ЦЕНТР КАДАСТРОВЫХ УСЛУГ

185003, Республика Карелия, г. Петрозаводск
ул. Казарменская, д. 4, оф. 10
т. 8 (814-2) 33-01-11, Email cky@cky10.ru
ИНН/КПП 1001286153/100101001
ОГРН 1141001008917
р/сч 40702810410650004495
Филиал "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ" Банка ВТБ (ПАО)
к/сч 30101810145250000411
БИК 044525411

Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение изыскателей»
СРО-И-030-25112011

Документация по планировке территории

Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории

«Газопровод-отвод и ГРС Ихала»

ТОМ 3

Материалы по обоснованию проекта планировки территории Пояснительная записка

Согласование с уполномоченными органами	Реквизиты документов
Хийтольское сельское поселение Лахденпохского муниципального района Республики Карелия	Письмо №71 от 22.03.2021г
Куркиекское сельское поселение Лахденпохского муниципального района Республики Карелия	Письмо №574 от 08.06.2021г
Мийнальское сельское поселение Лахденпохского муниципального района Республики Карелия	Письмо №531 от 12.04.2021г
Элисенваарское сельское поселение Лахденпохского муниципального района Республики Карелия	Письмо №50 от 22.03.2021г
Мельниковское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области	Письмо №63 от 22.04.2021г
Ларионовское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области	Письмо №191 от 22.03.2021г
Кузнечнинское городское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области	Письмо №20 от 29.03.2021г
Севастьяновское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области	Письмо №22 от 05.05.2022г
Плодовское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области	Письмо №55/01-05 от 10.11.2022г
Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области	Письмо №И-01-03-1648/2022 от 07.10.2022г
Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	Письмо №11434/МПРиЭ-и от 29.06.2021г
Комитет по природным ресурсам Ленинградской области	Письмо №02-14673/2022 от 01.08.2022г
КУ РК «Управдор РК»	Письмо №ТО-84-3/22 от 11.05.2022г
ГКУ «Ленавтодор»	Письмо №18-5972/2022-0-1 от 09.09.2022г
ФКУ Упрдор «Кола»	Письмо И-2838 от 02.06.2022г
Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области	Письмо №08-2159/2022-1-2 от 10.10.2022г

2022

ЦЕНТР КАДАСТРОВЫХ УСЛУГ

185003, Республика Карелия, г. Петрозаводск
ул. Казарменская, д. 4, оф. 10
т. 8 (814-2) 33-01-11, Email cky@cky10.ru
ИНН/КПП 1001286153/100101001
ОГРН 1141001008917
р/сч 40702810410650004495
Филиал "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ" Банка ВТБ (ПАО)
к/сч 30101810145250000411
БИК 044525411

Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение изыскателей»
СРО-И-030-25112011

Документация по планировке территории объекта

Проект планировки территории

«Газопровод-отвод и ГРС Ихала»

ТОМ 3

Материалы по обоснованию проекта межевания территории
Пояснительная записка

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Директор З.В.Боровская

Инженер проекта Л.М.Чевычелов

2022

Обозначение	Наименование	Примечание
	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта.	
	Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	
	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
	Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории	
	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории	

Обозначение	Наименование	Примечание
	Содержание тома 3	
1.1	Пояснительная записка	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Чевычелов			09.2022
Пров.					
Директор		Боровская			09.2022

«Газопровод-отвод и ГРС Ихала»

Лист	Листов

ООО «Центр кадастровых услуг»

Формат А4

Содержание

Раздел 1	Исходная разрешительная документация	Стр. 6
Раздел 2	Обоснование размещения проектируемого объекта	Стр. 313
2.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	Стр. 313
2.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	Стр. 315
2.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	Стр. 315
2.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта	Стр. 318
Раздел 3	Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки	Стр. 319
Раздел 4	Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства	Стр. 320
4.1	Ведомость пересечений границ линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	Стр. 320
4.1.1	Ведомость пересечений надземных коммуникаций	Стр. 321
4.1.2	Ведомость пересечений подземных коммуникаций	Стр. 325
4.1.3	Ведомость пересечений водотоков	Стр. 327
4.1.4	Ведомость пересечений автомобильных дорог	Стр. 330
4.1.5	Ведомость железных дорог	Стр. 338
Раздел 5	Состав материалов и результаты инженерных изысканий	Стр. 340
5.1	Пояснительная записка	Стр. 340
	Приложение А. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации (на территории Республики Карелия) от 09.09.2020г.	
	Приложение Б. Акт государственной историко-культурной экспертизы документации (на территории Ленинградской области) от 11.09.2020г.	
	Приложение В. Сведения единого государственного реестра	
	Приложение Г. Состав материалов инженерных изысканий	

Раздел 1
Исходная разрешительная документация

1.1 Перечень исходной разрешительной документации

№ п/п	Наименование органа	Дата	Исходящий №
1	Министерство энергетики РФ. Приказ и техническое задание на разработку документации по планировке территории	29.06.2020	502
Органы местного самоуправления			
	Администрация Хийтольского сельского поселения	22.03.2021	71
	Администрация Куркиекского сельского поселения	08.06.2021	574
	Администрация Мийнальского сельского поселения	12.04.2021	531
	Администрация Элисенваарского сельского поселения	22.03.2021	50
	Администрация муниципального образования Мельниковское сельского поселения	20.04.2021	2/242
	Администрация Ларионовского сельского поселения	22.03.2021	191
	Администрация муниципального образования Кузнечнинское городское поселение	29.03.2021	20
	Администрация муниципального образования Севастьяновского сельского поселения	05.05.2022	22
	Администрация муниципального образования Плодовское сельское поселение	10.11.2022	55/01-05
	Администрация Лахденпохского муниципального района	12.01.2021	30
	Администрация Хийтольского сельского поселения	01.08.2022	128
	Администрация Хийтольского сельского поселения	01.08.2022	129
	Администрация Элисенваарского сельского поселения	05.07.2022	138
	Администрация Мийнальского сельского поселения	11.07.2022	748
	Администрация Мийнальского сельского поселения	11.07.2022	749
	Администрация Лахденпохского муниципального района	13.03.2022	1626
	Администрация Лахденпохского муниципального района	31.03.2022	1807

	Администрация Лахденпохского муниципального района	31.03.2022	1815
	Администрация Лахденпохского муниципального района	31.03.2022	1816
	Администрация Лахденпохского муниципального района	31.03.2022	1818
	Администрация Лахденпохского муниципального района	26.07.2022	3987
	Администрация Лахденпохского муниципального района	17.10.2022	5677
	Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области	12.04.2022	И-01-03-676/2022
	Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области	14.04.2022	И-01-03-695/2022
	Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области	14.04.2022	И-01-03-696/2022
	Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области	14.04.2022	И-01-03-698/2022
	Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области	14.04.2022	И-01-03-699/2022
	Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области	13.10.2022	И-01-03-1648/2022
	Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области	07.10.2022	И-01-03-1624/2022
Согласования государственных органов			
	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	29.06.2021	11434/МПРиЭ-и
	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	31.07.2019	10995
	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	08.10.2019	14399
	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	08.10.2019	14400
	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	18.10.2019	14968
	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	12.08.2021	154728/73
	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	15.03.2022	4262/13.3-14/МПРиЭ-и
	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	21.03.2022	4648/23-24/ МПРиЭ-и
	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	17.08.2022	14343-12-17-МПРиЭ

	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области	29.06.2022	02-1240/2022
	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области	06.08.2021	02-16352/2021
	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области	01.08.2022	02-14573/2022
	Управление по охране объектов культурного наследия Республики Карелия	07.10.2020	3305/11-14/УОКН-и
	Управление по охране объектов культурного наследия Республики Карелия	16.10.2019	484/2-18/УОКН-и
	Управление по охране объектов культурного наследия Республики Карелия	10.11.2020	3627/11-14/УОКН-и
	Комитет по культуре Ленинградской области	10.09.2020	01-10-7051/2020-0-1
	Комитет по культуре Ленинградской области	18.11.2020	01-10-8427/2020-0-1
	Министерство сельского и рыбного хозяйства Республики Карелия	17.03.2022	2893/05-13
	Управление ветеринарии Ленинградской области	12.04.2022	01-18-1640/2022
	Комитет по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области	05.04.2022	И-06-2130/2022
	Комитет по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области	04.04.2022	И-1165/2022
	Федеральное государственной бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области»	12.05.2020	577
	Федеральное государственной бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия	08.09.2021	819
	Департамент по недропользованию по северо-западному федеральному округу на континентальном шельфе и в мировой океане	10.01.2022	01-13-31/15
	Департамент по недропользованию по северо-западному федеральному	11.01.2022	01-16-31/62

	округу на континентальном шельфе и в мировой океане		
	Департамент по недропользованию по северо-западному федеральному округу на континентальном шельфе и в мировой океане	16.03.2022	01-16-063/1442
	Бюджетное природоохранное рекреационное учреждение Республики Карелия «Дирекция особо охраняемых природных территорий регионального значения Республики Карелия	03.10.2019	230
	Комитет по природным ресурсам Ленинградской области	24.03.2022	02-4962/2022
	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия»	18.11.2019	664
	Государственное казенное учреждение Республики Карелия «Отряд противопожарной службы по Лахденпохскому району»		
	Главное Управление МЧС России по Республике Карелия	15.02.2022	ИВ-185-970
	СЗ МТУ Росавиации	24.03.2022	Исх-1363/СЗМТУ
	Карельский филиал федерального бюджетного учреждения «территориальный фонд геологической информации по Северо-западному федеральному округу»	01.10.2019	03-03-12/617-2889
	Невско-Ладожское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов Отдел водных ресурсов по Республике Карелия	24.04.2019	Р10-521
	Невско-Ладожское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов Отдел водных ресурсов по Республике Карелия	14.10.2019	Р10-1271
	Федеральное государственное учреждение государственный природный заповедник «Кивач»	18.01.2022	3
	Федеральное казенное учреждение Управление автомобильной магистрали Санкт-Петербург-	02.06.2022	И-2838

	Мурманск Федерального дорожного агентства		
	КУ РК «Управдор РК»	11.05.2022	ТО-84-3/22
	ГКУ «Ленавтодор»	09.09.2022	18-5972/2022-0-1
	Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области	10.10.2022	08-2159/2022-1-2
Согласование арендаторов и собственников земельных участков			
	ООО «Гелион-Онего»		
	ОАО «Лахденпохский леспромхоз»		
	ЗАО «Нординтерхауз»	18.03.2017	127
	ООО Тимберланд		
	ООО «Яровое»	15.08.2016	186
Технические условия			
	ФКУ Упрдор «Кола»	01.06.2021	И-2447
	Федеральное казенное учреждение Управление автомобильной магистрали Санкт-Петербург-Мурманск Федерального дорожного агентства	13.05.2022	1750/12 от 13.05.2022
	ФКУ Упрдор «Кола»	19.04.2021	72
	ФКУ Упрдор «Кола»	10.06.2021	135
	ФКУ Упрдор «Кола»	01.06.2021	И-2447
	ГКУ «Ленавтодор»	06.09.2021	18-6809/2021-0-2
	ГКУ «Ленавтодор»	08.08.2022	18-5859/2022-0-1 08.08.2022
	КУ РК «Управтодор РК»	02.08.2021	ТО-127-3/21
	КУ РК «Управтодор РК»	27.10.2021	51-ТО
	Филиал ОАО РЖД Октябрьская железная дорога	10.02.2021	Исх-3640/окт
	Филиал ОАО РЖД Октябрьская железная дорога	10.02.2021	Исх-3657/окт
	Филиал ОАО РЖД Октябрьская железная дорога	14.06.2022	Исх-20448/окт
	ПАО Ростелеком	26.05.2022	01/05/46677/22
	ПАО Газпром	08.07.2021	03/08-6570
	ООО «КарелСтройСервис»	21.04.2022	69
	ФГБУ «Управление Ленмелиоводхоз»	12.05.2022	577
	ФГБУ «Управление Ленмелиоводхоз»	15.03.2022	333
	Росрыболовство	21.09.2021	У02-3205
	ООО «Ленстройдеталь карьер»	01.02.2021	
	ПАО «МРСК Северо-Запада»	19.07.2021	ПР-00009С/21-2
	ПАО «МРСК Северо-Запада»	19.07.2021	ПР-00009С/21-3
	ПАО «МРСК Северо-Запада»	19.07.2021	ПР-00009С/21-4
	ПАО Россети Ленэнерго	25.11.2021	ЭСКЛ/16-01/18124

