консалтинг» * ИНН 7204168131 * ОГРН 1117232016780 *

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1989Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 8^{52} Регистрационный номер пробы ДО2
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1378ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	7,0	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1989Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	91	23
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	6,3	1,6
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	2,68	0,68
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1990Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 8^{31} Регистрационный номер пробы ДО3
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1379ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,5	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1990Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	107	27
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	9,4	2,4
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	2,91	0,73
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1991Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 8^{03} Регистрационный номер пробы ДО4
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1380ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,7	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1991Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	86	22
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	7,7	1,9
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,18	0,80
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21OУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1992Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 7^{47} Регистрационный номер пробы ДО5
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1381ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,8	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1992Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	84	21
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	5,9	1,5
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	2,84	0,72
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

Российская Федерация * Тюменская область * г. Тюмень * Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГаз Консалтинг» * ИНН 7204168131 * ОГРН 1117232016780 * МП

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1993Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 7^{29} Регистрационный номер пробы ДО6
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1382ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	7,0	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1993Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	102	26
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	10,3	2,6
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,04	0,77
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1994Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 7^{10} Регистрационный номер пробы ДО7
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1383ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,4	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1994Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	95	24
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	6,8	1,7
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	2,70	0,68
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21OУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1995Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 6^{45} Регистрационный номер пробы ДО8
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1384ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,7	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1995Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	109	27
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	8,0	2,0
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,47	0,87
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1996Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 6^{29} Регистрационный номер пробы ДО9
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1385ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,9	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1996Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	100	25
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	5,8	1,5
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	2,93	0,74
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21OУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1997Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 6^{06} Регистрационный номер пробы ДО10
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1386ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,5	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1997Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	87	22
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	10,2	2,6
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,09	0,78
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

Российская Федерация * Тюменская область * г. Тюмень * Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГаз Консалтинг» * ИНН 7204168131 * ОГРН 1117232016780 * МП

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1998Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 5^{23} Регистрационный номер пробы ДО11
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1387ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	7,1	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1998Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	93	23
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	6,1	1,5
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,31	0,83
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1999Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 5^{05} Регистрационный номер пробы ДО12
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1388ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,5	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1999Х-24**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	104	26
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	8,4	2,1
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	2,89	0,73
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
06.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 2000Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 13, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, ПНД Ф 12.1:2:2.2:2.3:3.2-03 (издание 2014 г.),
НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 4^{50} Регистрационный номер пробы ДО13
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1389ДО-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 14.10.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,6	0,1

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 2000Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	96	24
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	7,6	1,9
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,05	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,38	0,85
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,5	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
18.07.2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 2408Х-25

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний донные отложения
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб -
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ 17.1.5.01-80, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 07.07.2025
Дата и время отбора пробы 07.07.2025, 15^{45} Регистрационный номер пробы ДО19
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 08.07.2025, 10^{27} Шифр пробы 1593ДО-25
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04); 1-й этаж (к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 08.07.2024 окончание 18.07.2025

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.33-02 (издание 2017 г.)	6,7	0,1
Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2.2.22-98 (издание 2005 г.)	<50	

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 2408Х-25**

Стр. 2, всего страниц 2

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая доля хлоридов	мг/кг	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.28-02 (издание 2017 г.)	<10	
Массовая доля водорастворимых форм сульфат-ионов	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.53-08 (издание 2008 г.)	<20	
Массовая доля бенз(а)пирена	мг/кг	ПНД Ф 16.1:2:2.2:2.3:3.39-2003 (издание 2012 г.)	<0,005	
Массовая доля (валовое содержание) железа	мг/кг	РД 52.18.685-2006	92	23
Массовая доля (валовое содержание) марганца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	9,6	2,4
Массовая доля (валовое содержание) кадмия	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,01	
Массовая доля (валовое содержание) меди	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,2	
Массовая доля (валовое содержание) никеля	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<0,3	
Массовая доля (валовое содержание) свинца	мг/кг	РД 52.18.685-2006	3,02	0,76
Массовая доля (валовое содержание) цинка	мг/кг	РД 52.18.685-2006	<1	
Массовая доля (валовое содержание) мышьяка	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 4 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,05	
Массовая доля валовой ртути	мг/кг	М-МВИ-80-2008, п. 5 (ФР.1.31.2013.14150)	<0,005	

Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за качество отбора, предварительной обработки (консервация, фильтрование и др.) и транспортировки пробы. Результаты измерений относятся к предоставленной заказчиком пробе.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, наименование объекта испытаний, цель отбора пробы, НД на метод(ы) отбора пробы, Акт отбора проб от 07.07.2025 № 1, регистрационный номер пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Приложение 7. Протоколы измерений мощности дозы гамма-излучений
(справочное)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1066 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Крановый узел, КУ №1.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	5	5	2	4	4	3	6	4	4	5	5
5	5	4	6	5	5	7	4	4	8	5	4
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,63					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						4					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						5					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1067 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Крановый узел, КУ №2.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч										
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	4	2	5	4	3	4	6	4	5	4
5	4	4	6	5	5	7	4	4	8	5	5
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,5					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						4					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						6					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1068 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Крановый узел, КУ №3.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч										
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	4	2	4	4	3	5	5	4	4	5
5	3	4	6	5	4	7	5	5	8	6	5
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,5					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						3					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						6					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1069 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Крановый узел, КУ №33.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	3	3	2	4	4	3	5	5	4	6	6
5	3	4	6	4	4	7	4	5	8	4	5
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,3					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						3					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						6					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1070 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Крановый узел, КУ №62.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-сьемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	5	2	4	4	3	5	5	4	4	5
5	5	4	6	4	4	7	5	5	8	5	4
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,5					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						4					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						5					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1071 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Крановый узел, КУ №92.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	5	2	4	4	3	4	4	4	5	5
5	4	4	6	4	4	7	4	4	8	6	6
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,4					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						4					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						6					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1072 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Крановый узел, КУ №98.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-сьемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	3	2	5	5	3	4	5	4	4	4
5	5	5	6	5	4	7	4	4	8	5	4
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,4					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						3					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						5					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1073 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Крановый узел, КУ №100.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч										
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	5	2	4	5	3	5	5	4	4	4
5	5	4	6	5	5	7	4	4	8	4	5
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,5					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						4					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						5					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1074 от 20.12.2024
(восемь листов)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми». Трасса и переходы через реки (исключ. площ. объекты).
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 2159 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1м		0,03 м	1м		0,03 м	1 м
1	4	5	2	4	4	3	6	7	4	7	6
5	5	5	6	4	5	7	4	5	8	5	4
9	7	6	10	4	4	11	7	5	12	4	4
13	4	5	14	5	6	15	6	6	16	4	5
17	5	5	18	6	5	19	6	4	20	5	5
21	4	6	22	4	5	23	4	5	24	5	6
25	4	4	26	5	5	27	5	5	28	5	4
29	4	4	30	5	5	31	4	6	32	4	4
33	5	4	34	5	5	35	5	5	36	4	4
37	6	4	38	5	5	39	5	4	40	5	4
41	5	5	42	5	5	43	7	6	44	5	5
45	6	4	46	4	4	47	5	4	48	7	5
49	4	5	50	4	4	51	4	4	52	4	5
53	4	5	54	5	4	55	5	5	56	6	5
57	4	4	58	5	4	59	4	5	60	4	4
61	5	5	62	4	5	63	4	5	64	5	4
65	6	4	66	4	5	67	4	4	68	6	6
69	4	4	70	5	5	71	4	4	72	5	5
73	5	5	74	7	7	75	5	5	76	5	5
77	6	5	78	7	5	79	5	5	80	4	4
81	5	4	82	5	4	83	5	5	84	6	5
85	5	4	86	6	5	87	6	5	88	5	5
89	4	4	90	4	5	91	5	6	92	5	4
93	4	5	94	5	5	95	4	4	96	6	5
97	6	5	98	5	4	99	5	4	100	5	4
101	6	6	102	5	6	103	5	4	104	5	6
105	4	5	106	6	7	107	4	4	108	6	4
109	4	5	110	5	5	111	4	4	112	4	6

Продолжение протокола № 1074 от 20.12.2024 (лист 2)

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1м		0,03 м	1м		0,03 м	1 м
113	4	4	114	4	5	115	6	4	116	6	5
117	6	4	118	5	5	119	5	4	120	5	4
121	7	5	122	4	4	123	5	5	124	6	5
125	5	5	126	7	5	127	5	4	128	5	5
129	4	4	130	5	5	131	4	5	132	4	5
133	4	4	134	4	5	135	7	6	136	6	4
137	5	4	138	5	5	139	4	4	140	5	5
141	4	5	142	5	4	143	5	6	144	6	5
145	4	5	146	4	5	147	5	4	148	4	5
149	4	4	150	5	6	151	5	5	152	7	6
153	4	5	154	5	5	155	4	4	156	5	5
157	6	5	158	5	5	159	5	4	160	4	4
161	4	4	162	6	4	163	4	5	164	5	5
165	4	5	166	6	6	167	6	4	168	6	4
169	4	5	170	5	5	171	4	4	172	5	5
173	5	5	174	4	6	175	5	5	176	4	5
177	5	5	178	6	4	179	4	5	180	5	5
181	6	4	182	5	4	183	5	5	184	5	5
185	5	5	186	4	5	187	5	4	188	4	6
189	5	4	190	4	5	191	5	4	192	7	4
193	5	4	194	5	6	195	4	4	196	5	5
197	6	4	198	7	5	199	5	5	200	4	5
201	5	5	202	5	6	203	7	5	204	5	5
205	5	4	206	6	5	207	5	4	208	4	5
209	4	5	210	5	6	211	4	4	212	4	4
213	7	4	214	5	4	215	5	5	216	5	7
217	4	6	218	4	6	219	4	5	220	5	6
221	5	5	222	6	4	223	5	4	224	5	4
225	7	6	226	4	5	227	4	4	228	4	4
229	4	5	230	5	5	231	5	5	232	5	4
233	5	5	234	6	5	235	4	5	236	5	4
237	5	4	238	5	5	239	5	5	240	5	5
241	5	5	242	4	4	243	4	6	244	5	6
245	6	5	246	5	6	247	5	5	248	5	4
249	4	4	250	4	5	251	5	5	252	5	4
253	5	5	254	5	7	255	4	5	256	4	6
257	5	5	258	4	6	259	4	4	260	6	4
261	4	4	262	6	6	263	5	6	264	4	6
265	4	4	266	5	5	267	5	5	268	5	5
269	5	6	270	4	5	271	6	6	272	5	4
273	4	4	274	5	4	275	5	5	276	5	6
277	6	6	278	5	5	279	5	5	280	6	5
281	5	5	282	5	5	283	4	4	284	5	5
285	6	4	286	6	4	287	4	4	288	4	5
289	4	4	290	4	4	291	4	4	292	6	5
293	5	4	294	6	4	295	4	4	296	5	4
297	5	6	298	4	4	299	5	5	300	6	4
301	6	5	302	5	4	303	4	5	304	5	4
305	5	4	306	6	4	307	6	4	308	5	5
309	5	5	310	5	5	311	5	5	312	5	5
313	4	6	314	4	4	315	4	4	316	5	4
317	5	4	318	4	5	319	5	5	320	6	4
321	5	5	322	5	5	323	4	5	324	5	5
325	6	4	326	5	5	327	5	5	328	5	4
329	5	5	330	4	4	331	6	5	332	5	4
333	7	5	334	4	5	335	5	4	336	4	4
337	5	5	338	5	5	339	5	5	340	4	4
341	5	5	342	5	5	343	4	4	344	4	4
345	5	5	346	6	5	347	5	5	348	4	4
349	4	4	350	4	4	351	4	4	352	4	4
353	4	4	354	5	5	355	4	5	356	5	4
357	5	5	358	4	5	359	5	4	360	4	4
361	6	4	362	4	6	363	5	4	364	4	5
365	5	5	366	4	4	367	5	5	368	4	4
369	5	4	370	6	4	371	5	4	372	5	5
373	5	5	374	4	5	375	5	4	376	4	5
377	6	5	378	5	4	379	5	4	380	5	5
381	5	5	382	5	4	383	5	5	384	4	4
385	4	6	386	5	4	387	6	5	388	5	6
389	5	5	390	5	5	391	5	5	392	5	5
393	4	5	394	5	6	395	5	4	396	4	4
397	5	6	398	4	5	399	5	5	400	4	5
401	3	4	402	5	4	403	5	6	404	5	5
405	4	4	406	4	4	407	4	4	408	4	4
409	5	5	410	6	5	411	4	4	412	5	4
413	6	5	414	4	4	415	5	4	416	5	5

Продолжение протокола № 1074 от 20.12.2024 (лист 3)

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч										
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1м		0,03 м	1м		0,03 м	1 м
417	5	5	418	3	3	419	4	5	420	4	4
421	4	4	422	4	5	423	4	5	424	4	5
425	5	5	426	4	5	427	5	4	428	4	5
429	6	5	430	6	4	431	4	6	432	4	5
433	5	5	434	4	5	435	5	6	436	5	5
437	4	4	438	5	4	439	5	4	440	6	5
441	6	6	442	5	5	443	4	4	444	4	4
445	5	5	446	4	4	447	5	4	448	4	5
449	6	5	450	4	4	451	5	5	452	4	4
453	5	4	454	5	4	455	5	4	456	5	4
457	6	5	458	5	5	459	4	4	460	5	5
461	5	4	462	4	4	463	5	5	464	5	5
465	5	5	466	4	5	467	5	4	468	4	5
469	6	5	470	5	5	471	5	4	472	5	5
473	5	5	474	4	5	475	3	3	476	4	4
477	6	5	478	4	4	479	5	5	480	5	5
481	5	5	482	4	4	483	5	6	484	6	5
485	4	4	486	5	5	487	6	6	488	5	5
489	4	5	490	5	4	491	4	4	492	5	5
493	6	4	494	5	5	495	5	6	496	4	5
497	5	5	498	4	5	499	6	4	500	5	4
501	4	4	502	4	6	503	5	5	504	5	5
505	6	4	506	4	5	507	5	4	508	4	6
509	5	5	510	5	5	511	5	4	512	4	4
513	3	3	514	4	4	515	4	5	516	5	5
517	5	4	518	5	4	519	5	5	520	4	5
521	4	4	522	4	4	523	5	5	524	6	4
525	5	5	526	4	5	527	6	6	528	4	4
529	5	6	530	5	5	531	4	4	532	5	5
533	4	5	534	5	4	535	4	4	536	5	6
537	5	4	538	3	5	539	5	6	540	5	5
541	6	5	542	4	5	543	5	6	544	5	4
545	5	5	546	5	6	547	5	5	548	4	4
549	4	5	550	5	5	551	6	5	552	4	4
553	4	4	554	5	4	555	4	5	556	5	5
557	7	6	558	5	5	559	4	4	560	5	6
561	7	5	562	6	4	563	5	4	564	4	5
565	5	5	566	4	4	567	5	5	568	4	4
569	5	6	570	4	5	571	5	5	572	4	6
573	5	4	574	4	5	575	4	4	576	5	5
577	6	5	578	5	4	579	5	4	580	5	5
581	5	5	582	4	4	583	4	4	584	5	5
585	4	4	586	5	5	587	6	4	588	5	4
589	4	4	590	5	5	591	4	5	592	5	4
593	5	4	594	4	4	595	5	5	596	6	4
597	4	4	598	5	5	599	4	4	600	5	5
601	4	5	602	6	6	603	4	4	604	5	4
605	5	5	606	4	5	607	5	5	608	4	6
609	3	3	610	5	5	611	4	5	612	6	4
613	4	4	614	4	4	615	4	5	616	5	5
617	4	5	618	5	6	619	5	4	620	5	4
621	5	5	622	4	5	623	5	5	624	4	4
625	5	4	626	5	4	627	5	5	628	4	4
629	4	4	630	5	5	631	5	4	632	5	4
633	5	4	634	5	4	635	6	4	636	5	4
637	5	6	638	6	5	639	5	6	640	5	6
641	5	6	642	5	5	643	5	5	644	4	4
645	5	4	646	6	4	647	4	5	648	5	5
649	5	4	650	4	4	651	4	4	652	5	6
653	5	4	654	4	4	655	5	4	656	5	4
657	4	4	658	5	6	659	5	5	660	4	4
661	5	5	662	5	4	663	5	4	664	4	4
665	5	5	666	4	5	667	4	6	668	4	4
669	4	4	670	4	4	671	4	4	672	4	4
673	5	6	674	6	5	675	5	4	676	5	5
677	5	4	678	4	5	679	5	4	680	4	5
681	5	5	682	6	5	683	4	5	684	4	4
685	4	4	686	5	5	687	4	4	688	5	5
689	5	5	690	6	5	691	5	5	692	5	4
693	6	6	694	5	5	695	4	4	696	4	4
697	5	4	698	5	4	699	5	4	700	5	5
701	5	4	702	5	5	703	4	4	704	5	6
705	5	5	706	5	5	707	4	5	708	6	5
709	5	6	710	6	5	711	4	4	712	5	6
713	5	5	714	5	5	715	4	5	716	5	6
717	5	4	718	4	5	719	6	4	720	6	6

Продолжение протокола № 1074 от 20.12.2024 (лист 4)

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1м		0,03 м	1м		0,03 м	1 м
721	5	5	722	4	4	723	5	5	724	4	5
725	4	4	726	5	5	727	4	4	728	5	5
729	4	5	730	4	4	731	5	5	732	4	5
733	5	4	734	4	5	735	5	5	736	6	5
737	4	4	738	4	5	739	4	5	740	5	5
741	5	5	742	6	5	743	4	4	744	4	5
745	5	4	746	4	5	747	5	5	748	5	5
749	4	4	750	4	5	751	4	4	752	5	5
753	4	5	754	5	4	755	5	4	756	6	5
757	4	4	758	4	4	759	4	4	760	4	4
761	5	4	762	4	5	763	4	5	764	6	4
765	6	4	766	5	4	767	4	5	768	5	5
769	5	4	770	4	4	771	5	5	772	5	5
773	5	5	774	4	4	775	4	5	776	4	4
777	4	5	778	5	4	779	5	4	780	5	4
781	3	3	782	5	5	783	4	4	784	5	5
785	4	5	786	5	5	787	6	4	788	5	4
789	4	4	790	4	4	791	4	6	792	4	5
793	5	4	794	5	5	795	6	6	796	5	5
797	5	5	798	4	5	799	4	4	800	4	4
801	5	6	802	6	5	803	4	5	804	5	4
805	5	5	806	4	4	807	5	4	808	4	6
809	4	5	810	5	5	811	5	4	812	6	5
813	5	5	814	6	4	815	5	4	816	5	4
817	6	5	818	5	4	819	3	3	820	4	4
821	4	5	822	4	4	823	5	4	824	5	4
825	4	4	826	4	5	827	5	4	828	4	4
829	5	4	830	5	4	831	4	4	832	5	4
833	4	4	834	5	5	835	6	5	836	5	4
837	3	5	838	5	5	839	5	6	840	6	5
841	5	5	842	6	4	843	3	4	844	5	5
845	4	4	846	4	5	847	4	4	848	5	5
849	6	5	850	4	4	851	5	5	852	5	5
853	4	4	854	5	5	855	6	6	856	4	4
857	5	4	858	5	5	859	5	5	860	5	4
861	5	5	862	6	5	863	4	4	864	4	5
865	4	4	866	4	4	867	4	4	868	3	3
869	5	5	870	5	4	871	5	5	872	4	4
873	6	5	874	5	5	875	4	5	876	5	4
877	4	4	878	6	5	879	5	4	880	5	5
881	5	4	882	4	4	883	4	4	884	4	6
885	4	5	886	6	4	887	5	6	888	6	4
889	6	5	890	5	4	891	5	5	892	5	5
893	5	4	894	5	5	895	3	4	896	4	5
897	4	5	898	5	6	899	4	5	900	6	4
901	5	5	902	6	4	903	5	5	904	5	5
905	5	5	906	4	5	907	6	5	908	4	5
909	5	5	910	5	5	911	5	5	912	5	4
913	4	6	914	4	5	915	5	3	916	6	4
917	5	5	918	6	6	919	4	5	920	4	4
921	4	6	922	5	4	923	6	4	924	4	4
925	5	5	926	5	4	927	5	5	928	5	4
929	4	4	930	5	5	931	4	5	932	4	5
933	4	3	934	4	5	935	5	4	936	6	4
937	5	5	938	6	5	939	4	4	940	5	4
941	5	6	942	5	4	943	4	4	944	6	5
945	6	5	946	4	5	947	5	4	948	5	5
949	5	4	950	6	5	951	5	4	952	4	5
953	4	3	954	5	5	955	4	5	956	6	5
957	5	5	958	5	3	959	5	4	960	5	5
961	4	4	962	5	5	963	4	4	964	5	4
965	5	6	966	6	5	967	4	4	968	6	4
969	5	5	970	5	5	971	4	5	972	5	5
973	4	5	974	5	5	975	5	6	976	4	4
977	5	4	978	4	3	979	5	5	980	5	3
981	6	5	982	4	4	983	4	5	984	5	5
985	4	4	986	4	4	987	5	4	988	6	5
989	4	5	990	5	4	991	4	5	992	5	4
993	5	5	994	4	4	995	5	4	996	4	3
997	4	4	998	6	4	999	5	5	1000	4	5
1001	5	5	1002	5	6	1003	5	5	1004	5	5
1005	6	5	1006	5	5	1007	6	5	1008	5	4
1009	4	5	1010	4	4	1011	4	4	1012	4	5
1013	5	4	1014	4	4	1015	5	5	1016	5	4
1017	5	4	1018	5	5	1019	4	5	1020	5	5
1021	5	4	1022	5	5	1023	5	4	1024	5	4

Продолжение протокола № 1074 от 20.12.2024 (лист 5)

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч										
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1м		0,03 м	1м		0,03 м	1 м
1025	5	4	1026	4	5	1027	4	4	1028	5	5
1029	4	4	1030	5	4	1031	5	5	1032	6	5
1033	5	5	1034	4	5	1035	4	5	1036	5	5
1037	5	6	1038	5	4	1039	5	4	1040	4	5
1041	6	5	1042	6	4	1043	5	5	1044	5	5
1045	5	4	1046	5	4	1047	5	5	1048	6	5
1049	5	5	1050	5	5	1051	4	4	1052	4	5
1053	6	5	1054	4	5	1055	4	4	1056	5	4
1057	4	4	1058	6	5	1059	5	6	1060	6	5
1061	4	4	1062	5	6	1063	6	5	1064	5	5
1065	4	5	1066	4	5	1067	6	6	1068	4	3
1069	5	5	1070	5	5	1071	5	5	1072	4	5
1073	5	5	1074	4	4	1075	4	5	1076	6	5
1077	4	6	1078	4	4	1079	5	4	1080	5	5
1081	5	5	1082	5	5	1083	4	5	1084	4	4
1085	4	5	1086	4	5	1087	5	4	1088	5	5
1089	5	4	1090	5	4	1091	5	4	1092	6	5
1093	5	5	1094	3	3	1095	4	5	1096	5	5
1097	5	5	1098	5	5	1099	5	4	1100	4	4
1101	5	4	1102	4	5	1103	4	5	1104	5	4
1105	4	4	1106	5	4	1107	5	6	1108	4	5
1109	4	4	1110	6	4	1111	5	6	1112	6	5
1113	5	5	1114	5	5	1115	5	5	1116	5	4
1117	6	5	1118	4	5	1119	4	4	1120	5	5
1121	5	5	1122	5	4	1123	5	3	1124	4	5
1125	5	5	1126	6	4	1127	6	5	1128	4	4
1129	4	5	1130	5	5	1131	5	4	1132	4	5
1133	5	5	1134	5	5	1135	4	4	1136	5	6
1137	6	5	1138	6	5	1139	5	5	1140	5	4
1141	5	3	1142	5	4	1143	4	5	1144	4	4
1145	4	4	1146	5	5	1147	6	4	1148	4	5
1149	4	4	1150	6	5	1151	5	5	1152	5	4
1153	5	6	1154	5	4	1155	5	4	1156	5	4
1157	5	5	1158	4	4	1159	5	3	1160	5	6
1161	5	5	1162	5	6	1163	3	3	1164	6	5
1165	5	5	1166	5	5	1167	5	4	1168	5	5
1169	4	3	1170	4	4	1171	6	4	1172	5	5
1173	4	5	1174	4	4	1175	5	4	1176	5	4
1177	5	4	1178	5	6	1179	4	3	1180	5	4
1181	4	5	1182	4	6	1183	4	6	1184	4	4
1185	5	4	1186	4	5	1187	6	5	1188	4	3
1189	3	3	1190	5	4	1191	5	5	1192	5	4
1193	5	5	1194	6	5	1195	5	5	1196	6	5
1197	5	5	1198	5	5	1199	4	4	1200	5	6
1201	4	5	1202	5	4	1203	5	4	1204	4	3
1205	5	4	1206	4	4	1207	4	4	1208	4	3
1209	4	4	1210	5	5	1211	5	5	1212	4	4
1213	4	5	1214	5	4	1215	4	4	1216	5	5
1217	4	3	1218	4	4	1219	5	5	1220	6	5
1221	4	3	1222	5	6	1223	6	4	1224	5	5
1225	5	4	1226	5	5	1227	4	5	1228	4	5
1229	5	4	1230	5	4	1231	5	5	1232	5	4
1233	4	3	1234	4	3	1235	6	4	1236	5	5
1237	5	5	1238	5	6	1239	4	4	1240	5	4
1241	5	5	1242	5	4	1243	5	5	1244	4	5
1245	4	5	1246	4	5	1247	4	5	1248	4	6
1249	5	4	1250	5	6	1251	6	4	1252	5	4
1253	4	4	1254	5	5	1255	5	5	1256	4	6
1257	5	5	1258	5	4	1259	5	4	1260	5	4
1261	6	5	1262	5	4	1263	5	4	1264	5	4
1265	5	4	1266	5	5	1267	4	4	1268	4	5
1269	3	3	1270	4	6	1271	4	4	1272	5	5
1273	5	5	1274	5	5	1275	5	5	1276	5	5
1277	4	5	1278	4	5	1279	5	6	1280	4	5
1281	5	4	1282	5	5	1283	4	3	1284	6	5
1285	4	4	1286	4	5	1287	4	5	1288	5	5
1289	5	5	1290	5	5	1291	4	4	1292	4	3
1293	4	4	1294	4	5	1295	5	5	1296	5	4
1297	6	4	1298	5	5	1299	4	4	1300	4	4
1301	5	4	1302	6	5	1303	4	5	1304	5	4
1305	4	4	1306	4	5	1307	5	4	1308	6	4
1309	5	5	1310	5	4	1311	5	5	1312	5	5
1313	6	5	1314	4	4	1315	5	5	1316	4	5
1317	5	4	1318	5	4	1319	4	4	1320	5	5
1321	4	4	1322	6	5	1323	4	4	1324	5	6
1325	5	5	1326	5	4	1327	5	4	1328	5	5

Продолжение протокола № 1074 от 20.12.2024 (лист 6)

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1м		0,03 м	1м		0,03 м	1 м
1329	4	5	1330	4	4	1331	6	5	1332	4	3
1333	6	5	1334	5	5	1335	4	4	1336	5	4
1337	5	5	1338	4	6	1339	4	5	1340	4	3
1341	4	5	1342	4	5	1343	5	5	1344	5	5
1345	3	3	1346	5	6	1347	4	4	1348	5	4
1349	5	4	1350	6	5	1351	6	5	1352	4	4
1353	6	5	1354	4	4	1355	4	4	1356	5	5
1357	5	6	1358	5	4	1359	4	4	1360	4	6
1361	5	5	1362	5	4	1363	5	5	1364	5	5
1365	4	5	1366	4	5	1367	5	5	1368	6	5
1369	6	5	1370	5	5	1371	5	5	1372	4	5
1373	5	4	1374	5	5	1375	4	5	1376	4	4
1377	5	4	1378	4	5	1379	5	4	1380	4	3
1381	5	5	1382	4	5	1383	5	4	1384	5	5
1385	4	4	1386	6	5	1387	4	5	1388	5	4
1389	4	5	1390	5	4	1391	6	5	1392	5	5
1393	5	5	1394	5	4	1395	5	5	1396	6	5
1397	4	5	1398	5	5	1399	5	4	1400	5	5
1401	6	5	1402	5	4	1403	5	4	1404	4	5
1405	5	5	1406	6	5	1407	6	6	1408	5	5
1409	5	5	1410	5	5	1411	5	5	1412	5	5
1413	4	5	1414	4	5	1415	5	4	1416	6	5
1417	5	4	1418	5	5	1419	5	4	1420	5	4
1421	4	4	1422	5	6	1423	5	5	1424	4	4
1425	6	5	1426	5	4	1427	4	5	1428	5	5
1429	5	5	1430	4	4	1431	5	5	1432	4	5
1433	4	4	1434	5	5	1435	4	4	1436	4	4
1437	5	5	1438	5	4	1439	5	4	1440	5	5
1441	4	5	1442	6	6	1443	5	5	1444	4	5
1445	5	5	1446	4	4	1447	5	4	1448	5	4
1449	4	4	1450	5	6	1451	4	5	1452	5	5
1453	5	6	1454	4	5	1455	6	5	1456	4	4
1457	5	5	1458	4	4	1459	5	5	1460	5	5
1461	5	4	1462	5	4	1463	4	5	1464	5	5
1465	4	5	1466	5	5	1467	4	5	1468	4	6
1469	5	5	1470	5	5	1471	5	6	1472	4	4
1473	6	5	1474	4	4	1475	5	5	1476	5	5
1477	5	5	1478	4	4	1479	5	5	1480	5	5
1481	4	4	1482	4	5	1483	5	5	1484	5	4
1485	4	4	1486	5	5	1487	4	5	1488	4	4
1489	6	4	1490	6	5	1491	5	4	1492	4	4
1493	4	5	1494	5	4	1495	5	5	1496	5	4
1497	4	5	1498	4	4	1499	4	4	1500	4	5
1501	5	5	1502	4	5	1503	4	4	1504	4	4
1505	5	5	1506	5	4	1507	5	6	1508	5	5
1509	4	4	1510	4	4	1511	5	5	1512	4	5
1513	4	4	1514	4	4	1515	4	5	1516	6	5
1517	5	5	1518	5	5	1519	5	4	1520	4	4
1521	4	4	1522	6	5	1523	6	5	1524	4	4
1525	6	4	1526	4	4	1527	4	4	1528	5	5
1529	5	5	1530	5	4	1531	5	4	1532	5	4
1533	4	5	1534	4	5	1535	5	4	1536	4	5
1537	5	6	1538	6	5	1539	4	4	1540	5	4
1541	5	4	1542	5	4	1543	5	5	1544	4	4
1545	4	4	1546	4	4	1547	6	4	1548	5	5
1549	5	4	1550	5	4	1551	5	4	1552	6	5
1553	4	5	1554	6	5	1555	4	4	1556	5	5
1557	6	5	1558	5	5	1559	5	4	1560	4	4
1561	4	4	1562	4	5	1563	6	5	1564	5	4
1565	5	5	1566	5	4	1567	5	5	1568	4	5
1569	5	5	1570	5	5	1571	5	5	1572	4	4
1573	4	5	1574	6	4	1575	4	4	1576	4	4
1577	5	4	1578	5	5	1579	5	4	1580	5	5
1581	4	4	1582	4	4	1583	4	5	1584	6	5
1585	4	5	1586	6	5	1587	5	5	1588	4	4
1589	6	4	1590	4	4	1591	5	5	1592	5	4
1593	5	4	1594	5	5	1595	4	4	1596	4	5
1597	5	4	1598	4	5	1599	5	6	1600	4	5
1601	4	4	1602	5	4	1603	5	5	1604	5	5
1605	4	4	1606	4	5	1607	5	5	1608	5	5
1609	5	5	1610	6	5	1611	4	5	1612	4	4
1613	5	5	1614	5	6	1615	4	4	1616	4	4
1617	5	4	1618	5	5	1619	5	5	1620	5	6
1621	4	4	1622	5	5	1623	4	5	1624	5	5
1625	5	6	1626	5	5	1627	5	4	1628	5	4
1629	5	5	1630	6	4	1631	4	4	1632	4	4

Продолжение протокола № 1074 от 20.12.2024 (лист 7)

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч										
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1м		0,03 м	1м		0,03 м	1 м
1633	6	5	1634	5	5	1635	5	5	1636	5	4
1637	5	4	1638	6	5	1639	4	3	1640	4	5
1641	4	4	1642	4	5	1643	5	6	1644	5	4
1645	5	6	1646	4	5	1647	5	5	1648	4	4
1649	5	5	1650	5	5	1651	4	5	1652	4	3
1653	4	5	1654	5	5	1655	4	5	1656	4	5
1657	4	4	1658	5	5	1659	5	5	1660	5	5
1661	5	5	1662	5	4	1663	5	4	1664	5	5
1665	6	5	1666	6	4	1667	6	5	1668	6	5
1669	5	5	1670	4	4	1671	5	5	1672	5	5
1673	4	4	1674	5	5	1675	4	5	1676	4	5
1677	5	4	1678	5	5	1679	5	4	1680	5	4
1681	4	5	1682	4	5	1683	5	5	1684	5	5
1685	4	4	1686	6	5	1687	5	5	1688	4	5
1689	5	5	1690	5	5	1691	4	4	1692	6	4
1693	6	5	1694	4	5	1695	6	4	1696	5	6
1697	4	3	1698	5	4	1699	5	6	1700	5	4
1701	5	3	1702	4	4	1703	5	5	1704	4	4
1705	4	5	1706	5	5	1707	4	5	1708	4	5
1709	5	5	1710	4	4	1711	5	5	1712	5	5
1713	5	5	1714	5	4	1715	6	4	1716	4	5
1717	4	5	1718	6	5	1719	5	5	1720	5	6
1721	5	4	1722	5	4	1723	4	5	1724	5	5
1725	4	5	1726	5	5	1727	5	6	1728	5	5
1729	5	4	1730	3	3	1731	4	5	1732	4	3
1733	5	5	1734	5	5	1735	5	5	1736	5	4
1737	5	5	1738	5	4	1739	5	4	1740	4	5
1741	5	4	1742	5	4	1743	5	4	1744	5	5
1745	4	4	1746	4	4	1747	5	5	1748	4	5
1749	5	5	1750	4	4	1751	5	4	1752	5	5
1753	5	5	1754	5	5	1755	4	4	1756	4	5
1757	6	5	1758	6	5	1759	5	5	1760	6	5
1761	4	4	1762	5	4	1763	4	4	1764	5	4
1765	4	5	1766	4	4	1767	4	4	1768	6	4
1769	5	4	1770	5	5	1771	5	5	1772	5	5
1773	3	3	1774	5	5	1775	4	3	1776	5	5
1777	3	3	1778	6	5	1779	5	6	1780	6	5
1781	5	5	1782	4	4	1783	5	5	1784	5	4
1785	6	5	1786	4	5	1787	4	4	1788	4	4
1789	4	5	1790	5	6	1791	4	4	1792	5	4
1793	5	5	1794	5	6	1795	4	4	1796	4	4
1797	4	5	1798	5	4	1799	4	4	1800	5	5
1801	5	5	1802	5	4	1803	5	5	1804	5	5
1805	6	5	1806	5	5	1807	6	5	1808	4	5
1809	5	5	1810	5	4	1811	5	5	1812	4	4
1813	6	4	1814	4	4	1815	6	5	1816	5	5
1817	5	5	1818	4	5	1819	4	4	1820	6	5
1821	4	4	1822	5	5	1823	4	5	1824	5	4
1825	4	5	1826	4	4	1827	5	5	1828	5	5
1829	5	5	1830	5	4	1831	5	5	1832	4	5
1833	5	5	1834	4	4	1835	5	5	1836	5	5
1837	5	5	1838	5	4	1839	4	4	1840	5	4
1841	4	3	1842	6	5	1843	4	5	1844	5	5
1845	5	4	1846	5	5	1847	5	5	1848	4	4
1849	4	5	1850	6	5	1851	4	4	1852	5	5
1853	6	5	1854	4	4	1855	5	5	1856	4	4
1857	4	5	1858	4	4	1859	4	5	1860	5	4
1861	5	5	1862	5	5	1863	6	5	1864	4	4
1865	4	5	1866	4	5	1867	4	4	1868	5	5
1869	5	5	1870	5	3	1871	5	4	1872	4	4
1873	4	6	1874	5	4	1875	5	5	1876	4	4
1877	5	5	1878	4	3	1879	4	5	1880	5	5
1881	5	6	1882	3	3	1883	5	5	1884	4	5
1885	4	5	1886	5	5	1887	6	5	1888	5	5
1889	5	5	1890	5	5	1891	4	4	1892	4	3
1893	6	5	1894	4	5	1895	4	4	1896	5	5
1897	4	4	1898	5	4	1899	5	4	1900	5	3
1901	4	4	1902	5	5	1903	6	5	1904	4	5
1905	5	4	1906	4	5	1907	5	5	1908	6	5
1909	5	4	1910	6	5	1911	4	5	1912	4	4
1913	4	5	1914	5	5	1915	4	5	1916	5	4
1917	4	4	1918	5	4	1919	5	5	1920	4	5
1921	4	4	1922	4	3	1923	6	5	1924	5	5
1925	5	5	1926	5	4	1927	5	5	1928	5	5
1929	5	4	1930	4	5	1931	4	5	1932	6	5
1933	4	5	1934	6	5	1935	5	5	1936	5	5

Продолжение протокола № 1074 от 20.12.2024 (лист 8)

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1м		0,03 м	1м		0,03 м	1 м
1937	4	4	1938	5	5	1939	4	4	1940	4	4
1941	5	5	1942	5	4	1943	5	4	1944	5	4
1945	4	4	1946	4	5	1947	5	4	1948	4	5
1949	4	4	1950	5	5	1951	4	5	1952	5	4
1953	5	5	1954	5	5	1955	6	5	1956	4	3
1957	5	4	1958	4	5	1959	5	5	1960	5	5
1961	4	5	1962	6	5	1963	5	5	1964	6	5
1965	4	4	1966	5	4	1967	4	4	1968	5	4
1969	5	4	1970	5	4	1971	4	4	1972	4	4
1973	5	5	1974	5	5	1975	4	4	1976	4	4
1977	5	5	1978	6	5	1979	5	4	1980	5	5
1981	4	3	1982	5	4	1983	6	5	1984	4	5
1985	5	4	1986	5	6	1987	5	5	1988	5	4
1989	4	6	1990	4	4	1991	4	4	1992	6	5
1993	6	4	1994	5	5	1995	4	4	1996	5	6
1997	5	4	1998	4	5	1999	5	4	2000	4	4
2001	5	5	2002	5	4	2003	4	5	2004	4	4
2005	4	3	2006	6	5	2007	6	5	2008	5	5
2009	4	4	2010	5	4	2011	4	4	2012	4	3
2013	4	3	2014	4	3	2015	5	5	2016	5	4
2017	5	6	2018	5	5	2019	4	5	2020	4	5
2021	4	6	2022	4	6	2023	4	4	2024	6	5
2025	4	5	2026	5	5	2027	4	5	2028	5	5
2029	4	5	2030	4	4	2031	6	5	2032	4	5
2033	4	4	2034	5	4	2035	5	5	2036	4	3
2037	4	3	2038	5	5	2039	5	4	2040	4	3
2041	4	4	2042	5	5	2043	5	5	2044	4	4
2045	4	5	2046	4	3	2047	5	5	2048	5	3
2049	4	5	2050	5	5	2051	4	5	2052	5	5
2053	5	3	2054	4	5	2055	4	3	2056	5	4
2057	4	4	2058	5	5	2059	5	5	2060	5	4
2061	4	3	2062	6	5	2063	5	6	2064	4	4
2065	5	5	2066	3	3	2067	6	4	2068	5	5
2069	4	6	2070	4	5	2071	3	3	2072	4	5
2073	5	6	2074	5	4	2075	4	4	2076	5	6
2077	6	4	2078	4	4	2079	5	3	2080	5	4
2081	5	5	2082	5	5	2083	5	5	2084	4	3
2085	5	5	2086	4	3	2087	5	4	2088	4	4
2089	5	5	2090	3	4	2091	4	3	2092	5	5
2093	3	3	2094	5	3	2095	4	3	2096	4	3
2097	4	5	2098	5	5	2099	5	5	2100	5	5
2101	4	5	2102	6	5	2103	5	5	2104	4	4
2105	4	5	2106	4	5	2107	4	4	2108	5	4
2109	5	4	2110	5	5	2111	4	6	2112	4	3
2113	6	4	2114	4	4	2115	5	5	2116	5	5
2117	5	5	2118	5	4	2119	3	4	2120	4	3
2121	5	5	2122	5	6	2123	5	5	2124	4	5
2125	3	3	2126	5	5	2127	4	3	2128	5	5
2129	5	6	2130	4	5	2131	5	5	2132	5	5
2133	5	5	2134	4	4	2135	6	5	2136	5	5
2137	4	4	2138	4	4	2139	5	4	2140	5	4
2141	5	4	2142	5	5	2143	5	5	2144	4	3
2145	4	5	2146	3	5	2147	5	4	2148	3	4
2149	4	3	2150	4	3	2151	5	5	2152	4	3
2153	5	5	2154	4	4	2155	4	3	2156	3	3
2157	3	3	2158	5	5	2159	6	4	-	-	-
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,7					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						3					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						7					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1075 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Узел запуска СОД, УЗОУ №1.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч										
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	5	2	5	5	3	3	4	4	5	5
5	5	3	6	5	5	7	4	4	8	4	4
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,4					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						3					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						5					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1076 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Узел запуска СОД, УЗОУ №2.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-сьемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	4	2	4	4	3	5	5	4	4	4
5	5	4	6	5	4	7	5	5	8	4	5
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,5					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						4					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						5					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1077 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Узел запуска СОД, УЗОУ №3.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-сьемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	5	2	3	3	3	4	4	4	4	5
5	4	4	6	3	3	7	4	4	8	4	4
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						3,9					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						3					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						5					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1078 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Узел запуска СОД, УЗОУ №98.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч										
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	5	2	4	5	3	4	5	4	5	4
5	5	4	6	5	5	7	5	5	8	5	4
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,6					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						4					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						5					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение
государственный центр агрохимической службы «Тюменский»
(ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
Испытательная лаборатория федерального государственного бюджетного учреждения государственного центра агрохимической службы «Тюменский»
(ИЛ ФГБУ ГЦАС «Тюменский»)
625041 г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе 2 кор.10, тел/факс: 25-85-72,
email: agrohim_72_1@mail.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
ФГБУ ГЦАС «Тюменский»
Заваруев А.А.
20.12.2024
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 1079 от 20.12.2024
(один лист)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО с республикой Коми» Узел запуска СОД, УЗОУ №100.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +12,5°С до +15,5°С; атмосферное давление: от 761 до 762 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 8 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-сьемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.08.2024
10. Дата получения измерений – 19.12.2024
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч											
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	5	2	4	5	3	4	5	4	4	4
5	5	5	6	5	6	7	4	5	8	4	5
Среднее значение мощности дозы гамма-излучения						4,6					
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения						4					
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения						6					
НД на метод измерений						Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;					

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ФГБУ ГЦАС «Тюменский» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/24-05-2024/341559483 от 24.05.2024.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Агрохимическая служба России»
(ФГБУ «РосАгрохимслужба»)
Юридический адрес: 143005, Россия, Московская область, г.о. Одинцовский, г. Одинцово, бульвар Маршала Крылова, д.1, комната 1, подвал Б
Фактический адрес: 125438, Россия, г. Москва, 2-й Лихачевский переулок, д.1, стр.11, подъезд 1, 3 этаж
Испытательная лаборатория Тюменского филиала федерального государственного бюджетного учреждения «Агрохимическая служба России»
(ИЛ Тюменского филиала ФГБУ «РосАгрохимслужба»)
625041, Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Рощинское шоссе, д. 2, корпус 10,
тел/факс: (3452) 25-85-72, email: tyumen@rosah.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц
№ RA.RU.21ПЧ37 от 29.07.2015

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ИЛ
Тюменского филиала
ФГБУ «РосАгрохимслужба»
Завалеева А.В.
21.07.2025
(дата)
М.П.