	ПАО Россети Ленэнерго	25.11.2021	ЭСКЛ/16-01/18125
	Администрация Муниципального образования Мельниковского сельского поселения	22.12.2020	2038
	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург	14.05.2020	38-2/7504

Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

29 июня 2020 г. № 502

Москва

О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Газопровод-отвод и ГРС «Ихала»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Правилами подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется на основании решений уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, и принятия уполномоченными федеральными органами исполнительной власти решений об утверждении документации по планировке территории для размещения объектов федерального значения и иных объектов капитального строительства, размещение которых планируется на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2017 г. № 884, подпунктом 4.4.24 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, приказом Минэнерго России от 9 августа 2019 г. № 840 «О предоставлении полномочий» и письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 26 мая 2020 г. № АБ-15/3123 п р и к а з ы в а ю:

1. Подготовить документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Газопровод-отвод и ГРС «Ихала».

2. Утвердить прилагаемое задание на подготовку документации по

планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Газопровод-отвод и ГРС «Ихала».

3. Департаменту корпоративной политики и имущественных отношений в отраслях ТЭК (В.В. Фургальскому) в 10-дневный срок обеспечить направление письменных уведомлений о решении, указанном в пункте 1 настоящего приказа, ООО «Газпром межрегионгаз», а также главам муниципальных образований, в отношении территории которых принято такое решение.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель Министра А.В. Тихонов

Департамент корпоративной политики и
имущественных отношений в отраслях ТЭК
Сергеев Кирилл Викторович
(495) 631-94-26

УТВЕРЖДЕНО
приказом Минэнерго России
от «29» 06 2020 г. № 502

ЗАДАНИЕ
на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории Проект межевания территории
2.	Основание для разработки документации по планировке территории	1. Схема территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.05.2015 № 816-р (далее – СТП), позиция 45 Перечня магистральных газопроводов, планируемых для размещения (Приложение №4 к СТП); 2. Региональная программа «Газификация Республики Карелия на 2017 - 2021 годы» (утверждена распоряжением Правительства Республики Карелия от 29 ноября 2017 года N 670р-П); 3. Приказ Минэнерго России от 29. 06. 2020г. № 502 «О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»
3.	Инициатор подготовки	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз», ОГРН 1025000653930.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	документации по планировке территории	Российская Федерация, 197110, Санкт-Петербург набережная Адмирала Лазарева, 24, литер А. Адрес для корреспонденции: BOX 1287, Санкт-Петербург, Российская Федерация, 190900.
4.	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Собственные средства ООО «Газпром межрегионгаз»
5.	Описание проектируемого объекта (объектов)	
5.1	Наименование (титул/инвестиционный проект) проектируемого объекта (объектов) с указанием идентификационных номеров в соответствии с документами территориального планирования	Наименование объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»
5.2	Наименование планируемых работ в отношении проектируемого объекта (объектов)	Новое строительство
5.3	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики[1]	Строительство газопровода-отвода и ГРС Ихала. Протяжённость газопровода-отвода – 114,5 км. Диаметр труб - 325 мм. Проектное давление - до 5,5 МПа. Средне годовой объем транспортировки газа – 30,245 млн. куб. метров. ГРС с часовым расходом газа 11,68 тыс. м3/ч и давление на выходе 1,2 МПа.

[1]Технические характеристики объекта могут уточняться по результатам подготовки документации по планировке территории

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, применительно к территориям которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Российская Федерация, Республика Карелия, Лахденпохский муниципальный район, Хийтольское сельское поселение, Куркиёкское сельское поселение, Мийнальское сельское поселение, Элисенваарское сельское поселение; Российская Федерация, Ленинградская область, Приозерский муниципальный район, Севастьяновское сельское поселение, Мельниковское сельское поселение, Ларионовское сельское поселение, Плодовское сельское поселение, Кузнечное сельское поселение. Сведения о категориях земель: земли лесного фонда, земли сельскохозяйственного назначения, земли населенных пунктов, земли промышленности
7	Требования к подготовке документации по планировке территории	Подготовка и согласование документации по планировке территории должны осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации
8	Вид разрешенного использования земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)	Размещение газопроводов, а также иных зданий и сооружений, необходимых для строительства и эксплуатации названных трубопроводов. Вид разрешенного использования территории, на которой располагается объект, может быть уточнен по результатам разработки проекта планировки территории
9	Состав документации по планировке территории	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта трубопроводного транспорта Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть Том 6. Основная часть проекта межевания

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		территории. Чертежи межевания территории Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории
10	Основная часть проекта планировки территории	
10.1	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта	
10.1.1	Сведения о размещении объекта на территории»	Наименование, назначение и основные характеристики (класс, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) планируемых для размещения линейных объектов; сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов); перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов; номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта; перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее – ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта; предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения: предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов; максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны; минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов; требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием: требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов; требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов; требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения; информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды; информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне; характеристика планируемого развития территории, включая: сведения о территориях общего пользования, в случае их образования; сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов). Приложения: перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов
10.2	Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть	
10.2.1	Требования к содержанию чертежей проекта планировки территории	Подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов. <u>На чертеже красных линий отображаются:</u>

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии; номера характерных точек красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий; пояснительные надписи, содержащие информацию о видах линейных объектов применительно к территориям, которые заняты такими объектами или предназначены для их размещения, о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии; Приложение: Перечень координат характерных точек красных линий в форме таблицы. <u>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</u> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения ОКС, входящих в состав линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории. номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон; границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов
10.2.2	Требования к оформлению чертежей проекта планировки территории	Проект планировки территории должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане. Чертеж проекта планировки территории выполняется в масштабах 1:500, 1:1 000, 1:2 000, 1:5 000 на листах формата А2, А3 и (или) А4. Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		графических материалов. Также с целью наглядного отображения пересечений проектируемого объекта с другими ОКС и природными объектами допускается использование карт-врезок, содержащих более подробное и укрупненное изображение территории размещения объекта.
11	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
11.1	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
11.1.1	Раздел 1 «Исходная разрешительная документация»	В состав исходной разрешительной документации входят распорядительные документы (постановления, распоряжения), разрешения, технические условия, согласования в соответствии с частью 12 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации (оригиналы или надлежащим образом заверенные копии), а также иные документы, полученные от уполномоченных государственных органов, и специализированных организаций, необходимые для разработки, согласования проектной документации и строительства проектируемого объекта (объектов), исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории, решение о подготовке документации по планировке территории с приложением утвержденного задания
11.1.2	Раздел 2 «Обоснование размещения проектируемого объекта»	В разделе отражаются следующие сведения: описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории; обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов; обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		капитального строительства, входящих в состав линейных объектов; В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается анализ вариантов размещения объекта капитального строительства, позволяющих осуществить его строительство, реконструкцию без изъятия земельных участков либо с меньшими затратами на такое изъятие. Приводится обоснование выбора итогового варианта. При необходимости указывается, что в целях строительства, реконструкции объекта капитального строительства, для размещения объекта используются территории, земли которых ограничены в обороте, и на которых в соответствии с законодательством не допускается изъятие земельных участков
11.1.3	Раздел 3 «Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки»[2]	Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости)
11.1.4	Раздел 4 «Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства»	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории; Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального

[2] Раздел включается в документацию только при выявленной необходимости внесения изменений в ранее утвержденную градостроительную документацию

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории; Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.). В ведомостях указывается необходимость получения технических условий для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства, а также сведения об их наличии/отсутствии
11.2	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
11.2.1	Требования к составу графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	Представляются в масштабе 1:500-1:5 000. Графическая часть включает в себя: схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов); схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории; схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта; схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (в случаях размещения объектов капитального строительства, не являющихся линейными); схему границ территорий объектов культурного наследия; схему границ зон с особыми условиями использования территорий; схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.); схему конструктивных и планировочных

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		решений. В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе отражается схема сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства. Иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории.
11.2.2.	Требования к содержанию графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10 000 до 1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов. На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием номеров характерных точек границ таких земельных участков, а также форм собственности таких земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд; контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих переносу (переустройству) линейных объектов; границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта. На этой схеме отображаются: границы территории, в отношении которой

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; категории улиц и дорог; линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы зон действия публичных сервитутов; остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта; объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования; хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных; основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях; направления движения наземного общественного пассажирского транспорта; иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		инженерной защиты территории выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства (для объектов, не являющихся линейными). Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются: границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; существующие и директивные (проектные) отметки поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории; проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном; горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий; поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 - 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 метра. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		ориентации профиля относительно плана. Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в томе 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка». На этой схеме отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; границы территорий выявленных объектов культурного наследия. На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, которая может представляться в виде одной или нескольких схем по отдельным видам зон, отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми условиями использования территорий: границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений; границы зон существующих охраняемых и режимных объектов; границы зон санитарной охраны источников водоснабжения; границы прибрежных защитных полос; границы водоохранных зон; границы зон охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) федерального, регионального и местного значения; границы зон затопления, подтопления; границы санитарно-защитных зон существующих промышленных объектов и производств и (или) их комплексов; границы площадей залегания полезных ископаемых; границы охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением; границы придорожной полосы автомобильной дороги; границы приаэродромной территории; границы охранных зон железных дорог; границы санитарных разрывов, установленных от существующих железнодорожных линий и автодорог, а также объектов энергетики; границы иных зон с особыми условиями использования территорий в границах подготовки проекта планировки территории, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации. На схеме границ территорий, подверженных

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а в случае их отсутствия - в соответствии с нормативно-техническими документами). На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок; конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта, в объеме,

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта. В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе на схеме сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства отображается: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; зоны различного функционального назначения в соответствии с документами территориального планирования; варианты прохождения трассы; границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.
12	Проект межевания территории	
12.1	Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
12.1.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	Текстовая часть проекта межевания территории должна содержать: 1) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования; 2) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования; 3) перечень и сведения о площади

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; 4) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации; 5) информация о правообладателях земельных участков; 6) категория земель; 7) адресные характеристики земельных участков; 8) площадь исходных земельных участков
12.2	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	
12.2.1	Требования к чертежам межевания территории	Чертежи межевания территории разрабатываются на топографической подоснове в масштабах 1:500 - 1:5 000, на листах формата А3; А2 и (или) нестандартного формата листа на одном или, в зависимости от объема отражаемой информации, нескольких листах. Для подготовки документации по планировке территории в отношении территории в границах населенных пунктов должен использоваться масштаб 1:500 или 1 000. На чертежах межевания должна быть отображена следующая информация: границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации; линии отступа от красных линий в целях

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений; границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; границы зон действия публичных сервитутов. Приложение: Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы.
12.3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания	
12.3.1	Требования к составу чертежей	Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются: 1) границы существующих земельных участков; 2) границы зон с особыми условиями использования территорий; 3) местоположение существующих объектов капитального строительства; 4) границы особо охраняемых природных территорий; 5) границы территорий объектов культурного наследия
13	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде	
13.1	Общие требования	Электронная версия записывается на диске CD или DVD; Данные электронной версии должны находиться в папке, названной по наименованию организации-заказчика; На упаковке CD\DVD или на диске печатным способом или маркером должна быть нанесена следующая информация: - исполнитель – [организационно-правовая форма] «[наименование]» - заказчик – [организационно-правовая форма] «[наименование]»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		- название объекта [описание территории в отношении которой разрабатывается проект планировки]. Наклеивание бумаги на диск недопустимо. При записи на CD/DVD диск должна быть закрыта мультисессия для обеспечения невозможности проведения на диск дополнительной записи. Использование архиваторов (*.zip, *.rar и т.д.) при записи материалов на носители не допускается
13.2	Оформление электронной версии	
13.2.1	Требования к оформлению графических материалов	Подготовка графической части документации по планировке территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Графические материалы представляются в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности, например, в виде файлов формата DWG, DXF (файл AutoCAD); MIF/MID, TAB (файл MapInfo), PDF, а также документ, содержащий сведения, подлежащие внесению в Единый государственный реестр недвижимости, в том числе описание местоположения границ земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с проектом межевания территории (указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждении орган - Минэнерго России). Информация, представленная на чертежах, должна быть выполнена на топографической основе в масштабе, соответствующем техническому заданию.
13.2.2	Требования к оформлению приложений	Документы, находящиеся в разделе Приложения должны быть хорошо читаемы, реквизиты должны позволять идентифицировать

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		документ. Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел
13.2.3	Требования к геоинформационным слоям	Также для внесения сведений в федеральную государственную информационную систему территориального планирования о существующих объектах графические материалы представляются в виде файлов формата: — SHP (файл ESRI); — TAB (файл MapInfo). Вместе с файлом необходимо предоставить файлы метаданных. При этом в тексте атрибутов геоинформационных слоев должна использоваться кодировка UTF-8. Информация должна быть предоставлена в системе координат WGS84 (EPSG 4326). Геоинформационные слои должны обеспечивать описание следующих видов геометрических объектов: — точки; — линии; — многоугольники; — текст. Каждой записи в геоинформационном слое должен соответствовать один и только один топологически корректный объект. Исправление границ в геоинформационных слоях запрещается. В геоинформационные слои из графических материалов чертежа межевания (п. 13.2.2) конвертируется информация по границам участков, красным линиям и другим линиям градостроительного регулирования, с соблюдением площадей и границ. Информация должна быть идентична во всех графических материалах. Указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждении орган - Минэнерго России
13.3	Требования к	\Том_1:

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	структуре размещения файлов в электронной версии	Основная часть проекта планировки территории: Положение о размещении объектов энергетики или трубопроводного транспорта и ведомость координат красных линий в форме таблицы в формате XLS; \Том_2: Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть; \Том_3: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть и приложения; Графические материалы и результаты инженерных изысканий представляются в форме векторной и (или) растровой модели. Информация в текстовой форме представляется в форматах DOC, DOCX, TXT, RTF, XLS, XLSX и PDF. Информация в растровой модели представляется в формате PDF. Информация в векторной модели представляется в обменном формате SHP. В случае невозможности представления данных в указанных форматах могут быть использованы обменные форматы MIF/MID, DWG и SXF (совместно с файлами описания RSC). \Том_4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта планировки территории; \Том_5: Утверждаемая часть. Текстовая часть проекта межевания территории. Ведомость координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы в формате XLS; \Том_6: Утверждаемая часть. Чертеж или чертежи межевания территории; \Том_7:

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		Чертежи материалов по обоснованию проекта межевания территории; Каталог \Геоинформационные слои: Подкаталог\ППТ: Ось проектируемого объекта; Красные линии; Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства; границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов Подкаталог \ПМТ: Линии отступа от красных линий в целях определения допустимого размещения зданий, строений, сооружений; границы образуемых земельных участков границы образуемых частей земельных участков границы изменяемых земельных участков границы образуемых земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных нужд \Реестр электронной версии: \Реестр файлов электронной версии
13.4	Форматы файлов, размещаемых в каталогах электронной версии	
13.4.1	Текстовая часть	Файлы в формате DOC, PDF
13.4.2	Графические материалы	Файлы в формате DXF, для эскиза – допускается топооснова в растре формата TIFF
13.4.3	Приложения	Файлы в формате PDF, JPG

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
13.4.4	Геоинформационные слои	Файлы в формате SHP, MAP, TAB, MIF/MID
13.4.5	Реестр электронной версии	Файлы в формате XLS (MS Office XP-2003)
14	Требования к предоставлению результатов работы	Документация по планировке территории Документация по планировке территории направляется Заказчику в количестве экземпляров, необходимых для передачи на утверждение в уполномоченный орган на бумажном носителе в сброшюрованном и прошитом виде в 2 экземплярах, а также на электронном носителе - в количестве экземпляров, равном количеству поселений, городских округов, применительно к территориям которых осуществлялась подготовка документации по планировке территории, и городских округов, муниципальных районов, осуществляющих ведение информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, в которых такая документация подлежит размещению, с учетом дополнительно по одному экземпляра для хранения в архиве уполномоченного органа и Заказчика. Материалы изготавливаются в системе координат, принятой для кадастрового учета. Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на электронном носителе в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности. На листе утверждения (тома 1, 2, 5 и 6) в правом верхнем углу печатается гриф:

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		«Утверждено приказом Минэнерго России от «___» _____ 202_ г. №____» К заявке на утверждение документации по планировке территории прилагается полный список рассылки в соответствии с абзацем один данного раздела с указанием наименования муниципальных районов, городских округов, поселений и их почтовых адресов.
15	Требования к гарантийным обязательствам	Срок действия – 36 месяцев. В течение срока действия гарантийных обязательств, выявленные ошибки, опечатки, отклонения от требований настоящего задания и (или) норм нормативно-технической документации и (или) законодательства РФ безвозмездно устраняются по требованию Заказчика (см. п. 3) в установленный Заказчиком срок

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «29» 06 2020 № 502

Инд.	Подразделение	Экз.
	Министр	
АН	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	Статс-секретарь-заместитель Министра	
АБ	Бондаренко А.Б.	
	Заместители Министра	
ЕГ	Грабчак Е.П.	
ИА	Инюцын А.Ю.	
МЮ	Маневич Ю.В.	
ПС	Сорокин П.Ю.	
ТА	Тихонов А.В.	
ЧА	Черезов А.В.	
АЯ	Яновский А.Б.	
	Помощники и советники Министерства	
	Структурные подразделения	
02	Департамент государственной энергетической политики	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент проектного управления и обеспечения деятельности Министерства	
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Финансовый департамент	
08	Департамент корпоративной политики и имущественных отношений в отраслях ТЭК	1
09	Департамент развития электроэнергетики	
10	Департамент оперативного контроля в ТЭК	
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент законопроектной работы и развития кадрового потенциала	
14	Отдел защиты государственной тайны	
15	Департамент экономической безопасности в ТЭК	
16	Департамент мониторинга платежной дисциплины в отраслях ТЭК	
17	Департамент информационного обеспечения и цифровой трансформации ТЭК	
	Итого по рассылке:	2

Руководитель структурного подразделения: Сергеев К.В.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Согласования органов местного самоуправления

Республика Карелия
муниципальное образование
Хийтольское сельское поселение
АДМИНИСТРАЦИЯ
Хийтольского сельского
поселения

ОКПО-79594468
ОГРН-1051002039549
ИНН/КПП 1012007789/101201001

186700 Республика Карелия,
Лахденпохский район,
п.Хийтола,ул.Б.Приозерская, д.1а
т/ф (81450) 44-542,
email: Hitola.adm@mail.ru

от 22.03.2021 года № 71
на от

Департамент электроэнергетики
Министерства энергетики РФ
Адрес: г. Москва
ул. Щепкина, д.42

ООО «Центр кадастровых услуг»
Адрес: 185003, Республика Карелия,
г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д.4 оф.10

В соответствии с положениями ст.45 Градостроительного кодекса РФ администрация Хийтольского сельского поселения согласовывает документацию по планировке территории (Проект планировки и проект межевания), разработанную в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала».

Глава Хийтольского
сельского поселения О.М. Гаврилова

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия
Лахденпохский муниципальный район
Администрация
Куркиекского сельского поселения

186734, Лахденпохский р-н, п. Куркиеки, ул.Ленина, д.13

Тел: 8-(81450) 4-43-39
Факс: 8-(81450) 4-43-39
E-mail: admksp@yandex.ru

От « 08» июня 2021г. № 574
На №_____ от __.__.20__ года

Департамент электроэнергетики
Министерства энергетики РФ
Москва ул.Щепкина, д.42

ООО «Центр кадастровых услуг»
185003, Республика Карелия,
г. Петрозаводск,
ул. Казарменская,д 4 оф.10

В соответствии с положениями ст.45 Градостроительного кодекса РФ администрация Куркиекского сельского поселения согласовывает документацию по планировке территории (Проект планировки и проект межевания), разработанную в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»

Глава Куркиекского сельского поселения_____Г.Л.Валова_

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия
Лахденпохский муниципальный район
Администрация
Мийнальского сельского поселения

ул.Октябрьская, д.7, г.Лахденпохья, РК, 186730
Тел./факс: (8-81450) 4-54-31
E-mail: administraziomsp@rambler.ru

От 12 апреля 2021г. №591,
на №2/186 от 19.03.2021г.

Департамент электроэнергетики
Министерства энергетики РФ
Адрес: г.Москва
ул.Щепкина, д.42

ООО «Центр кадастровых услуг»
Адрес: 185003, Республика Карелия,
г.Петрозаводск, ул.Казарменская, д.4,
оф.10
E-mail: ckv@ckv10.ru

О согласовании документации по планировке территории.

Уважаемая Зоя Владимировна!

Администрация Мийнальского сельского поселения, в рамках ст.45 Градостроительного кодекса, согласовывает предложенную документацию по планировке территории для размещения линейного объекта федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала» относительно территории Мийнальского сельского поселения при условии не снижения фактических показателей обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и (или) фактических показателей территориальной доступности указанных объектов для населения при размещении планируемого объекта.