Протокол испытаний
№ 418 от 21.07.2025
(два листа)

1. Объект испытаний – Почва (гамма-съемка территории).
2. Предъявитель (заказчик) – ООО «ЗСКИИП»
3. Адрес (юр., факт.) предъявителя (заказчика) тел. – ТО, г. Тюмень, ул. Сосьвинская 47-92; ТО, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.49, стр.3, офис 701.
4. Место проведения замеров – Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Объект: «Участок газопровода «УКПГ Лаявожского месторождения – Граница НАО и Республика Коми».ВЛ 6(10)кВ на КУ №1, №2, №3, №33, №92, №98, №100.
5. Условия проведения испытаний - Температура воздуха: от +11°С до +13°С; атмосферное давление: от 758 до 759 мм. рт. ст. ; высота снежного покрова: - .
6. Количество точек измерений – 237 точек измерений.
7. Сопроводительный документ (ведомость, акт) – ведомость измерений мощности дозы гамма-излучения.
8. Дополнительная информация – Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям с шагом сетки 10 м по территории в режиме свободного поиска.
9. Дата и время проведения измерений – 28.06.2025
10. Дата получения измерений – 21.07.2025
11. На соответствие требованиям – радиационный контроль территории.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкР/ч												
№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности		№ точки	Уровень от поверхности	
	0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м		0,03 м	1 м
1	4	3	2	3	4	3	4	5	4	4	3
5	3	4	6	3	4	7	4	4	8	3	3
9	4	5	10	5	6	11	5	4	12	5	4
13	4	3	14	4	5	15	4	3	16	4	4
17	4	3	18	4	5	19	4	4	20	5	4
21	5	6	22	5	5	23	5	4	24	6	5
25	5	4	26	5	6	27	4	4	28	5	4
29	4	4	30	4	3	31	4	5	32	5	5
33	4	3	34	3	4	35	4	5	36	4	4
37	6	5	38	5	5	39	4	4	40	5	6
41	4	5	42	4	3	43	3	4	44	5	4
45	5	4	46	5	5	47	4	3	48	4	5
49	6	6	50	5	6	51	4	5	52	6	5
53	5	4	54	4	4	55	4	5	56	5	4
57	3	4	58	4	3	59	3	3	60	5	4
61	5	5	62	6	4	63	4	5	64	4	3
65	5	6	66	4	3	67	5	4	68	5	4
69	4	3	70	5	4	71	6	5	72	4	5
73	3	4	74	3	3	75	4	3	76	3	3

Продолжение протокола № 418 от 21.07.2025 (лист 2)

77	4	5	**78**	6	4	**79**	5	4	**80**	4	5
81	5	4	**82**	4	5	**83**	6	5	**84**	3	4
85	4	6	**86**	5	4	**87**	5	4	**88**	5	5
89	5	4	**90**	4	4	**91**	4	5	**92**	4	6
93	4	6	**94**	5	5	**95**	5	5	**96**	5	4
97	4	5	**98**	5	6	**99**	6	6	**100**	5	5
101	5	6	**102**	4	6	**103**	6	5	**104**	6	4
105	5	4	**106**	6	5	**107**	6	5	**108**	4	5
109	6	5	**110**	6	4	**111**	5	5	**112**	4	4
113	5	6	**114**	4	5	**115**	6	4	**116**	5	5
117	4	5	**118**	5	5	**119**	5	6	**120**	5	6
121	5	4	**122**	5	6	**123**	4	5	**124**	3	3
125	5	5	**126**	6	5	**127**	4	4	**128**	5	4
129	4	4	**130**	4	4	**131**	5	5	**132**	4	4
133	5	6	**134**	5	6	**135**	5	4	**136**	6	7
137	6	5	**138**	4	3	**139**	4	5	**140**	5	5
141	4	4	**142**	3	3	**143**	5	5	**144**	7	6
145	6	6	**146**	3	2	**147**	4	3	**148**	6	5
149	4	3	**150**	4	5	**151**	5	6	**152**	5	4
153	6	4	**154**	5	6	**155**	6	7	**156**	5	6
157	5	5	**158**	5	4	**159**	4	3	**160**	4	5
161	4	4	**162**	4	3	**163**	4	5	**164**	5	4
165	4	5	**166**	5	5	**167**	5	5	**168**	5	5
169	6	6	**170**	6	5	**171**	5	4	**172**	6	5
173	7	6	**174**	5	4	**175**	6	7	**176**	7	6
177	5	4	**178**	4	3	**179**	5	4	**180**	5	4
181	5	4	**182**	5	4	**183**	6	5	**184**	4	5
185	6	5	**186**	5	5	**187**	5	4	**188**	5	5
189	4	5	**190**	6	6	**191**	5	5	**192**	5	4
193	5	6	**194**	4	5	**195**	3	4	**196**	4	6
197	6	4	**198**	5	6	**199**	4	6	**200**	5	5
201	4	5	**202**	6	5	**203**	5	5	**204**	6	4
205	5	4	**206**	6	5	**207**	4	5	**208**	7	5
209	7	5	**210**	5	4	**211**	5	4	**212**	4	5
213	6	5	**214**	4	4	**215**	3	4	**216**	3	3
217	3	4	**218**	3	4	**219**	5	4	**220**	4	3
221	4	3	**222**	4	4	**223**	4	3	**224**	4	3
225	4	3	**226**	3	4	**227**	5	4	**228**	4	3
229	3	4	**230**	4	4	**231**	5	4	**232**	4	4
233	5	6	**234**	5	4	**235**	4	5	**236**	4	3
237	4	4									

Среднее значение мощности дозы гамма-излучения	4,1
Минимальное значение мощности дозы гамма-излучения	3
Максимальное значение мощности дозы гамма-излучения	7
НД на метод измерений	Инструкции и методические указания по оценке радиационной обстановки на загрязненной территории. Госкомгидромет., 1989г;

Протокол не может быть скопирован без разрешения испытательной лаборатории.
Гамма-съемка выполнена ИЛ Тюменского филиала ФГБУ «РосАгрохимслужба» с использованием геологоразведочного сцинтилляционного прибора СРП-88Н. Свидетельство поверки на прибор № С-СЕ/26-05-2025/434792523 от 26.05.2025.

Заключение: Поверхностных радиационных аномалий не обнаружено.

Ответственный за оформление протокола Денисенко О.А.

ОКОНЧАНИЕ ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ

Приложение 8. Протоколы лабораторных исследований поверхностных вод
(справочное)

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСОЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1956Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6,4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 19^{05} Регистрационный номер пробы ПВ14
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1345ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 23.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,126*	0,044

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1956Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,26	0,05
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,015	0,005
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,24	0,04
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,4	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,0024	0,0011
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,043*	0,015
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,23	0,32
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,032*	0,012

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1956Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,6	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,8*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1957Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 18^{32} Регистрационный номер пробы ПВ15
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1346ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 23.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,113*	0,040

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1957Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,25	0,05
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,021	0,007
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,058	0,010
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,7	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00204	0,00090
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,051*	0,018
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,17	0,30
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,034*	0,012

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1957Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,2	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,7*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1958Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 17^{53} Регистрационный номер пробы ПВ16
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1347ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 23.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,118*	0,041

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1958Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0.95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,31	0,06
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,023	0,008
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,074	0,013
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,5	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00167	0,00073
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,068*	0,024
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,27	0,33
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,041*	0,015

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1958Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,5	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,7*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1959Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 17^{33} Регистрационный номер пробы ПВ17
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1348ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 23.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,121*	0,042

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1959Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,37	0,07
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,021	0,007
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,034	0,006
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,8	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00203	0,00089
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,048*	0,017
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,14	0,30
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,038*	0,014

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1959Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,9	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,5*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1960Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 23.08.2024
Дата и время отбора пробы 23.08.2024, 17^{10} Регистрационный номер пробы ПВ18
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1349ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 23.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,129*	0,045

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1960Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,32	0,06
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,013	0,005
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,42	0,08
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,6	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,0025	0,0011
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,055*	0,019
Биохимическое потребление кислорода (БПК$_5$)	мгO$_2$/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,25	0,33
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,035*	0,013

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1960Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,3	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм^3	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,9*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1961Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 9^{23} Регистрационный номер пробы ПВ1
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1350ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,117*	0,041

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1961Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,28	0,05
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0112	0,0039
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,26	0,05
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,5	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,0024	0,0011
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,064*	0,022
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,32	0,34
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,041*	0,015

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1961Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,5	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,5*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1962Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 8^{45} Регистрационный номер пробы ПВ2
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1351ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,113*	0,040

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1962Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,31	0,06
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,012	0,004
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,081	0,015
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,7	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00168	0,00074
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,057*	0,020
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,23	0,32
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,033*	0,012

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1962Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,7	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм^3	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	8,0*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, проведшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1963Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020. НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 8^{24} Регистрационный номер пробы ПВ3
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1352ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район. Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,112*	0,039

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1963Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,35	0,06
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,016	0,006
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,028	0,005
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,4	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,0024	0,0011
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,045*	0,016
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,18	0,31
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,038*	0,014

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1963Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,1	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм^3	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,6*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1964Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 7^{56} Регистрационный номер пробы ПВ4
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1353ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,115*	0,040

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1964Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,40	0,07
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,022	0,008
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,25	0,05
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,6	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00210	0,00092
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,069*	0,024
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,26	0,33
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,036*	0,013

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1964Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,6	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,7*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1965Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 7^{40} Регистрационный номер пробы ПВ5
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1354ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,123*	0,043

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1965Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,29	0,05
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,024	0,008
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,063	0,011
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,6	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00199	0,00088
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,062*	0,022
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	$мгO_2/дм^3$	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,28	0,33
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,032*	0,012

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1965Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	14,0	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,6*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1966Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 7^{22} Регистрационный номер пробы ПВ6
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1355ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,131*	0,046

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1966Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,32	0,06
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,016	0,006
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,072	0,013
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,5	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00226	0,00099
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,050*	0,018
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO₂/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,15	0,30
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,034*	0,012

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1966Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,4	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,8*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1967Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 7^{03} Регистрационный номер пробы ПВ7
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1356ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,126*	0,044

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1967Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,33	0,06
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,014	0,005
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,049	0,009
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,8	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00184	0,00081
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,055*	0,019
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,18	0,31
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,038*	0,014

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1967Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,8	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,8*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1968Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 6^{38} Регистрационный номер пробы ПВ8
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1357ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,120*	0,042

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1968Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,27	0,05
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,020	0,007
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,036	0,006
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,4	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,0026	0,0011
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,060*	0,021
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,31	0,34
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,041*	0,015

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1968Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,1	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,5*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econge.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

Российская Федерация * Тюменская область * г. Тюмень * Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг» * ИНН 7204168131 * ОГРН 1117232016780 * МП

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1969Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 6^{22} Регистрационный номер пробы ПВ9
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1358ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,121*	0,042

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1969Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,30	0,05
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,013	0,005
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,060	0,011
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,5	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,0023	0,0010
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,047*	0,016
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	$мгO_2/дм^3$	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,27	0,33
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,033*	0,012

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1969Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,6	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	8,0*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1970Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 5^{59} Регистрационный номер пробы ПВ10
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1359ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,129*	0,045

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1970Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,36	0,06
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,017	0,006
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,037	0,007
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,7	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00191	0,00084
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,052*	0,018
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,21	0,31
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,034*	0,012

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1970Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,4	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,7*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1971Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 5^{16} Регистрационный номер пробы ПВ11
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1360ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,121*	0,042

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1971Х-24**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,28	0,05
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,022	0,008
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,32	0,06
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,7	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00163	0,00072
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,069*	0,024
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	мгO_2/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,32	0,34
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,038*	0,014

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1971Х-24**

Стр. 3, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,0	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм³	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,5*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
МП
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1972Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 4^{58} Регистрационный номер пробы ПВ12
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1361ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,131*	0,046

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1972Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,27	0,05
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,018	0,006
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,043	0,008
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,6	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00202	0,00089
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,058*	0,020
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	$мгO_2/дм^3$	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,19*	0,31
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,035*	0,013

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1972Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,9	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм^3	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,6*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

ЭКОНЕФТЕГАЗ КОНСАЛТИНГ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econge.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
05.12.2024

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1973Х-24

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7202124594
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб ХАЛ-02-6.4 «Инструкция по отбору проб», п. 10, Приложение 1
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 2 от 24.08.2024
Дата и время отбора пробы 24.08.2024, 4^{43} Регистрационный номер пробы ПВ13
Место отбора пробы Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 24.08.2024, 18^{58} Шифр пробы 1362ВПрПов-24
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13); Ненецкий автономный округ, Заполярный район, Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и Республики Коми
Дата проведения измерений: начало 24.08.2024 окончание 20.09.2024

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация ионов аммония	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,117*	0,041

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1973Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,31	0,06
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,0106	0,0037
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	0,047	0,008
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм³	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,4	0,2
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм³	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00216	0,00095
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,048*	0,017
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	$мгO_2/дм^3$	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,35	0,35
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,040*	0,014

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 1973Х-24**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Температура	°С	РД 52.24.496-2018, п. 9.1	13,3	0,2
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм^3	Анализаторы лабораторные типа АНИОН 4100. Руководство по эксплуатации. ИНФА.421522.002 РЭ, п. 2.3.4.3.1	7,9*	0,1

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма;
2) показатели «температура», «массовая концентрация растворенного кислорода» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, цель отбора пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
(ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»)
Юридический адрес: 625003, Тюменская область, г.о. город Тюмень, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68

Химико-аналитическая лаборатория ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг»
Фактический адрес места осуществления деятельности: 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, цокольный этаж (к. 01, к. 02, к. 03, к. 04), 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13, к. 14), 2-й этаж (к. 21)
Тел.: +7 (3452) 63-80-86, lab@econgc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ОУ95 от 15.05.2024

УТВЕРЖДАЮ
Начальник ХАЛ
_____ Н.Н. Фефилов
18.07.2025

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 2407Х-25

Наименование заказчика ООО «ЗСКИИП»
Юридический адрес заказчика 625031, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Сосьвинская, д. 47, кв. 92
Фактический адрес заказчика 625026, г. Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 49/3, офис 701
Контактные данные заказчика Тел.: +7 (3452) 520-480, 520-481, 520-482, zskiip@mail.ru
ИНН заказчика 7728720448
Наименование объекта испытаний вода природная поверхностная
Цель отбора пробы инженерно-экологические изыскания
План отбора проб -
НД на метод(ы) отбора проб ГОСТ Р 59024-2020, НД на методики (методы) измерений
Акт отбора проб № 1 от 07.07.2025
Дата и время отбора пробы 07.07.2025, 15^{25} Регистрационный номер пробы ПВ19
Место отбора пробы Участок газопровода УКПГ Лаявожского месторождения – граница НАО и республики Коми, Ненецкий автономный округ, Заполярный район
Дата и время поступления пробы в ХАЛ 08.07.2025, 10^{27} Шифр пробы 1592ВПрПов-25
Место осуществления лабораторной деятельности 625003, г. Тюмень, ул. Коммуны, д. 68, 1-й этаж (к. 11, к. 12, к. 13)
Дата проведения измерений: начало 08.07.2025 окончание 18.07.2025

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$)	$мгO_2/дм^3$	НД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (издание 2004 г.), п. 10.1	1,32	0,34
Массовая концентрация ионов аммония	$мг/дм^3$	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 (издание 2017 г.)	0,133*	0,047

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 2407Х-25**

Стр. 2, всего страниц 3

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Массовая концентрация растворенного кислорода	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3.101-97	6,7	1,1
Массовая концентрация нитрат-ионов	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.)	<0,1	
Массовая концентрация железа (Fe)	мг/дм^3	ГОСТ Р 57162-2016	0,27	0,05
Массовая концентрация меди (Cu)	мг/дм^3	ГОСТ Р 57162-2016	<0,001	
Массовая концентрация цинка (Zn)	мг/дм^3	ГОСТ Р 57162-2016	0,017	0,006
Массовая концентрация никеля (Ni)	мг/дм^3	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация марганца (Mn)	мг/дм^3	ГОСТ Р 57162-2016	0,29	0,05
Массовая концентрация свинца (Pb)	мг/дм^3	ГОСТ Р 57162-2016	<0,002	
Массовая концентрация кадмия (Cd)	мг/дм^3	ГОСТ Р 57162-2016	<0,0001	
Массовая концентрация мышьяка (As)	мг/дм^3	ГОСТ Р 57162-2016	<0,005	
Массовая концентрация растворенных форм ртути	мкг/дм^3	РД 52.24.479-2008	<0,010	
Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ (АПАВ)	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.15-95 (издание 2011 г.)	0,039*	0,014
Массовая концентрация общих фенолов	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (издание 2010 г.), метод А	0,00154	0,00068
Массовая концентрация нефтепродуктов	мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)	0,045*	0,016

Продолжение **ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ № 2407Х-25**

Определяемая характеристика (показатель)	Единица измерений	НД на методику (метод) измерений	Результат измерений	Погрешность (при P=0,95), Δ (расширенная неопределенность при k=2, U)
Водородный показатель (pH)	ед. pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (издание 2018 г.)	7,5	0,2
Температура	°С	РД 52.24.496-2025, п. 9.1	13,3	0,2

Результат измерений получен в виде среднего арифметического из двух параллельных определений (n=2, P=0,95).
* Результат измерений получен в виде результата единичного определения (n=1, P=0,95).

Дополнительная информация:
1) показатели «температура» и «водородный показатель (pH)» измерены на месте отбора пробы;
2) «массовая концентрация железа (Fe)», «массовая концентрация меди (Cu)», «массовая концентрация цинка (Zn)», «массовая концентрация никеля (Ni)», «массовая концентрация марганца (Mn)», «массовая концентрация свинца (Pb)», «массовая концентрация кадмия (Cd)», «массовая концентрация мышьяка (As)» – растворенная форма.

Дополнения, отклонения или исключения из метода отсутствуют.
Результаты измерений относятся только к объектам, прошедшим испытания.
Протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Химико-аналитической лаборатории ООО «ЭкоНефтеГазКонсалтинг».
Протокол составлен в 2-х экземплярах, один из которых хранится в ХАЛ.

ХАЛ не несет ответственность за качество отбора, предварительной обработки (консервация, фильтрование и др.) и транспортировки пробы. Результаты измерений относятся к предоставленной заказчиком пробе.

ХАЛ не несет ответственность за информацию, предоставленную заказчиком (наименование заказчика, юридический адрес заказчика, фактический адрес заказчика, контактные данные заказчика, ИНН заказчика, наименование объекта испытаний, цель отбора пробы, НД на метод(ы) отбора проб, Акт отбора проб от 07.07.2025 № 1, дата и время отбора пробы, регистрационный номер пробы, место отбора пробы).

----------Конец ПРОТОКОЛА----------

Приложение 9. Результаты расчета уровня звукового давления в период СМР
(обязательное)

Расчет уровня звукового давления выполнен на основании СП 51.13330.2011 «Защита от шума».

Шумовые характеристики строительной техники и строительного оборудования приводятся в Приложении 2, тома 2-ИПИГ-02-ПД-ОВОС3.ТЧ.

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4874 (от 25.04.2024) [3D]

Серийный номер 01014212, ОП ООО "ИПИГАЗ" в г.Тюмени

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
001	Экскаватор	4.40	6.00	0.00		74.0	74.0	70.0	68.0	67.0	64.0	62.0	58.0	50.0			70.0	74.0	Да
002	Экскаватор	-1.50	-712.20	0.00		74.0	74.0	70.0	68.0	67.0	64.0	62.0	58.0	50.0			70.0	74.0	Да
003	Экскаватор	-3017.30	2449.50	0.00		74.0	74.0	70.0	68.0	67.0	64.0	62.0	58.0	50.0			70.0	74.0	Да
004	Экскаватор	3579.30	-5914.40	0.00		74.0	74.0	70.0	68.0	67.0	64.0	62.0	58.0	50.0			70.0	74.0	Да
005	Бульдозер	6325.80	-7948.40	0.00		74.0	74.0	83.0	78.0	74.0	74.0	70.0	67.0	62.0			78.0	84.0	Да
006	Бульдозер	8205.10	-9064.60	0.00		74.0	74.0	83.0	78.0	74.0	74.0	70.0	67.0	62.0			78.0	84.0	Да
007	Бульдозер	1613.90	-4027.80	0.00		74.0	74.0	83.0	78.0	74.0	74.0	70.0	67.0	62.0			78.0	84.0	Да
008	Бензопила	4675.30	-6956.60	0.00		95.0	95.0	91.0	84.0	81.0	75.0	77.0	74.0	73.0			84.0	87.0	Да
009	Бензопила	2268.50	-4647.90	0.00		95.0	95.0	91.0	84.0	81.0	75.0	77.0	74.0	73.0			84.0	87.0	Да
010	Установка ГНБ	-10.30	-2467.70	0.00		82.0	82.0	82.0	82.0	89.0	83.0	78.0	75.0	70.0			89.0	94.0	Да
011	ДЭС-100	-1961.90	1747.10	0.00		64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0			66.0	68.0	Да
012	ДЭС-100	9195.40	-9638.10	0.00		64.0	64.0	67.0	68.0	65.0	58.0	54.0	49.0	42.0			66.0	68.0	Да
013	Автокран	5517.90	-7444.80	0.00		81.0	81.0	77.0	69.0	67.0	62.0	60.0	61.0	51.0			70.0	74.0	Да
014	Автокран	10016.90	-10726.40	0.00		81.0	81.0	77.0	69.0	67.0	62.0	60.0	61.0	51.0			70.0	74.0	Да
015	Трубоукладчик	2904.90	-5269.80	0.00		80.0	80.0	76.0	71.0	63.0	64.0	63.0	56.0	50.0			70.0	74.0	Да
016	Трубоукладчик	4286.90	-6575.00	0.00		80.0	80.0	76.0	71.0	63.0	64.0	63.0	56.0	50.0			70.0	74.0	Да
017	Трубоукладчик	11063.70	-11667.90	0.00		80.0	80.0	76.0	71.0	63.0	64.0	63.0	56.0	50.0			70.0	74.0	Да
018	Трубоукладчик	6988.90	-8323.80	0.00		80.0	80.0	76.0	71.0	63.0	64.0	63.0	56.0	50.0			70.0	74.0	Да
019	Трубоукладчик	10586.30	-11275.30	0.00		80.0	80.0	76.0	71.0	63.0	64.0	63.0	56.0	50.0			70.0	74.0	Да
020	Автомобиль бортовой	8765.90	-9393.60	0.00		80.0	80.0	76.0	73.0	70.0	69.0	66.0	63.0	58.0			74.0	77.0	Да
021	Автосамосвал	7357.20	-8560.10	0.00		82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	68.0	64.0			76.3	76.0	Да
022	Автосамосвал	-1080.20	1154.60	0.00		82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	68.0	64.0			76.3	76.0	Да
023	Автосамосвал	-268.60	391.20	0.00		82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	68.0	64.0			76.3	76.0	Да
024	Автосамосвал	-2744.40	2265.60	0.00		82.0	82.0	76.0	75.0	74.0	68.0	68.0	68.0	64.0			76.3	76.0	Да
025	Автоцистерна	-572.20	800.00	0.00		76.0	76.0	77.0	78.0	79.0	76.0	71.0	67.0	60.0			80.5	80.0	Да
026	Автобетоносмеситель	-1623.30	1518.20	0.00		69.0	69.0	64.0	64.0	66.0	63.0	59.0	53.0	47.0			67.0	72.0	Да
027	Автобетоносмеситель	443.80	-2902.00	0.00		69.0	69.0	64.0	64.0	66.0	63.0	59.0	53.0	47.0			67.0	72.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	р.т на ж.з (вахтовый поселок Харъяга)	9839.30	1236.30	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
002	р.т на границе производственной зоне	3240.70	-5561.70	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
002	р.т на границе производственной зоне	3240.70	-5561.70	1.50	30	29.8	25.6	18.5	14	8.1	0.4	0	0	16.10	21.20

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	р.т на ж.з (вахтовый поселок Харъяга)	9839.30	1236.30	1.50	13	12.2	5.4	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
002	р.т на границе производственной зоне	3240.70	-5561.70	1.50	30	29.8	25.6	18.5	14	8.1	0.4	0	0	16.10	21.20

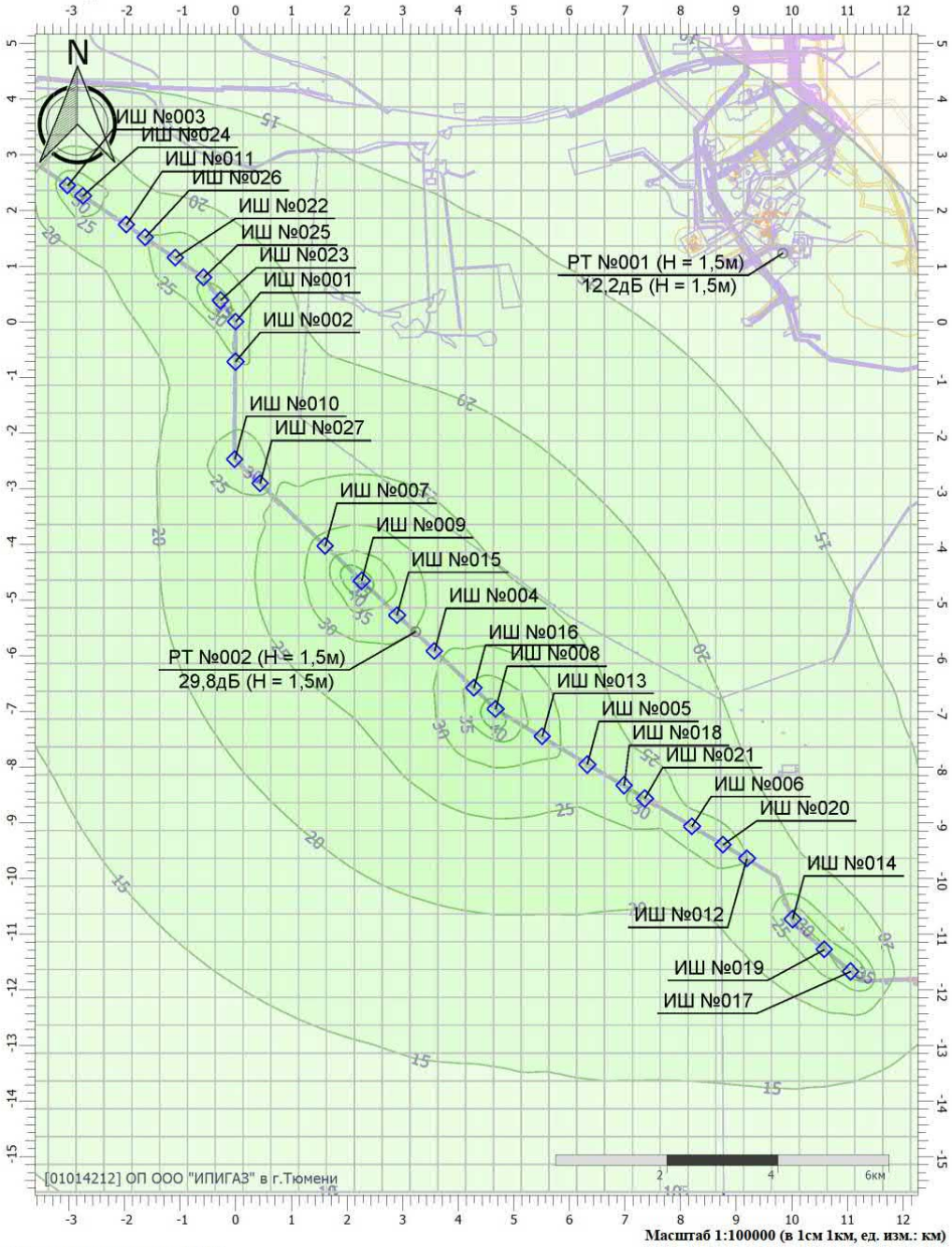
Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка	Координаты точки	Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс

N	Название	X (м)	Y (м)												
001	р.т на ж.з (вахтовый поселок Харъяга)	9839.30	1236.30	1.50	13	12.2	5.4	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00

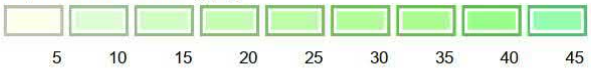
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



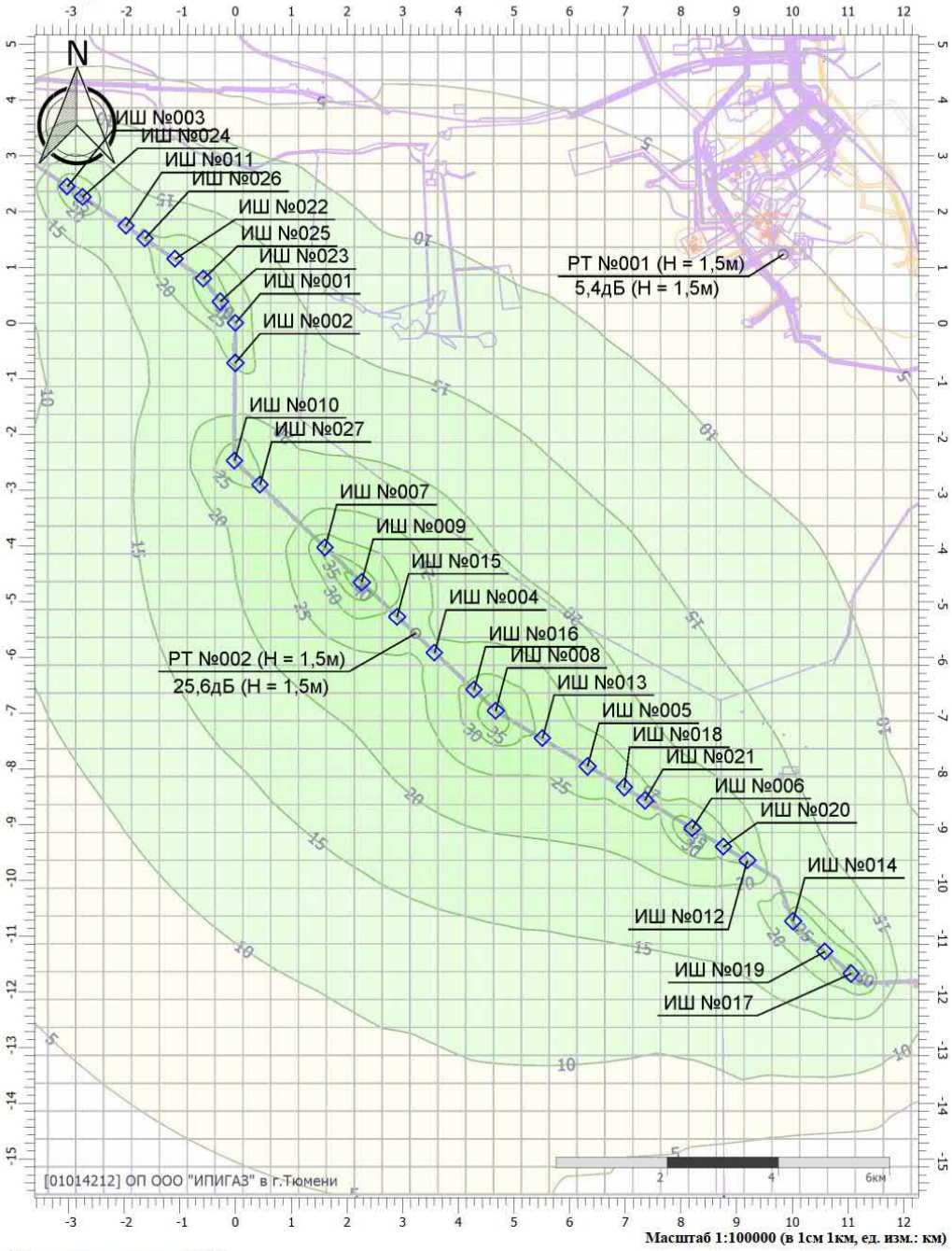
Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



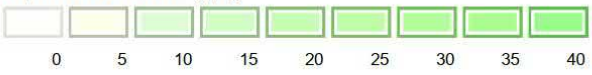
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



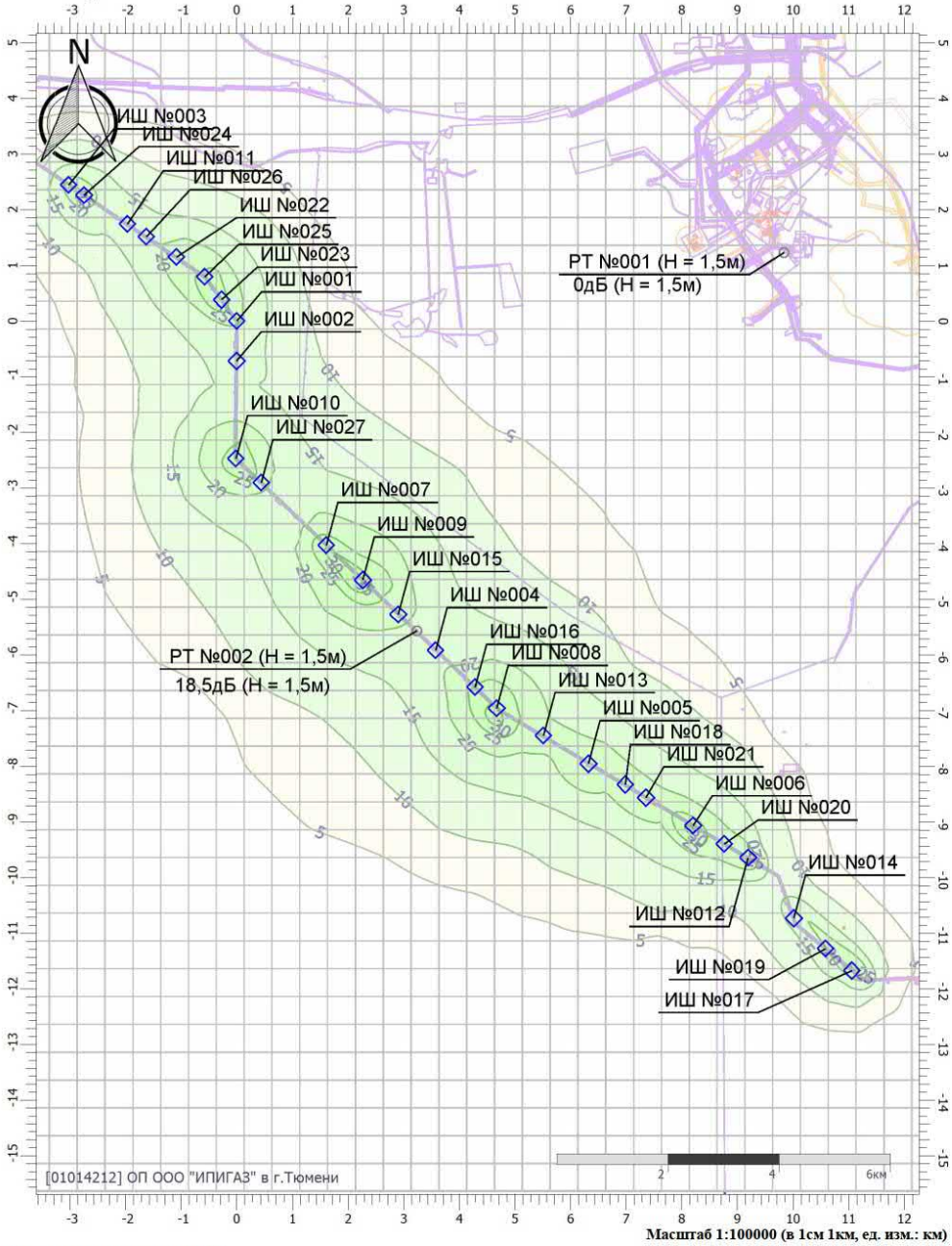
Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



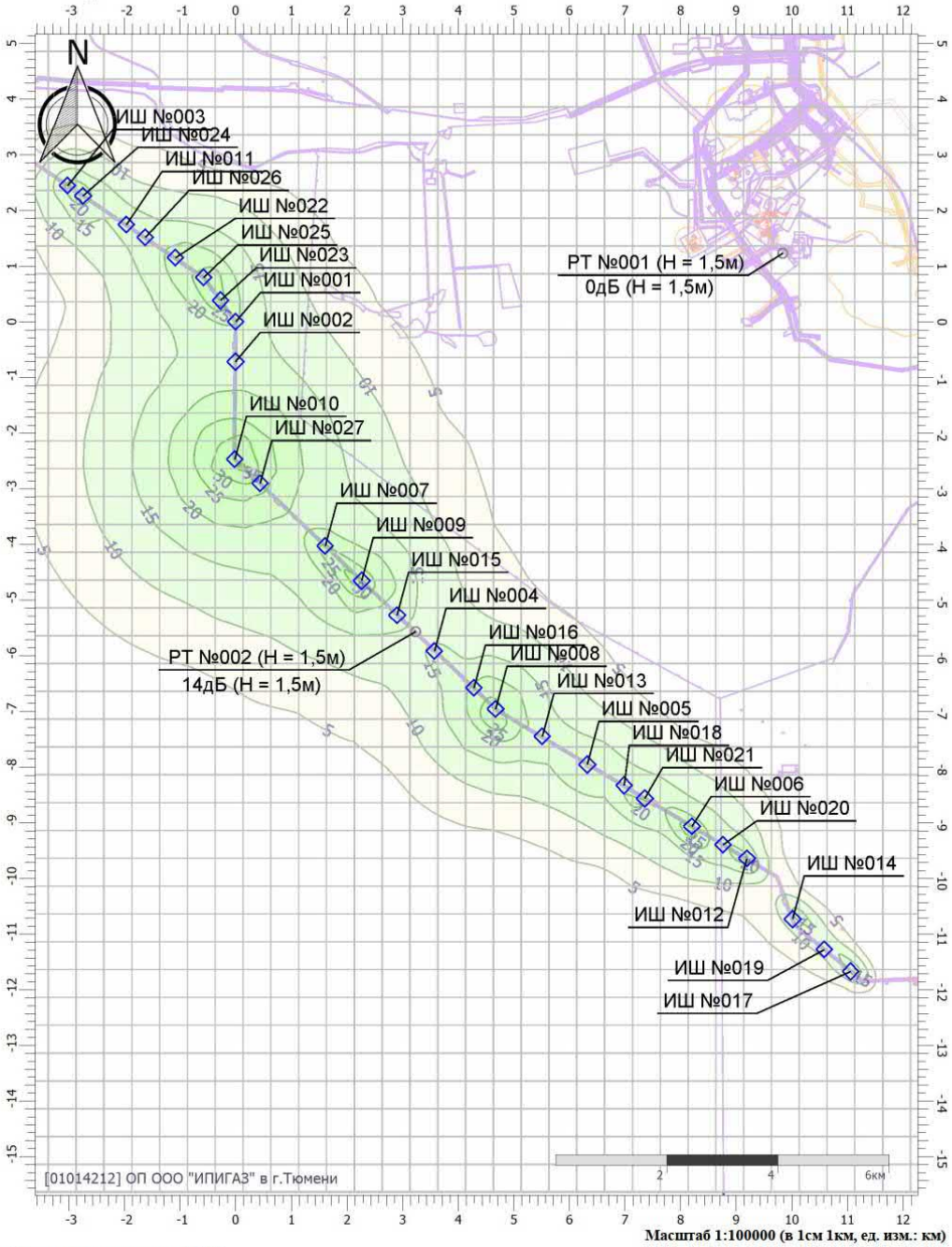
Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



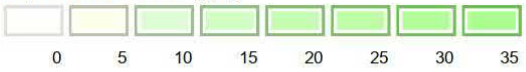
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



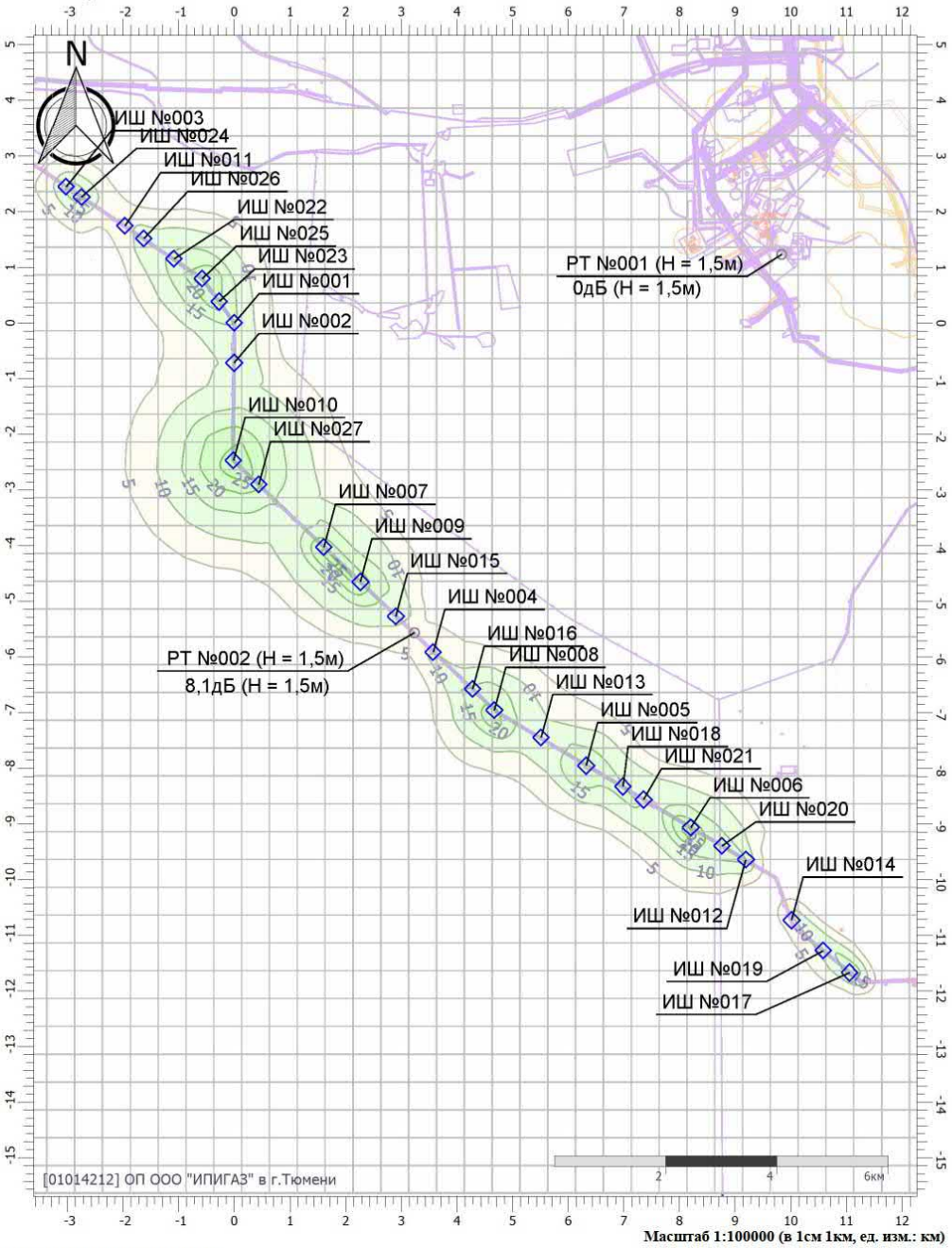
Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



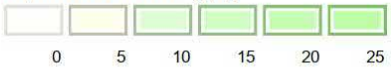
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



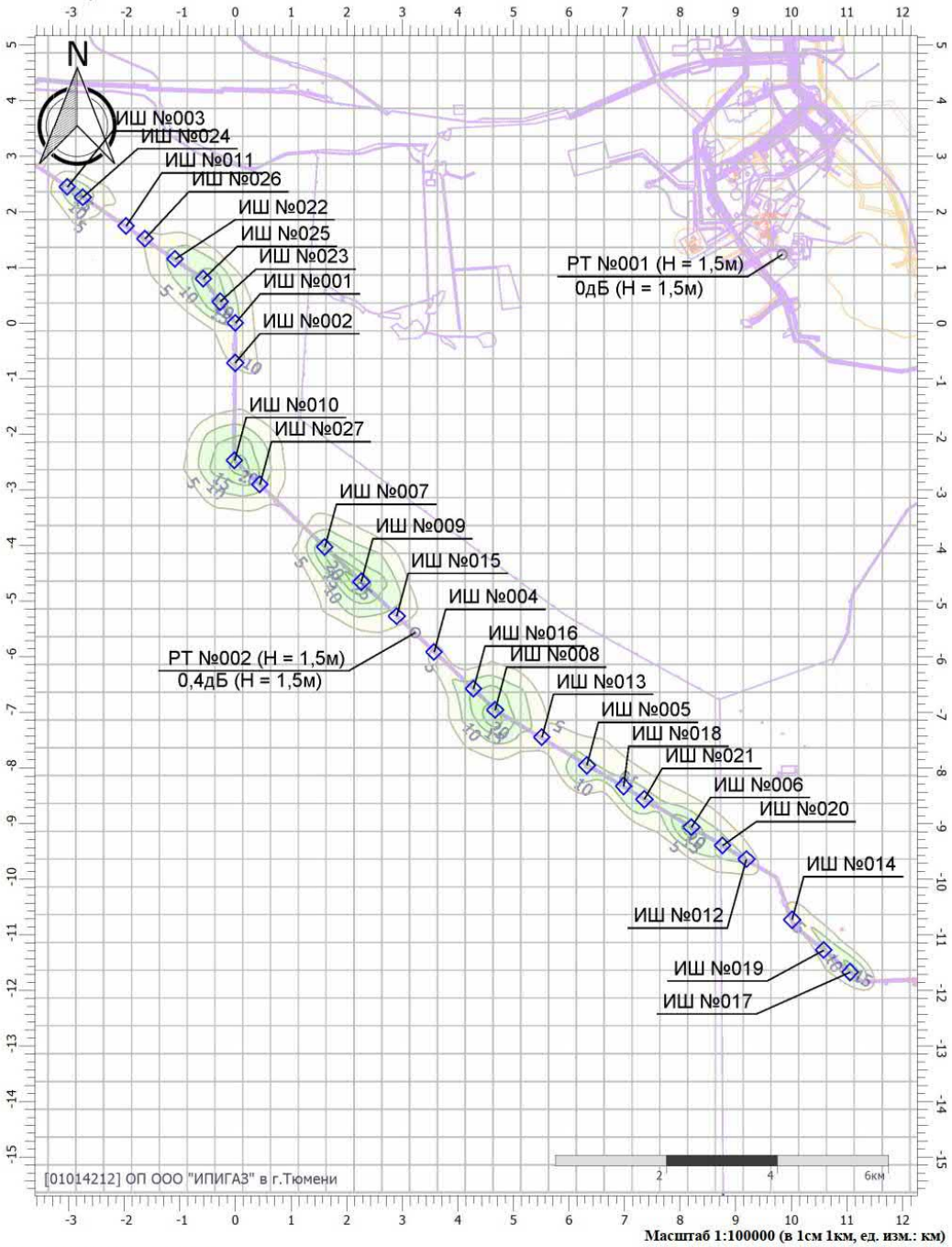
Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