С уважением,
Глава Мийнальского
сельского поселения: Г.И.Тимина

исп. Гриванов Р.А.
(814-50) 4-54-31

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ЭЛИСЕНВААРСКОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

186720 Лахденпохский район
пос. Элисенваара
ул. Петровского д.1
тел. +7 9210186602
E-mail: elisenvaara.adm@mail.ru

**Департамент электроэнергетики
Министерства энергетики РФ**
Адрес: г.Москва
ул.Щепкина, д.42

ООО «Центр кадастровых услуг»
Адрес: 185003, Республика Карелия,
г.Петрозаводск, ул.Казарменская, д.4 оф.10

От 22.03.2021 года №50
На№2/183 от 19.03.2021

В соответствии с положениями ст.45 Градостроительного кодекса РФ администрация Элисенваарского сельского поселения согласовывает документацию по планировке территории (Проект планировки и проект межевания), разработанную в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала»

Глава Элисенваарского
сельского поселения Л.М.Трудова

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
муниципального образования
Мельниковское сельское поселение
муниципального образования
Приозерский муниципальный район
Ленинградской области
188765 п. Мельниково ул.Калинина д.9
тел/факс 8 (813-79) 91-193; 91-142
e-mail:melnikovo@bk.ru
сайт: melnikovo.org.ru
«22» апреля 2021г. №63

Департамент электроэнергетики
Министерства энергетики РФ
Адрес: г. Москва ул. Щепкина, д. 42

ООО «Центр кадастровых услуг»
Адрес: 185003, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, ул. Казарменская,
д. 4 оф. 10

На исх. № 2/242 от 20.04.21

Администрация муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, рассмотрев документацию по планировке территории (Проект планировки и проект межевания), разработанный в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала», согласовывает Проект в границах населенных пунктов муниципального образования Мельниковское сельское поселение.

Глава муниципального образования
Мельниковское сельское поселение Т.В. Кичигина

Исп. Приходько Н.В.
8(81379) 91-301

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
муниципального образования
Ларионовское сельское поселение
муниципального образования
Приозерский муниципальный район
Ленинградской области
188763 Ленинградская область
Приозерский район пос. Ларионово
ул. Ленинградская д.19а
тел.92-443
факс 92-333
22.03.2021 № 191
На №_____от_____

Департамент электроэнергетики
Министерства энергетики РФ
Адрес: г.Москва
ул.Щепкина, д.42

ООО «Центр кадастровых услуг»
Адрес: 185003, Республика Карелия,
г.Петрозаводск, ул.Казарменская, д.4 оф.10

В соответствии с положениями ст.45 Градостроительного кодекса РФ администрация Ларионовское сельское поселения согласовывает документацию по планировке территории (Проект планировки и проект межевания), разработанную в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала»

Глава муниципального образования
Ларионовское сельское поселение

Совет депутатов

А.В. Николаев

Тел. 92-332

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Муниципальное образование
КУЗНЕЧНИНСКОЕ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
муниципального образования
Приозерский муниципальный район
Ленинградской области

ул. Гагарина, д.5 «а», пгт Кузнечное
Приозерского района
Ленинградской области, 188751
Телефон: (81379) 98-242
Тел./факс: (81379) 98-325
ОГРН 1054700441014
ИНН 4712039238
E-mail:Kuznechnoe2005@yandex.ru

Департамент электроэнергетики
Министерства энергетики РФ
Адрес: г.Москва
ул.Щепкина, д.42

ООО «Центр кадастровых услуг»
Адрес: 185003, Республика Карелия,
г.Петрозаводск, ул.Казарменская, д.4 оф.10

«29» 03 2021г. № 20.

на № 2/191 от 19.03.2021

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о согласовании документации по планировке территории (Проекта планировки и проект межевания), разработанной в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала»

В соответствии с положениями статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации органами местного самоуправления муниципального образования Кузнечнинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области рассмотрена документация по планировке территории (Проект планировки и проект межевания), разработанная в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала»

Результат рассмотрения: замечаний и предложений у МО Кузнечнинское городское поселение МО Приозерский муниципальный район Ленинградской области к разработанной документации по планировке территории нет.

Решение: Согласовать документацию по планировке территории (Проект планировки и проект межевания), разработанную в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала»

Глава муниципального образования О.А. Лисина

Исп. Давыдова Е.В.
т. 8-(813-79) 98-242

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Совет депутатов
Муниципального образования
Севастьяновское сельское поселение
муниципального образования
Приозерский муниципальный район
Ленинградской области

188752 п.Севастьяново
Приозерский район
Ленинградской области
ул. Новая д.4
тел.(79) 93-186, 93-238
факс 93-289

05.05.2022 г. № 22
на № 2/80 от 16.03.22 г.

Департамент электроэнергетики
Министерства энергетики РФ
Адрес: г.Москва
ул.Щепкина, д.42

ООО «Центр кадастровых услуг»
Адрес: 185003, Республика Карелия,
г.Петрозаводск, ул.Казарменская, д.4 оф.10

В соответствии с положениями ст.45 Градостроительного кодекса РФ администрация МО Севастьяновское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области согласовывает документацию по планировке территории (Проект планировки и проект межевания - исх. 2/80 от 16.03.2022 г. от ООО «Центр кадастровых услуг»), разработанную в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала»

Глава МО В.И. Шевцова

Совет депутатов
Муниципальное образование Севастьяновское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области
Российская Федерация

Исп. Абрашова С.Н. 8 (81379) 93-28

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Совет депутатов
Муниципального образования
Плодовское сельское поселение
муниципального образования
Приозерский муниципальный район
Ленинградской области

ОГРН 1054700441520
ИНН 4712039478
188750, п. Плодовое, ул. Центральная, д. 14
Тел., факс: 8 (81379) 96-142
e-mail: Plodov@yandex.ru

10.11.2022 № 55 / 01-05
На вх. № 2/302 от 03.10.2022

Департамент электроэнергетики
Министерства энергетики РФ

Адрес: г. Москва
ул.Щепкина, д.42
minenergo@minenergo.gov.ru

ООО «Центр кадастровых
услуг»

Адрес: 185003, Республика
Карелия,
г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д.4 оф.10
cky@cky10.ru

В соответствии с положениями ст.45 п.12.7 Градостроительного кодекса РФ муниципальное образование Плодовское сельское поселение согласовывает документацию по планировке территории (Проект планировки и проект межевания), разработанную в отношении магистрального газопровода федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала».

Глава муниципального образования А. Н. Ефремов

Исп.: Лапова Д. Ю., тел.: 8(81379)96-145

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛАХДЕНПОХСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

186730, г. Лахденпохья,
ул. Советская, д. 7а
тел. (81450) 45498
факс (81450) 45251
E-mail: amcylah@onego.ru

Блаткову П.В.
25.01.22

АО «Газпром газораспределение Петрозаводск»

На адреса электронной почты transgaz@ktg.sampo.ru и gotovcev@ktg.sampo.ru с досылом

От 12.01 2021 г. № 30
На исх. от 28.12.2021 г. № 3732

Администрация Лахденпохского муниципального района на Ваш запрос (вх. № 9883 от 28.12.2021) сообщает об отсутствии на балансе Администрации Лахденпохского муниципального района систем мелиорации, расположенных в полосе отвода под строительство объектов:

- «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»;
- «Газопровод-отвод и ГРС Сортавала»;
- «Газопровод межпоселковый ГРС Ихала – г. Лахденпохья – п. Раухала – п. Мийнала Лахденпохского района Республики Карелия».

Глава Администрации
Лахденпохского муниципального района О. В. Болгов

Исп. С.Л.Семенюта
тел. 8 964 3178421

АО «Газпром газораспределение Петрозаводск»
Входящий № 268
«25» 01 2022 г.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Республика Карелия
муниципальное образование
Хийтольское сельское поселение

АДМИНИСТРАЦИЯ
Хийтольского сельского поселения

ОКПО-79594468
ОГРН-1051002039549
ИНН/КПП 1012007789/101201001

186700 Республика Карелия,
Лахденпохский район,
п.Хийтола,ул.Б.Приозерская, д.1а
т/ф (81450) 44-542,
e:mail: **Hitola.adm@mail.ru**

от 01.08.2022 года № 128

ООО «КТПИ «Газпроект»
Маклакову Ю.В.
197341, Санкт-Петербург, ш. Фермское,
д.22, лит.А, пом.40
Тел. 8(812) 4955415
e-mail: gazproekt@gazproekt.spb.ru
e-mail: frolova@gazproekt.spb.ru

На Ваш запрос № 2535 от 01.07.2022 года Администрация Хийтольского сельского поселения Лахденпохского района Республики Карелия отвечает следующее:

В радиусе 5 км от границы проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», согласно предоставленного Вами ситуационного плана, поверхностные и подземные источники водоснабжения местного значения отсутствуют, соответственно отсутствуют зоны санитарной охраны 1,2,3 поясов.

Сведениями об указанных источниках, принадлежащих частному сектору, Администрация не располагает.

Глава Хийтольского
сельского поселения Л.И. Глытенко

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Республика Карелия
муниципальное образование
Хийтольское сельское поселение

АДМИНИСТРАЦИЯ
Хийтольского сельского поселения

ОКПО-79594468
ОГРН-1051002039549
ИНН/КПП 1012007789/101201001

186700 Республика Карелия,
Лахденпохский район,
п.Хийтола,ул.Б.Приозерская, д.1а
т/ф (81450) 44-542,
e:mail: **Hitola.adm@mail.ru**

от 01.08.2022 года № 129

ООО «КТПИ «Газпроект»
Маклакову Ю.В.
197341, Санкт-Петербург, ш. Фермское,
д.22, лит.А, пом.40
Тел. 8(812) 4955415
e-mail: gazproekt@gazproekt.spb.ru
e-mail: frolova@gazproekt.spb.ru

На Ваш запрос № 2537 от 01.07.2022 года Администрация Хийтольского сельского поселения Лахденпохского района Республики Карелия отвечает следующее:

В границах проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», согласно предоставленного Вами ситуационного плана, отсутствуют защитные леса, особо защитные участки леса, лесов, расположенных в лесопарковых и зеленых зонах, на землях, не относящихся к землям лесного фонда.

Глава Хийтольского
сельского поселения Л.И. Глытенко

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ООО « КТПИ «Газпроект»

Российская Федерация
Республика Карелия

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ЭЛИСЕНВААРСКОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

186720 Лахденпохский район
пос. Элисенваара
ул. Петровского д.1
тел. –7 9210186602
E-mail: elisenvaara.adm@mail.ru

от 05 .07.2 № 138
на №2539/09 от 01.07.2022г.

Администрация Элисенваарского сельского поселения предоставляет информацию о наличии(отсутствии) в границах размещения проектируемого объекта «Газопровод –отвод и ГРС Ихала»:

-зашитные леса ,особо защитных участки леса, леса, расположенных в лесопарковых и зеленых зонах, на землях, не относящихся к лесному фонду, расположенных на землях иных категорий , не относящихся к землям лесного фонда,согласно ст.84 и 120 Лесного Кодекса Российской Федерации отсутствуют.