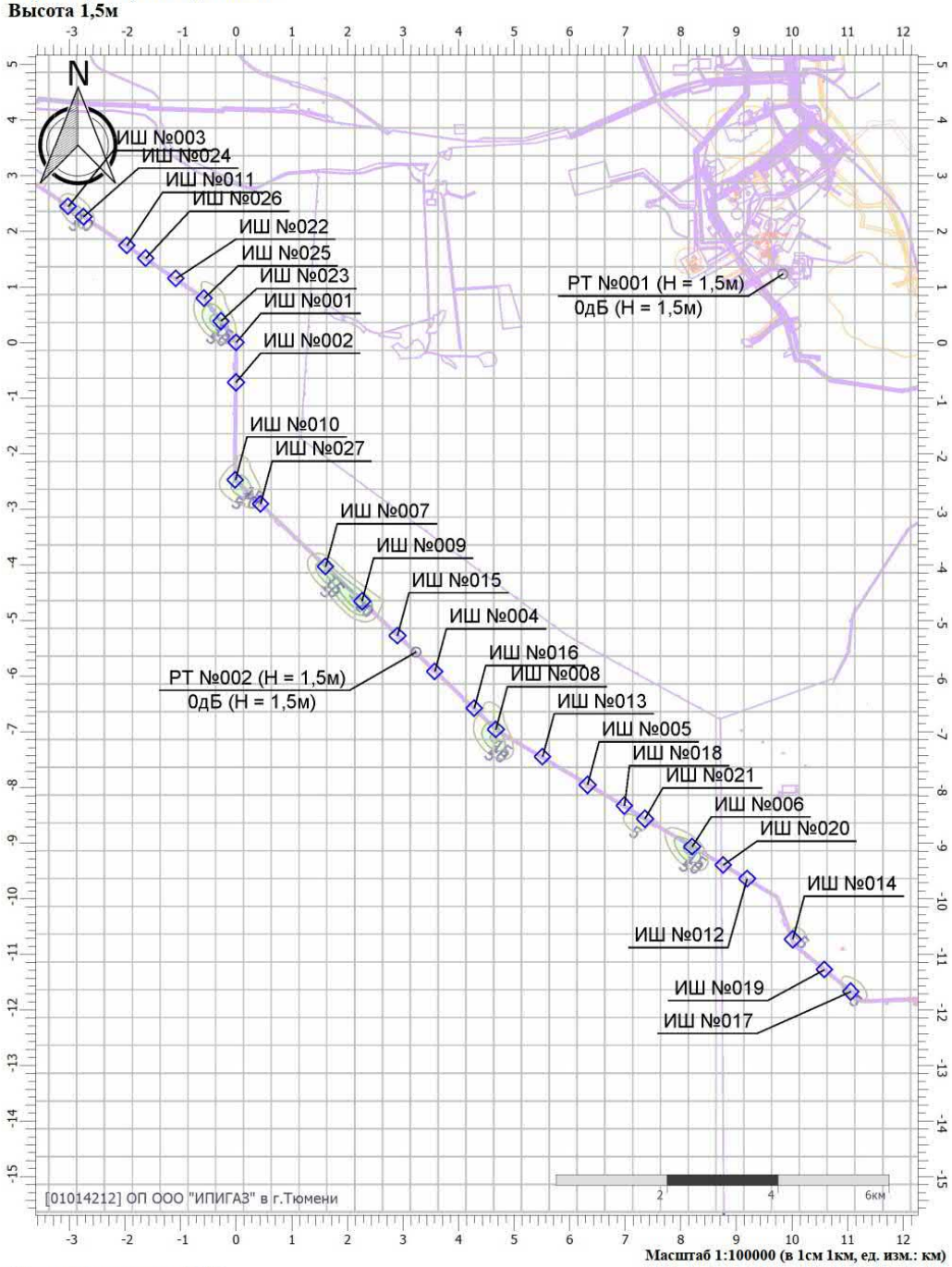
Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



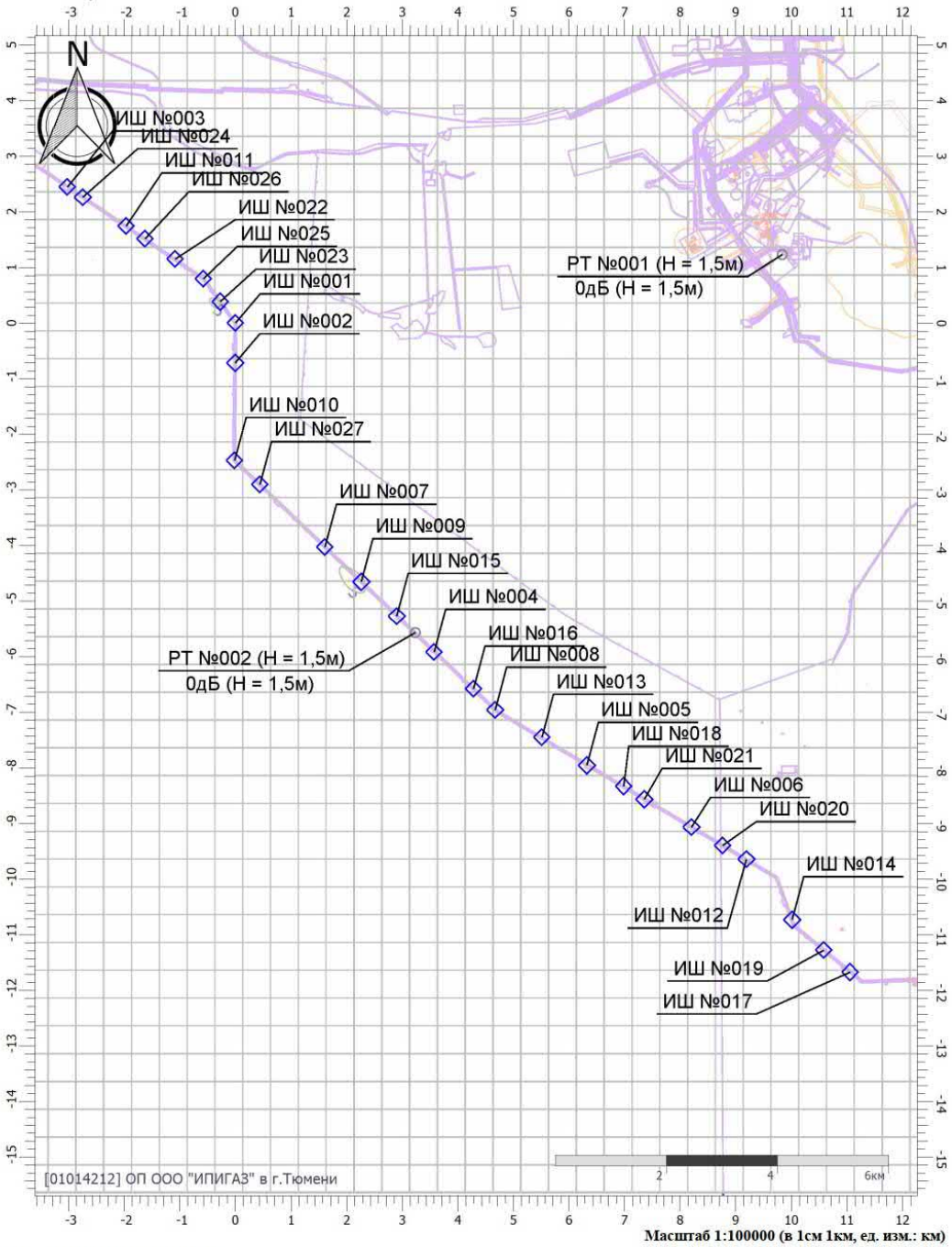
Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



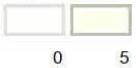
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



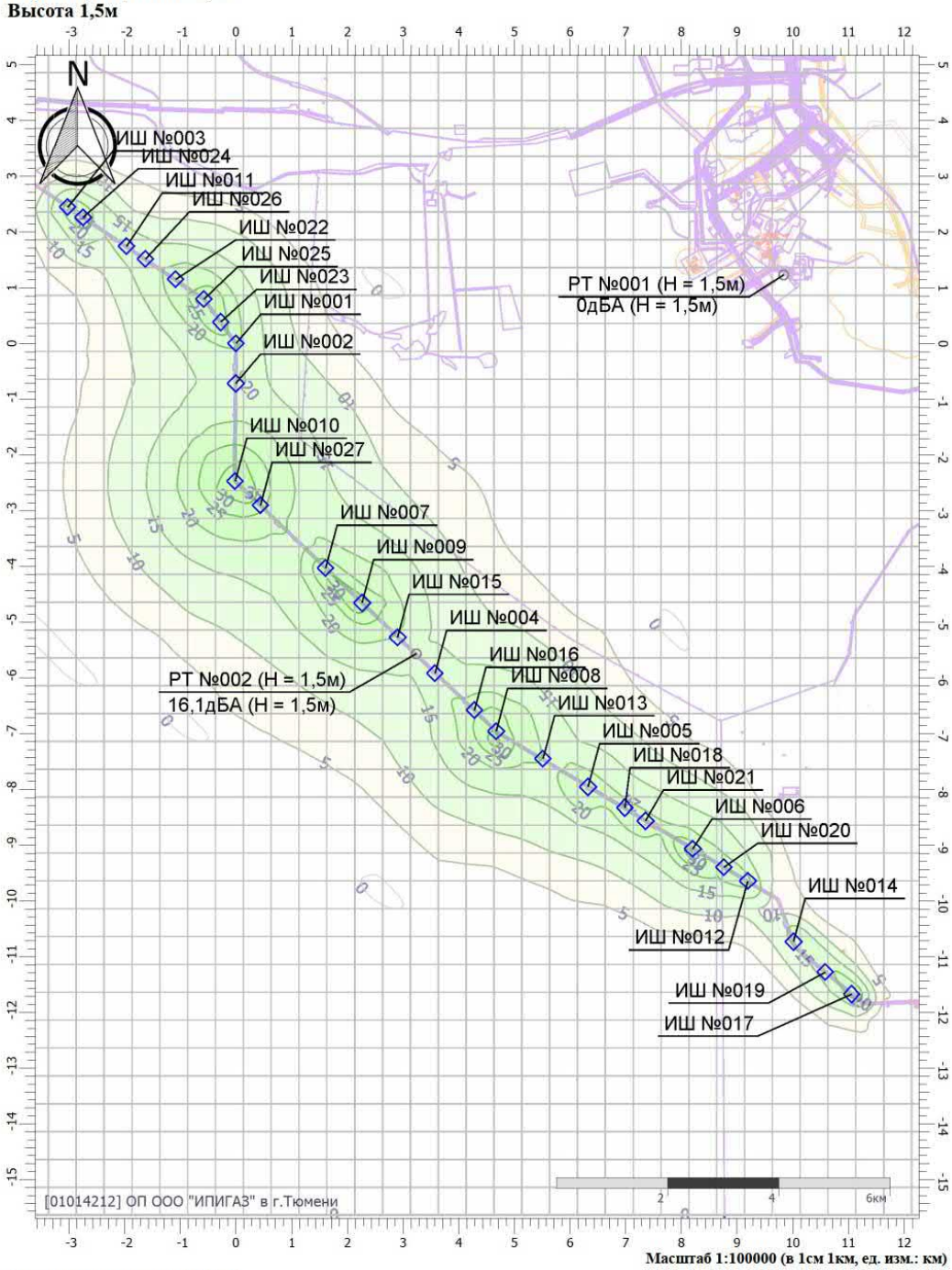
Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБ)



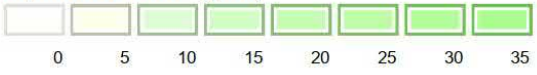
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



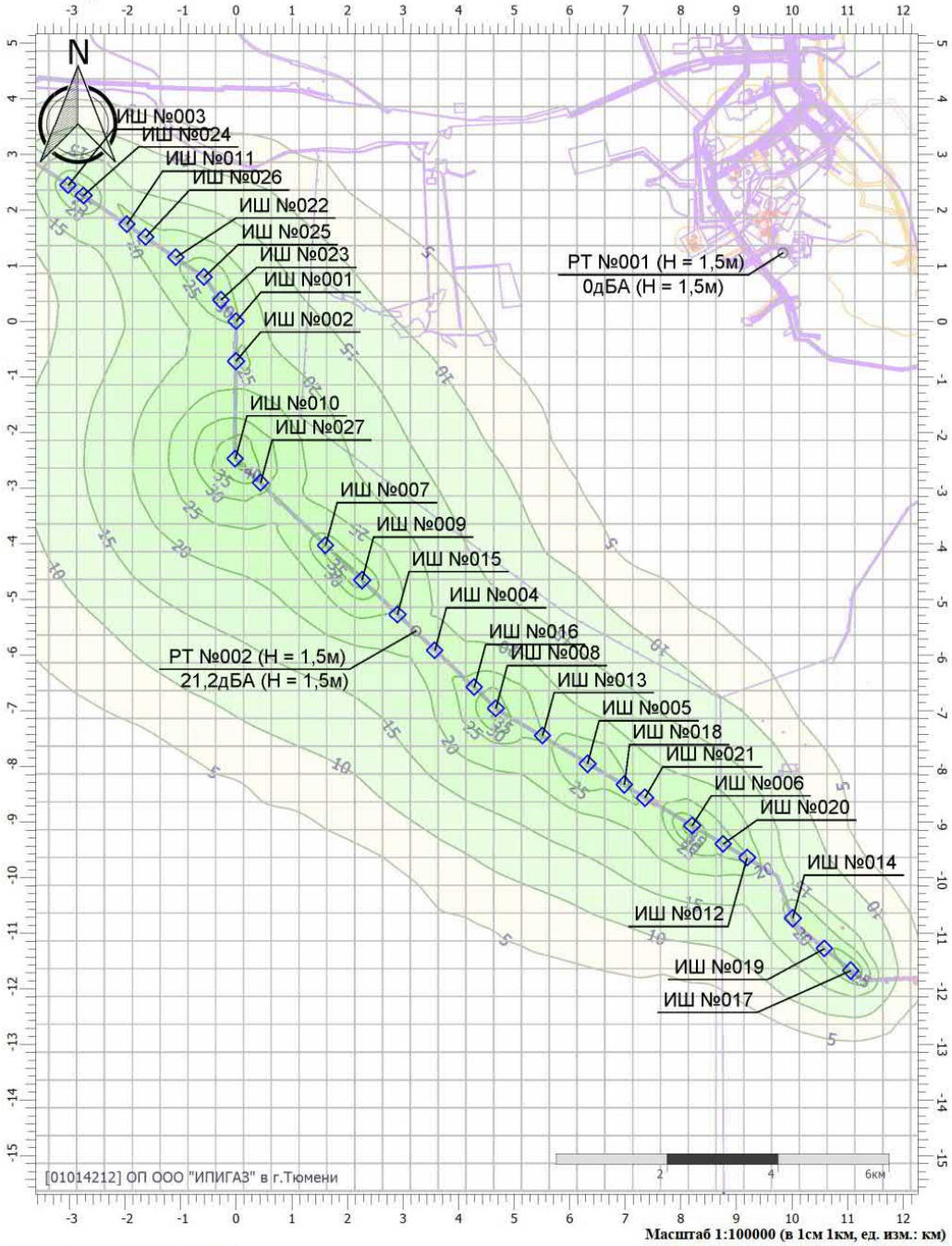
Масштаб 1:100000 (в 1см 1км, ед. изм.: км)

Цветовая схема (дБА)

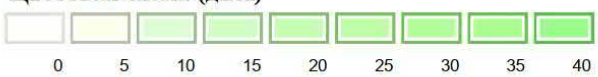


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)



Приложение 10. Расчет выбросов загрязняющих веществ при авариях в период строительства
(обязательное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при разгерметизации цистерны топливозаправщика с дизельным топливом без возгорания.

Исходные данные

Топливозаправщик вместимостью 10,0 м^3

Коэффициент заполнения – 0,95 (п. 4.4 ГОСТ 33666-2015)

Объем дизельного топлива, разлившегося при повреждёнии топливозаправщика Q'=9,5 м^3 (8,2 тонн).

Плотность дизельного топлива марки Летнее – 0,8634 т/м^3 (по ГОСТ 305-2013).

Поверхность разлива: спланированная грунтовая

Площадь пролива на спланированном грунтовом покрытии: Fгр= fр*Vж =9,5*20 = 190,0 м^2

(формула П.3.27 Приказ МЧС России от № 533 от 26.06.2024 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» (с изменениями на 14.12.2010 года)

где fж - коэффициент разлития, м-1 (при отсутствии данных допускается принимать равным 20 м$^{-1}$ при проливе на спланированное грунтовое покрытие)

Тип грунта:На поверхности минеральные отложения перекрыты ПРС и мохово-растительным слоем до 0,1-0,2 м, до глубины 3,0 м грунта желтовато-серые, в соответствии с данными тома шифр: 2-ИПИГ-02-ПД-ИГИ.01.01-ТЧ).

Естественная влажность грунта ИГЭ-1: **17,34%** (таблица 8.3 тома 2.1.1 шифр: 2-ИПИГ-02-ПД-ИГИ.01.01-ТЧ).

Нефтеёмкость грунта, Кн согласно таблицы 5.3 методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара 1996 г. при влажности 20% равна 0,24. С учетом естественной влажности грунта 17,34 % нефтеёмкость составит 0,248 м3/м3 ((0,30-(17,34-0)*(0,30-0,24)/(20-0)=0,248), где 0,30 – нефтеемкость грунта при 0% влажности, 0,24 – нефтеемкость грунта при 20% влажности, 0 – % влажности грунта).

Максимальный объем загрязненного грунта, согласно исходным данным, составит = 9,5/0,248 = 38,31 м^3.

Глубина пропитки, согласно исходным данным, составит = 38,31/190,0 = 0,202 м.

Разлив дизельного топлива

При оценке воздействия на атмосферный воздух учитывалось загрязнение атмосферы непосредственно от разлива автомобильной цистерны топливозаправщика с дизельным топливом, как наихудшая максимальная величина разлива (испарение).

Количественная оценка выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов выполнена в соответствии с «*Приказ МЧС России от № 533 от 26.06.2024 «Об утверждении методики определения расчётных величин пожарного риска на производственных объектах»*.

Масса углеводородов, испарившихся в атмосферу с поверхности, покрытой нефтепродуктами (дизтопливо), определяется по формулам:

$$m_V = G_V \cdot \tau_E, \text{ (П3.30)}$$

где G_V - расход паров ЛВЖ, кг/с, который определяется по формуле:

$$G_V = F_R \cdot W, \text{ (П3.31)}$$

где τ_E - время испарения, с (принимается равной 3600 с);

F_R - максимальная площадь пролива ЛВЖ, м^2;

W - интенсивность испарения ЛВЖ, кг/(м2·с)

Интенсивность испарения *W* (кг/(м^2·с)) для ненагретых жидкостей определяется по формуле:

$$W = 10^{-6} * \eta * \sqrt{M} * P_H \quad (1)$$

где η - коэффициент, принимаемый вне помещения, допускается принимать η = 1;

M - молярная масса жидкости, кг/кмоль; (203,6 кг/моль согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009.)

P_H - давление насыщенного пара при расчетной температуре жидкости, кПа.

$$P_н = 10^{\left(A - \frac{B}{t_р + C_а}\right)}$$ = 0.186104 кПа (формула п.3.2 пособия по применению СП 12.13130.2009)

где: А (5.00109), В (1314.04), С (192.473) – константы Антуана принятые согласно данным Приложения 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009, по Дизельному топливу «Л».

t=41,2 ^{0}C

W = 10^{-6} * 1 * $\sqrt{203,6}$ ∗ 0,186104= 0,00000716 кг/(м^2·с)

G_V = 190,0* 0,00000716 = 0,0013604 кг/с = 1,3604 г/с

m_V= 1,3604 *3600 = 4837,44 г = 0,00489744 т.

Результаты расчетов по источнику выделения

Код	Загрязняющие вещества	Концентрация ком-ов C_i % масс*	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, тонн
Масса углеводородов, испарившихся в атмосферу с поверхности			**1,3604**	**0,00489744**
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,28	0,003809	0,0000137
2754	Алканы C_{12} -C_{19} (в пересчете на С)	99,72	1,356591	0,0048837
Примечание: **Концентрация загрязняющих веществ (% масс.) в парах нефтепродуктов по Приложению14 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» с дополнениями НИИ Атмосфера*				

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при разгерметизации цистерны топливозаправщика с дизельным топливом и последующим возгоранием.

Расчет произведен в соответствии с «Методикой расчета вбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996 год.п.5.2 Горение пропитанных нефтью и нефтепродуктом инертных грунтов.

В атмосферный воздух будут поступать загрязняющие вещества: оксид углерода, сажа, диоксид азота, сероводород (дигидросульфид), диоксид серы, синильная кислота (гидроциан), формальдегид, органические кислоты (в пересчете на CH_3 COOH) – этановая кислота.

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен согласно «Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996 г.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при горении нефтепродуктов на инертном грунте (кг$_i$/час):

$$Пj = 0,6 \times \frac{K_i \cdot K_н \cdot \rho \cdot b \cdot S_r}{t_r}$$

где K_i – удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг$_i$/кг$_j$;

$K_н$ – нефтеемкость грунта, м^3/м^3; Кн = 0,248 м^3/м^3;

ρ – плотность разлитого вещества, кг/м^3; ρ = 0,8634 кг/м^3;

b – толщина пропитанного нефтепродуктами слоя грунта, м; b = 0,202 м;

S_r – площадь пятна нефтепродуктов на грунте, м^2; Sr = 190,0 м^2;

t_r – время горения нефтепродуктов от начала до затухания, час; t_r = 1 час;

0,6 – принятый коэффициент полноты сгорания нефтепродуктов.

Расчетные формулы, исходные данные

Нефтепродукт - Дизельное топливо

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефтепродуктов на поверхности (K_j) кг/кг

0301	*0317*	*0328*	*0330*	*0333*	*0337*	*0380*	*1325*	*1555*
0.0261	0.0010	0.0129	0.0047	0.0010	0.0071	1.0000	0.0011	0.0036

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO – 0,39 NO_2 – 0,4

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/период)
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	14,299404	0,051478
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	13,941919	0,050191
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	1,369675	0,004931
0328	Углерод (Пигмент черный)	17,668804	0,063608
0330	Сера диоксид	6,437471	0,023175
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,369675	0,004931
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	9,724691	0,035009
0380	Углерод диоксид	1369,674736	4,930829
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1,506642	0,005424
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	4,930829	0,017751

Приложение 11. Паспорт газа
(справочное)

ЛАЯВОЖНЕФТЕГАЗ

Общество с ограниченной ответственностью
«Лаявожнефтегаз»
(ООО «ЛВНГ»)

166000, АО Ненецкий, г.о. город Нарьян-Мар,
г. Нарьян-Мар, ул. им. И.П. Выучейского, зд. 28,
пом. 113 lvng@lvng.ru ОКПО/ОГРН 1212900001621,
ИНН 2983013832, КПП 298301001

Заместителю генерального директора по производству - Директору ОП
ООО «ИПИГАЗ»
в г. Тюмени
О.В. Глухареву

№ ИСХ-03-00-1653/25 от 19.09.2025
на вх. №16633-МСП/2025 от 05.09.2025

О параметрах газа на выходе из УКПГ

Уважаемый Олег Владимирович!

В ответ на письмо № 16633-МСП/2025 от 05.09.2025 направляем данные по газу на выходе из УКПГ Лаявожского месторождения по годам эксплуатации 2030 – 2053 гг. (Приложение).

Обращаем внимание, что актуальный расход (минимальное и максимальное значения) и параметры (минимальные и максимальные значения давления и температуры) осушенного газа на выходе из УКПГ Лаявожского месторождения направлялись в ваш адрес ранее письмом №03-00-884/25 от 10.06.2025 года.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с п. №11 Задания на проектно-изыскательские работы к Наряд-заказу №3 к Договору №0324/001Д от 21.02.2024 ООО «ИПИГАЗ» необходимо предусмотреть перспективный узел подключения газотранспортной системы ООО «ЛУКОЙ-ПЕРМЬ» на проектируемом линейном крановом узле. Диаметр подключения предусмотреть Ду 500 мм. Объемы газа, подаваемого через перспективный узел подключения в районе объекта КС «Уса» для газоснабжения г. Усинск, при разработке проектной документации по объекту «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня» не учитывать.

Приложение: Архив с данными по газу на выходе из УКПГ Лаявожского месторождения.

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству А.А. Кондаков

Мармылев Сергей Игоревич
+7 495-150-44-09 (доб.337)
Sergei.i.marmylev@lvng.ru

Мольные доли	2030	2031	2032	2033
Methane	0,8258802	0,8480507	0,861513131	0,861662293
Ethane	0,0304177	0,027506582	0,026081403	0,025947006
Propane	0,0114595	0,009794033	0,008810453	0,008723887
i-Butane	0,0017419	0,001514315	0,0013177	0,001313885
n-Butane	0,0026447	0,00243667	0,002215935	0,00220737
i-Pentane	0,0001466	0,000209919	0,000261716	0,000262817
n-Pentane	0,0006224	0,000606182	0,000528037	0,000552931
n-Hexane	1,834E-05	1,50002E-05	1,05711E-05	9,29249E-06
H2S	2,368E-25	3,81877E-07	1,10889E-06	1,45217E-06
Nitrogen	0,1228947	0,102872902	0,090906483	0,090967612
CO2	0,0020854	0,00488488	0,006511475	0,006525364
H2O	6,501E-06	3,95966E-06	3,56028E-06	4,05955E-06
Methanol	0,00011	0,000206228	0,000187137	0,000181204
NBP[1]2*	0,0001463	0,00012224	9,42722E-05	8,86731E-05
NBP[1]17*	0,000139	0,000122305	9,6866E-05	9,23523E-05
NBP[1]30*	0,0008095	0,000749607	0,000613226	0,000594741
NBP[1]43*	0,0005005	0,000486422	0,000413023	0,000409163
NBP[1]56*	0,0002314	0,00023544	0,000208672	0,000212487
NBP[1]71*	8,502E-05	9,05172E-05	8,43525E-05	8,92016E-05

2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
0,861764336	0,861498	0,861435	0,861326	0,86139	0,861458	0,859178	0,85513	0,853291
0,02591275	0,025879	0,025864	0,025906	0,025969	0,025786	0,025855	0,026068	0,026162
0,008705545	0,008752	0,00879	0,00882	0,00883	0,008764	0,008854	0,009021	0,009087
0,001315669	0,001351	0,001366	0,001381	0,001378	0,00138	0,001421	0,001477	0,001499
0,00220728	0,002286	0,002351	0,002372	0,002371	0,002378	0,002429	0,002474	0,002488
0,000257298	0,00026	0,00031	0,000288	0,000295	0,000298	0,000289	0,00026	0,00025
0,000566928	0,00065	0,00063	0,000694	0,000693	0,000695	0,000755	0,000814	0,000836
9,16215E-06	1,13E-05	1,81E-05	1,72E-05	1,67E-05	1,78E-05	1,56E-05	1,32E-05	1,24E-05
1,78492E-06	1,54E-06	2,01E-06	1,45E-06	1,44E-06	1,57E-06	1,49E-06	1,34E-06	1,11E-06
0,09098653	0,090989	0,090997	0,090952	0,0909	0,091079	0,09328	0,097127	0,09898
0,006527454	0,006498	0,006533	0,006517	0,006519	0,006545	0,006278	0,005859	0,005647
3,93492E-06	4,38E-06	2,77E-06	3,14E-06	3,28E-06	2,81E-06	2,99E-06	3,16E-06	3,37E-06
0,000179361	0,000174	0,00026	0,000242	0,000235	0,000254	0,000247	0,000241	0,00023
8,25595E-05	8,07E-05	7,35E-05	7,01E-05	6,46E-05	6,22E-05	6,4E-05	7,17E-05	7,18E-05
8,64729E-05	8,7E-05	7,83E-05	7,66E-05	7,05E-05	6,79E-05	7,05E-05	7,93E-05	7,93E-05
0,000560683	0,000584	0,000513	0,000519	0,000479	0,00046	0,000483	0,000542	0,000542
0,000388933	0,00042	0,000355	0,000375	0,000348	0,000332	0,000352	0,000392	0,000393
0,000204222	0,00023	0,000181	0,000202	0,000191	0,000181	0,000193	0,000211	0,000212
8,71772E-05	0,000102	7,06E-05	8,53E-05	8,4E-05	7,93E-05	8,47E-05	8,88E-05	8,95E-05

2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051
0,854968	0,85657	0,858427	0,858996	0,859453	0,860061	0,86070992	0,862082	0,863242
0,026172	0,026266	0,026356	0,026418	0,026481	0,026526	0,02656916	0,026545	0,026514
0,009095	0,009187	0,009273	0,009331	0,009396	0,009435	0,00947866	0,00946	0,009449
0,00149	0,001491	0,001487	0,001492	0,0015	0,001502	0,00150523	0,001493	0,001486
0,002502	0,00254	0,002579	0,002614	0,002652	0,002676	0,00270432	0,002708	0,002721
0,00026	0,000279	0,000297	0,000318	0,000334	0,000347	0,00036167	0,000376	0,000394
0,000854	0,00085	0,000839	0,000834	0,000831	0,000826	0,00082157	0,000808	0,000797
1,19E-05	1,34E-05	1,73E-05	1,93E-05	2,22E-05	2,42E-05	2,6577E-05	2,79E-05	2,97E-05
1,34E-06	1,37E-06	1,48E-06	1,48E-06	1,45E-06	1,55E-06	1,525E-06	1,65E-06	1,77E-06
0,097007	0,094939	0,092603	0,091813	0,091082	0,090295	0,08943707	0,087981	0,086708
0,00589	0,006155	0,006456	0,00653	0,006628	0,006703	0,00679935	0,006944	0,007099
3,2E-06	3,88E-06	3,87E-06	4,26E-06	3,91E-06	3,98E-06	4,1054E-06	3,82E-06	3,68E-06
0,000245	0,000212	0,000214	0,000199	0,000215	0,000212	0,00020615	0,00022	0,000226
6,77E-05	6,54E-05	6,2E-05	6,07E-05	5,98E-05	5,91E-05	5,8273E-05	5,66E-05	5,54E-05
7,56E-05	7,33E-05	6,97E-05	6,82E-05	6,72E-05	6,64E-05	6,5534E-05	6,37E-05	6,25E-05
0,000526	0,000514	0,00049	0,00048	0,000472	0,000467	0,00046111	0,000449	0,000442
0,000391	0,000386	0,000372	0,000365	0,000358	0,000354	0,00034959	0,000342	0,000336
0,000218	0,00022	0,000215	0,000212	0,000206	0,000204	0,00020155	0,000198	0,000194
9,6E-05	9,97E-05	0,0001	1E-04	9,59E-05	9,5E-05	9,3616E-05	9,25E-05	8,95E-05

2052	2053	макс	миним	среднее			
0,86515	0,866324334	0,866324	0,82588	0,858315	CH4		
0,026602	0,026564735	0,030418	0,025786	0,026432	C2H6		
0,009501	0,009468919	0,011459	0,008706	0,009229	C3H8		
0,001479	0,001468651	0,001742	0,001314	0,001452	i-C4H10		
0,002753	0,002754159	0,002754	0,002207	0,002503	n-C4H10		
0,000422	0,000436073	0,000436	0,000147	0,000301	i-C5H12		
0,000776	0,000758284	0,000854	0,000528	0,000735	n-C5H12		
3,24E-05	3,27094E-05	3,27E-05	9,16E-06	1,84E-05	n-C6H14		
1,77E-06	1,46504E-06	2,01E-06	2,37E-25	1,4E-06	H2S		
0,084481	0,083257745	0,122895	0,083258	0,093022	N2		
0,007286	0,007439041	0,007439	0,002085	0,006286	CO2		
3,81E-06	3,66272E-06	6,5E-06	2,77E-06	3,75E-06	H2O		
0,00022	0,000224568	0,00026	0,00011	0,000214	**CH_3OH**		
5,27E-05	5,11087E-05	0,000146	5,11E-05	7,26E-05			
5,95E-05	5,78196E-05	0,000139	5,78E-05	7,82E-05			
0,000421	0,000409949	0,000809	0,00041	0,000524			
0,000322	0,00031375	0,000501	0,000314	0,000377			
0,000188	0,00018302	0,000235	0,000181	0,000206			
8,83E-05	8,62512E-05	0,000102	7,06E-05	8,99E-05			

Приложение 12. Расчет параметров и требуемого количества бурового раствора при ННБ
(справочное)

Наименование	Обозн.	Ед. изм.	ПК23+20.90-ПК31+81.11 от точки входа до точки выхода бура (р. Шапкина)
			Значение
Размер удаляемых частиц	δ	м	0,005
Плотность воды	$\rho_в$	кг/м³	1005
Плотность глины	$\rho_г$	кг/м³	2600
Плотность выбуренной породы	$\rho_п$	кг/м³	2740
Плотность бурового раствора	$\rho_р$	кг/м³	1050
Диаметр скважины	$Д_{скв}$	м	1,22
Диаметр бурильной трубы	$d_т$	м	0,089
Длина горизонтальной скважины	l	м	860,2177
Подача буровых насосов	Q	м³/с	0,0347
Коэффициент коллоидальности используемого глинопорошка	$К_г$		0,75
Коэффициент твердой фазы	Кт		0,35
Коэффициент активности реагента стабилизатора	Кр		
Пластическая вязкость бурового раствора	η	Па*с	36,86
Пластическая вязкость бурового раствора		мПа*с	36,86
Условная вязкость	Т	с	51,86
Динамическое напряжение сдвига от	τ_0	дПа	73,72
Динамическое напряжение сдвига до	τ_0	дПа	110,58
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин от	СНС	дПа	24,57
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин до	СНС	дПа	36,86
		см³/30	
Показатель фильтрации	Ф	мин	6,17
Содержание коллоидной глинистой составляющей в буровом растворе	Ск	%	3,45
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г	%	4,93
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г	%	4,32
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г'	кг/м³	119,69
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г'	кг/м³	
Содержание твердой фазы в буровом растворе в процессе бурения	Ст		
Содержание органического коллоида от	ΣСрСк	%	1,04
Содержание органического коллоида до	ΣСрСк	%	1,73
Содержание реагента стабилизатора	Ср	%	0,48
Содержание реагента стабилизатора	Ср	кг/м³	4,80
Объем приготавливаемого бурового раствора	Vр	м³	**3517,12**
Объем циркуляционной системы	Vцс	м³	4,99
Объем скважины	Vскв	м³	1407,10
Потери раствора на очистных устройствах	Vпот	м³	1401,47
Диаметр скважины	Д	м	1,22
Длина скважины	l	м	860,2177
Коэффициент кавернозности	β		1,4
Коэффициент потерь раствора на фильтрацию	α		1,5
Суммарная степень удаления выбуренной породы очистными устройствами, при использовании 4-х ступенчатой очистки	Σε		0,6

Коэффициент коллодоидальности разбуриваемых пород	Кп		0,3
Плотность бурового раствора, используемого при бурении	г/см³ (т/м³)		1,05
Коэффициент глинистости, характеризующий содержание глин в разрезе	hп		0
Вязкость бурового раствора	η	с	51,86
Масса требуемого глинопорошка для приготовления бурового р-ра	Аг	т	**491,26**
Расход бентонита на 1 метр проходки скважины	Аг/l	т/м	**0,57**
	Аг/l	кг/м	**571,08**
Расход воды на бурение скважины	Vв	м³	**3270,92**
Содержание твердой фазы в буровом растворе в долях единицы	Ст		0,07
Буровой шлам (порода, буровой раствор за вычетом расхода на фильтрацию)	Vшл	м³	**4220,67**

Наименование	Обозн.	Ед. изм.	ПК984+07.84-ПК992+60.68 от точки входа до точки выхода бура (р. Колва)
			Значение
Размер удаляемых частиц	δ	м	0,005
Плотность воды	$\rho_в$	кг/м³	1005
Плотность глины	$\rho_г$	кг/м³	2600
Плотность выбуренной породы	$\rho_п$	кг/м³	2760
Плотность бурового раствора	$\rho_р$	кг/м³	1050
Диаметр скважины	$Д_{скв}$	м	1,22
Диаметр бурильной трубы	$d_т$	м	0,089
Длина горизонтальной скважины	l	м	852,84
Подача буровых насосов	Q	м³/с	0,0347
Коэффициент коллоидальности используемого глинопорошка	$К_г$		0,75
Коэффициент твердой фазы	Кт		0,35
Коэффициент активности реагента стабилизатора	Кр		

Пластическая вязкость бурового раствора	η	Па*с	36,98
Пластическая вязкость бурового раствора		мПа*с	36,98
Условная вязкость	Т	с	51,98
Динамическое напряжение сдвига от	τ_0	дПа	73,95
Динамическое напряжение сдвига до	τ_0	дПа	110,93
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин от	СНС	дПа	24,65
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин до	СНС	дПа	36,98
		см³/30 мин	
Показатель фильтрации	Ф		6,16
Содержание коллоидной глинистой составляющей в буровом растворе	Ск	%	3,46
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г	%	4,94
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г	%	4,32
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г'	кг/м³	119,79
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г'	кг/м³	
Содержание твердой фазы в буровом растворе в процессе бурения	Ст		
Содержание органического коллоида от	ΣСрСк	%	1,04
Содержание органического коллоида до	ΣСрСк	%	1,73
Содержание реагента стабилизатора	Ср	%	0,48
Содержание реагента стабилизатора	Ср	кг/м³	4,80

Объем приготавливаемого бурового раствора	Vр	м³	**3487,00**
Объем циркуляционной системы	Vцс	м³	4,99
Объем скважины	Vскв	м³	1395,03
Потери раствора на очистных устройствах	Vпот	м³	1389,45
Диаметр скважины	Д	м	1,22
Длина скважины	l	м	852,84
Коэффициент кавернозности	β		1,4
Коэффициент потерь раствора на фильтрацию	α		1,5
Суммарная степень удаления выбуренной породы очистными устройствами, при использовании 4-х ступенчатой очистки	Σε		0,6
Коэффициент коллодоидальности разбуриваемых пород	Кп		0,3
Плотность бурового раствора, используемого при бурении	г/см³ (т/м³)		1,05
Коэффициент глинистости, характеризующий содержание глин в разрезе	hп		0
Вязкость бурового раствора	η	с	51,98
Масса требуемого глинопорошка для приготовления бурового р-ра	Аг	т	**487,33**
Расход бентонита на 1 метр проходки скважины	Аг/l	т/м	**0,57**
	Аг/l	кг/м	**571,42**
Расход воды на бурение скважины	Vв	м³	**3242,91**
Содержание твердой фазы в буровом растворе в долях единицы	Ст		0,07
Буровой шлам (порода, буровой раствор за вычетом расхода на фильтрацию)	Vшл	м³	**4184,52**

Наименование	Обозн.	Ед. изм.	ПК4+04,78-ПК12+06,84 от точки входа до точки выхода бура резервная нитка (р. Шапкина)
			Значение
Размер удаляемых частиц	δ	м	0,005
Плотность воды	$\rho_в$	кг/м³	1005
Плотность глины	$\rho_г$	кг/м³	2600
Плотность выбуренной породы	$\rho_п$	кг/м³	2740
Плотность бурового раствора	$\rho_р$	кг/м³	1050
Диаметр скважины	$Д_{скв}$	м	1,22
Диаметр бурильной трубы	$d_т$	м	0,089
Длина горизонтальной скважины	l	м	802,06
Подача буровых насосов	Q	м³/с	0,0347
Коэффициент коллоидальности используемого глинопорошка	$К_г$		0,75
Коэффициент твердой фазы	Кт		0,35
Коэффициент активности реагента стабилизатора	Кр		

Пластическая вязкость бурового раствора	η	Па*с	34,37
Пластическая вязкость бурового раствора		мПа*с	34,37
Условная вязкость	Т	с	49,37
Динамическое напряжение сдвига от	τ_0	дПа	68,73
Динамическое напряжение сдвига до	τ_0	дПа	103,10
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин от	СНС	дПа	22,91
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин до	СНС	дПа	34,37
Показатель фильтрации	Ф	см³/30 мин	6,33
Содержание коллоидной глинистой составляющей в буровом растворе	Ск	%	3,39

Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г	%	4,84
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г	%	4,23
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г'	кг/м³	117,36
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г'	кг/м³	
Содержание твердой фазы в буровом растворе в процессе бурения	Ст		
Содержание органического коллоида от	ΣСрСк	%	1,02
Содержание органического коллоида до	ΣСрСк	%	1,69
Содержание реагента стабилизатора	Ср	%	0,47
Содержание реагента стабилизатора	Ср	кг/м³	4,70

Объем приготавливаемого бурового раствора	Vр	м³	**3279,67**
Объем циркуляционной системы	Vцс	м³	4,99
Объем скважины	Vскв	м³	1311,97
Потери раствора на очистных устройствах	Vпот	м³	1306,72
Диаметр скважины	Д	м	1,22
Длина скважины	l	м	802,06
Коэффициент кавернозности	β		1,4
Коэффициент потерь раствора на фильтрацию	α		1,5
Суммарная степень удаления выбуренной породы очистными устройствами, при использовании 4-х ступенчатой очистки	Σε		0,6
Коэффициент коллодоидальности разбуриваемых пород	Кп		0,3
Плотность бурового раствора, используемого при бурении	г/см³ (т/м³)		1,05
Коэффициент глинистости, характеризующий содержание глин в разрезе	hп		0
Вязкость бурового раствора	η	с	49,37
Масса требуемого глинопорошка для приготовления бурового р-ра	Аг	т	**452,38**
Расход бентонита на 1 метр проходки скважины	Аг/l	т/м	**0,56**
	Аг/l	кг/м	**564,02**
Расход воды на бурение скважины	Vв	м³	**3050,10**
Содержание твердой фазы в буровом растворе в долях единицы	Ст		0,07
Буровой шлам (порода, буровой раствор за вычетом расхода на фильтрацию)	Vшл	м³	**3935,66**

Наименование	Обозн.	Ед. изм.	ПК3+75.64-ПК11+16.66 от точки входа до точки выхода бура рез.нитка (р. Колва)
			Значение
Размер удаляемых частиц	δ	м	0,005
Плотность воды	$\rho_в$	кг/м³	1005
Плотность глины	$\rho_г$	кг/м³	2600
Плотность выбуренной породы	$\rho_п$	кг/м³	2700
Плотность бурового раствора	$\rho_р$	кг/м³	1050
Диаметр скважины	$Д_{скв}$	м	1,22
Диаметр бурильной трубы	$d_т$	м	0,089
Длина горизонтальной скважины	l	м	741,02
Подача буровых насосов	Q	м³/с	0,0347
Коэффициент коллоидальности используемого глинопорошка	$К_г$		0,75
Коэффициент твердой фазы	Кт		0,35
Коэффициент активности реагента стабилизатора	Кр		

Пластическая вязкость бурового раствора	η	Па*с	31,00
Пластическая вязкость бурового раствора		мПа*с	31,00
Условная вязкость	Т	с	46,00
Динамическое напряжение сдвига от	τ_0	дПа	62,00
Динамическое напряжение сдвига до	τ_0	дПа	93,00
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин от	СНС	дПа	20,67
Предельное статическое напряжение сдвига за 1 мин до	СНС	дПа	31,00
Показатель фильтрации	Ф	см³/30 мин	6,58
Содержание коллоидной глинистой составляющей в буровом растворе	Ск	%	3,29
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г	%	4,70
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г	%	4,11
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления от	Г'	кг/м³	113,94
Содержание глины в буровом растворе на стадии его приготовления до	Г'	кг/м³	
Содержание твердой фазы в буровом растворе в процессе бурения	Ст		
Содержание органического коллоида от	ΣСрСк	%	0,99
Содержание органического коллоида до	ΣСрСк	%	1,64
Содержание реагента стабилизатора	Ср	%	0,46
Содержание реагента стабилизатора	Ср	кг/м³	4,57

Объем приготавливаемого бурового раствора	Vр	м³	**3030,46**
Объем циркуляционной системы	Vцс	м³	4,99
Объем скважины	Vскв	м³	1212,12
Потери раствора на очистных устройствах	Vпот	м³	1207,28
Диаметр скважины	Д	м	1,22
Длина скважины	l	м	741,02
Коэффициент кавернозности	β		1,4
Коэффициент потерь раствора на фильтрацию	α		1,5
Суммарная степень удаления выбуренной породы очистными устройствами, при использовании 4-х ступенчатой очистки	Σε		0,6
Коэффициент коллодоидальности разбуриваемых пород	Кп		0,3
Плотность бурового раствора, используемого при бурении	г/см³ (т/м³)		1,05
Коэффициент глинистости, характеризующий содержание глин в разрезе	hп		0
Вязкость бурового раствора	η	с	46,00
Масса требуемого глинопорошка для приготовления бурового р-ра	Аг	т	**410,43**
Расход бентонита на 1 метр проходки скважины	Аг/l	т/м	**0,55**
	Аг/l	кг/м	**553,87**
Расход воды на бурение скважины	Vв	м³	**2818,32**
Содержание твердой фазы в буровом растворе в долях единицы	Ст		0,07
Буровой шлам (порода, буровой раствор за вычетом расхода на фильтрацию)	Vшл	м³	**3636,52**

Приложение 13. Сведения об ООПТ федерального значения

(справочное)

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

15.04.2025 № 15-32/15852

на № _____ от _____

О направлении актуализированных перечней ООПТ федерального значения

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 14.03.2025 № 09-1/4420-СБ и направляет актуализированные перечни действующих особо охраняемых природных территорий федерального значения (заповедники, национальные парки, заказники), планируемых к созданию особо охраняемых природных территорий федерального значения, а также ботанических садов, дендрологических парков и памятников природы федерального значения.

Приложения: Приложение 1 на 1 л. в 1 экз.
Приложение 2 на 2 л. в 1 экз.
Приложение 3 на 3 л. в 1 экз.

Подпись электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 00CFC4C88C4C0C5D90EE01020DA3356ADE
Владелец: Маканова Ирина Юрьевна
Действителен с 17.09.2024 по 11.12.2025

Директор Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

И.Ю. Маканова

Исп.: Кревер О.Н.
Конт. телефон: (495)228-00-85 (доб. 10-20)

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 8545 (1+6)
15.04.2025 г.

Перечень действующих ООПТ федерального значения

№	ООПТ	Дата создания	Федеральный округ	Субъект РФ	Район	Общая площадь ООПТ, га по правоудостоверяющим документам	Морская акватория, га
1	Государственный природный заповедник "Азас"	11.01.1985	Сибирский федеральный округ	Республика Тыва	Тоджинский кожуун	337 300,00	0,0
2	Алтайский государственный природный биосферный заповедник	07.10.1967	Сибирский федеральный округ	Республика Алтай	Турочакский, Улаганский районы	869 558,00	0,0
3	Государственный природный биосферный заповедник "Аскания-Нова" имени Ф.Э. Фальц-Фейна	15.11.2024	Южный федеральный округ	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ	11 298,76	0,0
4	Астраханский ордена Трудового Красного Знамени государственный природный биосферный заповедник	11.04.1919	Южный федеральный округ	Астраханская область	Володарский, Икрянинский, Камызякский районы	67 917,00	11 298,0
5	Государственный природный заповедник "Байкало-Ленский"	05.12.1986	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Качугский, Ольхонский районы	659 919,00	0,0
6	Байкальский государственный природный биосферный заповедник	26.09.1969	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Джидинский, Кабанский, Селенгинский районы	167 871,12	0,0
7	Государственный природный биосферный заповедник "Баргузинский" имени К.А. Забелина	20.01.1917	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Северобайкальский район	374 346,00	0,0
8	Государственный природный заповедник "Басеги"	01.10.1982	Приволжский федеральный округ	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинский районы	37 957,00	0,0
9	Государственный природный заповедник "Бастак"	28.01.1997	Дальневосточный федеральный округ	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский районы	127 094,50	0,0
10	Башкирский государственный природный заповедник	03.09.1929	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Абзелиловский, Белорецкий, Бурзянский районы	49 609,00	0,0
11	Государственный природный заповедник "Белогорье"	13.06.1979	Центральный федеральный округ	Белгородская область	Борисовский район; Губкинский городской округ; Новооскольский район; Старооскольский городской округ	2 143,8099	0,0
12	Государственный природный заповедник "Богдинско-Баскунчакский"	18.11.1997	Южный федеральный округ	Астраханская область	Ахтубинский район	18 478,00	0,0
13	Государственный природный заповедник "Болоньский"	18.11.1997	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Амурский, Нанайский районы	103 600,00	0,0
14	Государственный природный заповедник "Большая Кокшага"	14.03.1993	Приволжский федеральный округ	Республика Марий Эл	Килемарский, Медведевский районы	21 405,00	0,0
15	Государственный природный заповедник "Большехехцирский"	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Хабаровский район, район им. Лазо	45 340,20	0,0
16	Государственный природный заповедник "Большой Арктический"	11.05.1993	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	4 169 222,00	980 934,0
17	Государственный природный заповедник "Ботчинский"	25.05.1994	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Советско-Гаванский район	267 380,00	0,0
18	Государственный природный биосферный заповедник "Брянский лес"	14.07.1987	Центральный федеральный округ	Брянская область	Суземский, Трубчевский районы	12 280,57	0,0
19	Государственный природный заповедник "Буреинский"	12.08.1987	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Верхнебуреинский район	358 444,00	0,0
20	Государственный природный заповедник "Васюганский"	16.12.2017	Сибирский федеральный округ	Новосибирская область	Северный, Убинский районы	614 803,00	0,0
				Томская область	Бакчарский район		
21	Государственный природный заповедник "Верхне-Тазовский"	24.12.1986	Уральский федеральный округ	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский район	631 308, 0	0,0
22	Висимский государственный природный биосферный заповедник	(07.03.1946) 06.07.1971	Уральский федеральный округ	Свердловская область	Кировградский городской округ	33 508,84	0,0
23	Государственный природный заповедник "Витимский"	20.05.1982	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Бодайбинский район	585 021,00	0,0
24	Государственный природный заповедник "Вишерский"	26.02.1991	Приволжский федеральный округ	Пермский край	Красновишерский район	241 200,00	0,0
25	Волжско-Камский государственный природный биосферный заповедник	13.04.1960	Приволжский федеральный округ	Республика Татарстан	Зеленодольский, Лаишевский районы	11 377,4445	0,0
26	Воронежский государственный природный биосферный заповедник имени В.М. Пескова	03.12.1923	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Верхнехавский, Рамонский районы	31 053,90	0,0
				Липецкая область	Усманский район		
27	Государственный природный заповедник "Воронинский"	12.08.1994	Центральный федеральный округ	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский районы	10 319,50	0,0
28	Государственный природный заповедник "Восток Финского залива"	21.12.2017	Северо-Западный федеральный округ	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский районы	14 086,27	13 166,0
29	Государственный природный заповедник "Дагестанский"	09.01.1987	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Кумторкалинский, Тарумовский районы	19 061,00	9 300,0
30	Дальневосточный морской биосферный государственный природный заповедник	24.03.1978	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Владивостокский городской округ; Хасанский район	64 316,30	63 000,0
31	Дарвинский государственный природный биосферный заповедник	15.07.1945	Северо-Западный федеральный округ	Вологодская область	Череповецкий район	112 630,00	0,0
			Центральный федеральный округ	Ярославская область	Брейтовский район		
32	Государственный природный биосферный заповедник "Даурский"	25.12.1987	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Борзинский, Ононский районы	84 106,06	0,0
33	Государственный природный заповедник "Денежкин Камень"	(07.03.1946) 16.08.1991	Уральский федеральный округ	Свердловская область	Ивдельский городской округ, Североуральский городской округ	78 192,00	0,0
34	Государственный природный заповедник "Джергинский"	14.08.1992	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Курумканский район	237 806,00	0,0
35	Государственный природный заповедник "Джугджурский"	10.09.1990	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Аяно-Майский район	859 956,00	53 700,0
36	Жигулевский государственный природный биосферный заповедник имени И.И. Спрыгина	19.08.1927	Приволжский федеральный округ	Самарская область	Волжский, Ставропольский районы	23 384,00	0,0
37	Зейский государственный природный заповедник	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Зейский район	99 430,00	0,0
38	Кабардино-Балкарский высокогорный государственный природный заповедник	08.01.1976	Северо-Кавказский федеральный округ	Кабардино-Балкарская Республика	Чегемский, Черекский районы	82 649,00	0,0
39	Кавказский государственный природный биосферный заповедник имени Х.Г. Шапошникова	12.05.1924	Северо-Кавказский федеральный округ	Карачаево-Черкесская Республика	Урупский район	278 207,06	0,0
			Южный федеральный округ	Республика Адыгея	Майкопский район		
				Краснодарский край	Город-курорт Сочи, Мостовский район		
40	Государственный природный заповедник "Казантипский"	12.05.1998 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Ленинский район	450,10	56,0
41	Государственный природный заповедник "Калужские засеки"	05.11.1992	Центральный федеральный округ	Калужская область	Ульяновский район	18 533,00	0,0
42	Кандалакшский государственный природный заповедник	07.09.1932	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Городской округ ЗАТО Североморск; Кандалакшский, Печенгский, Терский районы	70 527,00	49 856,0
				Республика Карелия	Лоухский район		
43	Государственный природный биосферный заповедник "Катунский"	25.07.1991	Сибирский федеральный округ	Республика Алтай	Усть-Коксинский район	151 637,00	0,0
44	Государственный природный биосферный заповедник "Кедровая падь"	25.10.1916	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Хасанский район	18 044,81	0,0
45	Государственный природный биосферный заповедник "Керженский"	23.04.1993	Приволжский федеральный округ	Нижегородская область	Семёновский район, г. Бор	46 940,00	0,0

46	Государственный природный заповедник "Кивач"	11.06.1931	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Кондопожский район	10 880,40	0,0
47	Государственный природный заповедник "Кологривский лес" имени М.Г. Синицына	21.01.2006	Центральный федеральный округ	Костромская область	Кологривский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чухломский районы	58 939,56	0,0
48	Государственный природный заповедник "Комсомольский"	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Комсомольский район	64 412,40	0,0
49	Государственный природный заповедник "Корякский"	26.12.1995	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Олюторский, Пенжинский районы	327 156,00	83 000,0
50	Государственный природный заповедник "Костомукшский"	14.12.1983	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Костомукшский городской округ	47 569,00	0,0
51	Кроноцкий государственный природный биосферный заповедник	01.06.1934	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Елизовский, Мильковский районы	1 147 619,37	135 000,0
52	Государственный природный заповедник "Кузнецкий Алатау"	27.12.1989	Сибирский федеральный округ	Кемеровская область	Междуреченский городской округ; Новокузнецкий, Тисульский районы	412 900,00	0,0
53	Государственный природный заповедник "Курильский"	10.02.1984	Дальневосточный федеральный округ	Сахалинская область	Южно-Курильский городской округ	65 365,00	0,0
54	Лазовский государственный природный заповедник имени Л.Г. Капланова	10.02.1935	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Лазовский район	120 998,30	0,0
55	Лапландский государственный природный биосферный заповедник"	17.01.1930	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Городской округ Апатиты; Городской округ Ковдорский район; Городской округ Мончегорск; Кольский район	278 435,00	0,0
56	Государственный природный заповедник "Лебяжьи острова"	09.02.1949 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Раздольненский район	9 612,00	9 560,1
57	Государственный природный заповедник "Магаданский"	05.01.1982	Дальневосточный федеральный округ	Магаданская область	Ольский, Среднеканский районы	883 818,18	0,0
58	Государственный природный заповедник "Малая Сосьва" имени В.В. Раевского	17.02.1976	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Берёзовский, Октябрьский, Советский районы	225 562,00	0,0
59	Государственный природный заповедник "Медвежьи острова"	30.06.2020	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский улус	815 568,35	467 957,9
60	Мордовский государственный природный заповедник имени П.Г. Смидовича	05.03.1936	Приволжский федеральный округ	Республика Мордовия	Темниковский район	32 162,00	0,0
61	Государственный природный заповедник "Ненецкий"	18.12.1997	Северо-Западный федеральный округ	Ненецкий автономный округ		313 400,00	181 900,0
62	Нижне-Свирский государственный природный заповедник	11.06.1980	Северо-Западный федеральный округ	Ленинградская область	Лодейнопольский район	41 879,00	0,0
63	Государственный природный заповедник "Норский"	02.02.1998	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Селемджинский район	211 168,00	0,0
64	Государственный природный заповедник "Нургуш"	25.05.1994	Приволжский федеральный округ	Кировская область	Котельничский, Нагорский районы	23 734,00	0,0
65	Окский государственный природный биосферный заповедник	10.02.1935	Центральный федеральный округ	Рязанская область	Клепиковский, Спасский районы	55 744,00	0,0
66	Государственный природный заповедник "Олёкминский"	03.01.1984	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Олёкминский район	847 102,00	0,0
67	Государственный природный заповедник "Опукский"	12.05.1989 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Ленинский район	1 592,30	60,0
68	Государственный природный заповедник "Оренбургский"	12.05.1989	Приволжский федеральный округ	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский районы	38 190,54	0,0
69	Государственный природный заповедник "Остров Врангеля"	23.03.1976	Дальневосточный федеральный округ	Чукотский автономный округ	Иультинский район	2 225 650,00	1 430 000,0
70	Государственный природный заповедник "Пасвик"	16.07.1992	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Печенгский район	14 586,00	0,0
71	Печоро-Ильчский государственный природный биосферный заповедник	04.05.1930	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	Район Вуктыл; Троицко-Печорский район	721 322,00	0,0

72	Государственный природный заповедник "Пинежский"	20.08.1974	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Пинежский район	51 522,00	0,0
73	Государственный природный заповедник "Полистовский"	25.05.1994	Северо-Западный федеральный округ	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский районы	37 836,61	0,0
74	Государственный природный заповедник "Поронайский"	30.03.1988	Дальневосточный федеральный округ	Сахалинская область	Поронайский городской округ	56 694,00	0,0
75	Государственный природный заповедник "Приволжская лесостепь"	20.07.1989	Приволжский федеральный округ	Пензенская область	Камешкирский, Колышлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский районы	8 242,00	0,0
76	Приокско-Террасный государственный природный биосферный заповедник имени М.А. Заблоцкова	19.06.1945	Центральный федеральный округ	Московская область	Серпуховский район	4 945,00	0,0
77	Государственный природный заповедник "Присурский"	27.12.1995	Приволжский федеральный округ	Чувашская Республика	Алатырский, Батыревский, Яльчикский районы	9 147,80	0,0
78	Государственный природный заповедник "Путоранский"	15.12.1988	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	1 887 251,00	0,0
79	Государственный природный заповедник "Рдейский"	25.05.1994	Северо-Западный федеральный округ	Новгородская область	Поддорский, Холмский районы	36 922,00	0,0
80	Государственный природный биосферный заповедник "Ростовский"	27.12.1995	Южный федеральный округ	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский районы	9 464,80	0,0
81	Государственный природный биосферный заповедник "Саяно-Шушенский"	17.03.1976	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Ермаковский, Шушенский районы	390 366,00	0,0
82	Северо-Осетинский государственный природный заповедник	07.09.1967	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Северная Осетия — Алания	Алагирский, Ардонский районы	31 232,71	0,0
83	Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник имени К.Г. Абрамова	10.02.1935	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Дальнегорский городской округ; Красноармейский, Тернейский районы	401 600,00	2 900,0
84	Сохондинский государственный природный биосферный заповедник	11.12.1973	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Красночикойский, Кыринский, Улётовский районы	210 988,00	0,0
85	Государственный природный биосферный заповедник "Таймырский"	23.02.1979	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	1 781 536,00	937 960,0
86	Государственный природный заповедник "Тигирекский"	04.12.1999	Сибирский федеральный округ	Алтайский край	Змеиногорский, Краснощёковский, Третьяковский районы	82 802,20	0,0
87	Государственный природный заповедник "Тунгусский"	09.10.1995	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Эвенкийский муниципальный район	296 562,00	0,0
88	Государственный природный биосферный заповедник "Убсунурская котловина"	24.01.1993	Сибирский федеральный округ	Республика Тыва	Монгун-Тайгинский кожуун, Тес-Хемский кожуун, Эрзинский кожуун	323 198,40	0,0
89	Государственный природный заповедник "Уссурийский" имени В.Л.Комарова	07.08.1934	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Уссурийский городской округ; Шкотовский район	41 234,3609	0,0
90	Государственный природный заповедник "Усть-Ленский"	18.12.1985	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Булунский улус (район)	1 433 000,00	0,0
91	Государственный природный заповедник "Утриш"	02.09.2010	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Город-курорт Анапа; г. Новороссийск	11 338,76	1 428,4
92	Государственный природный биосферный заповедник "Хакасский"	04.09.1999	Сибирский федеральный округ	Республика Хакасия	Боградский, Орджоникидзевский, Таштыпский, Усть-Абаканский, Ширинский районы	267 565,30	0,0
93	Государственный природный биосферный заповедник "Ханкайский"	28.12.1990	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Кировский, Спасский, Ханкайский, Хорольский, Черниговский районы	39 289,00	0,0
94	Хинганский государственный природный заповедник	03.10.1963	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Архаринский район	97 073,00	0,0
95	Хопёрский государственный природный заповедник	10.02.1935	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Грибановский, Новохопёрский, Поворинский районы	16 758,1048	0,0
96	Центрально-Лесной государственный природный биосферный заповедник	31.12.1931	Центральный федеральный округ	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский районы	24 415,00	0,0
97	Государственный природный биосферный заповедник "Центральносибирский"	09.01.1985	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Туруханский район; Эвенкийский муниципальный район	972 017,00	0,0

98	Центрально-Чернозёмный государственный природный биосферный заповедник имени профессора В.В. Алёхина	10.02.1935	Центральный федеральный округ	Курская область	Горшеченский, Курский, Мантуровский, Медвенский, Обоянский, Пристенский районы	5 284,40	0,0
99	Государственный природный биосферный заповедник "Чёрные земли"	11.06.1990	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Черноземельский, Яшалтинский, Яшкульский районы	121 901,00	0,0
100	Государственный природный заповедник "Шайтан-Тау"	09.10.2014	Приволжский федеральный округ	Оренбургская область	Кувандыкский район	6 726,00	0,0
101	Государственный природный биосферный заповедник "Шульган-Таш"	06.01.1986	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Бурзянский район	22 531,00	0,0
102	Государственный природный заповедник "Эрзи"	21.12.2000	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Ингушетия	Джейрахский, Сунженский районы	35 292,00	0,0
103	Государственный природный заповедник "Юганский"	31.05.1982	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Сургутский район	648 636,00	0,0
104	Южно-Уральский государственный природный заповедник	19.06.1978	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Белорецкий район		
			Уральский федеральный округ	Челябинская область	Катав-Ивановский район	252 824,00	0,0
105	Государственный природный заповедник "Ялтинский горно-лесной"	20.02.1973 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Городской округ Ялта	14 459,58	0,0
106	Государственный природный заповедник "Карадагский" "Карадагская научная станция имени Т.И.Вяземского - природный заповедник РАН"	09.08.1979 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Городской округ Феодосия	2 874,20	809,1
107	ФГБУ Государственный природный заповедник "Ильменский государственный заповедник имени В.И. Ленина"	14.05.1920	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Миасский городской округ; Аргаяшский, Брединский, Кизильский, Чебаркульский районы	33 716,10	0,0
108	Государственный природный заповедник "Галичья гора"	25.04.1925	Центральный федеральный округ	Липецкая область	Елецкий, Задонский, Краснинский районы	231,00	0,0
1	Национальный парк "Алания"	18.02.1998	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Северная Осетия — Алания	Ирафский район	54 926,00	0,0
2	Национальный парк "Алханай"	15.05.1999	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Дульдургинский район	141 907,00	0,0
3	Национальный парк "Анюйский" имени В.К. Арсеньева	15.12.2007	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Нанайский район	429 370,00	0,0
4	Национальный парк "Башкирия"	11.09.1986	Приволжский федеральный округ	Республика Башкортостан	Бурзянский, Кугарчинский, Мелеузовский районы	82 300,00	0,0
5	Национальный парк "Берингия"	17.01.2013	Дальневосточный федеральный округ	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский районы	1 819 454,00	332 180,0
6	Национальный парк "Бикин"	03.11.2015	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Пожарский район	1 160 469,00	0,0
7	Национальный парк "Бузулукский бор"	02.06.2007	Приволжский федеральный округ	Оренбургская область	Бузулукский район		
				Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский районы	106 778,28	0,0
8	Национальный парк "Валдайский"	17.05.1990	Северо-Западный федеральный округ	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский районы	158 500,00	0,0
9	Национальный парк "Водлозерский"	20.04.1991	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Онежский район		
				Республика Карелия	Пудожский район	468 000,00	0,0
10	Национальный парк "Воттоваара"	20.10.2023	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Муезерский, Медвежьегорский муниципальные районы	14 059,087	
11	Национальный парк "Виштынецкий"	01.04.2024	Северо-Западный федеральный округ	Калининградская область	Нестеровский и Озерский муниципальные округа	27 634,3693	
12	Национальный парк "Гыданский"	07.10.1996 10.12.2019	Уральский федеральный округ	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский район	878 174,00	169 529,6
13	Национальный парк "Дьяковский лес"	29.12.2023	Приволжский федеральный округ	Саратовская область	Краснокутский район	18 532,6257	

14	Забайкальский национальный парк	12.09.1986	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Баргузинский район	268 993,3306	0,0
15	Национальный парк "Земля леопарда"	05.04.2012	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Владивостокский городской округ; Надеждинский район; Уссурийский городской округ; Хасанский район	268 797,12	0,0
16	Национальный парк "Зигальга"	18.11.2019	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Катав-Ивановский район	45 661,80	0,0
17	Национальный парк "Зов тигра"	02.06.2007	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Лазовский, Ольгинский, Чугуевский районы	83 489,8688	0,0
18	Национальный парк "Зюраткуль"	03.11.1993	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Саткинский район	88 249,00	0,0
19	Национальный парк "Калевальский"	30.11.2006	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Костомукшский городской округ	74 400,00	0,0
20	Национальный парк "Кенозерский"	28.12.1991	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Каргопольский, Плесецкий муниципальные округа	139 200,00	0,0
21	Национальный парк "Кисловодский"	02.06.2016	Северо-Кавказский федеральный округ	Ставропольский край	город-курорт Кисловодск	965,79	0,0
22	Национальный парк "Кодар"	08.02.2018	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Каларский район	491 709,90	0,0
23	Национальный парк "Койгородский"	07.12.2019	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	Койгородский, Прилузский районы	56 700,032	0,0
24	Национальный парк "Командорскиие острова" имени С.В. Маракова	23.04.1993 21.04.2022	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Алеутский район	3 648 679,00	3 463 300,0
25	Национальный парк "Красноярские Столбы"	30.06.1925 28.11.2019	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Березовский район, г. Красноярск	47 219,00	0,0
26	Национальный парк "Куршская коса"	06.11.1987	Северо-Западный федеральный округ	Калининградская область	Зеленоградский городской округ	6 621,00	0,0
27	Национальный парк "Кыталык"	24.12.2019	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский улус (район)	1 885 554,00	81 432,0
28	Национальный парк "Ладожские шхеры"	28.12.2017	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Лахденпохский, Питкярантский, Сортавальский районы	122 008,30	0,0
29	Национальный парк "Ленские столбы"	06.08.2018	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Алданский, Олёкминский районы; Хангаласский улус	1 217 941,00	0,0
30	Национальный парк "Лосиный остров"	24.08.1983	Центральный федеральный округ	Московская область	Мытищинский, Пушкинский, Щёлковский районы; г. Балашиха		
				г. Москва		12 881,00	0,0
31	Национальный парк "Марий Чодра"	13.09.1985	Приволжский федеральный округ	Республика Марий Эл	Волжский, Звениговский, Моркинский районы	36 600,00	0,0
32	Национальный парк "Мещера"	09.04.1992	Центральный федеральный округ	Владимирская область	Гусь-Хрустальный район	118 758,00	0,0
33	Национальный парк "Мещерский"	09.04.1992	Центральный федеральный округ	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский районы	103 014,00	0,0
34	Национальный парк "Нечкинский"	16.10.1997	Приволжский федеральный округ	Удмуртская Республика	Воткинский, Завьяловский, Сарапульский районы	20 753,00	0,0
35	Национальный парк "Нижегородское Поволжье" имени В.А. Лебедева	28.03.2024	Приволжский	Нижегородская область	Шарангский, Лысковский, Воскресенский, Кстовский, Сосновский муниципальные округа; городские округа Воротынский, Перевозский, город Бор, город Арзамас	65 802,5213	
36	Национальный парк "Нижняя Кама"	20.04.1991	Приволжский федеральный округ	Республика Татарстан	Елабужский, Менделеевский, Нижнекамский, Тукаевский районы; г. Елабуга	26 112,00	0,0
37	Национальный парк "Онежское Поморье"	26.02.2013	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	Онежский, Приморский районы	201 668,00	21 000,0
38	Национальный парк "Орловское Полесье"	09.01.1994	Центральный федеральный округ	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий районы	77 745,00	0,0

39	Национальный парк "Паанаярви"	20.05.1992	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Лоухский район	104 354,00	0,0
40	Национальный парк "Плещеево озеро"	26.09.1988	Центральный федеральный округ	Ярославская область	Переславский район	23 790,00	0,0
41	Прибайкальский национальный парк	13.02.1986	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский районы	418 000,00	0,0
42	Национальный парк "Припышминские боры"	20.06.1993	Уральский федеральный округ	Свердловская область	Талицкий городской округ; Тугулымский городской округ	49 050,00	0,0
43	Национальный парк "Приэльбрусье"	22.09.1986	Северо-Кавказский федеральный округ	Кабардино-Балкарская Республика	Зольский, Эльбрусский районы	101 020,00	0,0
44	Национальный парк "Русская Арктика"	15.06.2009	Северо-Западный федеральный округ	Архангельская область	городской округ Новая земля	8 777 831,14	6 544 067,1
45	Национальный парк "Русский Север"	20.03.1992	Северо-Западный федеральный округ	Вологодская область	Кирилловский район	166 400,00	0,0
46	Национальный парк "Сайлюгемский"	27.02.2010	Сибирский федеральный округ	Республика Алтай	Кош-Агачский район	118 537,24	0,0
47	Национальный парк "Салаир"	11.09.2020	Сибирский федеральный округ	Алтайский край	Заринский, Тогульский, Ельцовский, Солтонский районы	161 220,80	0,0
48	Национальный парк "Самарская Лука"	28.04.1984	Приволжский федеральный округ	Самарская область	Волжский, Ставропольский, Сызранский районы; г. Жигулевск; г. Самара	131 346,00	0,0
49	Национальный парк "Самурский"	25.12.2019	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Ахтынский, Дербентский, Докузпаринский, Магарамкентский районы	48 273,15	1 111,8
50	Национальный парк "Себежский"	08.01.1996	Северо-Западный федеральный округ	Псковская область	Себежский район	50 021,00	0,0
51	Национальный парк "Сенгилеевские горы"	16.03.2017	Приволжский федеральный округ	Ульяновская область	Сенгилеевский, Чердаклинский районы; г. Новоульяновск	43 697,00	0,0
52	Национальный парк "Смоленское Поозерье"	15.04.1992	Центральный федеральный округ	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский районы	146 237,00	0,0
53	Национальный парк "Смольный"	07.03.1995	Приволжский федеральный округ	Республика Мордовия	Большеигнатовский, Ичалковский районы	36 385,00	0,0
54	Сочинский национальный парк	05.05.1983	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Город-курорт Сочи; Туапсинский район	208 599,85	0,0
55	Национальный парк "Таганай"	05.03.1991	Уральский федеральный округ	Челябинская область	Златоустовский городской округ; Кусинский район	56 843,00	0,0
56	Тебердинский национальный парк	23.01.1936 16.08.2021	Северо-Кавказский федеральный округ	Карачаево-Черкесская Республика	Зеленчукский, Карачаевский районы	112 606,95	0,0
57	Национальный парк "Токинско-Становой"	20.12.2019	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Зейский район	252 893,65	0,0
58	Национальный парк "Тульские засеки"	27.05.2023	Центральный федеральный округ	Тульская область	Щекинский район, город Ефремов, город Тула	5 786,83	
59	Национальный парк "Тункинский"	27.05.1991	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Тункинский район	1 183 662,00	0,0
60	Национальный парк "Угра"	10.02.1997	Центральный федеральный округ	Калужская область	Бабынинский, Дзержинский, Износковский, Козельский, Перемышльский, Южновский районы	98 623,00	0,0
61	Национальный парк "Удэгейская легенда"	09.06.2007	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Красноармейский район	76 363,00	0,0
62	Национальный парк "Хвалынский"	19.08.1994	Приволжский федеральный округ	Саратовская область	Хвалынский район	25 514,00	0,0
63	Национальный парк "Хибины"	08.02.2018	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Городской округ Апатиты; Городской округ Кировск; Городской округ Оленегорск	84 804,00	0,0
64	Национальный парк "Чаваш вармане"	20.06.1993	Приволжский федеральный округ	Чувашская Республика	Шемуршинский район	25 202,259	0,0
65	Национальный парк "Черский" имени А.В. Андреева	12.12.2022	Дальневосточный федеральный округ	Магаданская область	Сусуманский и Ягоднинский городские округа	742 717,45	0,0
66	Национальный парк "Чикой"	28.02.2014	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Красночикойский район	666 467,73	0,0
67	Национальный парк "Шантарские острова"	30.12.2013	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Тугуро-Чумиканский район	516 966,85	274 284,1

68	Шорский национальный парк	27.12.1989	Сибирский федеральный округ	Кемеровская область	Таштагольский район	418 200,00	0,0
69	Национальный парк "Шушенский бор"	03.11.1995	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Шушенский район	39 200,00	0,0
70	Национальный парк "Югыд ва"	23.04.1994	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	Район Вуктыл; Район Печора; г. Инта	1 891 701,00	0,0
71	Государственнный комплекс "Завидово" (национальный парк)	21.02.1992	Центральный федеральный округ	Московская область	Волоколамский, Клинский, Лотошинский районы	132 857,94	0,0
				Тверская область	Калининский, Конаковский районы		
72	Национальный парк "Крымский"	13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Городской округ Алушта; городской округ Ялта; Бахчисарайский, Симферопольский районы	34 563,50	0,0
1	Государственный природный заказник федерального значения "Аграханский"	08.04.1983	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Бабаюртовский, Кизлярский районы	39 000,00	0,0
2	Государственный природный заказник федерального значения "Алтачейский"	29.11.1984	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Мухоршибирский район	78 373,60	0,0
3	Государственный природный заказник "Асканийский"	15.11.2024	Южный федеральный округ	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ	22 183,9122	
4	Государственный природный заказник федерального значения "Баджальский"	17.07.1987	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Солнечный район	275 000,00	0,0
5	Государственный природный заказник федерального значения "Белоозерский"	01.12.1986	Уральский федеральный округ	Тюменская область	Армизонский район	17 850,00	0,0
6	Государственный природный заказник федерального значения "Васпухольский"	23.12.1993	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский районы	93 200,00	0,0
7	Государственный природный заказник федерального значения "Верхне-Кондинский"	30.04.1971	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Кондинский, Советский районы	241 600,00	0,0
8	Государственный природный заказник федерального значения "Воронежский"	11.04.1958	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Новоусманский, Рамонский районы; г. Воронеж	22 999,70	0,0
9	Государственный природный заказник федерального значения "Даутский"	22.07.1986	Северо-Кавказский федеральный округ	Карачаево-Черкесская Республика	Карачаевский район	74 900,00	0,0
10	Государственный природный заказник федерального значения "Долина дзерена"	24.11.2011	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский районы	213 838,00	0,0
11	Государственный природный заказник федерального значения "Елизаровский"	19.03.1982	Уральский федеральный округ	Ханты-Мансийский автономный округ — Югра	Ханты-Мансийский район	76 600,00	0,0
12	Государственный природный заказник федерального значения "Елогуйский"	10.03.1987	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Туруханский район	747 600,00	0,0
13	Государственный природный заказник федерального значения "Ингушский"	07.01.1971	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Ингушетия	Джейрахский, Сунженский районы	70 000,00	0,0
14	Государственный природный заказник федерального значения "Кабанский"	29.08.1974	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Кабанский район	18 000,00	0,0
15	Государственный природный заказник федерального значения "Казантипский морской"	26.04.2021	Южный федеральный округ	Республика Крым	Ленинский район	240,00	240,0
16	Государственный природный заказник федерального значения "Каменная степь"	25.05.1996	Центральный федеральный округ	Воронежская область	Таловский район	5 232,00	0,0
17	Государственный природный заказник федерального значения "Канозерский"	04.11.1989	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Терский район	65 660,00	0,0
18	Государственный природный заказник федерального значения "Каркинитский"	11.01.1978 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Красноперекопский, Раздольненский районы	27 646,00	27 646,0
19	Государственный природный заказник федерального значения "Кижский"	22.09.1989	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Медвежьегорский район	50 000,00	0,0
20	Государственный природный заказник федерального значения "Кирзинский"	11.04.1958	Сибирский федеральный округ	Новосибирская область	Барабинский, Чановский районы	119 808,00	0,0
21	Государственный природный заказник федерального значения "Клетнянский"	23.05.1983	Центральный федеральный округ	Брянская область	Клетнянский, Мглинский районы	30 000,00	0,0

22	Государственный природный заказник федерального значения "Клязьминский"	01.09.1978	Центральный федеральный округ	Владимирская область	Ковровский район	21 000,00	0,0
				Ивановская область	Савинский, Южский районы		
23	Государственный природный заказник федерального значения "Красный Яр"	21.11.2000	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Эхирит-Булагатский район	49 120,00	0,0
24	Государственный природный заказник федерального значения "Леопардовый"	27.10.2008	Дальневосточный федеральный округ	Приморский край	Уссурийский городской округ; Надеждинский район; Хасанский район	169 429,00	0,0
25	Государственный природный заказник федерального значения "Малое филлофорное поле"	31.08.2012 13.09.2018	Южный федеральный округ	Республика Крым	Красноперекопский, Раздольненский районы	38 500,00	38 500,0
26	Государственный природный заказник федерального значения "Малые Курилы"	13.05.1983	Дальневосточный федеральный округ	Сахалинская область	Южно-Курильский городской округ	45 000,00	40 900,0
27	Государственный природный заказник федерального значения "Меклетинский"	13.07.1987	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Черноземельский район	102 500,00	0,0
28	Государственный природный заказник федерального значения "Мурманский тундровый"	13.05.1987	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Ловозерский район	295 000,00	0,0
29	Государственный природный заказник федерального значения "Муромский"	25.09.1968	Центральный федеральный округ	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский районы	56 200,00	0,0
30	Государственный природный заказник федерального значения "Мшинское болото"	30.08.1982	Северо-Западный федеральный округ	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский районы	60 400,00	0,0
31	Государственный природный заказник федерального значения "Ненецкий"	13.12.1985	Северо-Западный федеральный округ	Ненецкий автономный округ		440 000,00	9 179,0
32	Государственный природный заказник "Новосибирские острова"	02.03.2018	Дальневосточный федеральный округ	Республика Саха (Якутия)	Булунский улус (район)	6 594 496,30	4 894 124,3
33	Государственный природный заказник федерального значения "Олонецкий"	20.02.1986	Северо-Западный федеральный округ	Республика Карелия	Олонецкий район	27 000,00	0,0
34	Государственный природный заказник федерального значения "Ольджиканский"	06.01.1988	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	район им. Полины Осипенко	159 750,00	0,0
35	Государственный природный заказник федерального значения "Орловский"	02.10.1999	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Мазановский район	121 456,00	0,0
36	Государственный природный заказник федерального значения "Параськины озёра"	04.08.2021	Северо-Западный федеральный округ	Республика Коми	г. Ухта	17 109,57	0,0
37	Государственный природный заказник федерального значения "Позарым"	08.12.2011	Сибирский федеральный округ	Республика Хакасия	Таштыпский район	253 742,50	0,0
38	Государственный природный заказник федерального значения "Приазовский"	11.04.1958	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Славянский район	42 200,00	0,0
39	Государственный природный заказник федерального значения "Пуринский"	06.07.1988	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	787 500,00	0,0
40	Государственный природный заказник федерального значения "Ремдовский"	12.07.1985	Северо-Западный федеральный округ	Псковская область	Гдовский, Псковский районы	64 900,00	0,0
41	Государственный природный заказник федерального значения "Рязанский"	01.10.1987	Центральный федеральный округ	Рязанская область	Шиловский район	36 000,00	0,0
42	Государственный природный заказник федерального значения "Самурский"	28.05.1982	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Дербентский, Магарамкентский районы	1 939,90	0,0
43	Государственный природный заказник федерального значения "Саратовский"	16.05.1983	Приволжский федеральный округ	Саратовская область	Фёдоровский район	44 302,00	0,0
44	Государственный природный биологический заказник федерального значения "Сарпинский"	07.07.1987	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Юстинский, Яшкульский районы	195 900,00	0,0
45	Государственный природный заказник федерального значения "Североземельский"	03.04.1996	Сибирский федеральный округ	Красноярский край	Таймырский Долгано-Ненецкий район	421 700,00	53 930,0
46	Государственный природный заказник федерального значения "Сочинский"	03.12.1993	Южный федеральный округ	Краснодарский край	Город-курорт Сочи	10 574,00	0,0
47	Государственный природный заказник федерального значения "Старокулаткинский"	29.01.1985	Приволжский федеральный округ	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский районы	20 166,00	0,0
48	Государственный природный заказник федерального значения "Сурский" имени С.А. Бутурлина	28.01.1985	Приволжский федеральный округ	Ульяновская область	Сурский район	22 200,00	0,0
49	Государственный природный заказник федерального значения "Тамбукан"	09.02.2024	Северо-Кавказский федеральный округ	Ставропольский край	Предгорный муниципальный округ	1 142,6040	0,0
				Кабардино-Балкарская Республика	Зольский муниципальный район		0,0
50	Государственный природный заказник федерального значения "Тляратинский"	23.09.1986	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Дагестан	Тляратинский район	83 500,00	0,0
51	Государственный природный заказник федерального значения "Тофаларский"	12.08.1971	Сибирский федеральный округ	Иркутская область	Нижнеудинский район	132 700,00	0,0
52	Государственный природный заказник федерального значения "Туломский"	15.01.1990	Северо-Западный федеральный округ	Мурманская область	Кольский район	33 700,00	0,0
53	Государственный природный заказник федерального значения "Тумнинский"	06.01.1982	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Ванинский район	143 100,00	0,0
54	Государственный природный заказник федерального значения "Тюменский"	11.04.1958	Уральский федеральный округ	Тюменская область	Нижнетавдинский район	53 585,00	0,0
55	Государственный природный заказник федерального значения "Удыль"	30.12.1988	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Ульчский район	132 700,00	0,0
56	Государственный природный заказник федерального значения "Фролихинский"	12.09.1986	Дальневосточный федеральный округ	Республика Бурятия	Северобайкальский район	109 200,00	0,0
57	Государственный природный заказник федерального значения "Харбинский"	07.07.1987	Южный федеральный округ	Республика Калмыкия	Юстинский, Яшкульский районы	163 900,00	0,0
58	Государственный природный заказник федерального значения "Хехцирский"	18.06.1959	Дальневосточный федеральный округ	Хабаровский край	Хабаровский район	102 000,00	0,0
59	Государственный природный заказник федерального значения "Хингано-Архаринский"	11.04.1958	Дальневосточный федеральный округ	Амурская область	Архаринский район	48 800,00	0,0
60	Государственный природный заказник федерального значения "Цасучейский бор"	07.06.1982	Дальневосточный федеральный округ	Забайкальский край	Ононский район	57 900,00	0,0
61	Государственный природный заказник федерального значения "Цейский"	11.04.1958	Северо-Кавказский федеральный округ	Республика Северная Осетия — Алания	Алагирский район	29 952,00	0,0
62	Государственный природный заказник федерального значения "Цимлянский"	20.09.1983	Южный федеральный округ	Ростовская область	Цимлянский район	44 998,00	0,0
63	Государственный природный заказник федерального значения "Южно-Камчатский" имени Т.И. Шпиленка	04.04.1983	Дальневосточный федеральный округ	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий районы	322 000,00	97 000,0
64	Государственный природный заказник федерального значения "Ярославский"	11.04.1958	Центральный федеральный округ	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский районы	15 000,00	0,0
65	Государственный природный заказник федерального значения "Государственный комплекс "Таруса"	28.08.2002	Центральный федеральный округ	Калужская область	Жуковский район	46 900,00	0,0

Ботанические сады и дендрологические парки федерального значения

№№	Название ООПТ	Федеральный округ	Субъект Российской Федерации	Площадь , га
1	Ботанический сад Соловецкого государственного историко-архитектурного и природного музея-заповедника (Хутор Горка)	Северо-Западный	Архангельская область, пос.Соловки	11,639
2	Дендрологический сад им. В.Н.Нилова Северного научно-исследовательского института лесного хозяйства	Северо-Западный	Архангельская область, г.Архангельск	45,0131
3	Дендрологический сад им. И.М. Стратоновича Северного (Арктического) федерального университета им. М.В.Ломоносова	Севро-Западный	Архангельская область, г.Архангельск	6,6179
4	Полярно-альпийский ботанический сад-институт им. Н.А. Аврорина Кольского Научного центра РАН (ПАБСИ)	Северо-Западный	Мурманская область, г.Кировск	1365,7341
5	Ботанический сад Петра Великого Ботанического института им. В.Л. Комарова РАН (Ботанический сад БИН РАН)	Северо-Западный	г.Санкт-Петербург	22,8946
6	Ботанический сад Санкт-Петербургского государственного университета	Северо-Западный	г.Санкт-Петербург	2,6
7	Ботанический сад Санкт-Петербургского государственного лесотехнического университета им. С.М. Кирова	Северо-Западный	г.Санкт-Петербург	43,7
8	Ботанический сад Петрозаводского государственного университета	Северо-Западный	Республика Карелия, г.Петрозаводск	366,5785
9	Ботанический сад Института биологии Коми Научного Центра УрО РАН	Северо-Западный	Республика Коми, г.Сыктывкар	17,9
10	Ботанический сад Сыктывкарского государственного университета им. Питирима Сорокина	Северо-Западный	Республика Коми, г.Сыктывкар	31,4108
11	Ботанический сад Всероссийского научно-исследовательского института лекарственных и ароматических растений	Центральный	г.Москва	35,3593
12	Ботанический сад им. С.И.Ростовцева РГАУ-МСХА им. К.А. Тимирязева	Центральный	г.Москва	1,2
13	Ботанический сад Первого Московского государственного медицинского университета им. И.М. Сеченова (формально является подразделением Института фармации им.А.П.Нелюбина Сеченовского университета)	Центральный	г.Москва	4,9804
14	Главный ботанический сад им. Н.В. Цицина РАН (ГБС РАН)	Центральный	г.Москва	326,99
15	Ботанический сад Биологического факультета Московского государственного университета им. М.В. Ломоносова	Центральный	г.Москва	39,4111
16	Дендрологический сад им. Р.И.Шредера РГАУ-МСХА им. К.А.Тимирязева	Центральный	г.Москва	12,4
17	Дендрологический сад им. С.Т. Харитонова национального парка «Плещеево озеро»	Центральный	Ярославская область, г.Переславль-Залесский	57,51
18	Ботанический сад Ярославского государственного педагогического университета им. К.Д.Ушинского	Центральный	Ярославская область, г.Ярославль	1,983
19	Кластерный дендрологический парк ВНИАЛМИ	Южный	Волгоградская область, г.Волгоград	27,4173
20	Дендрарий	Южный	Краснодарский край, г.Сочи	46,41
21	Дендрологический парк "Южные культуры"	Южный	Краснодарский край, г.Сочи	19,967
22	Ботанический сад Южного федерального университета	Южный	Ростовская область, г. Ростов-на-Дону	160,5404
23	Горный ботанический сад Дагестанского научного центра РАН	Северо-Кавказский	Республика Дагестан, г.Махачкала	43,8181
24	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Северо-Кавказский	Республика Северная Осетия, г.Владикавказ	9,4
25	Ставропольский ботанический сад им. В.В. Скрипчинского	Северо-Кавказский	Ставропольский край, г.Ставрополь	206,5938
26	Перкальский дендрологический парк (Эколого-ботаническая станция "Пятигорск")	Северо-Кавказский	Ставропольский край, г.Пятигорск	13,4335
27	Южно-Уральский ботанический сад-институт (ранее - Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН)	Приволжский	Республика Башкортостан, г.Уфа	23,6627