Глава
Элисенваарского сельского поселения Л.М.Трудова

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия
Лахденпохский муниципальный район
Администрация
Мийнальского сельского поселения

ул.Октябрьская, д.7, г.Лахденпохья, РК, 186730
Тел: (8-81450) 4-54-31
Факс: (8-81450) 4-54-31
E-mail: administraziamsp@rambler.ru

От 11 июля 2022г.№ 748
На №2532/09 от 01.07.2022г.

ООО «КТПИ «Газпроект»

Заместителю главного инженера по подготовке к проектированию Ю.В. Маклакову

E-mail: gazproekt@gazproekt.spb.ru
E-mail: frolova@gazproekt.spb.ru

Уважаемый Юрий Валерьевич!

Администрация Мийнальского сельского поселения, рассмотрев Ваше обращение, поступившее и зарегистрированное 01.07.2022г. за №337, сообщает следующее.

В границах проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» отсутствуют поверхностные и подземные источники водоснабжения и в радиусе 5 км от его границ, находящиеся на балансе Мийнальского сельского поселения.

С уважением,
Глава Мийнальского
сельского поселения: Г.И.Тимина

исп. Привалов Р.Л
тел. (814-50) 4-54-31

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия
Лахденпохский муниципальный район
Администрация
Мийнальского сельского поселения

ул.Октябрьская, д.7, г.Лахденпохья, РК, 186730
Тел: (8-81450) 4-54-31
Факс: (8-81450) 4-54-31
E-mail: administraziamsp@rambler.ru
От 11 июля 2022г.№ 249
На №2540/09 от 01.07.2022г.

ООО «КТИП «Газпроект»

Заместителю главного инженера по подготовке к проектированию Ю.В. Маклакову.

E-mail: gazproekt@gazproekt.spb.ru
E-mail: frolova@gazproekt.spb.ru

Уважаемый Юрий Валерьевич!

Администрация Мийнальского сельского поселения, рассмотрев Ваше обращение, поступившее и зарегистрированное 04.07.2022г. за №342, сообщает следующее.

В границах проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» отсутствуют защитные леса, особо защитные участки леса, расположенные в лесопарковых и зеленых зонах, не относящиеся к лесному фонду, расположенные на землях иных категорий, не относящихся к землям лесного фонда, согласно статьям 84 и 120 Лесного кодекса Российской Федерации, находящиеся на балансе Мийнальского сельского поселения.

С уважением,
Глава Мийнальского
сельского поселения: Г.И.Тимина

исп. Привалов Р.А
тел. (814-50) 4-54-31

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛАХДЕНПОХСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

186730, г. Лахденпохья,
ул. Советская, д. 7а
тел. (81450) 45498
факс (81450) 45251
E-mail: amcylah@onego.ru

ООО «КТПИ «Газпроект»»

197341, г.Санкт- Петербург,
вн.тер.г. муниципальный округ
Комендантский аэродром,
ш.Фермское, д.22, литера А,
помещ.40

электр. почта:
frolova@gazproekt.spb.ru

От 23 . 03 2022 г. № 1626

На исх. № 807/09 от 11.03.2022

Администрация Лахденпохского муниципального района на обращение (вх. №1434 от 14.03.2022) о предоставлении информации о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для иных целей не допускается, в границах размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» сообщает следующее:

В границах проектируемого объекта, согласно сведениям Администрации, имеются мелиорируемые земли и системы, не состоящие на балансе Администрации.

Мелиорируемые земли, в соответствии с распоряжением Правительства Республики Карелия от 16.07.2009 № 271р-П, входят в Перечень земель особо продуктивных сельскохозяйственных угодий в составе земель сельскохозяйственного назначения на территории Республики Карелия, использование которых в других целях не допускается.

Иные особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья в границах объекта отсутствуют.

Глава Администрации
Лахденпохского муниципального района О.В. Болгов

Иванова Оксана Владимировна
89643178421

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛАХДЕНПОХСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

186730, г. Лахденпохья,
ул. Советская, д. 7а
тел. (81450) 45498
факс (81450) 45251
E-mail: amcylah@onego.ru

ООО «КТПИ «Газпроект»»

197341, г.Санкт- Петербург,
вн.тер.г. муниципальный округ
Комендантский аэродром,
ш.Фермское, д.22, литера А,
помещ.40

электр. почта:
frolova@gazproekt.spb.ru;
gazproekt@gazproekt.spb.ru.

От 31. 03 2022 г. № 1807

На исх. № 854/09 от 15.03.2022

Администрация Лахденпохского муниципального района на запрос (вх. № 1488 от 15.03.2022) о предоставлении информации о наличии/отсутствии в границах размещения объекта «Газопровод- отвод и ГРС Ихала» и в радиусе 1000 метров от его границ свалок и полигонов промышленных и твердых коммунальных отходов сообщает следующее:

В границах размещения Объекта и в радиусе 1000 метров от его границ отсутствуют свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов.

Глава Администрации
Лахденпохского муниципального района О.В. Болгов

Иванова Оксана Владимировна
89643178421

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛАХДЕНПОХСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

186730, г. Лахденпохья,
ул. Советская, д. 7а
тел. (81450) 45498
факс (81450) 45251
E-mail: amcylah@onego.ru

ООО «КТПИ «Газпроект»»

197341, г.Санкт- Петербург,
вн.тер.г. муниципальный округ
Комендантский аэродром,
ш.Фермское, д.22, литера А,
помещ.40

электр. почта:
frolova@gazproekt.spb.ru;
gazproekt@gazproekt.spb.ru.

От 31.03 2022 г. № 1815

На исх. № 853/09 от 15.03.2022;

исх. № 776/09 от 10.03.2022

Администрация Лахденпохского муниципального района на запрос (вх. № 1489 от 15.03.2022, вх. № 1491 от 15.03.2022) о предоставлении информации о наличии/отсутствии источников подземного и наземного водоснабжения в границах размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» и радиусе 5 км от его границ, а также об их зонах санитарной охраны 1, 2, 3 поясов, сообщает следующее:

Методика определения границ поясов зоны санитарной охраны источников водоснабжения установлена пунктами 2.2, 2.3 части II СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения.

Границы поясов зоны санитарной охраны источников водоснабжения, расположенных на территории Лахденпохского муниципального района, не установлены в соответствии с требованиями земельного законодательства и не поставлены на кадастровый учет, в связи с чем установить местоположение 1-го, 2-го, 3-го поясов зон санитарной охраны водозаборов поверхностных и подземных вод на участках планируемого размещения Объекта на удалении до 5 км от трасс и площадок проектируемых сооружений не представляется возможным.

Направляем ориентировочные координаты мест размещения водозаборов поверхностных и подземных вод, расположенных на удалении до 5 км от Объекта:

- п. Куликово - оз. Хийтоланъярви, водозабор поверхностных вод, 61.204946 с.ш., 29.720333 в.д., ориентировочное расстояние до Объекта 1,6 км;

- п. Хийтола - оз. Райватталанлампи, водозабор поверхностных вод, 61.2384 с.ш., 29.6739 в.д., ориентировочное расстояние до Объекта 4,0 км;

- п. Куркиеки - оз. Майялампи, водозабор поверхностных вод, 61.3190 с.ш., 29.8957 в.д., ориентировочное расстояние до Объекта 4,5 км;

- п. Вялимяки - р. Соскуанйоки, водозабор поверхностных вод, ОКС с кадастровым номером 10:12:0030302:33, ориентировочное расстояние до Объекта 4,5 км;

- п. Ихала – скважина, водозабор подземных вод, 61.5090 с.ш., 30.0214 в.д., ориентировочное расстояние до Объекта 1,8 км.

Глава Администрации
Лахденпохского муниципального района О.В. Болгов

Иванова Оксана Владимировна
89643178421

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛАХДЕНПОХСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

186730, г. Лахденпохья,
ул. Советская, д. 7а
тел. (81450) 45498
факс (81450) 45251
E-mail: amcylah@onego.ru

ООО «КТПИ «Газпроект»»

197341, г.Санкт- Петербург,
вн.тер.г. муниципальный округ
Комендантский аэродром,
ш.Фермское, д.22, литера А,
помещ.40

электр. почта:
frolova@gazproekt.spb.ru;
gazproekt@gazproekt.spb.ru.

От 31. 03 2022 г. № 1816

На исх. № 864/09 от 15.03.2022

Администрация Лахденпохского муниципального района на запрос (вх. № 1490 от 15.03.2022) о предоставлении информации о наличии/отсутствии в границах размещения объекта «Газопровод- отвод и ГРС Ихала» и в радиусе 1500 метров от его границ существующих производственных объектов, предприятий, имеющих санитарно-защитную зону, сообщает следующее:

В границах размещения Объекта отсутствуют объекты, имеющие санитарно-защитную зону.

В радиусе 1500 м от Объекта расположены следующие объекты:
- санитарный разрыв автомобильной дороги федерального значения А-121 «Сортавала» «Санкт-Петербург — Сортавала — автодорога Р-21 «Кола», санитарный разрыв автомобильной дороги регионального значения «Ихала — Лумиваара», охранная зона ЛЭП 35 кВ ПС-8с «Элисенваара» - ПС-4с «Леванпельто» - ПС-2с «Куокканиеми», санитарный разрыв железнодорожной ветки «Кузнечное — Сортавала», санитарно-защитная зона (500 м) комплекса горнодобывающего предприятия по добыче горной массы с целью производства щебня на месторождении «Лумиваара»).

Глава Администрации
Лахденпохского муниципального района О.В. Болгов

Иванова Оксана Владимировна
89643178421

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛАХДЕНПОХСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

186730, г. Лахденпохья,
ул. Советская, д. 7а
тел. (81450) 45498
факс (81450) 45251
E-mail: amcylah@onego.ru

ООО «КТПИ «Газпроект»»

197341, г.Санкт- Петербург,
вн.тер.г. муниципальный округ
Комендантский аэродром,
ш.Фермское, д.22, литера А,
помещ.40

электр. почта:
frolova@gazprockt.spb.ru;
gazproekt@gazproekt.spb.ru.

От 31.03 2022 г. № 1818

На исх. № 856/09 от 15.03.2022

Администрация Лахденпохского муниципального района на запрос (вх. № 1487 от 15.03.2022) о предоставлении информации о наличии/отсутствии в границах размещения объекта «Газопровод- отвод и ГРС Ихала» и в радиусе 1000 метров от его границ кладбищ, военных захоронений, крематориев и их установленных санитарно-защитных зон сообщает следующее:

В границах размещения Объекта и в радиусе 1000 метров от его границ отсутствуют кладбища, военные захоронения, крематории и их санитарно-защитные зоны.

Глава Администрации
Лахденпохского муниципального района О.В. Болгов

Иванова Оксана Владимировна
89643178421

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛАХДЕНПОХСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

186730, г. Лахденпохья,
ул. Советская, д. 7а
тел. (81450) 45498
факс (81450) 45251
E-mail: amcylah@onego.ru

От 26 . 07 2022 г. № 3987
На исх. от 13.07.2022 г. № 2697/09

ООО «КТПИ «Газпроект»

197341, г.Санкт-Петербург,
вн.тер.г. муниципальный округ
Комендантский аэродром,
ш.Фермское, д.22 литера А,
помещ. 40

На адреса электронной почты
frolova@gazproekt.spb.ru,
gazproekt@gazproekt.spb.ru

Администрация Лахденпохского муниципального района на запрос (вх. № 3512 от 18.07.2022) о предоставлении информации о наличии (отсутствии) существующих и проектируемых природоохранных и особо охраняемых природных территорий местного значения, их охранных зон в границах размещения объекта «Газопровод- отвод и ГРС Ихала» (далее- «Объект») и радиусе 1000 м от его границ сообщает следующее.