28	Ботанический сад им. И.И.Спрыгина Пензенского государственного университета	Приволжский	Пензенская область, г.Пенза	4.2
29	Ботанический сад-институт Поволжского государственного технического университета	Приволжский	Республика Марий Эл, г.Йошкар-Ола	73.8
30	Учебный ботанический сад им. В.Н. Ржавитина Мордовского государственного университета им. Н.П. Огарева	Приволжский	Республика Мордовия, г.Саранск	35.1218
31	Дендрарий ФГБНУ "Федеральный аграрный научный центр Юго-Востока"	Приволжский	Саратовская область, г.Саратов	152.9
32	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета (Учебно-производственный Центр "Ботанический сад")	Приволжский	Республика Татарстан, г.Казань	3.4407
33	Дендрарий Волжско-Камского государственного природного заповедника	Приволжский	Республика Татарстан, пос.Садовый	21.5
34	Учебный ботанический сад Удмуртского государственного университета	Приволжский	Удмуртская Республика, г.Ижевск	41.86
35	Чебоксарский филиал Главного ботанического сада им.В.Н.Цицина РАН	Приволжский	Чувашская Республика, г.Чебоксары	159.3646
36	Ботанический сад Уральского отделения РАН	Уральский	Свердловская область, г.Екатеринбург	45.9798
37	Ботанический сад Уральского федерального университета им.Первого Президента России Б.Н.Ельцина	Уральский	Свердловская область, г.Екатеринбург	8.7
38	Южно-Сибирский ботанический сад Алтайского государственного университета	Сибирский	Алтайский край, г.Барнул	48.2
39	Кулундинский дендрарий	Сибирский	Алтайский край, пос. Октябрьский	4.9098
40	Алтайский филиал Центрального сибирского ботанического сада РАН "Горно-Алтайский ботанический сад"	Сибирский	Республика Алтай, с.Камлак	59.6
41	Ботанический сад Иркутского государственного университета	Сибирский	Иркутская область, г.Иркутск	28
42	Кузбасский ботанический сад Исследовательского центра угля и углехимии СО РАН	Сибирский	Кемеровская область Кузбасс, г.Кемерово	186.3
43	Ботанический сад Сибирского государственного университета	Сибирский	Красноярский край, г.Красноярск	42
44	Дендрарий Института леса им.В.Н.Сукачева - обособленного подразделения ФИЦ КНЦ СО РАН	Сибирский	Красноярский край, г.Красноярск	3.0646
45	Центральный сибирский ботанический сад СО РАН	Сибирский	Новосибирская область, г.Новосибирск	848.6138
46	Сибирский ботанический сад Томского государственного университета	Сибирский	Томская область, г.Томск	117.434
47	Хакасский национальный ботанический сад Научно-исследовательского института аграрных проблем Хакасии	Сибирский	Республика Хакасия, Усть-Абаканский район	50
48	Амурский филиал Ботанического сада-института Дальневосточного отделения РАН (АФ БСИ ДВО РАН)	Дальневосточный	Амурская область, г.Благовещенск	212.7453
49	Ботанический сад-институт Дальневосточного отделения РАН (БСИ ДВО РАН)	Дальневосточный	Приморский край, г.Владивосток	169.65
50	Дендрарий Горнотаежной станции им. акад. В.Л.Комарова - филиала ФНЦ Биоразнообразия ДВО РАН	Дальневосточный	Приморский край, с.Горнотаежное	4541.8991
51	Якутский ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН (ботанический сад на правах отдела)	Дальневосточный	Республика Саха (Якутия), г.Якутск	532.1052
52	Сахалинский филиал Ботанического сада-института ДВО РАН (СФ БСИ ДВО РАН)	Дальневосточный	Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск	40.2468
	Итого			10376.8001

Планируемые ООПТ федерального значения

№	Название ООПТ	Субъект РФ	Муниципальный образования
Государственные природные заповедники			
1	Черноморский государственный природный биосферный заповедник	Херсонская область	Голопристанский муниципальный округ
2	Государственный природный заповедник «Степь Донецкая»	Донецкая Народная Республика, Запорожская область	Новоазовский, Володарский, Славянский, Краснолиманский, Тельмановский муниципальные округа (ДНР) и Куйбышевский муниципальный округ (Запорожская область)
3	Луганский государственный природный заповедник	Луганская Народная Республика	Станично-Луганский, Меловский, Свердловский, Славяносербский и Новоайдарский муниципальные округа
Национальные парки			
1	Национальный парк «Помпеевский»	Еврейская автономная область	Октябрьский муниципальный район, Облученский муниципальный район
2	Национальный парк «Соловецкий архипелаг»	Архангельская область, Республика Карелия	Приморский муниципальный округ Архангельской области, Кемский и Беломорский муниципальные районы Республики Карелия
3	Национальный парк «Большое Токко»	Республика Саха (Якутия)	Муниципальное образование «Нерюнгринский район»
4	Национальный парк «Вулканы Камчатки»	Камчатский край	Усть-Камчатский, Мильковский, Елизовский и Усть-Большерецкий муниципальные районы
5	Национальный парк «Горная Колывань»	Алтайский край	Змеиногорский, Курьинский, Краснощековский, Солонешенский и Чарышский муниципальные районы
6	Национальный парк «Былина»	Кировская область	Опаринский муниципальный округ, Подосиновский муниципальный район
7	Национальный парк «Урочище Загон»	Смоленская область	Новодугинский и Сычевский районы
8	Национальный парк «Азово-Сивашский»	Херсонская область	Генический и Новотроицкий муниципальные округа
9	Национальный парк «Бирючий»	Херсонская область	Генический муниципальный округ
10	Национальный парк «Великий Луг»	Запорожская область	Васильевский муниципальный округ

11	Национальный парк «Святые горы»	Донецкая Народная Республика	Артемовский, Краснолиманский, Славянский муниципальные округа (ДНР), городской округ город Лисичанск и Кременский муниципальный округ (ЛНР)
12	Национальный парк «Меотида»	Донецкая Народная Республика, Запорожская область	Новоазовский, Володарский и Мангушский муниципальные округа (ДНР), Бердянский и Пологовский муниципальные округа (Запорожская область)
13	Приазовский национальный парк	Запорожская область	Бердянский, Мелитопольский, Приазовский, Акимовский муниципальные округа и городские округа Бердянск и Мелитополь
14	Национальный парк «Фролихинский»	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район
Государственные природные заказники федерального значения			
1	Государственный природный заказник федерального значения «Восточно-Камчатский»	Камчатский край	Акватория Авачинского и Кроноцкого заливов территориального моря Российской Федерации
2	Государственный природный заказник федерального значения «Армизонский»	Тюменская область, Курганская область	Армизонский муниципальный район Тюменской области, Мокроусовский и Частоозерский муниципальные округа Курганской области
Ботанические сады федерального значения			
1	Соловецкий ботанический сад федерального значения	Архангельская область	Приморский муниципальный округ
Памятники природы федерального значения			
1	Памятник природы федерального значения «Юницкий»	Луганская Народная Республика	Беловодский муниципальный округ

Планируемое расширение ООПТ федерального значения

№	Название ООПТ	Субъект РФ	Муниципальные образования
Государственные природные заповедники			
1	Центрально-Черноземный государственный природный заповедник	Курская область	Муниципальные районы «Горшеченский район» и «Рыльский район»
2	Государственный природный заповедник «Байкало-Ленский»	Иркутская область	Ольхонский муниципальный район
Национальные парки			
1	Национальный парк «Чикой»	Забайкальский край	Красночикойский муниципальный район
2	Национальный парк «Земля леопарда»	Приморский край	Хасанский и Надеждинский муниципальные районы, Уссурийский городской округ, Фрунзенский район г. Владивостока
3	Национальный парк «Сайлюгемский»	Республика Алтай	Кош-Агачский район

Приложение 14. Сведения об ООПТ регионального значения
(справочное)

**Департамент
природных ресурсов, экологии и
агропромышленного комплекса
Ненецкого автономного округа
(Департамент ПР и АПК НАО)**

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

ООО «ИПИГАЗ»

info@ipigaz.ru

от 11.11.2024 № 6691
На № 26169-СРП/2024 от 08.11.2024

О предоставлении информации

Настоящим сообщаем, что объект «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми» расположен вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения и их охранных зон.

Руководитель Департамента А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00B98B403DA21621798F506DA2CE6BEE19
Владелец Чабдаров Альберт Маратович
Действителен с 10.04.2024 по 04.07.2025

Коваши Виталий Алексеевич +7 (81853) 2-38-61

Приложение 15. Сведения об ООПТ местного значения
(справочное)

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р-н»
№ 01-31-2655/24-0-1
от 16.07.2024

на № 17081-СРП/2024 от 10.07.2024
на № 17090-СРП/2024 от 10.07.2024
на № 17102-СРП/2024 от 10.07.2024

Директору ОП ООО «ИПИГАЗ»
- Переработка в г. Краснодаре

П.В. Яцынину

info@ipigaz.ru
Alexandr.Nechepurnov@ipigaz.ru

Уважаемый Павел Вениаминович!

Рассмотрев обращение ООО «ИПИГАЗ», представленную обзорную схему расположения объекта: «Газотранспортная система «Лаявож — Сыня», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий на территории муниципального образования сообщает об отсутствии в районе изысканий:

- особо охраняемых природных территорий местного значения Заполярного района, их охранных зон;
- поверхностных и подземных источников водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны.

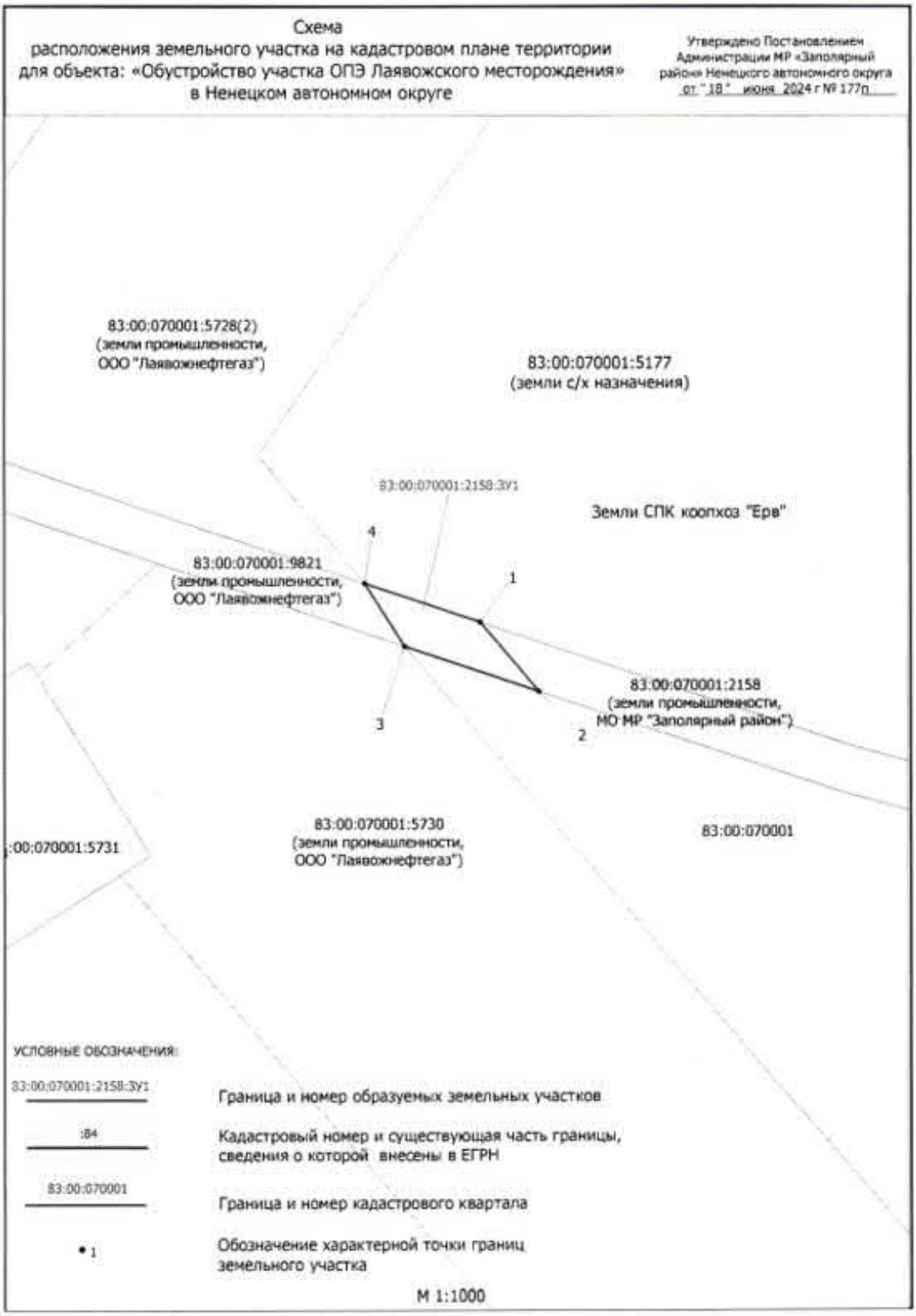
В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» полномочия органов местного самоуправления Заполярного района по разработке и утверждению документации по планировке территории, а также распоряжению земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

В приложении к настоящему письму представлена утвержденная постановлением Администрации от 18.06.2024 № 177п схема расположения земельного участка, образованного из земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Заполярного района.

В качестве дополнительной информации Администрация Заполярного района сообщает, что часть проектируемого объекта располагается на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича» и «Ерв». Решения об их образовании приняты постановлениями администрации НАО от 21.01.2002 № 26 и № 31.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по общим вопросам А.Ю. Мухин


Схема
расположения земельного участка на кадастровом плане территории
для объекта: «Обустройство участка ОПЭ Лаявожского месторождения»
в Ненецком автономном округе
Утверждено Постановлением Администрации МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа от "18" июня 2024 г № 177п
83:00:070001:5728(2)
(земли промышленности,
ООО "Лаявожнефтегаз")
83:00:070001:5177
(земли с/х назначения)
83:00:070001:2158:ЗУ1
Земли СПК коопхоз "Ерв"
4
83:00:070001:9821
(земли промышленности,
ООО "Лаявожнефтегаз")
1
3
2
83:00:070001:2158
(земли промышленности,
МО МР "Заполярный район")
83:00:070001:5730
(земли промышленности,
ООО "Лаявожнефтегаз")
83:00:070001
:00:070001:5731
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
83:00:070001:2158:ЗУ1
Граница и номер образуемых земельных участков
:84
Кадастровый номер и существующая часть границы, сведения о которой внесены в ЕГРН
83:00:070001
Граница и номер кадастрового квартала
• 1
Обозначение характерной точки границ земельного участка
М 1:1000

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
«ПУТЕЕЦ»
«ПУТЕЕЦ»
КАР ОВМӦДЧӦМИНСА
АДМИНИСТРАЦИЯ
169635, Республика Коми, г. Печора,
пгт. Путеец, ул. Парковая, 9А
E-mail: gpputeets@yandex.ru
Тел/факс: (82142) 93-2-60, 93-3-14(бухг).

от 31.07.2024 г. № 28/ 908
На № 17088-СРП/2024 от 10.07.2024

ООО «ИПИГАЗ»

Рязанский пр-т, д. 22, корпус 2,
Этаж 7, пом. XIII, ком.19
г. Москва,
109428

На ваше письмо о предоставлении сведений о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий (ООПТ) местного значения и их охранных зон в районе размещения объекта «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня», администрация городского поселения «Путеец» сообщает, что на территории муниципального образования городского поселения «Путеец» в районе поселка Сыня особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Руководитель администрации С.В. Горбунов

Горбачева Татьяна Васильевна
Ведущий эксперт по земельным вопросам
8(82142)93-160

Приложение 16. Сведения об водно-болотных угодьях, ключевых орнитологических территориях, путях миграции объектов животного мира

(справочное)

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. П.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

ООО «ИПИГАЗ»

info@ipigaz.ru

от 11.11.2024 № 6692
На № 26172-СРП/2024 от 08.11.2024

О предоставлении информации

Настоящим сообщаем, что Департамент не располагает информацией о наличии/отсутствии водно-болотных угодий в районе проведения проектно-изыскательских работ на объекте «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми».

Руководитель Департамента А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 00B99B403DA21621798F306DA2CE6BEE19
Владелец: Чабдаров Альберт Маратович
Действителен с 10.04.2024 по 04.07.2025

Божнин Виталий Алексеевич +7 (81853) 2-38-63

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. П.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору
ОП ООО «Институт прикладных исследований газовой промышленности» - Переработка в г. Саратове

НЕЧУКИНУ А.Н.

info@ipigaz.ru

от 13.11.2024 № 6738
На № 26173-СРП/2024 от 08.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

Рассмотрев Ваше обращение, сообщаем, что в соответствии с картой-схемой ключевых орнитологических территорий международного значения в Ненецком автономном округе, размещённой на сайте Союза охраны птиц России http://www.rbcu.ru/kotr/nenetski.php, в районе нахождения объекта «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Респ.Коми»» отсутствуют ключевые орнитологические территории.

Для уточнения наличия или отсутствия ключевых орнитологических территорий рекомендуем обратиться в Общероссийскую общественную организацию «Союз охраны птиц России» по адресу: 111123, Москва, шоссе Энтузиастов, д. 60, корпус 1, kotr@huntmap.ru.

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0093A01D6E8D4526F7EAF8F0639C56F29C
Владелец Чибисов Сергей Владимирович
Действителен с 16.02.2024 по 11.05.2025

Вокуев Андрей Иосифович
8(818-53) 7-58-65

¶

Союз охраны птиц России
Russian Bird Conservation Union
Общероссийская общественная организация
Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1
RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1
Тел./факс: +7 (495) 672-22-63 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru

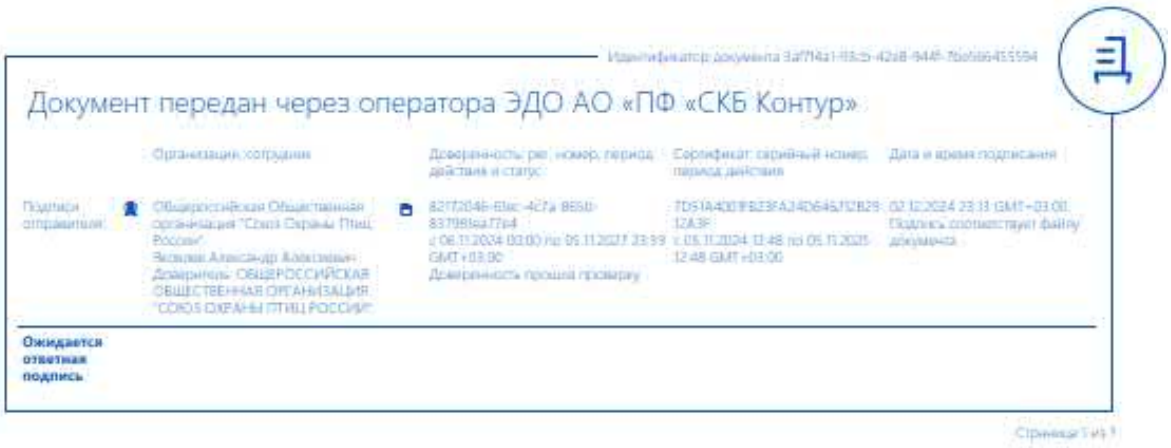
Дата: 02.12.2024
Код: YA
Номер: КОТР_К_№ 3446-2024

ООО «ИПИГАЗ»
и всем заинтересованным сторонам

Заключение
По результатам научно-исследовательской работы
по заявке 3446 от 20.11.2024 (26883-СРП/2024 от 20.11.2024)

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Общероссийская общественная организация «Союз охраны птиц России» сообщает, что в районе местоположения объекта **«Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми»»** (Российская Федерация, муниципальное образование «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа) ключевые орнитологические территории России международного значения и водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

Специалист по ГИС
Общероссийской общественной организации
«Союз охраны птиц России» А.А. Яковлев



Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. пл. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. П.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору
ОП ООО «Институт прикладных исследований газовой промышленности» - Переработка в г. Саратове

НЕЧУКИНУ А.Н.

info@ipigaz.ru

от 13.11.2024 № 6740
На № 26167-СРП/2024 от 08.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

Рассмотрев Ваше обращение, информируем, что в границах проведения работ по объекту «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Респ.Коми»» (далее – Объект) могут проходить пути миграции:

- перелётных водоплавающих птиц и болотно-луговой дичи: в весенний период в направлении с юго-запада на северо-восток и в осенний период в направлении с северо-востока на юго-запад;
- бурого медведя и лося: в летний период года в направлении с юга на север, в осенний период – с севера на юг.

Департамент ПР и АПК НАО не располагает информацией о наличии или отсутствии мест миграционных стоянок животных в пределах локальных участков по Объекту, где планируется осуществлять строительство и эксплуатацию газопровода.

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0093A01D6E8D4526F7EAF8F6639C56F29C
Владелец Чибисов Сергей Владимирович
Действителен с 16.02.2024 по 11.05.2025

Вакуев Андрей Валентинович
8(818-53) 7-16-65

Приложение 17. Сведения о территориях традиционного природопользования
(справочное)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

19.08.2024 № 18638-01.1-28-03

На № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью
«Институт прикладных исследований
газовой промышленности»
(ООО «ИПИГАЗ»)

info@ipigaz.ru
Alexandr.Nechepurnov@ipigaz.ru.

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «ИПИГАЗ» от 31.07.2024 № 19040-СРП/2024 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня», расположенного в Муниципальном районе «Заполярный район» Ненецкого автономного округа, муниципальном округе «Усинск» и муниципальном районе «Печора» Республики Коми, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 5CA01FD9ABD018303D66C6502697623D7C
Владелец: Цыбиков Тимур Гомбожапович
Действителен с 03.07.2023 по 25.09.2024

ООО "ИПИГАЗ"
входящий номер
16968-ВХ-2024
20.08.2024

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreakc@adm-nao.ru

ООО «ИПИГАЗ»

info@ipigaz.ru

от 11.11.2024 № 6693
На № 26179-СРП/2024 от 08.11.2024

О предоставлении информации

Настоящим сообщаем, что объект «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми» расположен в границах территорий традиционного природопользования «Путь Ильича» (постановление Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 26, https://docs.cntd.ru/document/802001261), «Ерв» (постановление Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 31, https://docs.cntd.ru/document/802001265).

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00B98B403DA21621798F306DA2CE6BEE19
Владелец Чабдаров Альберт Маратович
Действителен с 10.04.2024 по 04.07.2025

А.М. Чабдаров

Климин Виталий Алексеевич +7 (81853) 2-38-63

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа (УИЗО НАО)

ул. им. В.И. Ленина, д.27 «В», г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел. +7 (81853) 2-38-83, 2-38-81,
E-mail: uizo@adm-nao.ru

от 12.08.2024 № 3756
На № 17086-СРП/2024 от 10.07.24

Директору
ОП ООО «ИПИГАЗ»
Переработка в г. Краснодаре

ЯЦЫНИНУ П.В.

Рязанский пр., д. 22, корп. 2.,
пом. XIII, ком. 19, г. Москва, 109542

e-mail: info@ipigaz.ru,
Alexandr.Nechepurnov@ipigaz.ru.

Уважаемый Павел Вениаминович!

В соответствии с запросом сообщаем следующее.

По сведениям Управления территория по месту проведения ОП ООО «ИПИГАЗ» проектно-изыскательских работ по объекту «Газотранспортная система «Лаявож–Сыня» согласно представленной обзорной схеме размещения объекта:

- участок № 1 находится, в границах территории традиционного природопользования регионального значения «Ерв», которая образована постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 31 (прилагается);

-участок № 2 находятся за пределами территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения;

- участок № 3 находится в границах территории традиционного природопользования регионального значения «Путь Ильича», которая образована постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 26 (прилагается).

Также сообщаем, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» территория муниципального района «Заполярный район» (за исключением территории городского поселения «Рабочий посёлок Искателей») входит в перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных народов.

При этом оленеводство – традиционный вид хозяйственной деятельности коренных народов.

Кроме того, информируем, что в соответствии со статьёй 7 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» сведения о нахождении земельных участков в пределах зон с особым правовым режимом содержатся

ООО "ИПИГАЗ"
входящий номер
16383-ВХ-2024
12.08.2024

в Едином государственном реестре недвижимости (далее – Закон № 218-ФЗ, ЕГРН соответственно).

Порядок их предоставления из ЕГРН определён статьёй 62 Закона № 218-ФЗ. Для получения этих сведений ОП ООО «ИПИГАЗ» необходимо обратиться в адрес филиала ППК «Роскадастр» по Архангельской области и Ненецкому автономному округу.

Управление осуществляет запрос сведений из ЕГРН лишь в целях предоставления государственных услуг. Возможность их запроса для дальнейшего предоставления их третьим лицам не предусмотрена.

Исполняющий обязанности
начальника Управления

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 7DC49DA3A3C9C640F86F84650F805894
Владелец **Алексеев Андрей Евгеньевич**
Действителен с 06.06.2023 по 29.08.2024

А.Е. Алексеев

Леин Татьяна Игоревна +7 (81853) 2-38-91

АДМИНИСТРАЦИЯ НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 21 января 2002 г. N 31

ОБ ОБРАЗОВАНИИ ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ "ЕРВ"

Список изменяющих документов
(в ред. постановлений администрации НАО
от 06.05.2005 N 276-п, от 24.04.2015 N 134-п)

В целях защиты исконной среды обитания, традиционного образа жизни, самобытной культуры малочисленных народов Севера и сохранения биологического разнообразия, в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Федеральным законом "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ" от 07.05.2001, во исполнение постановления администрации Ненецкого автономного округа от 29.12.2001 N 1025 "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в Ненецком автономном округе" и на основании заявления лиц коренных малочисленных народов Севера об образовании территории традиционного природопользования постановляю:

1. Образовать территорию традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения в границах существующего землеотвода СПК колхоз "Ерв".

2. Установить за указанной территорией статус особо охраняемой территории окружного значения.
(в ред. постановления администрации НАО от 24.04.2015 N 134-п)

3. Установить постоянный (бессрочный) режим действия территории традиционного природопользования "Ерв" (ТТПП "Ерв").

4. Утвердить прилагаемое Положение о территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения "Ерв".

5. Комитету по управлению государственным имуществом Ненецкого автономного округа (Антипину В.А.) произвести действия для проведения государственного кадастрового и иного учета указанной территории в соответствии с действующим законодательством.

6. Опубликовать настоящее постановление в соответствии со ст. 38 Устава НАО.

И.о. главы администрации
Ненецкого автономного округа
Ю.И.ПАДАЛКА

Утверждено
постановлением администрации
Ненецкого автономного округа
от 21.01.2002 N 31

ПОЛОЖЕНИЕ
О ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ КМНС ОКРУЖНОГО ЗНАЧЕНИЯ "ЕРВ"

Список изменяющих документов
(в ред. постановлений администрации НАО
от 06.05.2005 N 276-п, от 24.04.2015 N 134-п)

1. Общие положения

Территория традиционного природопользования КМНС окружного значения "Ерв" (ТТПП "Ерв") создана в границах существующего землеотвода СПК колхоз "Ерв" во исполнение Федерального закона от 07.05.2001 N 49-ФЗ "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации", на основании постановления администрации Ненецкого автономного округа от 29.12.2001 N 1025 "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в Ненецком автономном округе" и в целях защиты прав и законных интересов коренных малочисленных народов Севера в Ненецком автономном округе, сохранения их культуры, традиционного образа жизни и традиционной хозяйственной деятельности.

Признание участков земель, на которые коренные малочисленные народы и общины коренных малочисленных народов в соответствии с действующим законодательством имеют особые права, производится с целью предоставить им правовые гарантии и имущественную основу для экономического, социального и культурного развития.

Образование ТТПП "Ерв" служит сохранению биологического разнообразия и поддержания в естественном состоянии охраняемых природных комплексов и объектов, гарантирует право коренных народов участвовать в использовании, регулировании и сохранении возобновляемых природных ресурсов, относящихся к их землям, способствует развитию культуры и духовной жизни коренных малочисленных народов, проживающих на данной территории.

2. Границы и описание ТТПП "Ерв"

Юго-Восточная граница:

От мыса Медынский Заворот до м. Перевозный Нос, далее по побережью Хайпудырской губы до устья р. Наульяха, далее по р. Наульяха до оз. Сандято. Далее по р. Сандытояю до г. Большой Няндук. Далее на запад до реки Варкнив-яга и по ней на юго-запад до оз. Яней-то. Далее по р. Садаяха до устья реки Тэдин-яха и далее по реке Тэдин-яха до г. Мырма-седа, далее по прямой на юго-запад до г. Пуно-седа. От г. Пуно-седа до устья р. Урерьяха, далее на запад до г. Сейнорога. Далее на север до р. Черной и по р. Черной до устья р. Б. Хехегав-яха и вверх по ней до верховья. Далее по р. Хыльчую до устья р. Хосынсе. Далее на юг до р. Сейкаргаяха до устья р. Сарутаю. Далее до р. Юнкою в 3-х км западнее сопки Юнкомылык. Далее на юго-запад до устья р. Белуга-Виска, далее по р. Шапкина до устья р. Васнею.

Западная граница:

Вверх по р. Васнею до истока реки Пендичкаю. Далее до точки в 3-х км западнее оз. Белуга-ты, далее на запад до верховьев р. Арвис-ю, далее по ней до возвышенности Арвис-мусюр. Далее на северо-восток до р. Юнко-ю. Далее вниз по реке Юнко-ю, далее на север до верховьев р. Ярейю западнее сопки Ярейседа. Далее на север через р. Хыльчуяха до верховьев р. Худая и по ней до устья (до впадения в Баренцево море).

Северная граница:

От устья р. Худая на восток по побережью Баренцева моря до мыса Медынский Заворот.

ТТПП "Ерв" создана в границах землеотвода СПК колхоза "Ерв". Границы и территория ТТПП "Ерв" обозначены на карте-схеме и карте внутрихозяйственного землеустройства.

Земли ТТПП "Ерв" относятся к категории земель сельскохозяйственного назначения.

3. Особенности режима землепользования и охраны ТТПП "Ерв"

На ТТПП "Ерв" проживают преимущественно лица коренных малочисленных народов Севера, ведущие традиционное природопользование и традиционный образ жизни.

В границах ТТПП "Ерв" приоритетными видами хозяйственной деятельности являются традиционные, такие как оленеводство, охота, рыболовство, сбор дикоросов, народные промыслы.

Использование земельных участков в границах ТТПП "Ерв" и использование природных ресурсов регионального и местного значения на указанных земельных участках для ведения традиционного образа жизни осуществляется лицами, относящимся к малочисленным народам, и общинами малочисленных народов в соответствии с законодательством Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, научными рекомендациями, а также обычаями малочисленных народов, если они не противоречат действующему законодательству. Лица, относящиеся к малочисленным народам, и общины малочисленных народов вправе безвозмездно пользоваться природными ресурсами (в том числе общераспространенными полезными ископаемыми), находящимися на поверхности данной территории, для личных нужд.

Пользование землями для ведения традиционной хозяйственной деятельности, а также проведения природоохранных мероприятий, экологического мониторинга, мониторинга земель и научных исследований осуществляются на безвозмездной основе, если иное не предусмотрено законодательством или договорами.

Землепользователи, осуществляющие иную деятельность и использующие земельные участки на основании договоров в границах ТТПП "Ерв" на момент ее создания, сохраняют свои права на пользование данными земельными участками на условиях, оговоренных в договорах. Дальнейшее использование указанных земельных участков, а также предоставление новых земельных участков для осуществления хозяйственной деятельности производится в соответствии с законодательством и Положением о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в Ненецком автономном округе, утвержденным постановлением администрации Ненецкого автономного округа от 29.12.2001 N 1025.

Пользование природными ресурсами, находящимися на ТТПП "Ерв", гражданами и юридическими лицами для осуществления предпринимательской деятельности с предоставлением во временное пользование земельных участков допускается по согласованию с лицами, относящимися к малочисленным народам, общинами малочисленных народов или их уполномоченными представителями, если указанная деятельность не нарушает правовой режим данных территорий.

Охрана природного комплекса ТТПП и контроль за соблюдением ее режима (в том числе за выполнением основных требований природоохранного и земельного законодательства, предъявляемых к использованию площадей и земельных участков, предоставленных для ведения хозяйственной деятельности) осуществляется лицами коренных малочисленных народов Севера и организациями, наделенными полномочиями в соответствии с действующим законодательством.

Во избежание нарушения экологического баланса данной территории охрана ТТПП "Ерв" проводится комплексно, то есть в различных направлениях: биологическом, геоботаническом, водном, атмосферном и др.

Соблюдение проекта внутрихозяйственного землеустройства, в основу которого положен принцип оленеемкости, предусматривающий оптимальную нагрузку на пастбища и создание условий для воспроизводства кормовых запасов, является необходимым условием сохранения природного комплекса ТТПП.

Финансирование мероприятий по охране производится за счет средств экологического фонда в рамках соответствующих программ, средств землепользователей и иных источников.

Абзац утратил силу. - Постановление администрации НАО от 24.04.2015 N 134-п.

4. Заключительные положения

Признание земель, закрепленных за СПК "Ерв", территорией традиционного природопользования окружного значения устанавливает ее статус как особо охраняемой территории с ограниченной хозяйственной деятельностью. Приоритетными являются традиционные отрасли хозяйствования. Вся промышленная деятельность осуществляется с согласия лиц и общин коренных малочисленных народов Севера или их представителей, не нарушая прав и законных интересов вышеназванных.

Правовой режим ТТПП закреплен в Положении о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения, утвержденного постановлением администрации Ненецкого автономного округа от 29.12.2001 N 1025, и распространяется на все без исключения земельные участки, входящие в ТТПП "Ерв".

АДМИНИСТРАЦИЯ НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 21 января 2002 г. N 26

ОБ ОБРАЗОВАНИИ ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ "ПУТЬ ИЛЬИЧА"

Список изменяющих документов
(в ред. постановления администрации НАО
от 10.07.2015 N 230-п)

В целях защиты исконной среды обитания, традиционного образа жизни, самобытной культуры малочисленных народов Севера и сохранения биологического разнообразия, в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Федеральным законом "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ" от 07.05.2001, во исполнение постановления администрации Ненецкого автономного округа от 29.12.2001 N 1025 "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в Ненецком автономном округе" и на основании заявления лиц коренных малочисленных народов Севера об образовании территории традиционного природопользования постановляю:

1. Образовать территорию традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения в границах существующего землеотвода СПК "Путь Ильича" (площадью 1101601 гектара), утвержденного постановлением администрации НАО от 26.04.93 N 268.

2. Установить за указанной территорией статус особо охраняемой территории окружного значения.
(в ред. постановления администрации НАО от 10.07.2015 N 230-п)

3. Установить постоянный (бессрочный) режим действия территории традиционного природопользования "Путь Ильича" (ТТПП "Путь Ильича").

4. Утвердить прилагаемое Положение о территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения "Путь Ильича".

5. Комитету по управлению государственным имуществом Ненецкого автономного округа (Антипину В.А.) произвести действия для проведения государственного кадастрового и иного учета указанной территории в соответствии с действующим законодательством.

6. Опубликовать настоящее постановление в соответствии со ст. 38 Устава НАО.

И.о. главы администрации
Ненецкого автономного округа
Ю.И.ПАДАЛКА

Утверждено

постановлением администрации
Ненецкого автономного округа
от 21.01.2002 N 26

ПОЛОЖЕНИЕ
О ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
КМНС ОКРУЖНОГО ЗНАЧЕНИЯ "ПУТЬ ИЛЬИЧА"

1. Общие положения

Территория традиционного природопользования КМНС окружного значения "Путь Ильича" (ТТПП "Путь Ильича") создана в границах существующего землеотвода СПК "Путь Ильича" во исполнение Федерального закона от 07.05.2001 N 49-ФЗ "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации", на основании постановления администрации Ненецкого автономного округа от 29.12.2001 N 1025 "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера в Ненецком автономном округе" и в целях защиты прав и законных интересов коренных малочисленных народов Севера в Ненецком автономном округе, сохранения их культуры, традиционного образа жизни и традиционной хозяйственной деятельности.

Признание участков земель, на которые коренные малочисленные народы и общины коренных малочисленных народов в соответствии с действующим законодательством имеют особые права, производится с целью предоставить им правовые гарантии и имущественную основу для экономического, социального и культурного развития.

Образование ТТПП "Путь Ильича" служит сохранению биологического разнообразия и поддержания в естественном состоянии охраняемых природных комплексов и объектов, гарантирует право коренных народов участвовать в использовании, регулировании и сохранении возобновляемых природных ресурсов, относящихся к их землям, способствует развитию культуры и духовной жизни коренных малочисленных народов, проживающих на данной территории.

2. Границы и описание ТТПП "Путь Ильича"

Северная граница:

От избы П-Хорт по побережью Карского моря до м. Тонкий далее до устья р. Средняя.

Восточная граница:

От устья по р. Средняя до оз. Бол. Тоин-То; далее по р. Тоин-То до места ее впадения в р. Бол. О-Ю (Великая); далее по ней до р. Бол. Талота-Юнню до ее впадения в р. Бол. Талота; далее до р. Вась-Яга; далее по ней до ее большой излучины; далее пересекая р. Харючей-Яга, р. Мал. Юрсуки, до р. Оденда; далее по ней до ее истока; далее до р. Коротаиха; далее по р. Парденя-Яга до р. Тай-Яга; далее до р. Вэсни-Ю; далее по ней до р. Море-Ю; далее по ней до места впадения в нее р. Надей-Ю; далее до р. Пальник Шор; далее по ней до места впадения в р. Сяма-Ю; далее до гряды Куя-Мусюр; далее до р. Яри-Ю; далее до оз. Яней Хасырей; далее через р. Колва-Вис до оз. Лыза-Ты; далее до р. Хе-Яга; далее по ней до ее впадения в р. Сандивей.

Южная граница:

От места впадения р. Хе-Яга в р. Сандивей по границе с Республикой Коми до р. Лая.

Западная граница:

От места пересечения границы с Республикой Коми с р. Лая до истока р. Пендюкуя; далее

через р. Харь-Яга до места впадения в р. Колва р. Хядей-Яга; далее до оз. Каля-Ты; далее до оз. Мал. Цзоя-Ты; далее до оз. Порч-Ты; далее по Порч-Ты-Вис через Енжей Шор до оз. Хуртыто; далее до Хуты-Юнко-Се; далее через р. Море-Ю до оз. Яй-То; далее до оз. Ледянг-То; далее через р. Коротаиха к западной оконечности гряды Одиндо-Мусюр; далее через р. Одиндо, р. Янгарей, р. Харючей-Яга, р. Вась-Яга до р. Талота-Се; по ней до места ее впадения в р. Бол. Талота; далее до места впадения р. Мало-Ю в р. Бельковскую; далее через р. Бол. О-Ю до устья р. Черная; далее по побережью Карского моря до избы П-Хорт.

В ТТПП "Путь Ильича" включается территория о. Местный.

На территории ТТПП "Путь Ильича" находится земельный участок (отельные пастбища), отведенный СПК "Дружба народов", который не входит в состав ТТПП "Путь Ильича":

Западная граница:

От верховьев р. Яй-Яга по ней до верховьев р. Сарембой-Яга; далее по ней до слияния с р. Таб-Яга.

Восточная граница:

По р. Таб-Яга до р. Тай-Яга; далее до верховьев р. Вэсни-Ю.

Южная граница:

От верховьев р. Вэсни-Ю до р. Яй-Яга.

ТТПП "Путь Ильича" создана в границах землеотвода колхоза "Путь Ильича" площадью 1101601 га, утвержденного постановлением администрации Ненецкого автономного округа от 26.04.1993 N 268. Границы и территория ТТПП "Путь Ильича" обозначены на карте-схеме и карте внутрихозяйственного землеустройства.

Земли ТТПП "Путь Ильича" относятся к категории земель сельскохозяйственного назначения.