В соответствии с материалами Генеральных планов и Правил землепользования и застройки Мийнальского сельского поселения и Куркиекского сельского поселения в границах проектируемого объекта и в радиусе 1000 м от его границ отсутствуют проектируемые природоохранные и особо охраняемые природные территории местного значения.

Согласно данным Генерального плана и Правил землепользования и застройки Хийтольского сельского поселения испрашиваемый проектируемый Объект частично расположен в пределах зоны особо охраняемых природных территорий.

По материалам Генерального плана Элисенваарского сельского поселения в радиусе 1000 м (а именно на расстоянии 850 м) от границ Объекта расположен памятник природы «Вялимяки».

Глава Администрации
Лахденпохского муниципального района О. В. Болгов

Иванова Оксана Владимировна
тел. 8 964 3178421

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

в адрес и в дело

Российская Федерация
Республика Карелия

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛАХДЕНПОХСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

186730, г. Лахденпохья,
ул. Советская, д. 7а
тел. (81450) 45498
факс (81450) 45251
E-mail: amcylah@onego.ru

ООО «Центр кадастровых услуг»

Электр. почта: cky@cky10.ru

От 17.10 2022 г. № 5677
На исх. 2/304 от 04.10.2022

Администрация Лахденпохского муниципального района на запрос (вх. № 4841 от 05.10.2022) о предоставлении информации в отношении планируемого к размещению линейного объекта «Газопровод – отвод и ГРС Ихала» сообщает следующее.

В соответствии с Генеральными планами Мийнальского сельского поселения, Куркиекского сельского поселения, Хийтольского сельского поселения, Элисенваарского сельского поселения в границах проектируемого линейного объекта отсутствуют установленные красные линии.

Глава Администрации
Лахденпохского муниципального района О.В. Болгов

Иванова Оксана Владимировна
89643178421

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ПРИОЗЕРСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Администрация Приозерского муниципального района)

ул. Ленина, д. 10, г. Приозерск,
Ленинградская область, 188760
тел.: 8(81379) 36-973; 37-002 факс: 36-405
эл. адрес: info@admpriozersk.ru

12.04.2022 № И-01-03-676/2022

На № 819/09 от 11.03.2022

Исходные данные для проектирования

Заместителю главного инженера
по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ «ГАЗПРОЕКТ»

Маклакову Ю.В.

Уважаемый Юрий Валерьевич!

Администрация Приозерского муниципального район Ленинградской области, рассмотрев Ваше обращение с просьбой предоставить информацию для разработки проектной и рабочей документации по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее – Объект), расположенному в Приозерском районе Ленинградской области и Лахденпохском районе Республики Карелия, сообщает следующее.

Согласно действующим документам территориального планирования и градостроительного зонирования Приозерского муниципального района Ленинградской области, размещенным на портале Федеральной государственной информационной системы территориального планирования: https://fgistp.economy.gov.ru, в границах размещения Объекта и в радиусе 5 км от его границ находятся следующие источники водоснабжения:

- **в п. Мельниково (ЗУ с КН 47:03:0408002:238);**
- **в п. Севастьяново (x=567616,20; y=2188778,50 (МСК 47(2);**
- **в п. Березово (x=571357,10; y=2193709,80 (МСК 47(2).**

Информация о зонах санитарной охраны 1,2, 3 поясов источниках подземного и надземного водоснабжения содержится на портале Федеральной государственной

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

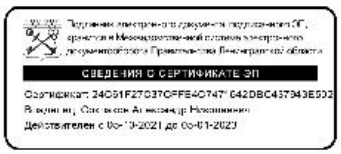
Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

информационной системы территориального планирования: https://fgistp.economy.gov.ru.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с частью 11 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ, в целях реализации областного закона Ленинградской области от 29.12.2015 № 153-оз муниципальное имущество в сфере водоснабжения и водоотведения из муниципальной собственности муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области было безвозмездно передано в государственную собственность Ленинградской области. Отраслевым органом исполнительной власти Ленинградской области, осуществляющим полномочия по реализации государственной политики в сфере управления и распоряжения государственным имуществом, является Ленинградский областной комитет по управлению государственным имуществом, расположенный по адресу: Санкт-Петербург, ул. Лафонская, д. 6, лит. А (https://kugi.lenobl.ru/) , телефон приемной: 539-41-21, e-mail: lokugi@lenreg.ru.

Глава администрации



А.Н. Соклаков

Аболишина Ольга Викторовна,
тел. 8(81379)-32997,
e-mail: ter-otdel@yandex.ru

АДМИНИСТРАЦИЯ
ПРИОЗЕРСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Администрация Приозерского муниципального района)

ул. Ленина, д. 10, г. Приозерск,
Ленинградская область, 188760
тел.: 8(81379) 36-973; 37-002 факс: 36-405
эл. адрес: info@admpriozersk.ru

Заместителю главного инженера
по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ «ГАЗПРОЕКТ»

Маклакову Ю.В.

14.04.2022 № И-01-03-695/2022

На № 813/09 от 11.03.2022

Исходные данные для проектирования

Уважаемый Юрий Валерьевич!

Администрация Приозерского муниципального район Ленинградской области, рассмотрев Ваше обращение с просьбой предоставить информацию для разработки проектной и рабочей документации по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее – Объект), расположенному в Приозерском районе Ленинградской области и Лахденпохском районе Республики Карелия, сообщает, что действующая документация территориального планирования и градостроительного зонирования Приозерского муниципального района Ленинградской области, размещенная на портале Федеральной государственной информационной системы территориального планирования: https://fgistp.economy.gov.ru, не содержит информацию о наличии/отсутствии мелиоративных земель и мелиоративных систем в районе размещения проектируемого Объекта.

Глава администрации **А.Н. Соклаков**

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 24C61F27C37CFFE4C7471642DBC43743E902
Владелец: Соклаков Александр Николаевич
Действителен с 05-10-2021 до 05-01-2023

Аболишина Ольга Викторовна,
тел. 8(81379)-32997,
e-mail: ter-otdel@yandex.ru

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ПРИОЗЕРСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Администрация Приозерского муниципального района)

ул. Ленина, д. 10, г. Приозерск,
Ленинградская область, 188760
тел.: 8(81379) 36-973; 37-002 факс: 36-405
эл. адрес: info@admpriozersk.ru

Заместителю главного инженера
по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ «ГАЗПРОЕКТ»

Маклакову Ю.В.

14.04.2022 № И-01-03-696/2022

На № 816/09 от 11.03.2022

Исходные данные для проектирования

Уважаемый Юрий Валерьевич!

Администрация Приозерского муниципального район Ленинградской области, рассмотрев Ваше обращение с просьбой предоставить информацию для разработки проектной и рабочей документации по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее – Объект), расположенному в Приозерском районе Ленинградской области и Лахденпохском районе Республики Карелия, сообщает следующее.

Согласно действующим документам территориального планирования и градостроительного зонирования Приозерского муниципального района Ленинградской области, размещенным на портале Федеральной государственной информационной системы территориального планирования: https://fgistp.economy.gov.ru, в районе размещения Объекта и в радиусе 1000 м от его границ отсутствуют кладбища, военные захоронения и крематории.

Глава администрации **А.Н. Соклаков**

Подписано электронной подписью, выпущенной в Межведомственной системе электронного документооборота Правительства Ленинградской области
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 24C81F27C37C7FC4C717F642DDC43794E532
Владелец: Соклаков Александр Николаевич
Действителен с 05-10-2021 до 05-01-2023

Аболишина Ольга Викторовна,
тел. 8(81379)-32997,
e-mail: ter-otdel@yandex.ru

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ПРИОЗЕРСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Администрация Приозерского муниципального района)

ул. Ленина, д. 10, г. Приозерск,
Ленинградская область, 188760
тел.: 8(81379) 36-973; 37-002 факс: 36-405
эл. адрес: info@admpriozersk.ru

14.04.2022 № И-01-03-698/2022

На № 818/09 от 11.03.2022

Заместителю главного инженера
по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ «ГАЗПРОЕКТ»

Маклакову Ю.В.

Исходные данные для проектирования

Уважаемый Юрий Валерьевич!

Администрация Приозерского муниципального район Ленинградской области, рассмотрев Ваше обращение с просьбой предоставить информацию для разработки проектной и рабочей документации по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее – Объект), расположенному в Приозерском районе Ленинградской области и Лахденпохском районе Республики Карелия, сообщает следующее.

Согласно действующим документам территориального планирования и градостроительного зонирования Приозерского муниципального района Ленинградской области, размещенным на портале Федеральной государственной информационной системы территориального планирования: https://fgistp.economy.gov.ru, в районе размещения Объекта отсутствуют защитные леса, особо защитные участки леса, городские леса, лесопарковые и зеленые зоны, расположенные на землях, не относящихся к лесному фонду.

Для получения информации о статусе лесов, расположенных в районе размещения Объекта, Вам необходимо обратиться в Приозерский филиал ЛОГКУ «Леноблдес» и в Комитет по природным ресурсам Ленинградской области по адресу: 191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, дом 2А.

Глава администрации **А.Н. Соклаков**

Подписано электронной подписью (ЭП) в системе «Межведомственный электронный документооборот Правительства Ленинградской области»
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 24C61F27C37CFFE4C7471542DBC437943E602
Владелец: Соклаков Александр Николаевич
Действителен с 05-10-2021 до 05-01-2023

Аболишина Ольга Викторовна,
тел. 8(81379)-32997,
e-mail: ter-otdel@yandex.ru

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ПРИОЗЕРСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Администрация Приозерского муниципального района)

ул. Ленина, д. 10, г. Приозерск,
Ленинградская область, 188760
тел.: 8(81379) 36-973; 37-002 факс: 36-405
эл. адрес: info@admpriozersk.ru

14.04.2022 № И-01-03-699/2022

На № 855/09 от 15.03.2022

Заместителю главного инженера
по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ «ГАЗПРОЕКТ»

Маклакову Ю.В.

Исходные данные для проектирования

Уважаемый Юрий Валерьевич!

Администрация Приозерского муниципального район Ленинградской области, рассмотрев Ваше обращение с просьбой предоставить информацию для разработки проектной и рабочей документации по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее – Объект), расположенному в Приозерском районе Ленинградской области и Лахденпохском районе Республики Карелия, сообщает следующее.

Согласно действующим документам территориального планирования и градостроительного зонирования Приозерского муниципального района Ленинградской области, размещенным на портале Федеральной государственной информационной системы территориального планирования: https://fgistp.economy.gov.ru, ближайший к Объекту полигон твердых коммунальных и отдельных видов промышленных отходов расположен в территориальных границах Ларионовского сельского поселения, вблизи пос. Тракторное (111 км +380) федеральной трассы А-121 «Санкт-Петербург-Сортавала», поворот налево (ЗУ с КН 47:03:0217003:3 и 47:03:0217003:73). Информация о месте нахождения действующего полигона содержится на портале Федеральной государственной информационной системы территориального планирования: https://fgistp.economy.gov.ru, а также на официальном сайте Ларионовского сельского поселения в разделе «градостроительная деятельность» по ссылке: http://ларионово-адм.рф/gradostroitel-naya-deyatel-nost.html.

Глава администрации **А.Н. Соклаков**

Документ подписан электронной подписью. Подписан: ЮЗ Федеральной службы охраны России. Информация о том, кем и когда подписан электронный документ проверен Правительством Ленинградской области
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 24C61F97C57CFFF4C74719A9DBC437645F500
Владелец: Соклаков Александр Николаевич
Действителен с 05.10.2021 до 05.01.2023

Аболишина Ольга Викторовна,
тел. 8(81379)-32997,
e-mail: ter-otdel@yandex.ru

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИОЗЕРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Администрация Приозерского муниципального района)

ул. Ленина, д. 10, г. Приозерск,
Ленинградская область, 188760
тел.: 8(81379) 36-973; 37-002 факс: 36-405
эл. адрес: info@admpriozersk.ru

13.10.2022 № И-01-03-1648/2022

На № 2/300 от 03.10.2022

Директору ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В. Боровской

cky@cky10.ru

О согласовании ППТ и ПМТ.

Уважаемая Зоя Владимировна!

Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области, рассмотрев Ваше обращение, согласовывает направленный на рассмотрение проект по планировке территории (относительно территории Приозерского муниципального района) для размещения линейного объекта федерального значения: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», разработанный в соответствии с программой развития газоснабжения и газификации Республики Карелия на период 2022-2030 годы, а также на основании Приказа №502 от 29.06.2020 г. Министерства энергетики РФ.

Глава администрации А.Н. Соклаков

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 24C61F27C37CFFE4C7471642DBC437943E502
Владелец: Соклаков Александр Николаевич
Действителен с 05-10-2021 до 05-01-2023

Самарова Анастасия Александровна,
тел. 8(81379)-32997,
e-mail: ter-otdel@yandex.ru

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

АДМИНИСТРАЦИЯ ПРИОЗЕРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Администрация Приозерского муниципального района)

ул. Ленина, д. 10, г. Приозерск,
Ленинградская область, 188760
тел.: 8(81379) 36-973; 37-002 факс: 36-405
эл. адрес: info@admpriozersk.ru

07.10.2022 № И-01-03-1624/2022

На № 2/303 от 04.10.2022г.

Директору ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В. Боровской

cky@cky10.ru

О предоставлении сведений для разработки документации по планировке территории.

Уважаемая Зоя Владимировна!

Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области, рассмотрев Ваш запрос, сообщает, что в границе разработки документации по планировке территории для размещения линейного объекта федерального значения магистрального газопровода: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» отсутствуют установленные красные линии.

Глава администрации

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 24C61F27C37CFFE4C7471642DBC437943E502
Владелец: Соклаков Александр Николаевич
Действителен с 05-10-2021 до 05-01-2023

А.Н. Соклаков

Самарова Анастасия Александровна,
тел. 8(81379)-32997,
e-mail: ter-otdel@yandex.ru

Согласования государственных органов

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

Андропова ул., д. 2/24, г. Петрозаводск,
Республика Карелия, 185035
тел.: (8142) 79-67-01, факс: (8142) 79-67-42
сайт: http://minprirody.karelia.ru/
e-mail: ecopetr@karelia.ru

ООО «ЦКУ»

185003, г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д. 4 оф.10

Копия:
Министерство энергетики
Российской Федерации
(Департамент развития
электроэнергетики)

107996, г. Москва, ул.
Щепкина, д. 42

От 29.06.2021 г. № 11434/МПРиЭ-и

на 2/270 от 25.05.2021

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия (далее – Министерство) рассмотрело обращение ООО «ЦКУ» вх.№ 7444 от 26.05.2021г. о согласовании документации по планировке территории линейного объекта: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» и сообщает следующее.

Министерство, в соответствии с п.12.3 ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает документацию по планировке территории линейного объекта: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» в границах земель лесного фонда.

Так же необходимо отметить, что в соответствии с документацией по планировке территории, границы проектируемого объекта пересекают границы действующих лицензии ПТЗ80484ТП ООО "ИНЕРТ" с целью геологического изучения (поиск и оценка) месторождения щебня на участке недр Хийтола-2. Министерство рекомендует согласовать работы предусмотренные документацией по планировке территории с обладателем вышеуказанной лицензии.

Дополнительно отмечаем, что согласно документации по планировке территории, в границах проектируемого объекта располагаются объекты единого генетико-селекционного комплекса (ЕГСК), а именно в лесных кварталах 68,69 Ихальского лесничества (по материалам лесоустройства) Ихальского участкового лесничества Лахденпохского лесничества. Объекты ЕГСК не подлежат рубке. Министерство рекомендует перед началом проведения работ на местности осуществить выезд совместно с лесничеством для натурного обследования объектов ЕГСК и определения дальнейших мероприятий по ним.

Министерство также отмечает, что согласно документации по планировке территории, проектируемый объект частично располагается в границах особо

охраняемой природной территории (далее – ООПТ) федерального значения – национального парка «Ладожские шхеры», созданного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2017 №1684 (далее – Постановление). Министерство также отмечает, что согласно Проекту планировки, проектируемый объект частично располагается в границах особо охраняемой природной территории (далее —- ООПТ) федерального значения – национального парка «Ладожские шхеры», созданного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.12.2017 №1684 (далее — Постановление).

В соответствии с п.12.3 ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации документация по планировке территории, подготовленная применительно к особо охраняемой природной территории, до ее утверждения подлежит согласованию с исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления, в ведении которых находится соответствующая особо охраняемая природная территория.

Таким образом, у Министерства отсутствуют полномочия по согласованию документации по планировки территории в границах ООПТ национального парка «Ладожские шхеры».

Заместитель Министра П.М.Николаевский

Старосотников Илья Александрович
79-67-49

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

Андропова ул., д. 2/24, г. Петрозаводск,
Республика Карелия, 185035
тел.: (8142) 79-67-01, факс: (8142) 79-67-42
сайт: http://minprirody.karelia.ru/
e-mail: ecopetr@karelia.ru

от 31.07.2019 № 10995

на вх. № 7866 от 02.07.2019

ООО «Центр кадастровых услуг»

Казарменская ул. д. 4, офис10,
г. Петрозаводск

cky@cky10.ru

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия (далее – Министерство), в рамках возложенных полномочий рассмотрело картографические материалы проектируемого объекта «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» (далее – Объект) и сообщает.

Существующие особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) регионального значения в границах Объекта отсутствуют.

Необходимо отметить, что согласно Схеме территориального планирования Республики Карелия, утверждённой постановлением Правительства Республики Карелия от 06.07.2007 № 102-П (далее – СТП РК), рассматриваемый Объект попадает в границы перспективной ООПТ регионального значения – памятник природы «Вялимяки» (квартала 55, 57 Элисенваарского лесничества и 81-83 Ихальского лесничества, планируемой площадью 1 тыс. га).

Данная ООПТ включена во второй список материалов обоснования прилагаемых к СТП РК, как территорий перспективных для создания ООПТ регионального значения. Обоснование придания статуса ООПТ, включённых во второй список, их границы и площадь требуют уточнения и специальных комплексных обследований и изысканий. Материалы научного обоснования придания статуса ООПТ перспективному памятнику природы «Вялимяки» в Министерстве отсутствуют.

Так же сообщаем, что трасса Объекта не пересекает действующих лицензий, предоставленных для геологического изучения, разведки и добычи общераспространённых полезных ископаемых на участках недр местного значения. Информацию об отсутствии (наличии) месторождений (проявлений) полезных ископаемых в недрах в зоне проектируемого Объекта на территории Республики Карелии предоставляет Карельский филиал ФБУ «ТФГИ по Северо-Западному федеральному округу» на платной основе.

В непосредственной близости от границ линейного Объекта в п. Хийтола находится оз. Райваттален-Лампи, которое является источником водоснабжения. Расстояние от источника водоснабжения до ближайшей границы газопровода составляет примерно 3 км. Данный линейный объект расположен вне границ зоны санитарной охраны источника водоснабжения.

Кроме того, р. Котаваранйоки является источником водоснабжения ст. Элисенваара. Расстояние от водозабора до ближайшей границы газопровода составляет примерно 6 км.

Проекты зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в районе расположения вышеуказанного линейного объекта Министерство не утверждало.

Так же отмечаем, что пунктом 4 ст. 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации (далее - ГрК РФ) установлено, что к зонам с особыми условиями

использования территорий относятся, в том числе ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Пунктом 5 ст. 30 ГрК РФ установлено, что границы зон с особыми условиями использования территорий в обязательном порядке отображаются на картах градостроительного зонирования Правил землепользования и застройки городских округов или сельских поселений.

В соответствии с п. 1 ст. 32 ГрК РФ Правила землепользования и застройки утверждаются представительным органом местного самоуправления, за исключением случаев, предусмотренных ст. 63 ГрК РФ.

В соответствии с п. 1.9 СанПиН 2.1.4.1110-02 принципиальное решение о возможности организации ЗСО принимается на стадии проекта районной планировки или генерального плана, когда выбирается источник водоснабжения. В генеральных планах застройки населённых мест ЗСО источников водоснабжения указываются на схеме планировочных ограничений.

Вместе с тем в соответствии с ч. 37 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» публичный доступ к сведениям о зоне с особыми условиями использования территории и границах такой зоны считается обеспеченным, если на дату начала создания объекта недвижимого имущества на земельном участке, расположенном в границах зоны с особыми условиями использования территории, сведения о границах зоны с особыми условиями использования территории отображены на карте градостроительного зонирования в составе утверждённых правил землепользования и застройки или в документации по планировке территории в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с нормами ч. 8 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ до 1 января 2022 года зоны с особыми условиями использования территорий считаются установленными в случае отсутствия сведений о таких зонах в Едином государственном реестре недвижимости, если такие зоны установлены нормативным правовым актом, предусматривающим установление зон с особыми условиями использования территорий в границах, установленных указанным актом, без принятия решения исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления об установлении таких зон либо согласования уполномоченным органом исполнительной власти границ зоны с особыми условиями использования территории.

Информируем, что запрашиваемая Вами информация относится к данным государственного лесного реестра и предоставляется в виде выписки из государственного лесного реестра.

Министерство осуществляет исполнение государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра (далее – Государственная услуга) в отношении лесов Республики Карелия.

Порядок исполнения Государственной услуги установлен приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 31.10.2007 года № 282 «Об утверждении административного регламента исполнения государственной функции по ведению государственного лесного реестра и предоставления государственной услуги по предоставлению выписки из государственного лесного реестра» (далее – Регламент).

Перечень видов информации, предоставляемой в обязательном порядке заинтересованным лицам, определён приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 30.10.2013 № 464 «Перечень видов информации, предоставляемой в обязательном порядке заинтересованным лицам, и условия ее предоставления».

В соответствии с п. 1.7 Регламента исполнение Государственной услуги является платной, за исключением предоставления информации на безвозмездной основе органам государственной власти и органам местного самоуправления.