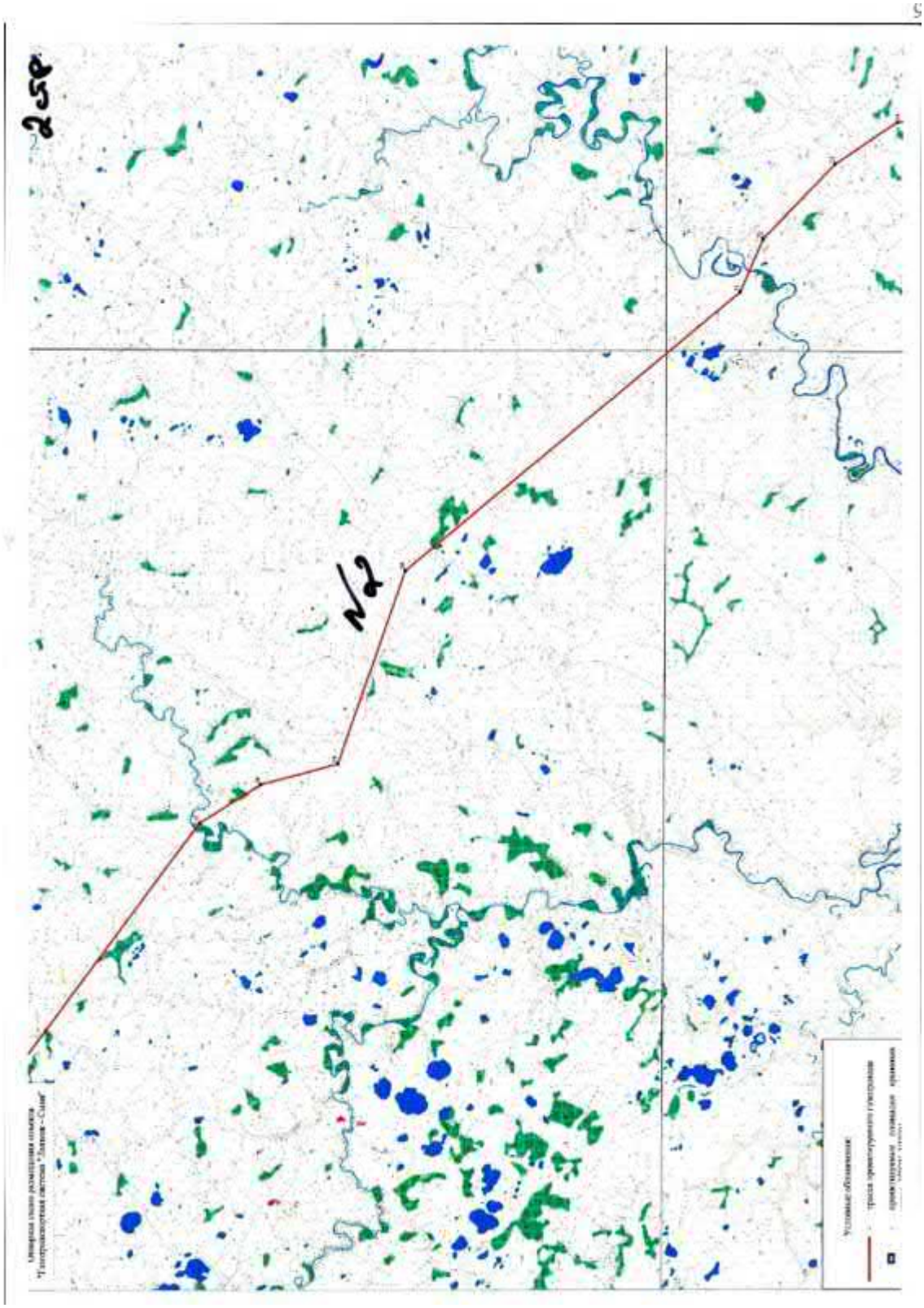
3. Особенности режима землепользования и охраны ТТПП "Путь Ильича"

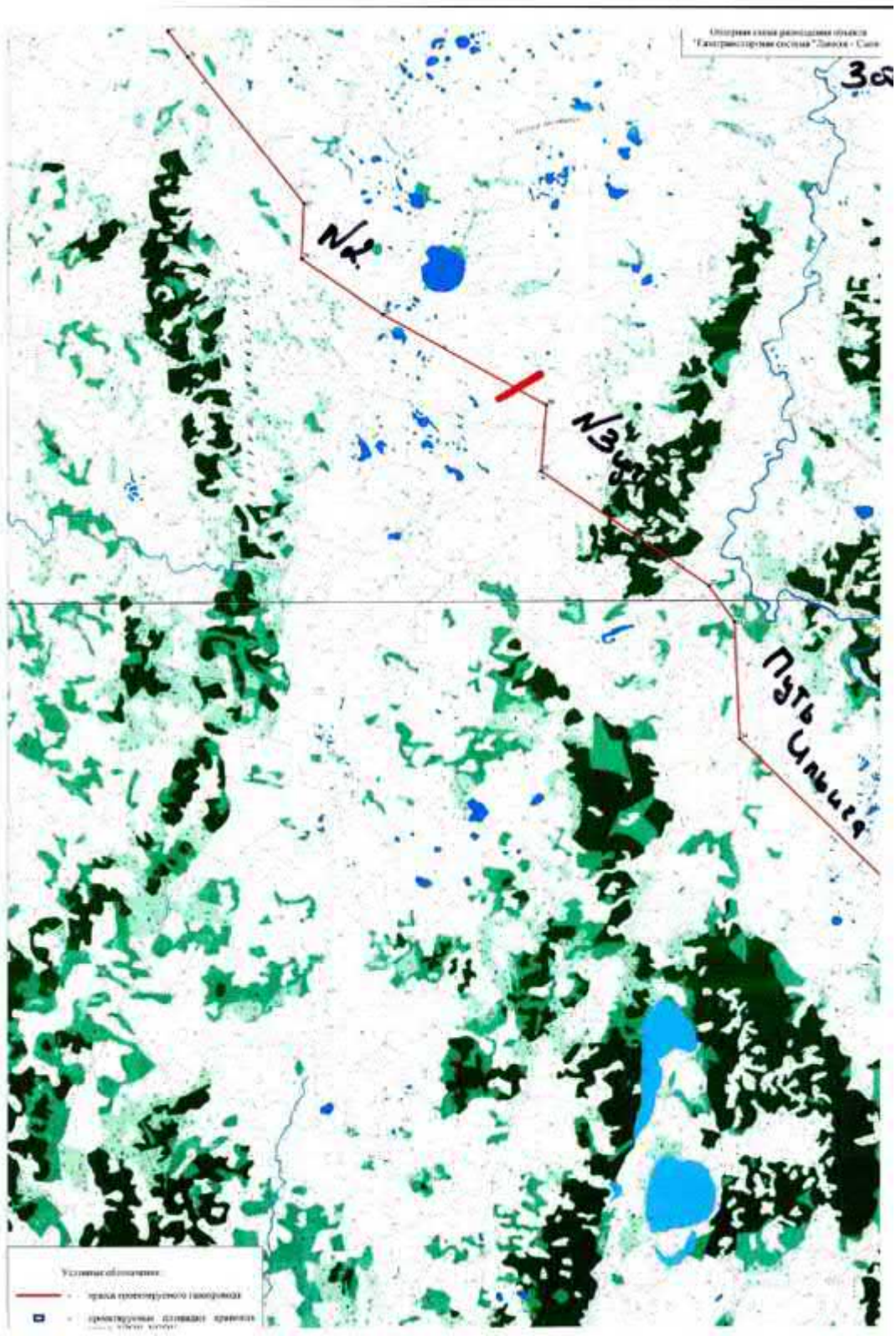
На ТТПП "Путь Ильича" проживают преимущественно лица коренных малочисленных народов Севера, ведущие традиционное природопользование и традиционный образ жизни.

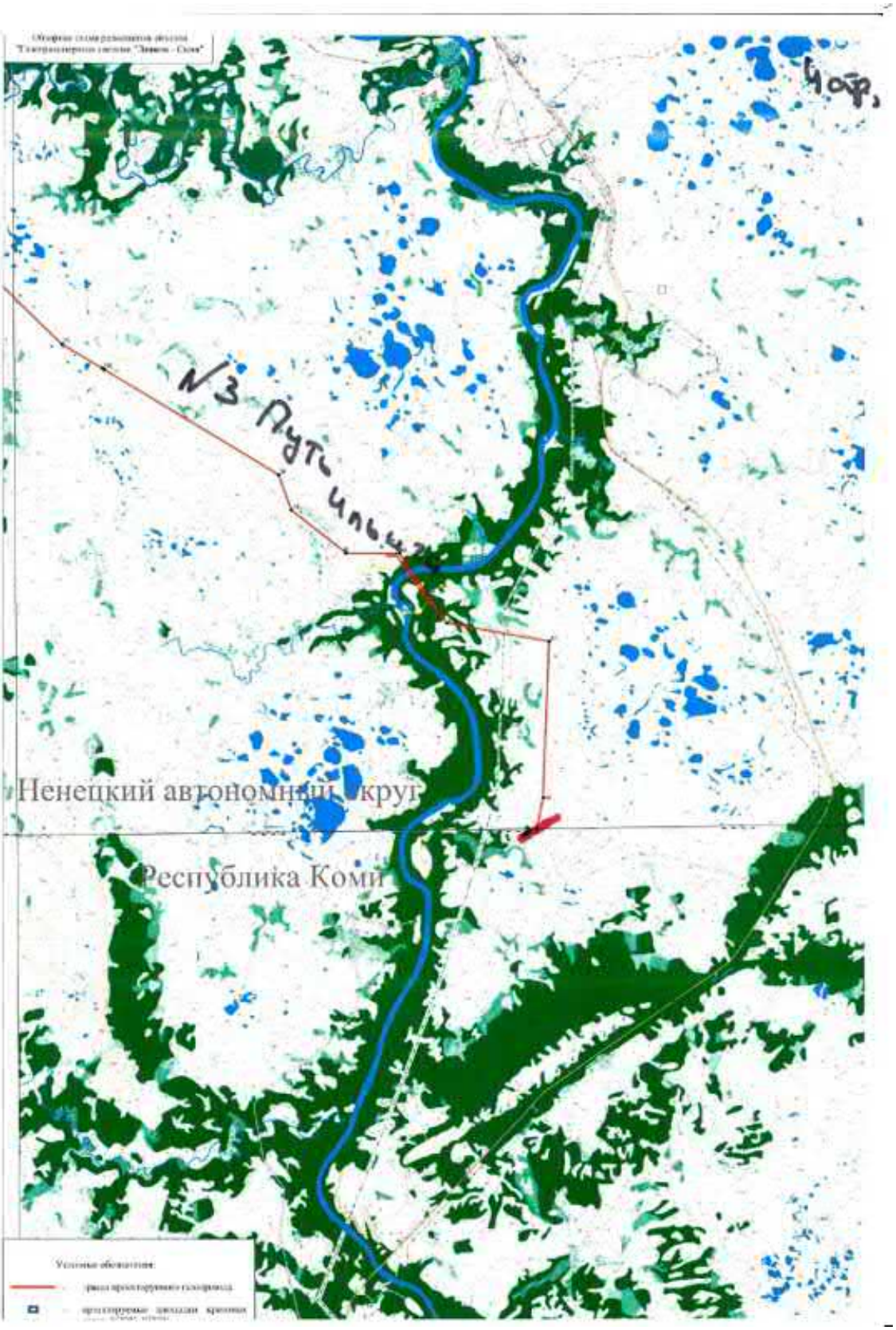
В границах ТТПП "Путь Ильича" приоритетными видами хозяйственной деятельности являются традиционные, такие как оленеводство, охота, рыболовство, сбор дикоросов, народные промыслы.

Использование земельных участков в границах ТТПП "Путь Ильича" и использование природных ресурсов регионального и местного значения на указанных земельных участках для ведения традиционного образа жизни осуществляется лицами, относящимися к малочисленным народам, и общинами малочисленных народов в соответствии с законодательством Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, научными рекомендациями, а также обычаями малочисленных народов, если они не противоречат действующему законодательству. Лица, относящиеся к малочисленным народам, и общины малочисленных народов вправе безвозмездно пользоваться природными ресурсами (в том числе общераспространенными полезными ископаемыми), находящимися на поверхности данной территории, для личных нужд.

Пользование землями для ведения традиционной хозяйственной деятельности, а также проведения природоохранных мероприятий, экологического мониторинга, мониторинга земель и научных исследований осуществляются на безвозмездной основе, если иное не предусмотрено




№1
№3
Путь Ильича


Чофр.
№3 Путь Ильича
Ненецкий автономный округ
Республика Коми

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. пм. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. пм. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dprenk@adm-nao.ru

Директору ОП ООО «ИПИГАЗ» -
Переработка в г. Краснодаре

ЯЦЫНИНУ П.В.

от 16.07.2024 № 4471

На № 17092-СПР/2024 от 10.07.2024

Уважаемый Павел Вениаминович!

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа сообщает, что на запрашиваемом земельном участке проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня» отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья.

Проектируемый объект расположен в границах земельных участков, на которых осуществляется перегон и выпас северных оленей оленеводческими бригадами сельскохозяйственного производственного кооператива «Путь Ильича», сельскохозяйственного производственного кооператива колхоза «Ижемский оленевод и Ко» и сельскохозяйственного производственного кооператива коопхоза «Ерв».

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00B98B403DA21621798F306DA2CE6BEE19
Владелец Чабдаров Альберт Маратович
Действителен с 10.04.2024 по 04.07.2025

А.М. Чабдаров

Арсеев Алексей Иванович, +7 (818-53) 2-38-69

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р.»
№ 01-31-2655/24-0-1
от 16.07.2024

на № 17081-СРП/2024 от 10.07.2024
на № 17090-СРП/2024 от 10.07.2024
на № 17102-СРП/2024 от 10.07.2024

Директору ОП ООО «ИПИГАЗ»
- Переработка в г. Краснодаре

П.В. Яцынину

info@ipigaz.ru
Alexandr.Nechepurnov@ipigaz.ru

Уважаемый Павел Вениаминович!

Рассмотрев обращение ООО «ИПИГАЗ», представленную обзорную схему расположения объекта: «Газотранспортная система «Лаявож — Сыня», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий на территории муниципального образования сообщает об отсутствии в районе изысканий:

- особо охраняемых природных территорий местного значения Заполярного района, их охранных зон;
- поверхностных и подземных источников водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны.

В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» полномочия органов местного самоуправления Заполярного района по разработке и утверждению документации по планировке территории, а также распоряжению земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

В приложении к настоящему письму представлена утвержденная постановлением Администрации от 18.06.2024 № 177п схема расположения земельного участка, образованного из земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Заполярного района.

В качестве дополнительной информации Администрация Заполярного района сообщает, что часть проектируемого объекта располагается на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича» и «Ерв». Решения об их образовании приняты постановлениями администрации НАО от 21.01.2002 № 26 и № 31.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по общим вопросам А.Ю. Мухин

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ

Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз
Ижемский Оленевод и Ко

166000 Ненецкий автономный округ,
п. Искателей, ул. Спортивная, д.1
Почтовый адрес: Республика Коми, Ижемский район,
с. Сизябск, ул. Чупрова К.К., д.22
тел/факс. 8 (82140)9-63-24
E-mail: iolenevod@mail.ru

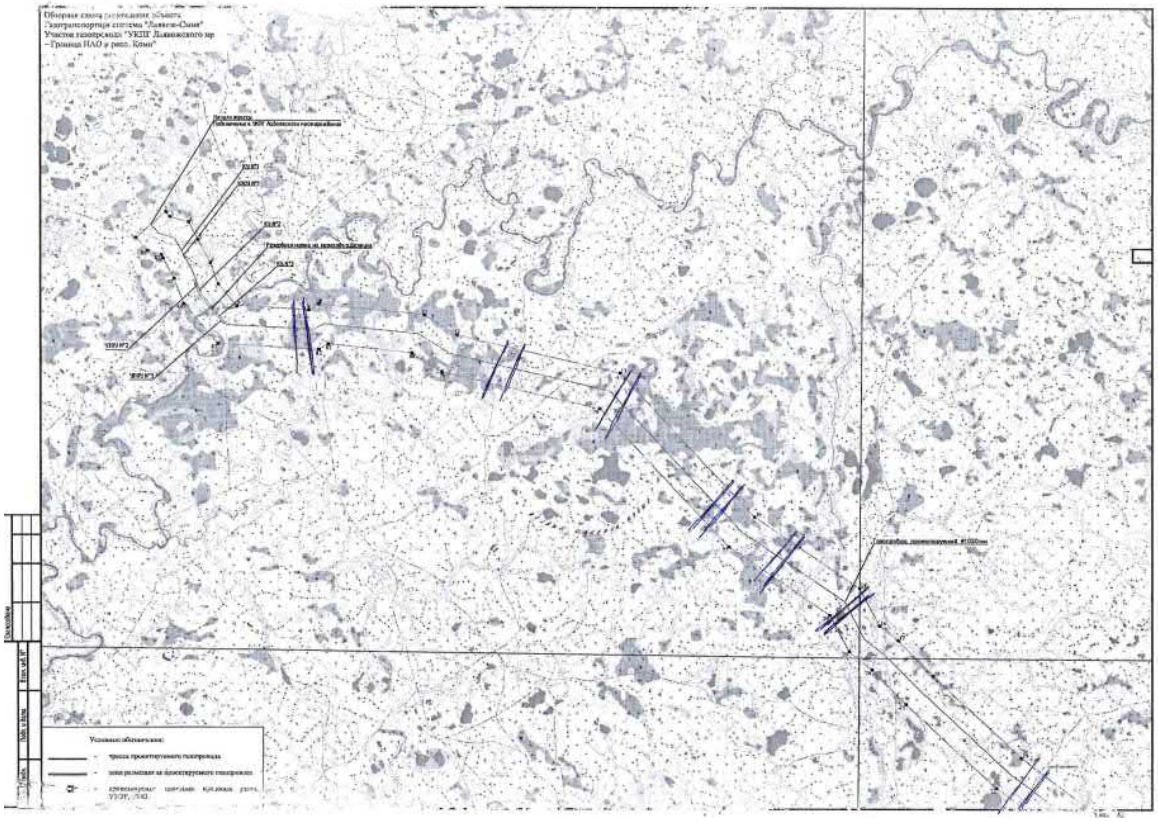
ООО «ИПИГАЗ»

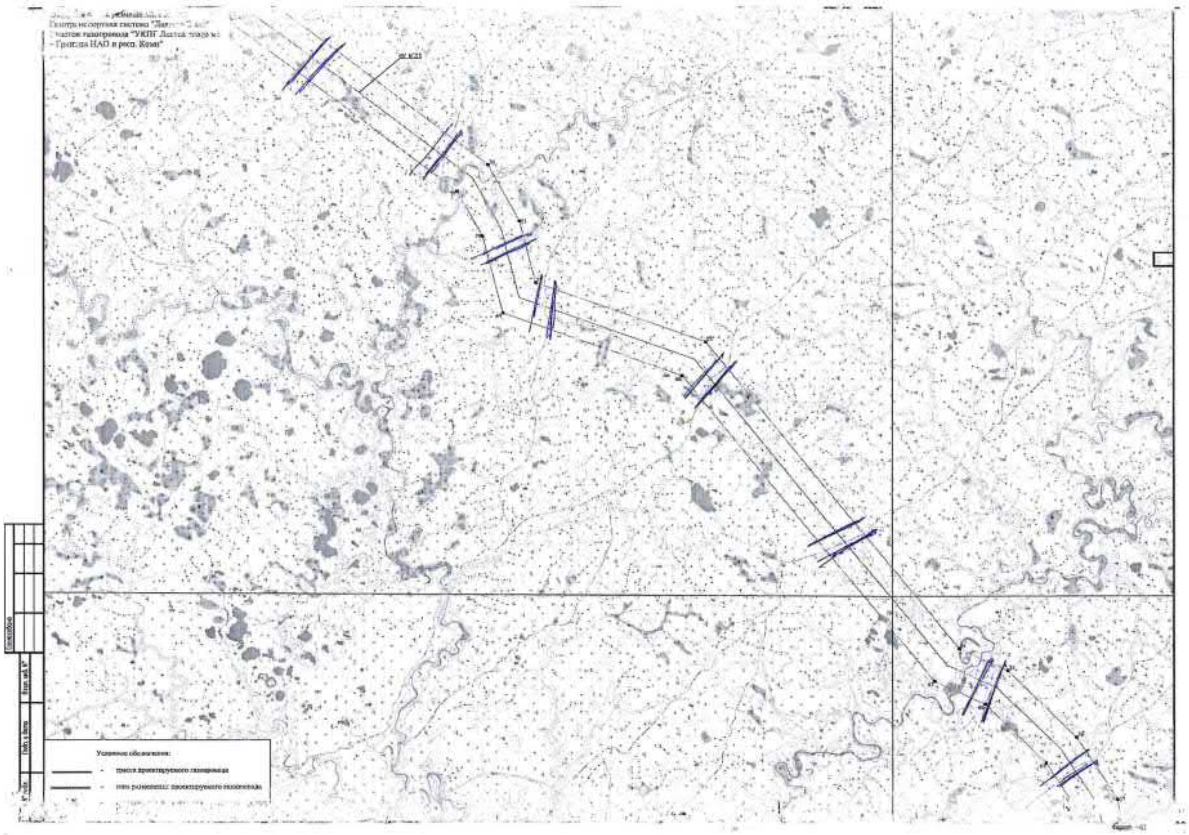
От 21.04.2025 г. № 181

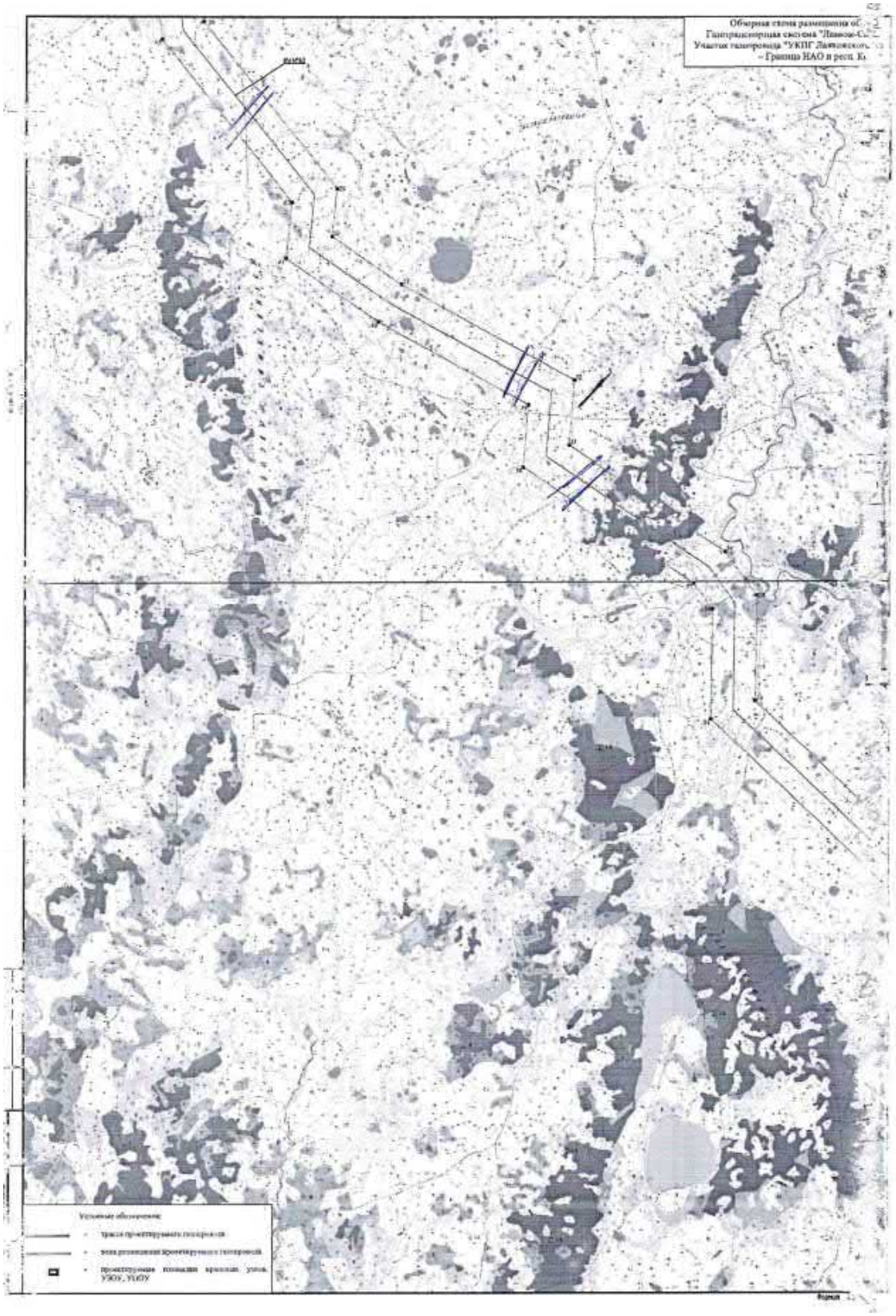
СПК колхоз «Ижемский Оленевод и Ко» в ответ на ваш запрос исх. № 7984 СРП/2025 от 18.04.2025 г. отправляет ситуационную схему с маршрутами каслани оленеводческих бригад.

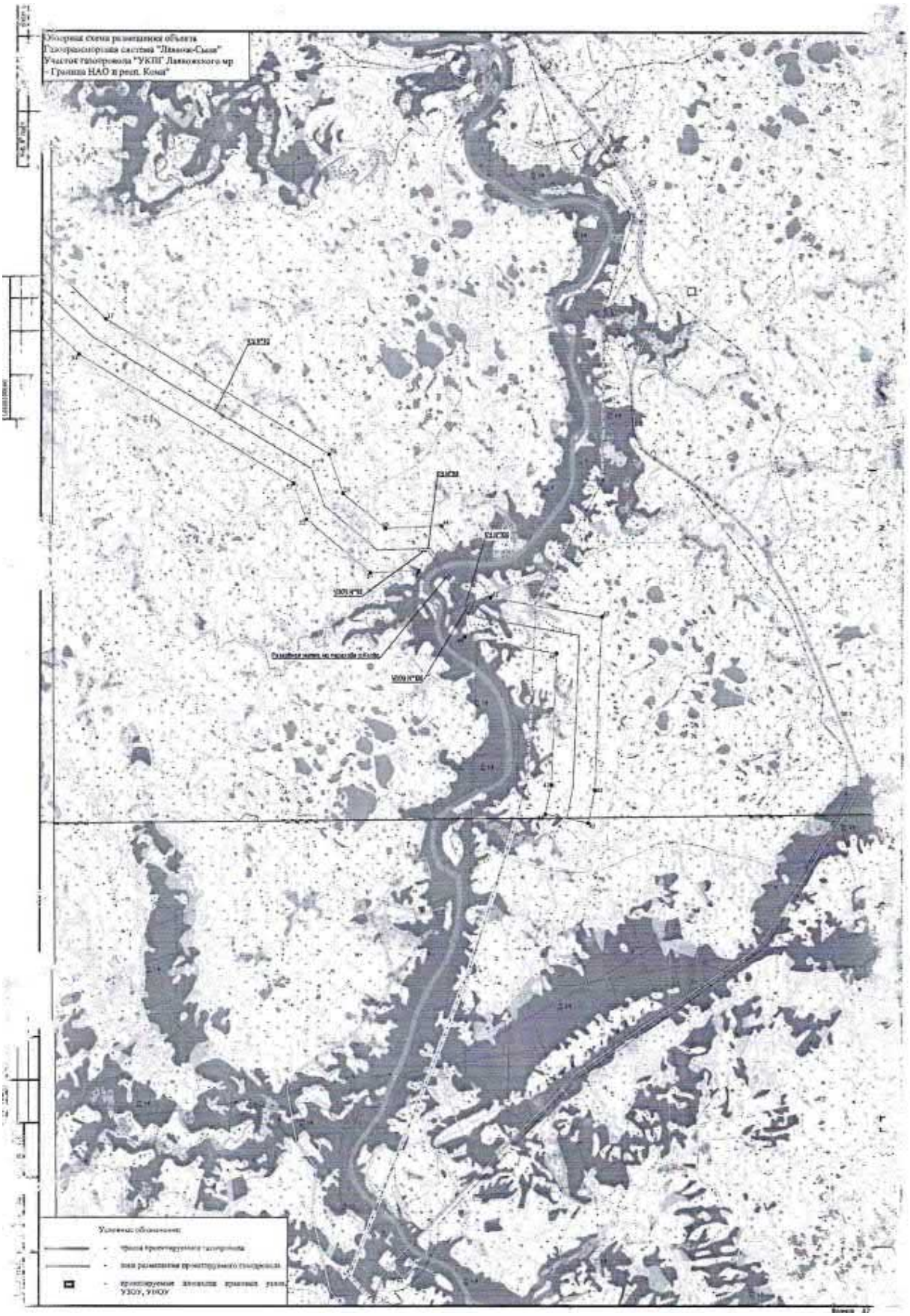
Приложение: Ситуационная схема на 1 л.

Председатель Терентьев А.Г.








Обзорная схема размещения объекта
Газотранспортная система "Ямбург-Сыня"
Участок газопровода "УКПГ Лаявожского мр
- Граница НАО и респ. Коми"

Сельскохозяйственный производственный кооператив коопхоз "Ерв"
166715, Архангельская обл.,
Ненецкий автономный округ, пос. Красное
тел./факс 8 (81853) 4-86-02
erv_111@yandex.ru

№ 87 от 21 апреля 2025 г.

Заместителю директора проектного офиса
ОП Переработка по производству

ООО «ИПИГАЗ»

Е.М. Гамаюнову

Уважаемый Евгений Михайлович!

На Ваш исходящий от 18.04.2025 года № 7982-СРП/20285 сообщаем. На территории традиционного природопользования «Ерв», в районе объекта «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» проходит свободный выпас оленей с декабря по март месяц. Маршрут каслания оленеводческой бригады от УКПГ Лаявожского месторождения до р. Шапкино отсутствует.

Председатель
СПК Коопхоз «Ерв» И.П. Хабаров

СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КООПЕРАТИВ
«ПУТЬ ИЛЬИЧА» ИНН: 8300080019

166746, Архангельская область Ненецкий автономный округ пос. Хорей-Вер ул. Центральная 2а

Исх. № 117

От 19.08.2025 г.

Ответ на обращение

от 08.08.2025 № 15006-ТМН/2025

Общество с ограниченной ответственностью
«Институт прикладных
исследований газовой промышленности»
(ООО «ИПИГАЗ»)

Адрес местонахождения: Проспект Рязанский, дом 22, корпус 2, этаж 7, пом. XIII, ком. 19, Москва, 109428
Телефон/факс: (495) 108-52-42 e-mail: info@ipigaz.ru;
ИНН 77076 6 64 3 0/ КП П 7721 01 0 0 1

Уважаемый Игорь Игоревич!

Рассмотрев Ваше обращение, информируем, что в районе выполнения проектно-изыскательских работ по объекту **«Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» («Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Респ.Коми»)» (далее – Объект)** находятся оленьи пастбища СПК «Путь Ильича», производится прогон и выпас оленей в границах проектируемого объекта.

Местоположение объекта: Ненецкий автономный округ, Заполярный район.

В случае **подземной прокладки газопровода**, когда расстояние от верха трубы до поверхности составляет 1 м. организация оленьих переходов и дополнительных укреплений не требуется. Просим Вас при проектировании объекта учитывать также существующие коммуникации.

Приложение: 1. Ситуационный план на 1 л.;

Председатель СПК _____ М.И. Лагейский

м.п.

ПУТЬ ИЛЬИЧА

Приложение 18. Сведения о кладбищах, крематориях, захоронениях и их СЗЗ
(справочное)

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм МР «Заполярный р-н»
№ 01-31-4250/24-14-1
от 04.12.2024

на № 25935-СРП/2024 от 06.11.2024

Директору ОП ООО «ИПИГАЗ»
- Переработка в г. Саратове

А.Н. Нечукину

Проспект Рязанский, д. 22, корп. 2, этаж 7,
пом. XIII, ком. 19, Москва, 109428

info@ipigaz.ru
Elena.Kuzmina@ipigaz.ru

Уважаемый Александр Николаевич!

Рассмотрев обращение ООО «ИПИГАЗ», представленную обзорную схему расположения объекта: «Газотранспортная система «Лаявож — Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр - Граница НАО и респ. Коми»», Администрация Заполярного района сообщает об отсутствии в радиусе 1000 м от участка работ организованных Администрацией и (или) находящихся в муниципальной собственности: муниципальных кладбищ, крематориев, техногенных и военных захоронений, их санитарно защитных зон.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию О.Е. Холодов

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

Приложение 19. Сведения о санитарно-эпидемиологической обстановке, а также скотомогильниках, биометрических ямах и их СЗЗ
(справочное)

Департамент
внутреннего контроля и надзора
Ненецкого автономного округа
(ДВКН НАО)

ул. им. В.И. Ленина, д. 38,
г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166004
тел./факс +7 (81853) 2-38-77
E-mail: dvkn@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ИПИГАЗ»

БАСАЛАЙ Е.Ф.

info@ipigaz.ru
Elena.Kuzmina@ipigaz.ru

от 11.11.2024 № 4483
На № 25915-СРП/2024 от 06.11.2024

Уважаемый Евгений Федорович!

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) сообщает, что на участке проектирования по объекту «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми»», расположенного на территории «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа согласно представленных координат по состоянию на 08.11.2024 скотомогильников и биотермических ям, санитарно-защитных зон в пределах участка и прилегающей к нему зоне в радиусе 1000 метров, в Департаменте не зарегистрировано.

На основании данных Эпизоотической карты Ненецкого автономного округа Архангельской области, составленной Межведомственной земельной экспедицией МСХ РСФСР в 1955 году, участки проектирования объекта с 37 по 54 точку координат находятся в районе, в котором в 1898 году происходило массовое заболевание и падеж северных оленей от сибирской язвы (моровое поле).

С целью соблюдения требований ветеринарного законодательства, направленных на предупреждение возникновения и распространения заразных болезней животных, защиту населения от болезней, общих для человека и животных и подтверждения биологической безопасности участка проведения работ Департамент рекомендует провести на участке проектирования отбор проб почвы для лабораторного исследования на наличие возбудителя сибирской язвы.

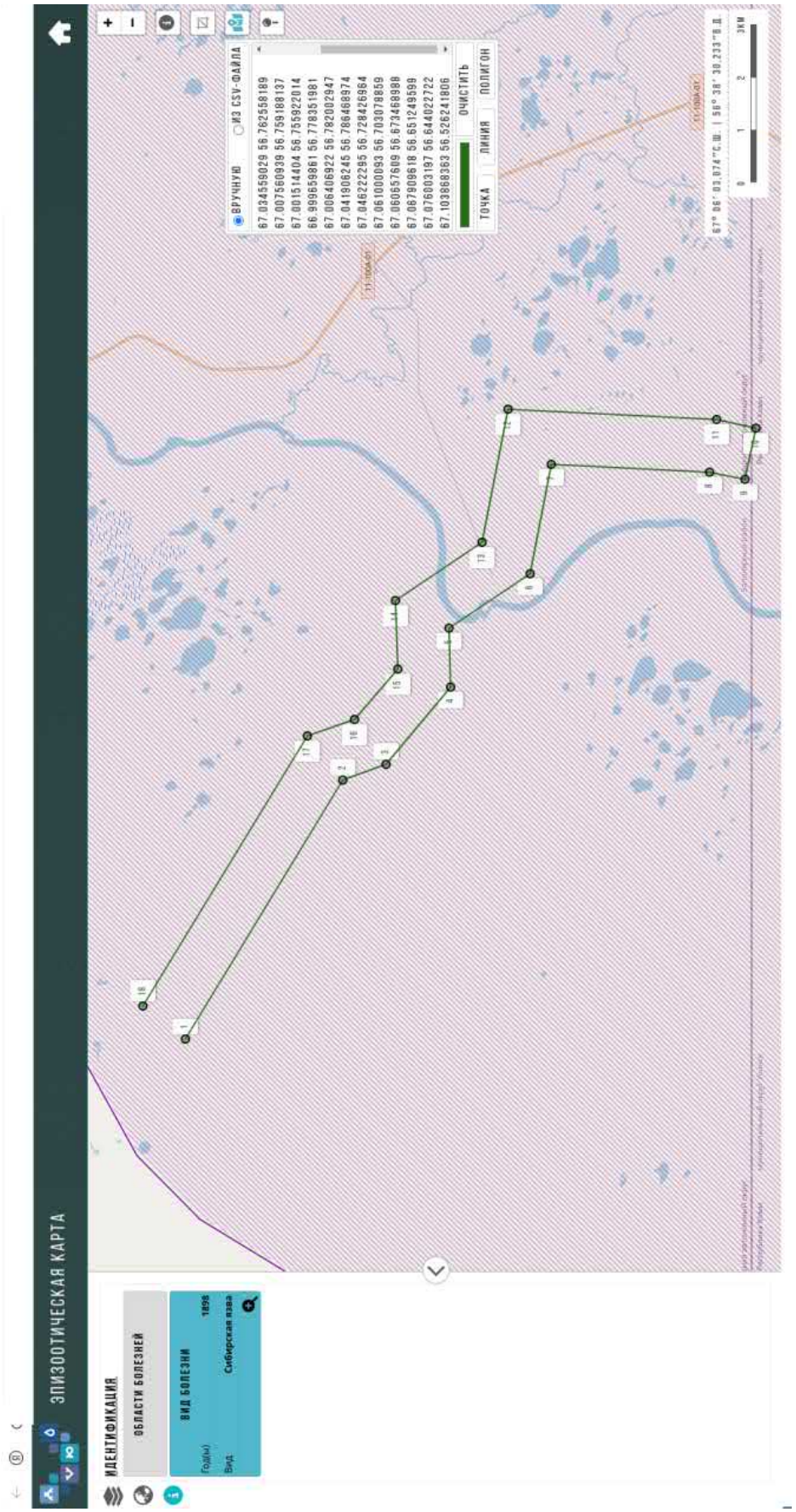
Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 516C353EF3F05A9C0219EF17C9B149C9
Владелец Стебленко Анатолий Николаевич
Действителен с 04.04.2024 по 28.06.2025

А.Н. Стебленко

Ведущий Иван Васильевич +7 (81853) 2-12-74


ЭПИЗООТИЧЕСКАЯ КАРТА
ИДЕНТИФИКАЦИЯ
ОБЛАСТИ БОЛЕЗНЕЙ
ВИД БОЛЕЗНИ
1898
Сибирская язва
ВРУЧНУЮ
ИЗ CSV-ФАЙЛА
ОЧИСТИТЬ
ТОЧКА
ЛИНИЯ
ПОЛИГОН

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Управление Федеральной службы по надзору
в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
по Ненецкому автономному округу
Авиаторов ул., д.7, г. Нарьян-Мар, 166000
Тел/факс 4-21-58 E-mail: herpnao@atnet.ru
ОКПО 75033267, ОГРН 1058383000301 ИНН/КПП 2983002647/298301001

№01-1-24/1611 от 08.11.2024 г.

Директору ОП
ООО «ИПИГАЗ» - Переработка
в г. Саратове
А.Н. Нечукину

На №25753-СРП/2024 от 02.11.2024 года

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу сообщает, что в пределах размещения объекта «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми» проживает население, работающее вахтовым методом и зарегистрированное в других регионах. В связи с этим статистика о заболеваемости проживающего населения, временно отсутствует. В 2020-2023 годы регистрировались очаги Covid-19.

Территория расположения эндемична по заболеванию туляремией. Население, проживающее в населенных пунктах, прививается против туляремии с 7 лет 1 раз в 5 лет.

Сибиреязвенных скотомогильников на территории округа нет, на учете числятся 26 захоронений, географические координаты и четкие границы которых не определены. Все места падежа животных от сибирской язвы находятся вне зон затопления.

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу, ввиду массового заболевания и гибели северных оленей от сибирской язвы в 1931 году в районе осуществления проектно-изыскательных работ, предлагает провести плановую вакцинацию сотрудников против сибирской язвы.

Согласно Приказа Министерства здравоохранения РФ от 21 марта 2014 года № 125н «Об утверждении национального календаря профилактических прививок и календаря профилактических прививок по эпидемическим показаниям», вакцинации против сибирской язвы подлежат лица, выполняющие следующие работы: строительные, по выемке и перемещению грунта, заготовительные, промысловые, геологические, изыскательные на энзоотичных по сибирской язве территориях.

Руководитель Управления
Роспотребнадзора по НАО Н.В. Кирхар

Приложение 20. Сведения о лечебно-оздоровительных местностях
(справочное)

**Департамент
здравоохранения, труда
и социальной защиты населения
Ненецкого автономного округа**

ул. им. П.Г. Сыдовича, д. 25, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел. +7 (81853) 2-13-68, 2-13-67,
E-mail: medsoc@adm-nao.ru

Генеральному директору
ООО «ИПИГАЗ»

БАСАЛАЮ Е.Ф.

info@ipigaz.ru

от 07.11.2024 № 15389
На № 25744-СРП/2024 от 02.11.2024

О предоставлении информации
о наличии (отсутствии) лечебных ресурсов

Уважаемый Евгений Фёдорович!

В рамках выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми»» Департамент сообщает об отсутствии на территории Ненецкого автономного округа:

- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного, регионального и федерального значения;
- округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов;
- участков морского водопользования, используемых для рекреационного, лечебно-оздоровительного, хозяйственно-питьевого и культурно-бытового морского водопользования населения;
- зон санитарной охраны участков морского водопользования и полос суши, прилегающих к участкам морского водопользования.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 5F5D09BA6213D75AAF0C67F3C2A43DF4
Владелец Лудников Петр Александрович
Действителен с 05.06.2024 по 29.08.2025

П.А. Лудников

Видяпин Александр Александрович 8 (81853) 2-12-51

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору
ОП ООО «ИПИГАЗ» - Переработка
в г. Саратове

НЕЧУКИНУ А.Н.

info@ipigaz.ru

от 13.11.2024 № 6743
На № 26171-СРП/2024 от 08.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

По итогам рассмотрения обращения ОП ООО «ИПИГАЗ» сообщаем, что в границах проведения работ по объекту «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми»» отсутствуют курортные и лечебные местности местного значения.

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0093A01D6E8D4526F7EAF8F0639C56F29C
Владелец **Чибисов Сергей Владимирович**
Действителен с 16.02.2024 по 11.05.2025

Тумашова Ирина Александровна +7 (818-53) 2-38-66

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р.»
№ 01-31-4250/24-15-1
от 04.12.2024

на № 25936-СРП/2024 от 06.11.2024

Директору ОП ООО «ИПИГАЗ»
- Переработка в г. Саратове

А.Н. Нечукину

Проспект Рязанский, д. 22, корп. 2, этаж 7,
пом. XIII, ком. 19, Москва, 109428

info@ipigaz.ru
Elena.Kuzmina@ipigaz.ru

Уважаемый Александр Николаевич!

Рассмотрев обращение ООО «ИПИГАЗ», представленную обзорную схему расположения объекта: «Газотранспортная система «Лаявож — Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр - Граница НАО и респ. Коми»», Администрация Заполярного района сообщает, что деятельность Администрации в сфере курортных и лечебных местностей не осуществляется.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию — О.Е. Холодов

Приложение 21. Сведения о поверхностных и подземнях источниках водоснабжения и их ЗСО
(справочное)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Управление Федеральной службы по надзору
в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
по Ненецкому автономному округу
Авиаторов ул., д.7, г. Нарьян-Мар, 166000
Тел/факс 4-21-58 E-mail: natpnnao@atnet.ru
ОКПО 75033267, ОГРН 1058383000301 ИНН/КПП 2983002647/298301001

№01-1-24/1119 от 08.11.2024 г.

Директору ОП
ООО «ИПИГАЗ» - Переработка
в г. Саратове
А.Н. Нечукину

На №25731-СРП/2024 от 02.11.2024 года

Управление Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу сообщает, что данные о наличии или отсутствии поверхностных и подземных источников водоснабжения в пределах размещения проектируемого объекта «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми» в Управлении Роспотребнадзора по НАО отсутствуют.

Сообщаю Вам, что санитарно - эпидемиологические заключения на проекты зон санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, а так же на материалы водопользования в районе Лаявожского месторождения Управлением Роспотребнадзора по НАО не выдавались.

Руководитель Управления
Роспотребнадзора по НАО Н.В. Кирхар

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р-н»
№ 01-31-2655/24-0-1
от 16.07.2024

на № 17081-СРП/2024 от 10.07.2024
на № 17090-СРП/2024 от 10.07.2024
на № 17102-СРП/2024 от 10.07.2024

Директору ОП ООО «ИПИГАЗ»
- Переработка в г. Краснодаре

П.В. Яцынину

info@ipigaz.ru
Alexandr.Nechepurnov@ipigaz.ru

Уважаемый Павел Вениаминович!

Рассмотрев обращение ООО «ИПИГАЗ», представленную обзорную схему расположения объекта: «Газотранспортная система «Лаявож — Сыня», Администрация Заполярного района в части исполняемых полномочий на территории муниципального образования сообщает об отсутствии в районе изысканий:

- особо охраняемых природных территорий местного значения Заполярного района, их охранных зон;
- поверхностных и подземных источников водоснабжения, находящихся в ведении Администрации, их зон санитарной охраны.

В соответствии с законом НАО от 19.09.2014 № 95-ОЗ «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа» полномочия органов местного самоуправления Заполярного района по разработке и утверждению документации по планировке территории, а также распоряжению земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена, с 01.01.2015 осуществляется органами государственной власти Ненецкого автономного округа.

В приложении к настоящему письму представлена утвержденная постановлением Администрации от 18.06.2024 № 177п схема расположения земельного участка, образованного из земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Заполярного района.

В качестве дополнительной информации Администрация Заполярного района сообщает, что часть проектируемого объекта располагается на территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича» и «Ерв». Решения об их образовании приняты постановлениями администрации НАО от 21.01.2002 № 26 и № 31.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по общим вопросам А.Ю. Мухин

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору
ОП ООО «ИПИГАЗ» - Переработка
в г. Саратове

НЕЧУКИНУ А.Н.

info@ipigaz.ru

от 19.11.2024 № 6847
На № 25931-СРП/2024 от 06.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

По итогам рассмотрения обращения ОП ООО «ИПИГАЗ» сообщаем, что в радиусе 4,1 км от границ участка проведения работ по объекту «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми»» располагается источник подземных вод для хозяйственно-бытового водоснабжения вахтового поселка на Харьягинском нефтяном месторождении. Координаты центра скважины 67°11'09,23" с.ш. 56°30'01,41 " в.д. (система координат WGS – 84), на который установлены зоны санитарной охраны, а также внесены в ЕГРН:

1) граница 1 пояса: в радиусе 30 м от устья скважины (83:00-6.2496);
2) граница 2 пояса: радиусом 17,8 м с центром на устье скважины (83:00-6.2497);
3) граница 3 пояса: радиусом 126,1 м с центром на устье скважины (83:00-6.2498).

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0093A01D6E8D4526F7EAF8F0639C56F29C
Владелец **Чибисов Сергей Владимирович**
Действителен с 16.02.2024 по 11.05.2025

Тумашова Ирина Александровна +7 (818-53) 2-38-66

Приложение 22. Сведения о лесном фонде
(справочное)

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. П.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору
ОП ООО «ИПИГАЗ» - Переработка
в г. Саратове

НЕЧУКИНУ А.Н.

info@ipigaz.ru

от 13.11.2024 № 6741
На № 26175-СРП/2024 от 08.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

По итогам рассмотрения обращения ОП ООО «ИПИГАЗ» сообщаем, что в районе размещения объекта «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми»» отсутствуют земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса, военные лесничества), лесопарковые зоны, зеленые зоны.

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0093A01D6E8D4526F7EAF8F0639C56F29C
Владелец **Чибисов Сергей Владимирович**
Действителен с 16.02.2024 по 11.05.2025

Тумашова Ирина Александровна +7 (818-53) 2-38-66

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.П. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. П.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору
ОП ООО «ИПИГАЗ» - Переработка
в г. Саратове

НЕЧУКИНУ А.Н.

info@ipigaz.ru

от 13.11.2024 № 6742
На № 26165-СРП/2024 от 08.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

По итогам рассмотрения обращения ОП ООО «ИПИГАЗ» сообщаем, что в границах размещения объекта «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми»» отсутствует наложение границ с землями лесного фонда Ненецкого автономного округа.

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0093A01D6E8D4526F7EAF8F0639C56F29C
Владелец **Чибисов Сергей Владимирович**
Действителен с 16.02.2024 по 11.05.2025

Тумашова Ирина Александровна +7 (818-53) 2-38-66

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. П.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору
ОП ООО «ИПИГАЗ» - Переработка
в г. Саратове

НЕЧУКИНУ А.Н.

info@ipigaz.ru

от 13.11.2024 № 6744
На № 26182-СРП/2024 от 08.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

По итогам рассмотрения обращения ОП ООО «ИПИГАЗ» сообщаем, что в районе размещения объекта «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми»» отсутствуют земли, предназначенные для искусственного лесовосстановления или лесоразведения.

На территории Ненецкого автономного округа отсутствуют питомники для приобретения сеянцев с закрытой коневой системой для создания лесных культур.

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0093A01D6E8D4526F7EAF8F0639C56F29C
Владелец **Чибисов Сергей Владимирович**
Действителен с 16.02.2024 по 11.05.2025

Туманова Ирина Александровна +7 (8185-3) 2-38-66

Приложение 23. Сведения об особо ценных сельскохозяйственных угодьях и мелиоративных землях

(справочное)

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996
Для телеграмм: Москва 84
Минроссельхоз
телефон/факс: (495) 607-88-37
E-mail: pr.depmel@mcx.gov.ru
http://www.mcx.gov.ru

ООО «ИПИГАЗ»

e-mail: Elena.Kuzmina@ipigaz.ru
info@ipigaz.ru.

06.11.2024 20/7198

Департамент мелиорации Минсельхоза России рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «ИПИГАЗ» от 02.11.2024 № 25749-СРП/2024 о представлении сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и мелиоративных систем федеральной собственности в границах участка изысканий проектируемого объекта «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми»» на территории муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области в соответствии с представленной схемой, координатами угловых точек участка изысканий и сообщает следующее.

Согласно статье 10 Федерального закона от 10.01.1996 № 4-ФЗ «О мелиорации земель», мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации могут находиться в частной, государственной, муниципальной и иных формах собственности.

В соответствии с Положением о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.06.2008 № 450, Минсельхоз России осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного комплекса, а также по управлению государственным имуществом на подведомственных предприятиях и учреждениях.

На территории муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области объекты федеральной собственности, находящиеся в оперативном управлении учреждений в области мелиорации земель, а также мелиорированные земли (земельные участки), относящиеся к федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за учреждениями в области мелиорации земель, подведомственными Минсельхозу России, отсутствуют.

Заместитель директора Т.В. Калинина

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00B55DBC6766A34FC636410BF49E4A7E0E
Владелец: Калинина Татьяна Вячеславовна
Действителен: с 28.10.2024 по 21.01.2026

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Департмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Северо-Западному федеральному округу»
(ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз»)

Филиал по Республике Коми
ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз»

167982, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 70
тел. 8 (8212) 24-94-41, факс 24-62-32
E-mail: komivodhoz@yandex.ru
16.08.2024 № 503
на № 17103-СРП/2024 от 10.07.2024 г.

Директору ОП ООО «ИПИГАЗ»

П.В. Яцынину

Проспект Рязанский, дом 22,
корпус 2, этаж 7, пом. XIII, ком. 19,
Москва, 109428

Уважаемый Павел Вениаминович!

На Ваш запрос сообщаем, на участке проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня», расположенному на территории МО «Усинск» и МО МР «Печора» Республики Коми, государственные мелиоративные системы федеральной собственности, переданные в оперативное управление учреждению ФГБУ «Управление «Севзапмелиоводхоз», а также мелиорированные земли, относящиеся к федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за учреждением, **отсутствуют.**

На испрашиваемом участке отсутствуют мелиорированные сельскохозяйственные угодья и мелиоративные системы других форм собственности.

Директор филиала Н.В. Юркин

Исп. Домрачева Татьяна Александровна
Тел. 8(8212)24-64-90

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В,
г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. П.П. Выучейского, д. 36,
г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору ОП ООО "ИПИГАЗ"-
Переработка в г. Краснодаре

ЯЦЫНИНУ П.В.

info@ipigaz.ru
Alexandr.Nechepurnov@ipigaz.ru.

от 16.07.2024 № 4499
На № 17077-СРП/2024 от 10.07.2024

Уважаемый Павел Вениаминович!

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа, рассмотрев Ваш запрос, сообщает следующее.

В районе размещения объекта «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня» мелиорируемые земли, мелиоративные каналы и системы отсутствуют.

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии С.В. Чибисов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0093A01D6E8D4526F7EAF8F0639C56F29C
Владелец **Чибисов Сергей Владимирович**
Действителен с 16.02.2024 по 11.05.2025

Мелешкина Екатерина Валерьевна +7 (818-53) 2-38-66

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. П.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору ОП ООО «ИПИГАЗ» - Переработка в г. Краснодаре

ЯЦЫНИНУ П.В.

от 16.07.2024 № 4471

На № 17092-СПР/2024 от 10.07.2024

Уважаемый Павел Вениаминович!

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа сообщает, что на запрашиваемом земельном участке проведения проектно-изыскательских работ по объекту «Газотранспортная система «Лаявож – Сыня» отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья.

Проектируемый объект расположен в границах земельных участков, на которых осуществляется перегон и выпас северных оленей оленеводческими бригадами сельскохозяйственного производственного кооператива «Путь Ильича», сельскохозяйственного производственного кооператива колхоза «Ижемский оленевод и Ко» и сельскохозяйственного производственного кооператива коопхоза «Ерв».

Руководитель Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00B99B403DA21621798F306DA2CE6BEE19
Владелец **Чабдаров Альберт Маратович**
Действителен с 10.04.2024 по 04.07.2025

А.М. Чабдаров

Ардеев Алексей Иванович, +7 (818-53) 2-38-49

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

Адм. МР «Заполярный р »
№ 01-31-4250/24-11-1
от 28.11.2024

на № 25930-СРП/2024 от 06.11.2024

Директору
ОП ООО «ИПИГАЗ»-Переработка
в г. Саратове

Нечукину А.Н.

info@ipigaz.ru
Elena.Kuzmina@ipigaz.ru

Уважаемый Александр Николаевич!

Администрация Заполярного района в соответствии с Вашим запросом от 06.11.2024 № 25930-СРП/2024 сообщает об отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в пределах указанных в запросе границ проведения работ на территории муниципального района «Заполярный район».

Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию О.Е. Холодов

Канева Ольга Павловна
4-79-62

Приложение 24. Сведения о приаэродромных территориях
(справочное)

МИНТРАНС РОССИИ
РОСАВИАЦИЯ
АРХАНГЕЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
АРХАНГЕЛЬСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ
Троицкий пр-т, д. 60, г. Архангельск, 163000
тел. (8182) 28-67-20
arhmtu@arh.favt.gov.ru, www.arh.favt.ru

Директору ОП
ООО «ИПИГАЗ» -
Переработка в г. Саратове

Нечукину А.Н.

05.11.2024 № Исх-04-1613/АМТУ

На № 25729/СРП/2024 от 02.11.2024

Ответ на запрос

Уважаемый г-н Нечукин!

Согласно Федерального закона от 01.07.2017 № 135-ФЗ в Воздушный кодекс Российской Федерации внесена статья 47 «Приаэродромная территория», где устанавливаются ограничения использования земельных участков и (или) расположенных на них объектов недвижимости и осуществления экономической и иной деятельности в соответствии с настоящим Воздушным кодексом РФ.

На территории деятельности Архангельского МТУ Росавиации расположен аэродром Нарьян-Мар, на котором установлена приаэродромная территория.

На официальном сайте Архангельского МТУ Росавиации https://arh.favt.ru/в разделе Деятельность/ Отдел транспортной безопасности, аэропортовой деятельности и воздушных перевозок/ аэропортовая деятельность/ ПАТ размещен приказ об установлении приаэродромной территории аэродрома Нарьян-Мар. Управление аэропортовой деятельности Росавиации направило копию приказа об установлении приаэродромной территории аэродрома Нарьян-Мар в Федеральную службу государственной регистрации, кадастра и картографии, а также в органы местного самоуправления муниципальных образований, в границах территории которой полностью или частично расположена данная приаэродромная территория.

На основании Распоряжения правительства Российской Федерации от 10.08.2007 № 1034-р и перечня аэродромов совместного базирования РФ (с изменениями на 09.11.2022 № 3372-р) аэродром Архангельск (Талаги) и аэродром Архангельск (Васьково) является аэродромами государственной авиации. Проект приаэродромных территорий аэродрома Архангельск (Талаги) и аэродрома Архангельск (Васьково) находятся на рассмотрении в Министерстве обороны Российской Федерации. На основании Федерального закона от 01.07.2017 № 135-ФЗ частью 3 статьи 4 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны», государственную услугу согласования строительства (реконструкции, размещения) объектов в пределах приаэродромной территории аэродрома государственной авиации предоставляет Министерство обороны Российской Федерации.

Документ зарегистрирован № исх-04-1613/2024 от 05.11.2024 Черентьев Ю.К. (Архангельское МТУ Росавиации)
Страница 1 из 2. Страница создана: 05.11.2024 11:16

Архангельское МТУ Росавиации осуществляет согласование размещения объектов в пределах приаэродромной территории аэродрома Соловки до её установления.

После установления приаэродромной территории, в составе 1-7 подзоны, согласование размещение объектов с Архангельским МТУ Росавиации нормами Федерального закона от 01.07.2017 № 135-ФЗ, не предусмотрено.

Информирую Вас о том, что на официальном сайте Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии (Росреестр) размещены электронные услуги и сервисы, а именно «Публичная кадастровая карта», по которой вы можете узнать информацию о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий в границах разработки проектной документации для объекта «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня. Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр - Граница НАО и респ. Коми.

Руководитель



В.В. Андрианов

Терентьев Юрий Клавдиевич
(8182) 286524

Документ зарегистрирован № Исх-04-1613/АМТУ от 05.11.2024 Терентьев Ю.К. (Архангельское МТУ Росавиации)
Страница 2 из 2. Страница создана: 05.11.2024 11:16

Приложение 25. Сведения о краснокнижных видах

(справочное)

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. П.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

ООО «ИПИГАЗ»

info@ipigaz.ru

от 11.11.2024 № 6683
На № 26174-СРП/2024 от 08.11.2024

О предоставлении информации

Департамент в настоящее время не располагает информацией о наличии (отсутствии) ареала обитания и произрастания краснокнижных животных и растений близ границ участка проведения работ на объекте «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и респ. Коми».

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, 05.03.2007 № 145, 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Руководитель Департамента А.М. Чабдаров

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00E98B403DA21621798F306DA2CE6BEE19
Владелец Чабдаров Альберт Маратович
Действителен с 10.04.2024 по 04.07.2025

Комиссаров Виталий Александрович +7 (81853) 2-38-63

Приложение 26. Сведения об охотничьих ресурсах

(справочное)

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО)

Юридический адрес: ул. им. В.И. Ленина, д. 27, корп. В, г. Нарьян-Мар, 166000,
Почтовый адрес: ул. им. И.П. Выучейского, д. 36, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, 166000,
тел./факс +7 (81853) 2-38-55,
E-mail: dpreak@adm-nao.ru

Директору
ОП ООО «Институт прикладных исследований газовой промышленности» - Переработка в г. Саратове

НЕЧУКИНУ А.Н.

info@ipigaz.ru

от 13.11.2024 № 6739
На № 26180-СРП/2024 от 08.11.2024

Уважаемый Александр Николаевич!

Рассмотрев Ваше обращение, информируем, что в районе проведения работ по объекту «Газотранспортная система «Лаявож-Сыня» Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Респ.Коми»» могут встречаться следующие виды охотничьих ресурсов:

1. млекопитающие: лось, бурый медведь, волк, лисица, песец, росомаха, лесная куница, ласка, горностай, выдра, заяц-беляк, ондатра, водяная полевка;
2. птицы: гусь гуменник, белолобый гусь, белощекая казарка, кряква, чирок-свистунок, шилохвость, широконоска, свиязь, гоголь, белая куропатка, тундряная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп, вальдшнеп.

Государственный учёт охотничьих ресурсов ежегодно проводится по всей территории Ненецкого автономного округа. Имеющиеся данные государственного учета численности и плотности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2024 году прилагаем. В пределах локальных участков сведений по численности и плотности объектов животного мира не имеем.

Приложение: на 1 л.

Заместитель руководителя
Департамента – начальник управления
природных ресурсов и экологии С.В. Чибисов

Вокуев Андрей Валентинович
8(818-53) 2-38-65

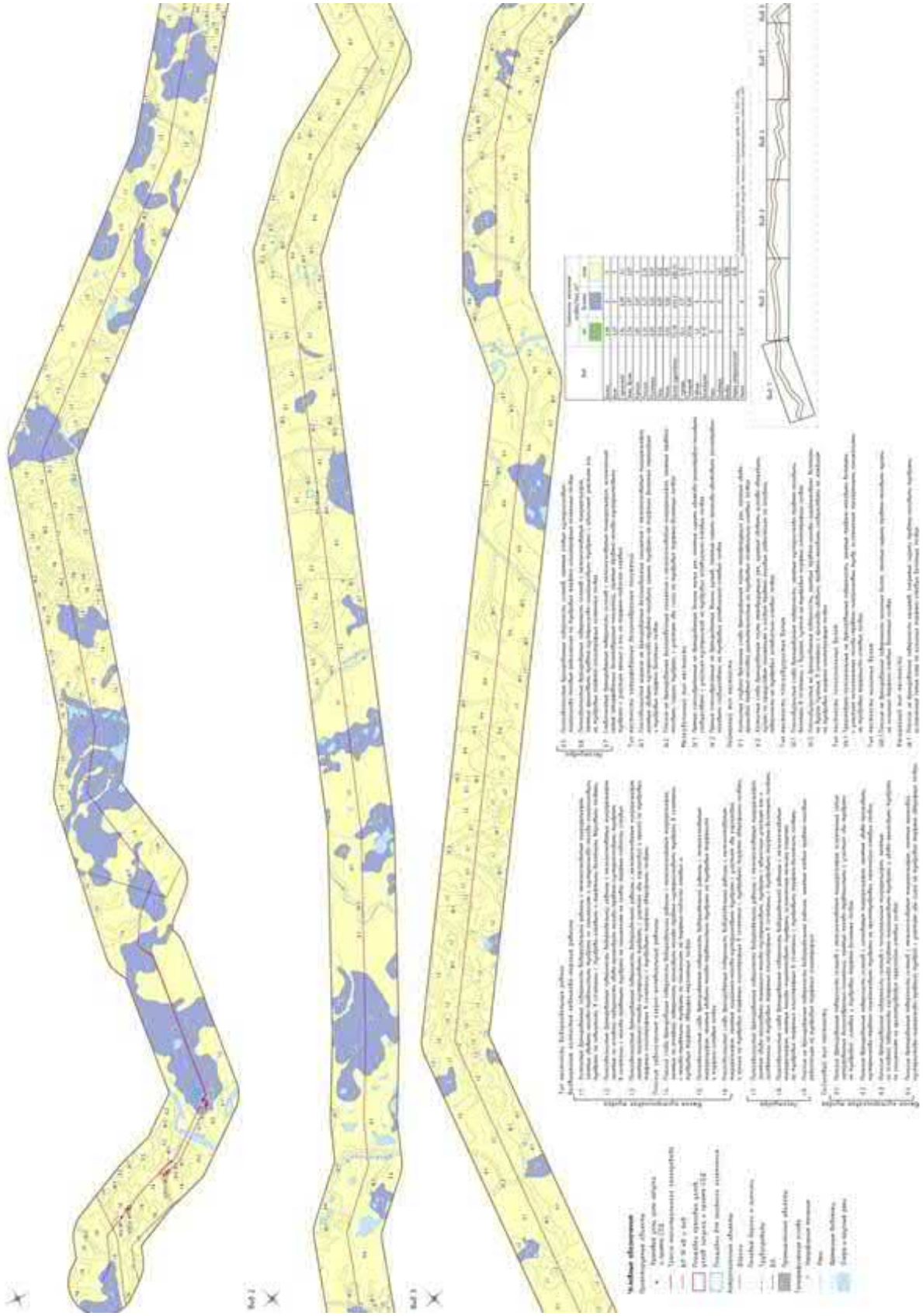
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0093A01D6E8D4526F7EAF8F0639C56F29C
Владелец Чибисов Сергей Владимирович
Действителен с 16.02.2024 по 11.05.2025

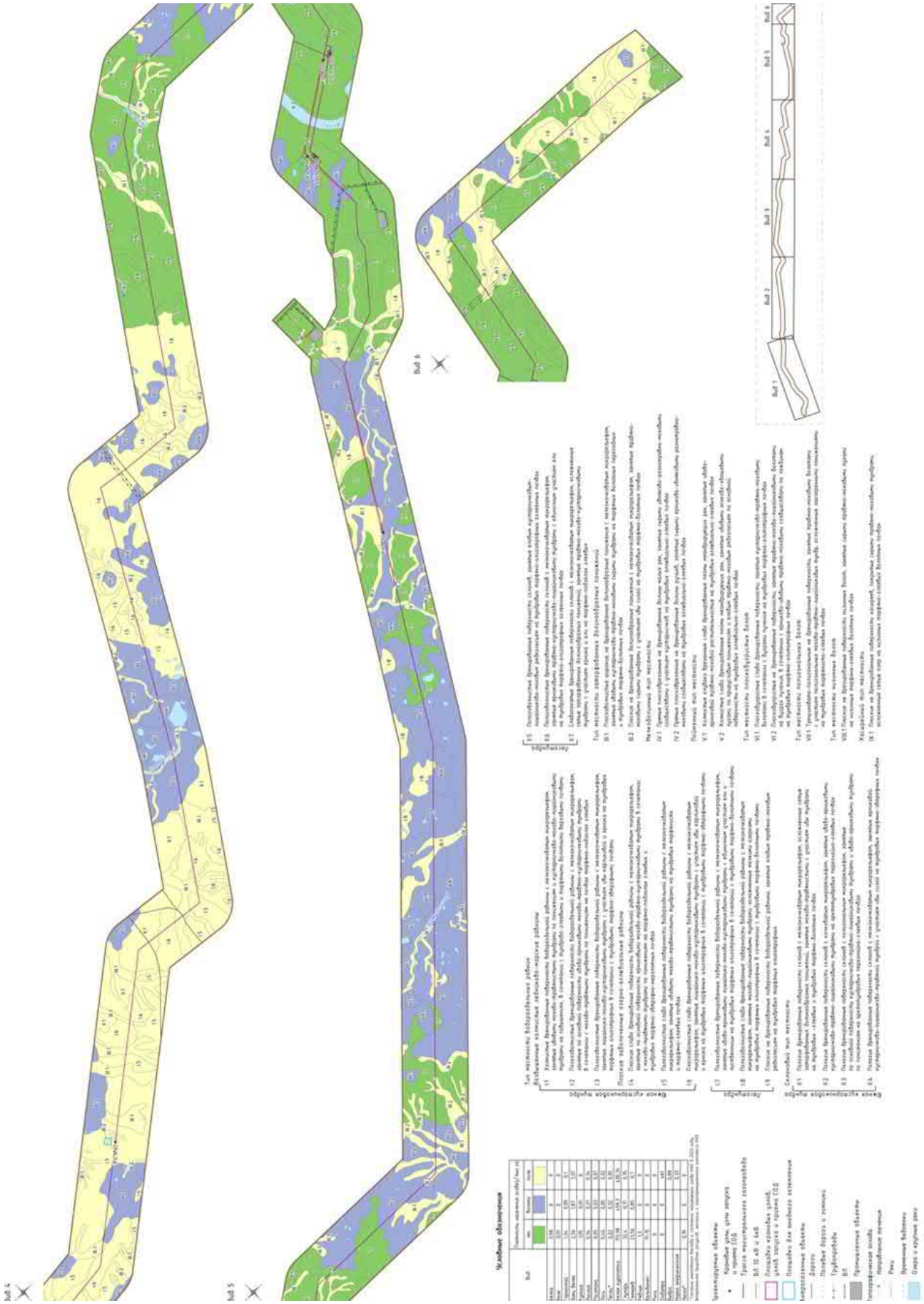
Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2024 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	6,32	0,07	0,26	22 686	422	845	23 953
Волк	0,01	0,00	0,02	43	0	62	105
Горностай	3,73	0,11	0,03	13 379	676	113	14 168
Заяц беляк	5,32	3,36	4,31	19 118	21 242	14 067	54 427
Куница	1,75	0,01	0,00	6 302	94	0	6 396
Лисица	0,41	0,43	0,47	1 490	2 724	1 525	5 739
Росомаха	0,12	0,07	0,09	416	444	291	1 151
Лось	0,31	0,01	0,03	1 120	52	103	1 275
Песец*	0,00	0,86	0,20	0	5 427	645	6 072
Белая куропатка	178,39	537,16	496,50	640 602	3 390 352	1 620 211	5 651 165
Глухарь	34,44	0,00	0,00	123 687	0	0	123 687
Тетерев	9,52	0,00	0,00	34 180	0	0	34 180
Рябчик	0	0	0	0	0	0	0
Вальдшнеп	-	-	-	-	-	-	Нет данных
Рысь	0,01	0,00	0,01	19	0	19	38
Ондатра	0	0	433	0	0	743563	743563
Бурый медведь							
Выдра			1.00				332
Норка американская			0.3				99
Ласка*	0,23	0,00	0,00	843	0	0	843

* Экспертная оценка Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа

Приложение 27. Карта местообитания животных
(справочное)





Приложение 28. Материалы общественных обсуждений

(обязательное)

Общество с ограниченной ответственностью
«Институт прикладных
исследований газовой промышленности»
(ООО «ИПИГАЗ»)

Адрес местонахождения: Проспект Рязанский, дом 22, корпус 2, этаж 7, пом. XIII, ком. 19, Москва, 109428
Телефон/факс: (495) 108-52-42 e-mail: info@ipigaz.ru;
ИНН 7707666430/КПП 772101001

Главе Администрации
МО «Муниципальный район
«Заполярный район» Ненецкого
автономного округа
Михайловой Н.Л.

от 15.12.2025 № 22208-ТМН/2025

О проведении общественных обсуждений

Уважаемая Надежда Леонидовна!

ООО «Лаявожнефтегаз» совместно с ООО «ИПИГАЗ» разрабатывает проектную документацию по объекту «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»» (далее – Объект).

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: транспортировки газа с Лавояжского и Ванейвисского нефтегазоконденсатных месторождений до газотранспортной системы ПАО «Газпром» «Бованенково-Ухта».

В составе проектной документации подготовлены предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) по Объекту, обосновывающие намечаемую хозяйственную деятельность и подлежащие обсуждению с заинтересованной общественностью.

Объект подлежит государственной экологической экспертизе (согласно ст. 11, 12 Федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район», территория Лаявожского месторождения.

Процедура организации и проведения общественных обсуждений регламентирована Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (далее – Правила), вступившими в силу с 01.03.2025 года, в соответствии с пунктом 3 которых проведение общественных обсуждений осуществляется органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления при участии заказчика (исполнителя) в соответствии с пунктами 16 – 48 Правил.

Во исполнение требований постановления Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 настоящим письмом направляем Вам уведомление о проведении общественных обсуждений (согласно пункту 24 Правил) и материалы ОВОС и просим:

1. Осуществить размещение уведомление (в соответствии с пунктом 28 Правил);
2. Провести общественные обсуждения предварительных материалов ОВОС;
3. Организовать сбор замечаний и предложений заинтересованной общественности в течение всего периода обсуждений (в соответствии с п. 34 Правил).

С 1 марта 2025 г. в соответствии с приложением № 28 к Положению о ФГИС «Экомониторинг» (постановление Правительства Российской Федерации от 19.03.2024 № 329) информация о проведении и результатах общественных обсуждений, предусмотренная Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду (постановление Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644) размещается исполнительными органами субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, в том числе посредством ввода информации через личный кабинет ФГИС «Экомониторинг».

Приложение:

1. Уведомление о проведении общественных обсуждений на 3 л.
2. Ситуационный план расположения объекта на 1 л.
3. Проектная документация по Объекту, включая предварительные материалы ОВОС в электронном виде по ссылке.

Главный инженер
ОП ООО "ИПИГАЗ" в г. Тюмени **А.Ю. Стариков**

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 09a12fd7003ab3118046996e8a3f5bd513
Владелец: Стариков Алексей Юрьевич
Действителен: с 15.08.2025 по 15.11.2026

Райкова Юлия Альбертовна
Группа охраны окружающей среды, ОВОС, РЗ, РХР, Главный специалист
+7 (3452) 564-300, доб.2300
yuliya.raykova@ipigaz.ru

Система менеджмента сертифицирована на соответствие требованиям
ГОСТ Р ИСО 9001, ГОСТ Р ИСО 14001, ГОСТ Р ИСО 45001, СТО Газпром 9001

IGC
СТО Газпром 9001

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

№01-31-3014/25-3-1 от 17.12.2025

Главному инженеру
ООО «ИПИГАЗ» в г. Тюмени

А.Ю. Старикову

info@ipigaz.ru

на № 22208-ТМН/2025 от 15.12.2025

Рассмотрев обращение ООО «ИПИГАЗ», Администрация Заполярного района сообщает, что уведомление о проведении общественных обсуждений по объекту: «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми» размещено на официальном сайте органов местного самоуправления Заполярного района и в ФГИС «Экомониторинг» 16.12.2025.

Указанным уведомлением очное ознакомление общественности с объектом обсуждений предусмотрено в здании Администрации.

В связи с изложенным в целях соблюдения установленных сроков такого ознакомления Администрация Заполярного района просит обеспечить заблаговременную доставку данных материалов.

Глава
Заполярного района

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 43C156D21864947FC30E65B3A5B6BBF6
Владелец **Михайлова Надежда Леонидовна**
Действителен с 05.12.2024 по 28.02.2026

Н.Л. Михайлова

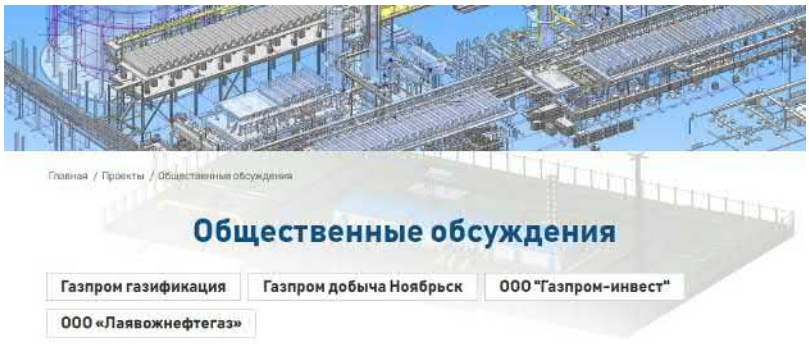
Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

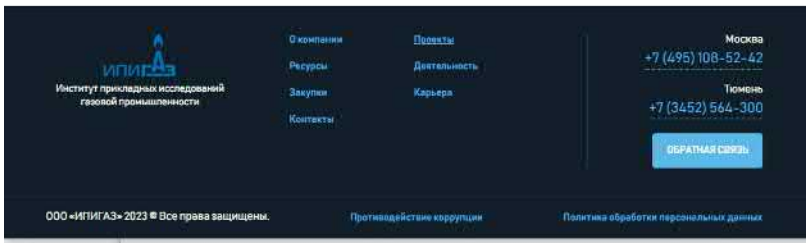
ООО «ИПИГАЗ»
вх. №19803-ВХ-2025
от 18.12.2025

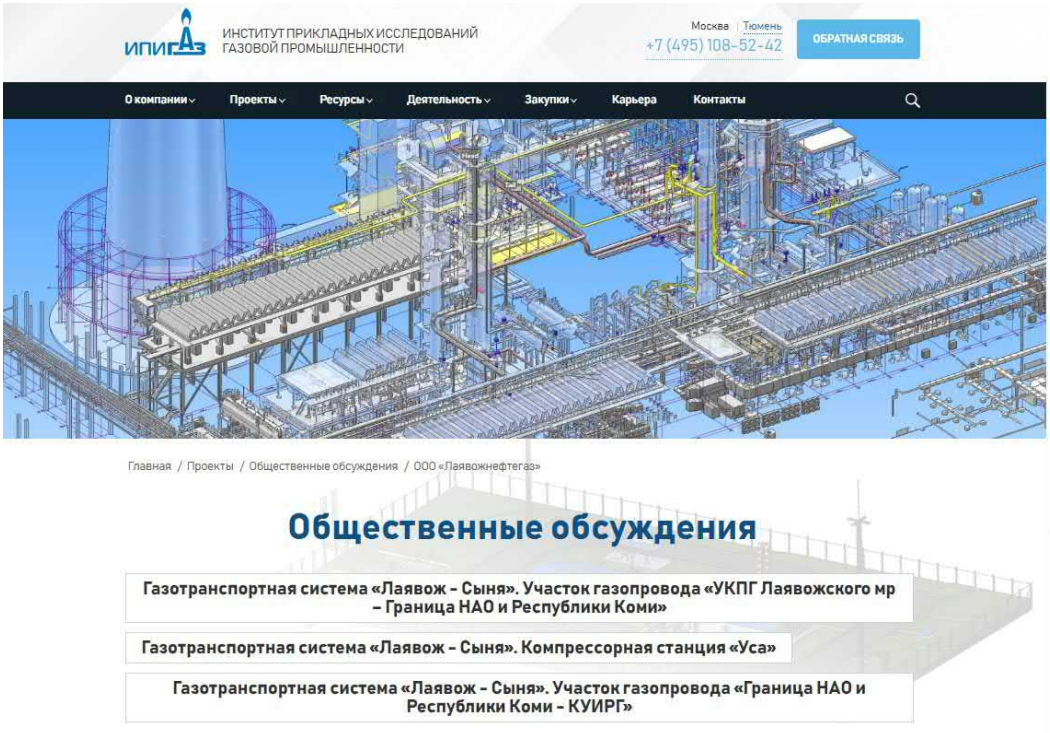
Место и сроки доступности Объекта общественного обсуждения:

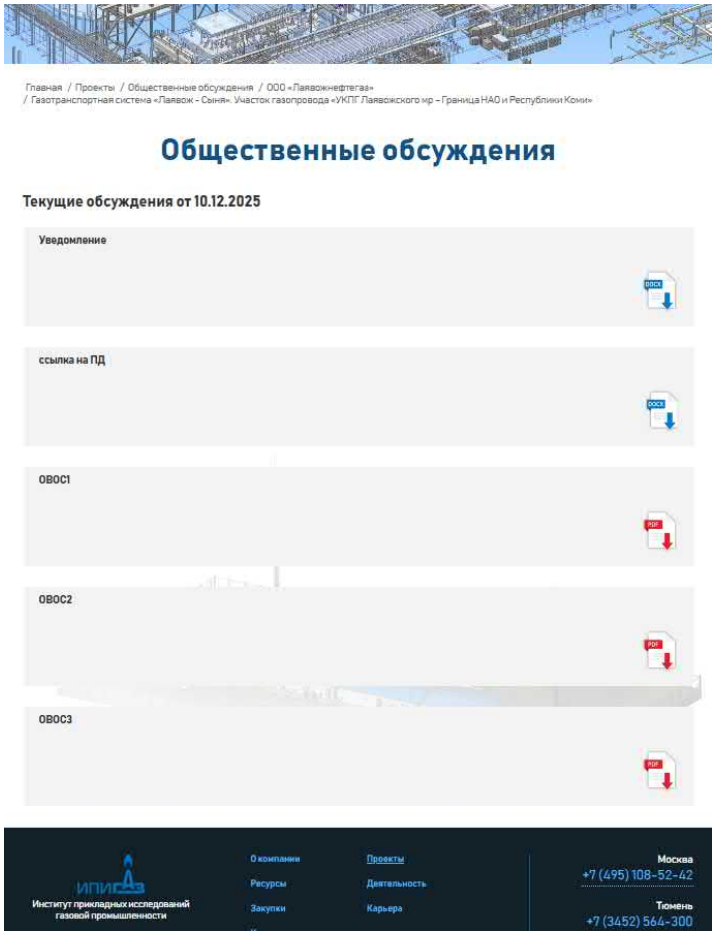
Предварительные материалы ОВОС доступны для ознакомления в период проведения общественных обсуждений с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г. включительно (30 календарных дней), в электронном виде:

- официальный сайт ООО «ИПИГАЗ» в разделе «Проекты – Общественные обсуждения»
по ссылке https://ipigaz.ru/proekty/public/ooo-layavozhneftegaz/gazotransportnaya-sistema-layavozh-synya-uchastok-gazoprovoda-ukpg-layavozhskogo-mr-granitsa-nao-i-r/
размещено: 10.12.2025
дата открытия доступа: 20.12.2025









Главная / Проекты / Общественные обсуждения / ООО «Лаявожнефтегаз»
/ Газотранспортная система «Лаявож – Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»

Общественные обсуждения

Текущие обсуждения от 10.12.2025

Уведомление

ссылка на ПД

ОВОС1

ОВОС2

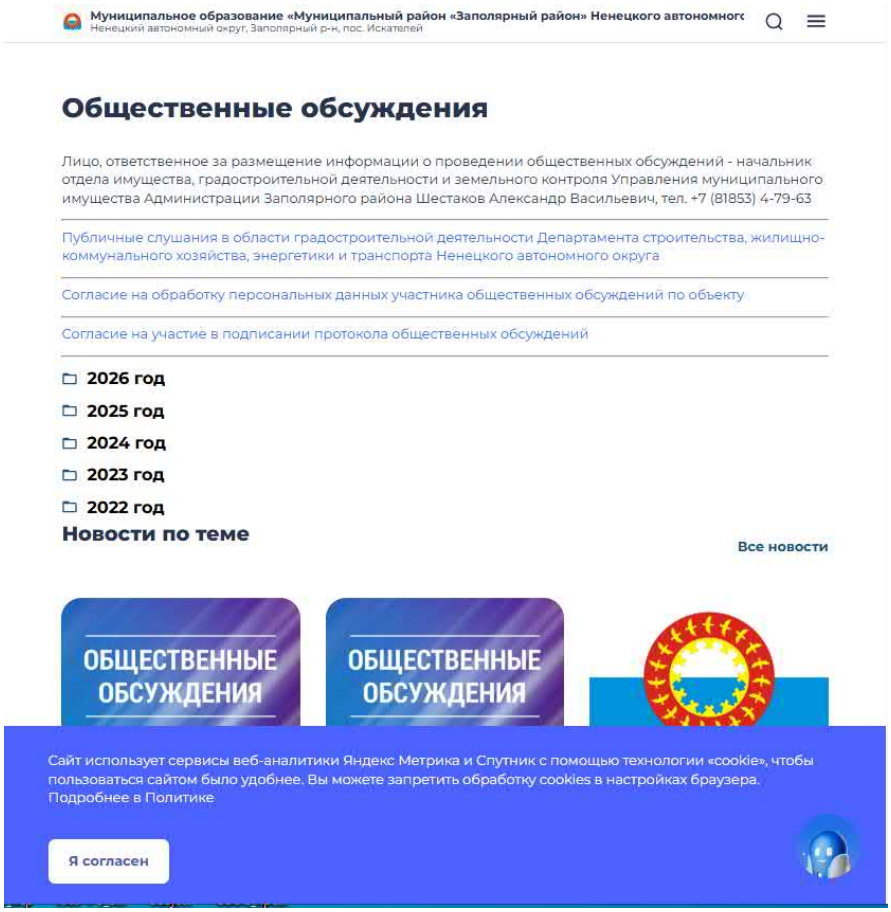
ОВОС3

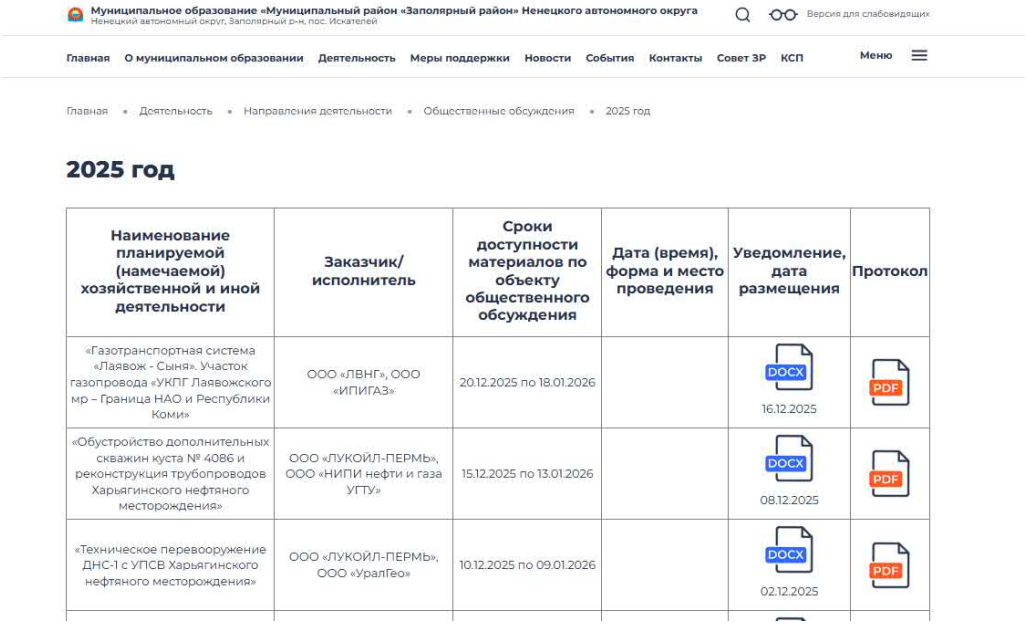
ИПИГАЗ
Институт прикладных исследований газовой промышленности

О компании | Проекты
Ресурсы | Деятельность
Закупки | Карьера

Москва
+7 (495) 108-52-42
Тюмень
+7 (3452) 564-300

- официальный сайт - уполномоченный орган, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений: администрация Муниципальное образование «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа;
по ссылке: https://zrnao83.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/obschestvennye-obsuzhdeniya/
размещено: 16.12.2025
дата открытия доступа: 20.12.2025





Уведомление
о проведении общественных обсуждений
по объекту государственной экологической экспертизы
проектной документации: Газотранспортная система «Лаявож - Сыня».
Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»,
содержащей предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

ООО «Лаявожнефтегаз» совместно с ООО «ИПИГАЗ» и Администрацией Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 г. № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» и Федерального закона от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», уведомляют о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня: проектной документации по объекту: «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Сведения о заказчике:
Сведения о заказчике: Общество с ограниченной ответственностью «Лаявожнефтегаз» (ООО «ЛВНГ»)
ОГРН 1212900001621; ИНН 2983013832; юридический адрес: 166000, Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, город Нарьян-Мар, ул. им. И.П. Выучейского, зд.28, помещение 113; почтовый адрес: 107078, г.Москва, ул. Маши Порываевой, д.34; контактная информация: e-mail: lvng@lvng.ru; тел.: +7 (495) 150-44-09.

Разработчик проектной документации и материалов по оценке воздействия на окружающую среду: Общество с ограниченной ответственностью «Институт прикладных исследований газовой промышленности» (ООО «ИПИГАЗ»)
ОГРН: 1087746700140; ИНН: 7707666430; юридический адрес: 109428, г. Москва, Рязанский проспект, д. 22, к. 2, пом. XIII ком. 19; почтовый адрес: 625026, г. Тюмень ул. Мельникайте, д.106, до востребования; телефон: (495)108-52-42; (3452) 564 300; электронная почта: info@ipigaz.ru

Уполномоченный орган, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений: администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»; юридический и фактический адрес: 166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10; контактная информация:
e-mail: admin-zr@mail.ru, тел.: +7 (81853) 4-88-23.

Наименование объекта обсуждений: объект государственной экологической экспертизы - проектная документация по объекту: Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми», содержащая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности:
Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: транспортировки газа с Лавояжского и Ванейвисского нефтегазоконденсатных месторождений до газотранспортной системы ПАО «Газпром» «Бованенково-Ухта».

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район», территория Лаявожского месторождения.

Контактные данные ответственных лиц со стороны заказчика: начальник отдела охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ООО «ЛВНГ» Котов Алексей Викторович, тел.:+7 (495) 150-44-09 доб. 230, e-mail: alexey.v.kotov@lvng.ru

Контактные данные ответственных лиц со стороны исполнителя: ООО «ИПИГАЗ», Главный инженер проекта (ГИП) ОП г. Тюмень – Юдин Евгений Анатольевич, телефон: +7(3452)564-300, (доб. 2006); e-mail: Yudin@ipigaz.ru;

Контактные данные ответственного лица со стороны уполномоченного органа, ответственного за организацию общественных обсуждений: начальник отдела имущества, градостроительной деятельности и земельного контроля Управления муниципального имущества Администрации Заполярного района – Шестаков Александр Васильевич, телефон +7 (81853) 4-79-63, e-mail: zemly66@yandex.ru. При его отсутствии – главный специалист отдела имущества, градостроительной деятельности и земельного контроля Управления муниципального имущества Администрации муниципального района «Заполярный район» – Рыков Виталий Геннадьевич.

Период проведения общественных обсуждений: 20.12.2025 по 18.01.2026 включительно (30 календарных дней)

Информация о месте размещения объекта обсуждений для очного ознакомления: Проектная документация по объекту «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, для очного ознакомления размещены в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: 166700, Ненецкий автономный округ, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10. Доступ обеспечен в период проведения общественных обсуждений с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г. с 9-00 до 17-00 по местному времени.
Дата открытия доступа к объекту обсуждений: 20.12.2025 г.
Срок доступности объекта обсуждений: с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г. включительно (30 календарных дней)

Информация о размещении объекта обсуждений в сети «Интернет:
Проектная документация, содержащая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми» доступна для ознакомления в информационно-телекоммуникационной сети Интернет в электронном виде:
- официальный сайт ООО «ИПИГАЗ» в разделе «Проекты – Общественные обсуждения», https://ipigaz.ru/proekty/public/ooo-layavozhneftegaz/gazotransportnaya-sistema-layavozh-synya-uchastok-gazoprovoda-ukpg-layavozhskogo-mr-granitsa-nao-i-r/ и/или по ссылке https://cloud.ipigaz.ru/index.php/s/iq5563nQoRyjAyq (Пароль: dghuk8646)
Дата открытия доступа к объекту обсуждений в сети «Интернет»: 20.12.2025 г.
Срок доступности объекта обсуждений в сети «Интернет»: с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г. включительно (30 календарных дней)

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений:

в течение всего срока проведения общественных обсуждений (периода размещения объекта обсуждений) с 20.12.2025 г. по 18.01.2026г. включительно участники общественных обсуждений могут вносить предложения и замечания путем:

- направления в письменной форме в Администрацию муниципального района «Заполярный район» по адресу: 166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10;

- направления в форме электронного документа в Администрацию муниципального района «Заполярный район» на e-mail: admin-zr@mail.ru;

- посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний, и предложений, размещенном в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: рп. Искателей, ул. Губкина д. 10. Время работы: с 9-00 до 17-00 по местному времени.

При направлении предложений и замечаний участником общественных обсуждений обязательно указываются следующие сведения: для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания протокола.

В случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, указанных в пункте 35 Правил, в журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений в соответствии с пунктом 37 Правил уполномоченным органом делается соответствующая отметка.

Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний и порядок инициирования гражданами проведения слушаний:

В соответствии с п. 23 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», граждане могут инициировать проведение общественных слушаний по обсуждаемым материалам в течение 7 календарных дней с даты их размещения путем направления соответствующей инициативы в произвольной форме в орган местного самоуправления, ответственный за организацию общественных обсуждений в срок с 20.12.2025 по 26.12.2025 (включительно). Инициатива направляется в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу (адресам), указанному в уведомлении об обсуждениях.

Сведения, указываемые участником общественных обсуждений при внесении инициативы о проведении слушаний:

- для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии);
- для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений;
- согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных (ст. 9 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных»);
- согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания протокола.

В случае непредставления гражданином указанных сведений Администрацией может быть отказано в проведении слушаний.

При наличии инициативы слушания будут проведены в очном формате с использованием средств дистанционного взаимодействия для обеспечения участия в слушаниях всех заинтересованных лиц.

Иная информация:

Подписанный участниками протокол общественных обсуждений с приложениями, включая таблицу учета замечаний и предложений, содержащую результаты рассмотрения замечаний и предложений, будет опубликован в соответствии с п. 48 Правил проведения ОВОС в федеральной

государственной информационной системе состояния окружающей среды (https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public).
Заказчик (исполнитель) и (или) участник общественных обсуждений, в течение 5 рабочих дней с даты размещения протокола вправе обратиться в уполномоченный орган с заявлением, содержащим указание на допущенные в протоколе неточности и (или) на неполноту сведений, а также на способ получения ответа на указанное заявление, направляемым в произвольной форме в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу (адресам), указанному в уведомлении об обсуждениях.

Информация о размещении окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду в сети «Интернет»: Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду, после утверждения заказчиком в течение 10 рабочих дней с даты получения от уполномоченного органа уведомления о подписании протокола общественного обсуждения, в целях информирования общественности, будут размещены в открытом доступе в сети «Интернет» на 30 календарных дней (п. 51 Правил) по ссылке: https://ipigaz.ru/proekty/public/ooo-layavozhneftegaz/gazotransportnaya-sistema-layavozh-synya-uchastok-gazoprovoda-ukpg-layavozhskogo-mr-granitsa-nao-i-r/

СОГЛАСИЕ
на обработку персональных данных участника общественных обсуждений по объекту:

_____
наименование объекта общественных обсуждений

Я, _____
для физических лиц: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения,

_____
для юридических лиц: полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер фамилия, имя, отчество (при наличии) и должность представителя

_____

зарегистрированный(ая) по адресу: _____

номер телефона _____ адрес электронной почты _____

свободно, своей волей и в своем интересе даю согласие уполномоченным должностным лицам Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа», зарегистрированного по адресу: 166000, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп Искателей, ул. Губкина, д.10, ИНН 2983003930, ОГРН 1068383000091 (далее – Администрация Заполярного района), на обработку (любое действие (операцию) или совокупность действий (операций), совершаемых с использованием средств автоматизации или без использования таких средств, включая сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу (распространение, предоставление, доступ), обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение моих персональных данных, в том числе:

1) фамилия, имя, отчество (при наличии);
2) число, месяц, год рождения;
3) адрес регистрации по месту жительства (месту пребывания) и адрес фактического проживания;
4) номер телефона;
5) адрес электронной почты;
6) должность (для представителя юридического лица);
7) иные персональные данные в соответствиис нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) моим волеизъявлением.

Вышеуказанные персональные данные предоставляю в целях проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении планируемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать прямое или косвенное воздействие на окружающую среду, в том числе моего участия в проводимых Администрацией Заполярного района общественных обсуждениях.

Администрация Заполярного района имеет право на передачу моих персональных данных заказчику (исполнителю) работ по оценке воздействия на окружающую среду, а также их распространение с использованием информационно-телекоммуникационных сетей посредством размещения персональных данных в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/) в соответствии Положением о федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 19.03.2024 № 329.

Я ознакомлен(а) с тем, что:

внесенные **предложения и замечания**, касающиеся объекта общественных обсуждений, **подлежат** обязательному **рассмотрению** заказчиком (исполнителем), **за исключением отказа** участника общественных обсуждений **в предоставлении** сведений, указанных в пункте 35 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 № 1644 (далее – Правила), в том числе: **согласия** на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных (пункты 35, 36 и 37 Правил);

согласие на обработку персональных данных может быть отозвано на основании письменного заявления в произвольной форме;

согласие на обработку персональных данных действует с даты подписания настоящего согласия до его письменного отзыва.

Дата начала обработки персональных данных: _____ (число, месяц, год) _____ (подпись)

СОГЛАСИЕ
на участие в подписании протокола общественных обсуждений

_____ «___»_____20_____ г.
место составления

Я, _____
для физических лиц: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, для юридических лиц: полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер фамилия, имя, отчество (при наличии) и должность представителя

_____
_____
_____,

как участник общественных обсуждений по объекту общественных обсуждений:

_____
наименование объекта общественных обсуждений

_____
_____

в соответствии с абзацем пятым пункта 35 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 ноября 2024 года № 1644 (далее – Правила), свободно, своей волей и в своем интересе даю согласие уполномоченным должностным лицам Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа» (далее – Администрация Заполярного района) на мое участие в подписании протокола общественных обсуждений следующим способом *(выбрать):*

- на бумажном носителе (собственноручно) по адресу Администрация Заполярного района (166700, Ненецкий АО, Заполярный район, рп Искателей, ул. Губкина, д. 10) ☐
- в форме электронного документа (электронной подписи) ☐

Я ознакомлен(а) с тем, что:

Администрация Заполярного района подготавливает и в течение 5 рабочих дней после даты завершения общественных обсуждений оформляет протокол общественных обсуждений, который в течение **3 рабочих дней** со дня его оформления **подписывается** в том числе **участниками общественных обсуждений** (пункт 41 Правил);

расходы, связанные с прибытием участника общественных обсуждений к месту подписания протокола общественных обсуждений на бумажном носителе и убытием с названного места, не подлежат возмещению за счет Администрация Заполярного района;

при подписании протокола общественных обсуждений собственноручно при себе иметь документ, удостоверяющий личность*; для представителя юридического лица также –документ, подтверждающий полномочия.

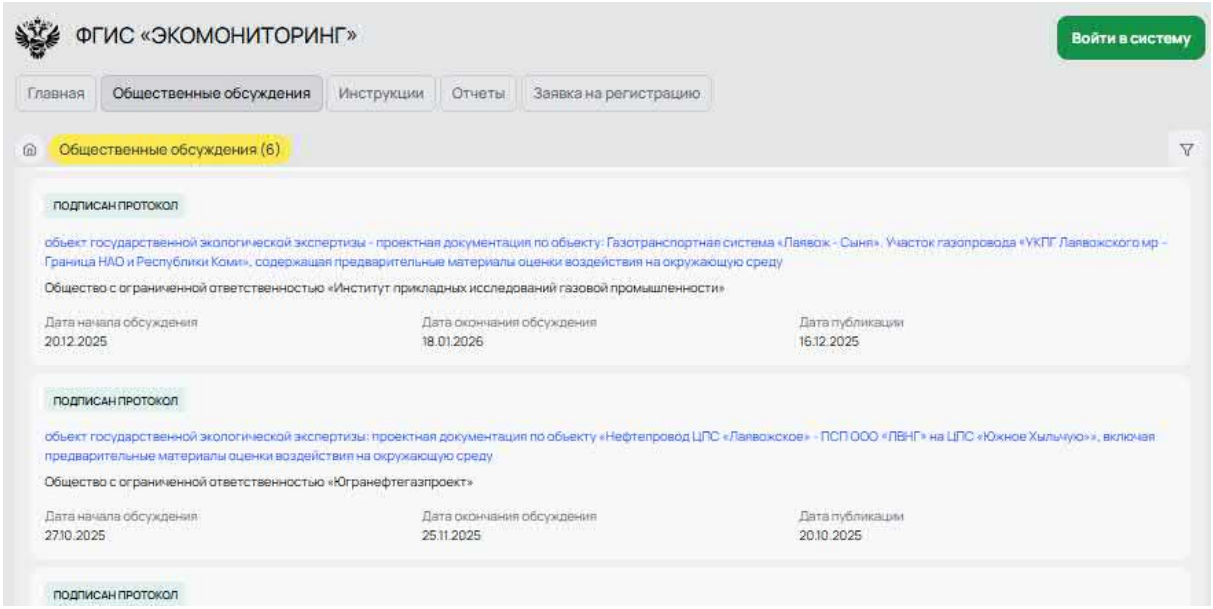
_____ _____ _____
должность представителя юридического лица подпись фамилия, имя, отчество (при наличии)

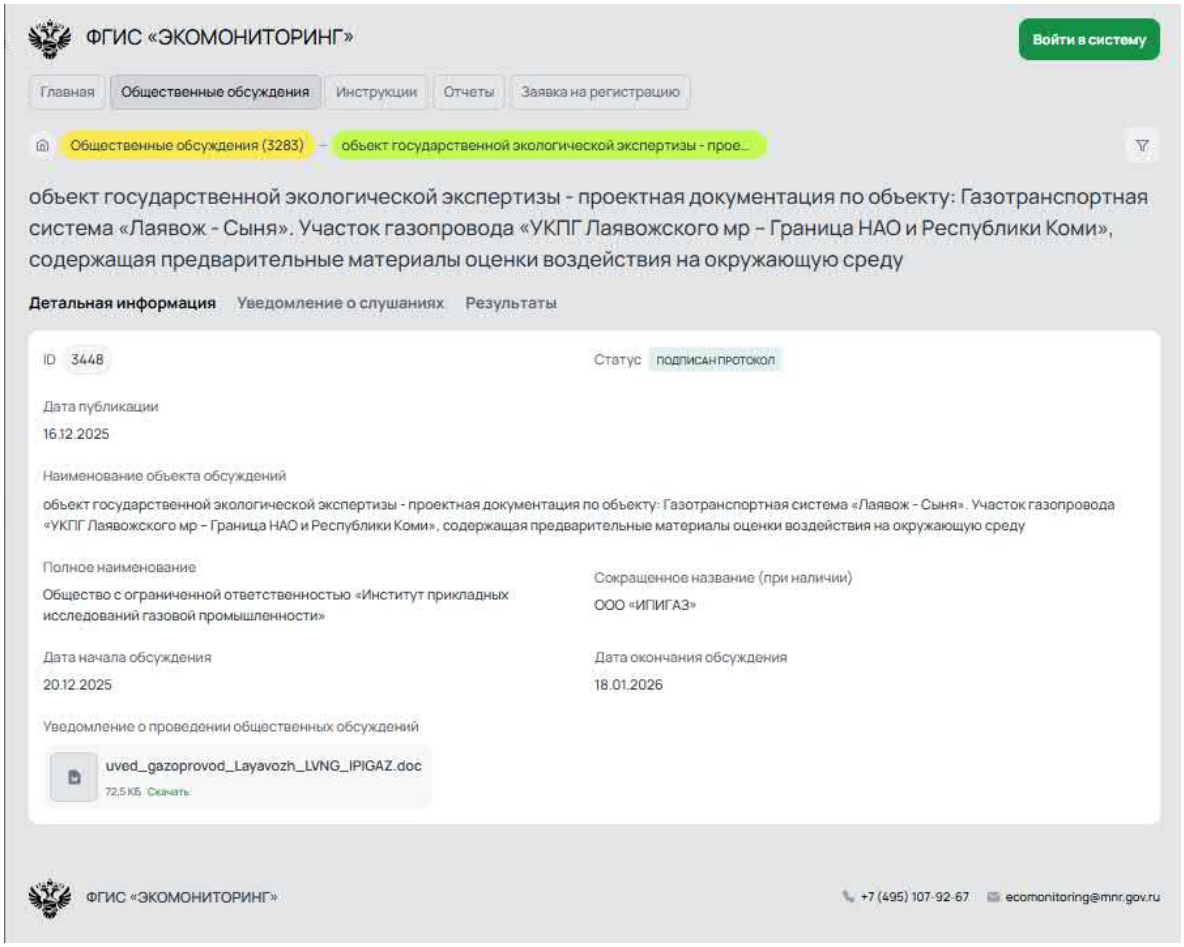
Примечание*: для граждан Российской Федерации: паспорт гражданина Российской Федерации; удостоверение личности военнослужащего Российской Федерации; временное удостоверение личности гражданина Российской Федерации.

- сайт федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС Экомониторинг): https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/3448

дата публикации: 16.12.2025

дата начала обсуждений: с 20.12.2025

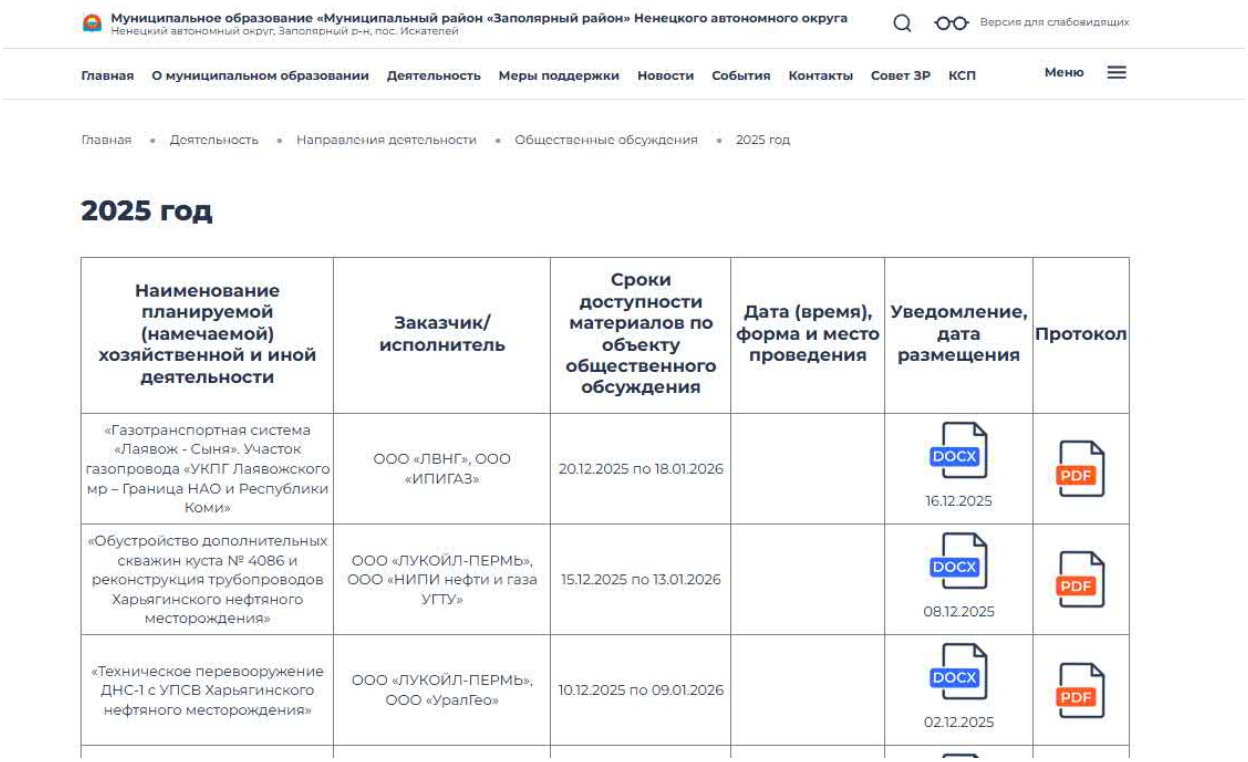




Информирование администрации Заполярного района об окончании общественных обсуждений:

Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа» в соответствии с пунктом 45 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», уведомляет о подписании протокола общественных обсуждений по объекту: «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми». Сообщает, что информация о результатах общественных обсуждений (протокол общественных обсуждений с приложениями, включая таблицу учета замечаний и предложений) размещена 22.01.2026 на официальном сайте органов местного самоуправления Заполярного района и в Федеральной государственной информационной системе «Экомониторинг».

Официальный сайт администрации Муниципальное образование «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа;
по ссылке: https://zrnao83.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/obschestvennye-obsuzhdeniya/



Муниципальное образование «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа
Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, пос. Искателей

Версия для слабовидящих

Главная | О муниципальном образовании | Деятельность | Меры поддержки | Новости | События | Контакты | Совет ЗР | КСП | Меню

Главная • Деятельность • Направления деятельности • Общественные обсуждения • 2025 год

2025 год

Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности	Заказчик/ исполнитель	Сроки доступности материалов по объекту общественного обсуждения	Дата (время), форма и место проведения	Уведомление, дата размещения	Протокол
«Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»	ООО «ЛВНГ», ООО «ИПИГАЗ»	20.12.2025 по 18.01.2026		DOCX 16.12.2025	PDF
«Обустройство дополнительных скважин куста № 4086 и реконструкция трубопроводов Харьягинского нефтяного месторождения»	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»	15.12.2025 по 13.01.2026		DOCX 08.12.2025	PDF
«Техническое перевооружение ДНС-1 с УПСВ Харьягинского нефтяного месторождения»	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ООО «УралГео»	10.12.2025 по 09.01.2026		DOCX 02.12.2025	PDF

ПРОТОКОЛ
ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ
объекта государственной экологической экспертизы - проектной документации по объекту: **Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»**, содержащей предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Наименование уполномоченного органа: Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа».

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Лаявожнефтегаз» (ООО «ЛВНГ»).

Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью «Институт прикладных исследований газовой промышленности» (ООО «ИПИГАЗ»).

Дата оформления протокола общественных обсуждений: 20.01.2026

Объект общественных обсуждений: объект государственной экологической экспертизы - проектная документация по объекту: Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми», содержащая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Период проведения общественных обсуждений: 20.12.2025 – 18.01.2026

Информация, содержащаяся в размещенном (опубликованном) уведомлении об обсуждениях – текст уведомления прилагается (приложение 1 к настоящему Протоколу).

Дата и источник размещения (опубликования) уведомления об обсуждениях, а также сведения о распространении указанной в уведомлении об обсуждениях информации иными способами:

- 16.12.2025, официальный сайт органов местного самоуправления муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа, https://zapolyarnyj-r83.gosweb.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/obschestvennye-obsuzhdeniya/2025-god/
- 16.12.2025, федеральная государственная информационная система состояния окружающей среды ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ», https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/3448

Распространение указанной в уведомлении об обсуждениях информации иными способами не осуществлялось.

Сведения о проведении слушаний: инициатива граждан о проведении слушаний в установленные сроки не вносилась, слушания не проводились.

Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений: в течение всего срока проведения общественных обсуждений (периода размещения объекта обсуждений) с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г.

1

Иная информация, детализирующая учет общественного мнения: в период проведения общественных обсуждений замечания и предложения от участников общественных обсуждений не поступили.

Результаты проведения общественных обсуждений:

Общественные обсуждения объекта государственной экологической экспертизы - проектной документации по объекту: Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми», содержащей предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, проведенные в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 г. №1644 в период с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г. (включительно), считать состоявшимися.

Приложения:

1. Текст уведомления о проведении общественных обсуждений – на 4 л.
2. Перечни принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников – на 2 л.
3. Журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений - на 2 л.
4. Таблица учета замечаний и предложений – на 1 л.

Подписи:

Представитель уполномоченного органа – Администрации Заполярного района:

Начальник отдела имущества, градостроительной деятельности и земельного контроля УМИ Администрации Заполярного района	20.01.2026	А.В. Шестаков
(должность)	(дата, подпись, М.П.)	(Ф.И.О.)

Представители заказчика (исполнителя):

Начальник отдела охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ООО «ЛВНГ»	22.01.2026	А.В. Котов
(должность)	(дата, подпись)	(Ф.И.О.)

Главный инженер проекта ООО «ИПИГАЗ» ОП г. Тюмень	22.01.2026	Е.А. Юдин
(должность)	(дата, подпись)	(Ф.И.О.)

Уведомление
о проведении общественных обсуждений
по объекту государственной экологической экспертизы
проектной документации: Газотранспортная система «Лаявож - Сыня».
Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»,
содержащей предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

ООО «Лаявожнефтегаз» совместно с ООО «ИПИГАЗ» и Администрацией Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 г. № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» и Федерального закона от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», уведомляют о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня: проектной документации по объекту: «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Сведения о заказчике:
Сведения о заказчике: Общество с ограниченной ответственностью «Лаявожнефтегаз» (ООО «ЛВНГ») ОГРН 1212900001621; ИНН 2983013832; юридический адрес: 166000, Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, город Нарьян-Мар, ул. им. И.П. Выучейского, зд.28, помещение 113; почтовый адрес: 107078, г.Москва, ул. Маши Порываевой, д.34; контактная информация: e-mail: lvng@lvng.ru; тел.: +7 (495) 150-44-09.

Разработчик проектной документации и материалов по оценке воздействия на окружающую среду: Общество с ограниченной ответственностью «Институт прикладных исследований газовой промышленности» (ООО «ИПИГАЗ»)
ОГРН: 1087746700140; ИНН: 7707666430; юридический адрес: 109428, г. Москва, Рязанский проспект, д. 22, к. 2, пом. XIII ком. 19; почтовый адрес: 625026, г. Тюмень ул. Мельникайте, д.106, до востребования; телефон: (495)108-52-42; (3452) 564 300; электронная почта: info@ipigaz.ru

Уполномоченный орган, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений: администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»; юридический и фактический адрес: 166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10; контактная информация:
e-mail: admin-zr@mail.ru, тел.: +7 (81853) 4-88-23.

Наименование объекта обсуждений: объект государственной экологической экспертизы - проектная документация по объекту: Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми», содержащая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Наименование планируемой хозяйственной и иной деятельности:
Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»

Цель планируемой хозяйственной и иной деятельности: транспортировки газа с Лавояжского и Ванейвисского нефтегазоконденсатных месторождений до газотранспортной системы ПАО «Газпром» «Бованенково-Ухта».

Предварительное место реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности: Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район», территория Лаявожского месторождения.

Контактные данные ответственных лиц со стороны заказчика: начальник отдела охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ООО «ЛВНГ» Котов Алексей Викторович, тел.:+7 (495) 150-44-09 доб. 230, e-mail: alexey.v.kotov@lvng.ru

Контактные данные ответственных лиц со стороны исполнителя: ООО «ИПИГАЗ», Главный инженер проекта (ГИП) ОП г. Тюмень – Юдин Евгений Анатольевич, телефон: +7(3452)564-300, (доб. 2006); e-mail: Yudin@ipigaz.ru;

Контактные данные ответственного лица со стороны уполномоченного органа, ответственного за организацию общественных обсуждений: начальник отдела имущества, градостроительной деятельности и земельного контроля Управления муниципального имущества Администрации Заполярного района – Шестаков Александр Васильевич, телефон +7 (81853) 4-79-63, e-mail: zemly66@yandex.ru. При его отсутствии – главный специалист отдела имущества, градостроительной деятельности и земельного контроля Управления муниципального имущества Администрации муниципального района «Заполярный район» – Рыков Виталий Геннадьевич.

Период проведения общественных обсуждений: 20.12.2025 по 18.01.2026 включительно (30 календарных дней)

Информация о месте размещения объекта обсуждений для очного ознакомления: Проектная документация по объекту «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, для очного ознакомления размещены в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: 166700, Ненецкий автономный округ, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10. Доступ обеспечен в период проведения общественных обсуждений с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г. с 9-00 до 17-00 по местному времени.
Дата открытия доступа к объекту обсуждений: 20.12.2025 г.
Срок доступности объекта обсуждений: с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г. включительно (30 календарных дней)

Информация о размещении объекта обсуждений в сети «Интернет:
Проектная документация, содержащая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми» доступна для ознакомления в информационно-телекоммуникационной сети Интернет в электронном виде:
- официальный сайт ООО «ИПИГАЗ» в разделе «Проекты – Общественные обсуждения», https://ipigaz.ru/proekty/public/ooo-layavozhneftegaz/gazotransportnaya-sistema-layavozh-synya-uchastok-gazoprovoda-ukpg-layavozhskogo-mr-granitsa-nao-i-r/ и/или по ссылке https://cloud.ipigaz.ru/index.php/s/iq5563nQoRyjAyq (Пароль: dghuk8646)
Дата открытия доступа к объекту обсуждений в сети «Интернет»: 20.12.2025 г.
Срок доступности объекта обсуждений в сети «Интернет»: с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г. включительно (30 календарных дней)

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений:

в течение всего срока проведения общественных обсуждений (периода размещения объекта обсуждений) с 20.12.2025 г. по 18.01.2026г. включительно участники общественных обсуждений могут вносить предложения и замечания путем:

- направления в письменной форме в Администрацию муниципального района «Заполярный район» по адресу: 166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10;

- направления в форме электронного документа в Администрацию муниципального района «Заполярный район» на e-mail: admin-zr@mail.ru;

- посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний, и предложений, размещенном в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного

округа по адресу: рп. Искателей, ул. Губкина д. 10. Время работы: с 9-00 до 17-00 по местному времени.

При направлении предложений и замечаний участником общественных обсуждений обязательно указываются следующие сведения: для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания протокола.

В случае отказа участника общественных обсуждений в предоставлении сведений, указанных в пункте 35 Правил, в журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений в соответствии с пунктом 37 Правил уполномоченным органом делается соответствующая отметка.

Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний и порядок инициирования гражданами проведения слушаний:

В соответствии с п. 23 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», граждане могут инициировать проведение общественных слушаний по обсуждаемым материалам в течение 7 календарных дней с даты их размещения путем направления соответствующей инициативы в произвольной форме в орган местного самоуправления, ответственный за организацию общественных обсуждений в срок с 20.12.2025 по 26.12.2025 (включительно). Инициатива направляется в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу (адресам), указанному в уведомлении об обсуждениях.

Сведения, указываемые участником общественных обсуждений при внесении инициативы о проведении слушаний:

- для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии);
- для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений;
- согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных (ст. 9 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных»);
- согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания протокола.

В случае непредставления гражданином указанных сведений Администрацией может быть отказано в проведении слушаний.

При наличии инициативы слушания будут проведены в очном формате с использованием средств дистанционного взаимодействия для обеспечения участия в слушаниях всех заинтересованных лиц.

Иная информация:

Подписанный участниками протокол общественных обсуждений с приложениями, включая таблицу учета замечаний и предложений, содержащую результаты рассмотрения замечаний и предложений, будет опубликован в соответствии с п. 48 Правил проведения ОВОС в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/lists/public_discussions_list_public).

Заказчик (исполнитель) и (или) участник общественных обсуждений, в течение 5 рабочих дней с даты размещения протокола вправе обратиться в уполномоченный орган с заявлением,

содержащим указание на допущенные в протоколе неточности и (или) на неполноту сведений, а также на способ получения ответа на указанное заявление, направляемым в произвольной форме в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу (адресам), указанному в уведомлении об обсуждениях.

Информация о размещении окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду в сети «Интернет»: Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду, после утверждения заказчиком в течение 10 рабочих дней с даты получения от уполномоченного органа уведомления о подписании протокола общественного обсуждения, в целях информирования общественности, будут размещены в открытом доступе в сети «Интернет» на 30 календарных дней (п. 51 Правил) по ссылке: https://ipigaz.ru/proekty/public/ooo-layavozhneftegaz/gazotransportnaya-sistema-layavozh-synya-uchastok-gazoprovoda-ukpg-layavozhskogo-mr-granitsa-nao-i-r/

ПЕРЕЧНИ ПРИНЯВШИХ УЧАСТИЕ В РАССМОТРЕНИИ ОБЪЕКТА ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ УЧАСТНИКОВ

Наименование объекта обсуждений: объект государственной экологической экспертизы - проектная документация по объекту: **Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»**, содержащая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Уполномоченный орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Лаявожнефтегаз» (ООО «ЛВНГ»)

Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью «Институт прикладных исследований газовой промышленности» (ООО «ИПИГАЗ»)

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г.

Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»

Номер п/п	Для физических лиц: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц: полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) и должность представителя участника общественных обсуждений	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного, с учетом положений абзаца первого пункта 41 и пунктов 42 – 44 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644	Лицо является участником слушаний (да/нет)

Перечни закрыты. Участие в рассмотрении объекта общественных обсуждений не принято, участники не зарегистрированы.
Ответственный – начальник ОИГДиЗК УМИ Администрации Заполярного района _____ Шестаков А.В.
19.01.2026

ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта обсуждений: объект государственной экологической экспертизы - проектная документация по объекту: **Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»**, содержащая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Уполномоченный орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Лаявожнефтегаз» (ООО «ЛВНГ»)

Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью «Институт прикладных исследований газовой промышленности» (ООО «ИПИГАЗ»)

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г.

Место размещения объекта общественных обсуждений:
Для очного ознакомления:
— в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10.

в электронном виде:
— официальный сайт ООО «ИПИГАЗ» в разделе «Проекты – Общественные обсуждения», https://ipigaz.ru/proekty/public/ooo-layavozhneftegaz/gazotransportnaya-sistema-layavozh-synya-uchastok-gazoprovoda-ukpg-layavozhskogo-mr-granitsa-nao-i-r/ и/или по ссылке https://cloud.ipigaz.ru/index.php/s/iq5563nQoRyjAyq (Пароль: dghuk8646)

Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»

Номер п/п	Источник получения замечания/предложения (журнала учета участников общественных обсуждений, очно ознакомившихся с объектом обсуждения, и их замечаний и предложений, письмо, электронный документ)	Дата фиксации	Автор замечания/предложения (Обязательная информация, представляемая физическим лицом: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Обязательная информация, представляемая юридическим лицом: полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений)	Содержание замечания/ предложения

Журнал окончен. Замечания/предложения в сроки и способами, указанными в уведомлении о проведении общественных обсуждений, в Администрацию Заполярного района не поступили.

Ответственный – начальник ОИГДиЗК УМИ Администрации Заполярного района _____ Шестаков А.В.
19.04.2024

Таблица учёта замечаний и предложений участников общественных обсуждений
по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации
«Газотранспортная система «Лаявож - Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»,
включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Заказчик: ООО «ЛВНГ».
Исполнитель: ООО «ИПИГАЗ»

№ п/п	Автор замечаний и предложений для физических лиц / для юридических лиц		Содержание замечаний и предложений	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учёте) или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения
	Ф.И.О., дата рождения / Наименование организации, ОГРН, Ф.И.О., должность представителя	Адрес места жительства (регистрации) в пределах местонахождения организации; контактный телефон, адрес электронной почты		
1	2		3	4
–	–		–	–
–	–		–	–
В течение периода проведения общественных обсуждений и размещения объекта обсуждений с 20.12.2025 г. по 18.01.2026 г. (включительно), замечания и предложения от участников общественных обсуждений по объекту общественных обсуждений не поступали				

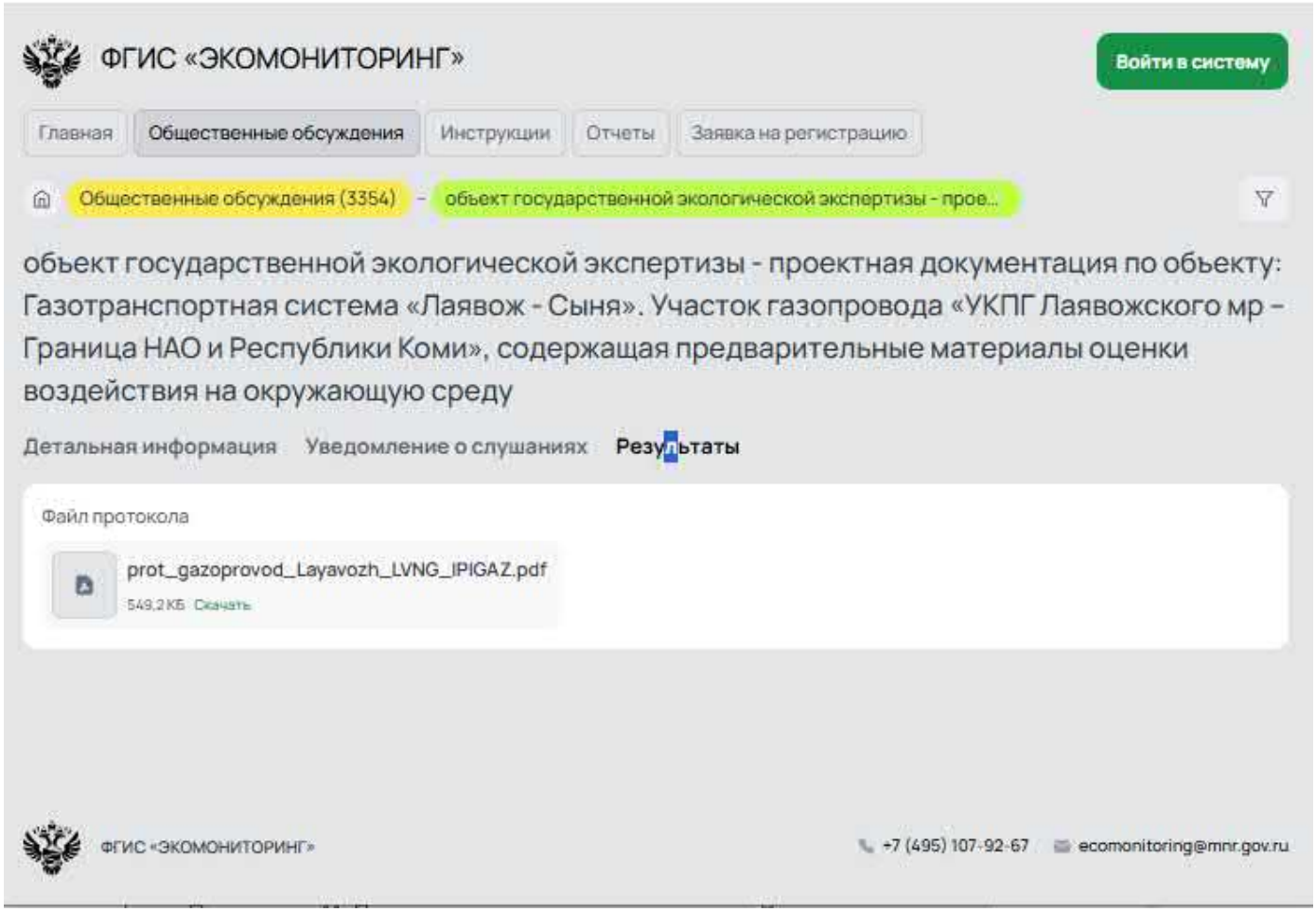
19.01.2026
дата

Евгений Анатольевич Юдин - Главный инженер проектов ООО «ИПИГАЗ» ОП г.Тюмень
подпись
Ф.И.О. лица, ответственного за ведение таблицы

19.01.2026
дата

Алексей Викторович Котов – начальник отдела охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ООО «ЛВНГ»
подпись
Ф.И.О. лица, ответственного за ведение таблицы

Подписанный участниками протокол общественных обсуждений с приложениями, включая таблицу учета замечаний и предложений, содержащую результаты рассмотрения замечаний и предложений, опубликован в соответствии с п. 48 Правил проведения ОВОС в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС Экомониторинг): по ссылке https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/3448



Информация о размещении окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду в сети «Интернет»: Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду, утвержденные заказчиком, в целях информирования общественности размещаются заказчиком (исполнителем) согласно указанной в уведомлении об обсуждениях информации, в открытом доступе в сети «Интернет» на 30 дней (п. 51 Правил):

- официальный сайт ООО «ИПИГАЗ» в разделе «Проекты – Общественные обсуждения» по ссылке https://ipigaz.ru/proekty/public/ooo-layavozhneftegaz/gazotransportnaya-sistema-layavozh-synya-uchastok-gazoprovoda-ukpg-layavozhskogo-mr-granitsa-nao-i-r/

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Российская Федерация
Архангельская область
Ненецкий автономный округ
МО "МР "Заполярный район"

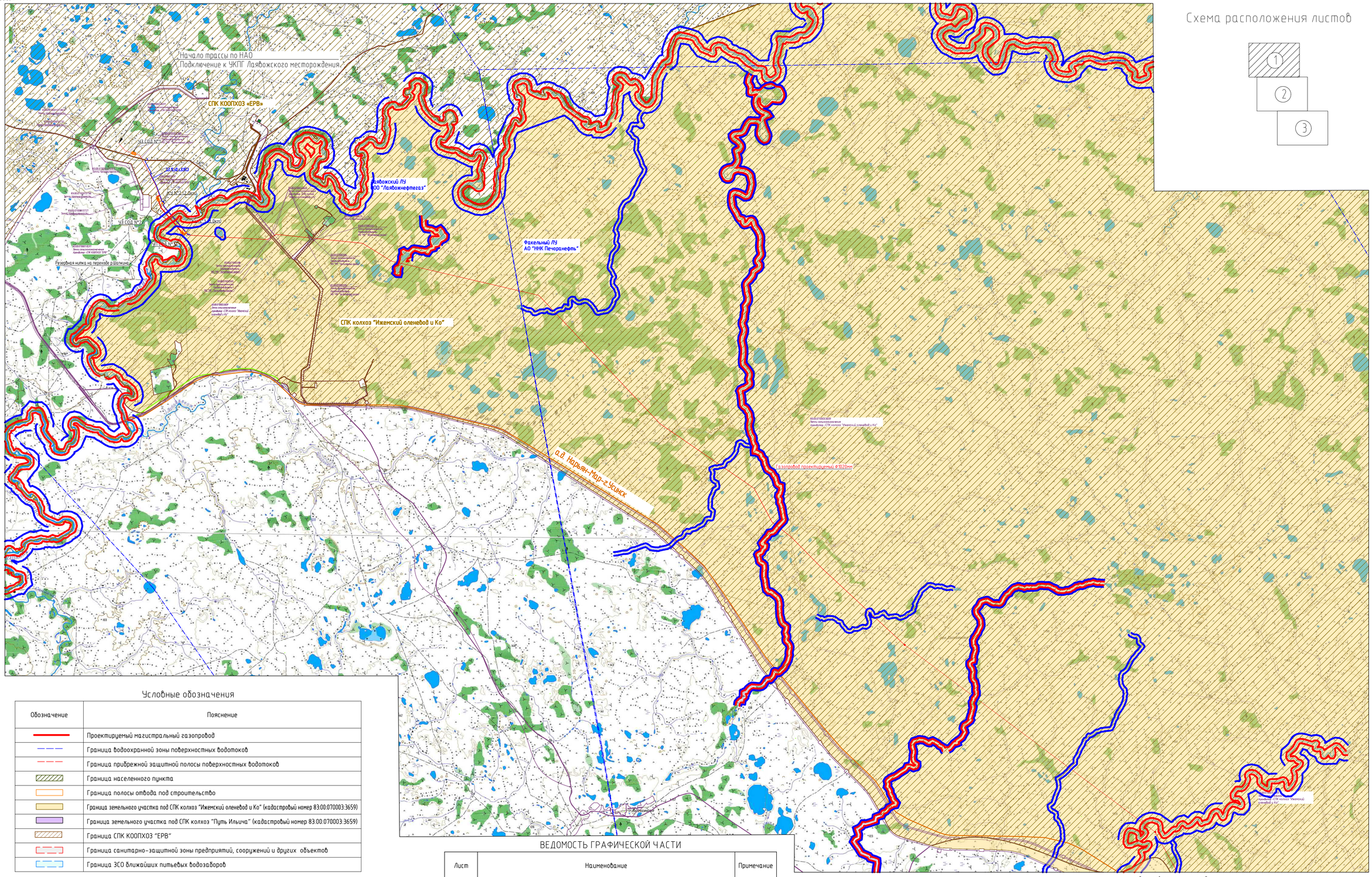


Схема расположения листов

Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый магистральный газопровод
	Граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
	Граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
	Граница населенного пункта
	Граница полосы отвода под строительство
	Граница земельного участка под СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко" (кадастровый номер 83:00:070003:3659)
	Граница земельного участка под СПК колхоз "Путь Ильича" (кадастровый номер 83:00:070003:3659)
	Граница СПК КООПХОЗ "ЕРВ"
	Граница санитарно-защитной зоны предприятий, сооружений и других объектов
	Граница ЗСО ближайших питьевых водозаборов

ВЕДОМОСТЬ ГРАФИЧЕСКОЙ ЧАСТИ

Лист	Наименование	Примечание
1	Ситуационная карта-схема расположения объекта Лист 1 (1:50000)	
2	Ситуационная карта-схема расположения объекта Лист 2 (1:50000)	
3	Ситуационная карта-схема расположения объекта Лист 3 (1:50000)	

						2-ИПИГ-02-ПД-ОВОСЗ.ГЧ
						Газотранспортная система «Лаявож – Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разработал		Новицкая			05.12.25	Оценка воздействия на окружающую среду
Проверил		Федорахина			05.12.25	
Нач.отдела		Мартынович			05.12.25	Ситуационная карта-схема расположения объекта Лист 1 (1:50000)
Н.контр.		Шевцова			05.12.25	
ГИП		Юдин			05.12.25	

Стадия	Лист	Листов
П	1	3

ООО "ИПИГАЗ"

Формат А1

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 064539

Российская Федерация
Архангельская область
Ненецкий автономный округ
МО "МР "Заполярный район"

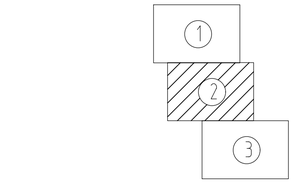
Линия совмещения с листом 1

Факельный ЛУ
АО "ННК Печоранефть"

Симбейский ЛУ
ООО "Лукойл-Пермь"

Зона сезонной охоты оленеводов на озере Кудлим на Сарью-Ядыльском чилладбище (2 пос)

Схема расположения листов



Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый магистральный газопровод
	Граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
	Граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
	Граница населенного пункта
	Граница полосы отвода под строительство
	Граница земельного участка под СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко" (кадастровый номер 83:00:070003:3659)
	Граница земельного участка под СПК колхоз "Путь Ильича" (кадастровый номер 83:00:070003:3659)
	Граница санитарно-защитной зоны сторонних организаций
	Граница ЗСО ближайших питьевых водозаборов

КЧ №62 (62.213км)

а.д. Нарьян-Мар-г.Усинск

Симбейский ЛУ
ООО "Лукойл-Пермь"

Северо-Комавбийский ЛУ
ООО "Лукойл-Пермь"

Газопровод проектируемый Ø1020мм

СПК Колхоз "Ижемский оленевод и ко"

Линия совмещения с листом 3

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 064539

						2-ИПИГ-02-ПД-ОВОСЗ.ГЧ	
						Газотранспортная система «Лаявож – Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Новицкая			05.12.25	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия: П; Лист: 2; Листов:
Проверил		Федорахина			05.12.25		
Нач.отдела		Мартынович			05.12.25	Ситуационная карта-схема расположения объекта Лист 2 (1:50000)	ООО "ИПИГАЗ"
Н.контр.		Шевцова			05.12.25		
ГИП		Юдин			05.12.25		

Формат А1

С

Российская Федерация
Архангельская область
Ненецкий автономный округ
МО "МР "Заполярный район"

Линия совмещения с листом 2

Условные обозначения

Обозначение	Пояснение
	Проектируемый магистральный газопровод
	Граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
	Граница прибрежной защитной полосы поверхностных водотоков
	Граница населенного пункта
	Граница полосы отвода под строительство
	Граница земельного участка под СПК колхоз "Ижемский оленевод и Ко" (кадастровый номер 83:00:070003:3659)
	Граница земельного участка под СПК колхоз "Путь Ильича" (кадастровый номер 83:00:070003:3659)
	Граница СПК КООПХОЗ "ЕРВ"
	Граница санитарно-защитной зоны предприятий, сооружений и других объектов
	Граница ЗСО ближайших питьевых водозаборов

Газопровод проектируемый Ø1020мм

Северо-Комавийский ЛУ
ООО "Лукойл-Пермь"

СПК "Путь Ильича"

Харьягинский ЛУ
ООО "Лукойл-Пермь"

Ошский ЛУ
ООО "Лукойл-Пермь"

Резервная нитка на переходе р.Колва

КЧ №98|98.23км

КЧ №100|100.23км

ЧЗ СОД №99

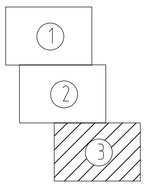
ЧЗ СОД №100

Конец трассы по НАО

Ненецкий автономный округ (НАО)

Республика Коми

Схема расположения листов



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл. 064539

						2-ИПИГ-02-ПД-ОВОСЗ.ГЧ	
						Газотранспортная система «Лаявож – Сыня». Участок газопровода «УКПГ Лаявожского мр – Граница НАО и Республики Коми»	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Новицкая			05.12.25	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия: П; Лист: 3; Листов:
Проверил		Федорахина			05.12.25		
Нач.отдела		Мартынович			05.12.25	Ситуационная карта-схема расположения объекта. Лист 3 (1:50000)	ООО "ИПИГ А З"
Н. контр.		Шевцова			05.12.25		
ГИП		Юдин			05.12.25		

Формат А1