Размер платы за осуществление Государственной услуги по предоставлению выписок из государственного лесного реестра (далее – Реестр) установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2007 г. № 138 "О размере платы за предоставление выписок из государственного лесного реестра и порядке ее взимания" и составляет 50 рублей за 1 лист формата А4.

В соответствии с п.2.18 Регламента заинтересованное лицо в целях получения Государственной услуги направляет в уполномоченный орган государственной власти заявление о предоставлении выписки из Реестра по форме, приведённой в Приложении 4 к Регламенту (форма по предоставлению выписки из Реестра направлена приложением).

Министерство рекомендует Обществу с ограниченной ответственностью «Центр кадастровых услуг» в целях получения информации из Реестра направить на имя Министра заявление о предоставлении выписки из Реестра по прилагаемой форме.

Вы можете ознакомиться с лесохозяйственными регламентами центральных лесничеств, а так же картами-схемами распределения лесов по целевому назначению и категориям защитных лесов размещёнными на официальном интернет портале Республики Карелия:(http://www.gov.karelia.ru/gov/Power/Committee/Forest/lh_regl21.html).

Отмечаем, что предоставление информации о наличии (отсутствии) округов санитарной (горно-санитарной) охраны и территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального и местного значений не относится к компетенции Министерства.

Приложение: форма заявления на предоставление выписки из Реестра на 2 л., в 1 экз.

Первый заместитель Министра А.Н. Павлов

Бодрякова Е.Р.
(8142) 79-67-35
Бруйко Е.Г.
(8142) 79-67- 31
Коняхин Д.А.
(8142) 79-67-29
Андреев Ю.Н.
(8142) 79-67-24

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

ул. Андропова, д. 2/24, г. Петрозаводск,
185035, Республика Карелия,
тел.: (8142) 796-701 факс: (8142) 796-742
сайт: http://minprirody.karelia.ru/
e-mail: ecopetr@karelia.ru

от 08.10.2019 № 14399

на вх.№ 10551 от 10.09.2019

Директору ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В. Боровской

ул.Казарменная, д. 4,
г.Петрозаводск,
Республика Карелия
185003

Уважаемая Зоя Владимировна!

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия (далее – Министерство) в соответствии с запросом от 10.09.2019 № 1/595 направляет в Ваш адрес перечень недропользователей, имеющих действующие лицензии на общераспространенные полезные ископаемые в зоне предполагаемого строительства магистрального газопровода «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» по состоянию на 08.10.2019, с приложением таблиц координат угловых точек границ предоставленных в пользование лицензионных участков.

Для подготовки данного ответа использованы координаты поворотных точек проектируемой трассы газопровода, предоставленные специалистами ООО «Центр кадастровых услуг» Министерству 07.10.2019.

По вопросу получения информации об отсутствии или наличии месторождений (проявлений) общераспространённых полезных ископаемых нераспределённого фонда в недрах в зоне расположения проектируемой трассы газопровода рекомендуем обратиться в Карельский филиал ФБУ «ТФГИ по Северо-Западному федеральному округу» по адресу: 185026, г.Петрозаводск, ул.Балтийская, 41 (Руководитель - Борис Николаевич Сиваков).

Приложения: на 6 листах в 1 экз.

Заместитель Министра И.М. Николаевский

Богуславская С.Л.
(88142)796735

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Перечень недропользователей, имеющих действующие лицензии на общераспространенные полезные ископаемые в зоне предполагаемого строительства магистрального газопровода «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» по состоянию на 08.10.2019

№	Сер	№ лиц.	Вид	Предприятие	Почтовый адрес	Объект Адм.район	Основное пол. ископ..	Назн.работ	Дата нач. Дата ок.
1	ПТЗ	00759	ТР	ЗАО Терваярви	186730 Р. Карелия, Лахденпохский р-он, п.Терваярви, ул. Школьная, д.4 тел. 8 (81450) 23913 Ген. директор Галушко Игорь Владимирович	Райвимяки-1 Лахденпохский	габбро-диабаз сиенит на облицовочный камень	разведка, добыча	22.06.2001 30.12.2026
2	ПТЗ	00877	ТР	ООО Петростройпроект	119200 г. Москва, ул. Арбат, д. 54/2, стр. 1, оф. 434 тел. (095) 705-92-79, 8 (495) 972-59-59 Ген. директор Мурашкин П.Г.	Алхо-3 Лахденпохский	диорит	геологическое изучение, добыча	25.06.2002 30.04.2037
3	ПТЗ	01381	ТР	ООО ККНИ	186730 Р. Карелия, г. Лахденпохья, ул. Ленина, 17 тел. 703-53-54 Директор Молчанов Аркадий Николаевич	Удачное Лахденпохский	гнейс	геологическое изучение, добыча	02.08.2006 30.07.2031
4	ПТЗ	01388	ТР	ООО Северный бизнес	1867304 Р. Карелия, Ланденпохский р-он, п.Ихала, ул. Лесная, 7 тел. 8-812-3-411-30 Ген. директор Фомишин А.М.	Лумивара Лахденпохский	гнейсо-гранит	геологическое изучение, добыча	01.09.2006 01.09.2030
5	ПТЗ	01481	ТР	ООО Каменная сельга	190000 г. Санкт-Петербург, Адмиралтейская набережная, д. 12/14, 8Н тел. 26-37-36, 8 (812) 380-53-18 Директор Савченко Александр Владимирович	Кельясуо Лахденпохский	диорит на строительный камень	геологическое изучение, добыча	14.03.2007 30.07.2034
6	ПТЗ	01490	ТР	ООО Медвежья Гора	186352 Р. Карелия, г. Медвежьегорск, ул. Онежская, д. 6, ОПС-2, а/я 36 тел. (814-34) 5-19-85, (814-34) 5-81-93 Ген. директор Анденко Ольга Сергеевна	Ритикка Лахденпохский	диорит	геологическое изучение, добыча	26.03.2007 30.03.2032
7	ПТЗ	01491	ТР	ООО Медвежья Гора	186352 Р. Карелия, г. Медвежьегорск, ул. Онежская, д. 6, ОПС-2, а/я 36 тел. (814-34) 5-19-85, (814-34) 5-81-93 Ген. директор Анденко Ольга Сергеевна	Айттовуори Лахденпохский	диорит на строительный камень	геологическое изучение, добыча	26.03.2007 30.03.2032
8	ПТЗ	01492	ТР	ООО Медвежья Гора	186352 Р. Карелия, г. Медвежьегорск, ул. Онежская, д. 6, ОПС-2, а/я 36 тел. (814-34) 5-19-85, (814-34) 5-81-93 Ген. директор Анденко Ольга Сергеевна	Лоухимяки Лахденпохский	диорит	геологическое изучение, добыча	26.03.2007 30.03.2032

Формат А4

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

9	ПТЗ	80035	ТР	ООО АлхоСтрой	191119 Россия, г. Санкт-Петербург, Лиговский проспект, д. 94, к. 2, лит. А, пом. 24Н тел. Ген. директор Гвоздовский Артем Юрьевич	Алхо-2 Лахденпохский	гранодиорит песок строительный	геологическое изучение, добыча	24.12.2008 30.12.2026
10	ПТЗ	80232	ТЭ	ООО Инерт	185005 Р. Карелия, г. Петрозаводск, ул. Ригачина, д. 39а тел. 89212280046 Директор Федотов Игорь Александрович	Асилан Лахденпохский	песок строительный	разведка, добыча	03.08.2015 30.08.2020
11	ПТЗ	80309	ТП	ООО Северо-Западная Горно-Геологическая Компания	185030 Р.Карелия, г. Петрозаводск, Комсомольский проспект, д. 7, офис 17 тел. 8(921) 2287287 Директор Анисимов Павел Николаевич	Райви-2 Лахденпохский	песчано-гравийные отложения	геологическое изучение, поиски, оценка	20.12.2016 20.11.2019
12	ПТЗ	80347	ТП	ООО СТРОЙМОНТАЖ	194291 г.Санкт-Петербург, пр.Луначарского, д.72, корп.1, пом.37-С тел. 89119370037 Ген. директор Борисов Николай Борисович	Хепомяки Лахденпохский	щебень	геологическое изучение, поиски, оценка	07.07.2017 01.07.2022
13	ПТЗ	80394	ТП	ООО Карелия-Форест	186730 Р. Карелия, г. Лахденпохья, ул. Советская, д. 12а, кв. 26 тел. 89210147999 Директор Мифтахов Дмитрий Ришатович	Кимяки Лахденпохский	щебень	геологическое изучение, поиски, оценка	05.10.2017 20.09.2022
14	ПТЗ	80484	ТП	ООО Инерт	185005 Р. Карелия, г. Петрозаводск, ул. Ригачина, д. 39а тел. 89212280046 Директор Федотов Игорь Александрович	Хийтола-2 Лахденпохский	щебень	геологическое изучение, поиски, оценка	04.09.2018 31.08.2021
15	ПТЗ	80499	ТЭ	ООО Недра	185001 Р. Карелия, г. Петрозаводск, пр. Первомайский, 15 тел. 26-30-40, 287-287 Директор Лукашов Игорь Евгеньевич	Придорожное 2 Лахденпохский	песчано-гравийные отложения для ПГС песок строительный	разведка, добыча	12.12.2018 19.11.2023
16	ПТЗ	80536	ТП	ООО Корунд	186730 Р. Карелия, г. Лахденпохья, ул. Заходского, д. 3, кв. 28 тел. 8(921)6045412 Ген. директор Галушко Игорь Владимирович	Байбарза Лахденпохский	сиенит на облицовочный камень	геологическое изучение, поиски, оценка	06.05.2019 01.05.2022

Формат А4

Перечень действующих лицензий на общераспространенные полезные ископаемые в зоне предполагаемого строительства магистрального газопровода «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» по состоянию на 08.10.2019

Система координат – СК 42

№ п/п	Лицензия			Название участка недр	№ т.	Вост.долгота			Сев.широта		
	Серия	Номер	Вид			град	мин	сек	град	мин	сек
1	ПТЗ	00759	ТР	Райвимяки-1 (уч. Карьерный)	1	29	53	56	61	24	21
					2	29	53	59	61	24	20
					3	29	54	2	61	24	17
					4	29	54	1	61	24	16
					5	29	53	56	61	24	19
					6	29	53	54	61	24	20
				Райвимяки-1 (уч. Луговой)	1	29	54	11	61	24	31
					2	29	54	12	61	24	31
					3	29	54	14	61	24	31
					4	29	54	13	61	24	29
					5	29	54	11	61	24	30
					6	29	54	10	61	24	31
				Райвимяки-1 (Уч. Лесной)	1	29	54	23	61	24	33
					2	29	54	27	61	24	33
					3	29	54	28	61	24	32
					4	29	54	26	61	24	30
					5	29	54	25	61	24	30
					6	29	54	23	61	24	32
2	ПТЗ	00877	ТР	Алхо-3 (Участок 1)	1	29	45	29	61	18	30
					2	29	45	32	61	18	30
					3	29	45	53	61	18	31
					4	29	45	55	61	18	29
					5	29	45	58	61	18	24
					6	29	45	56	61	18	16
					7	29	45	47	61	18	13
					8	29	45	51	61	18	4
					9	29	45	34	61	18	2
					10	29	45	32	61	18	9
					11	29	45	32	61	18	12
					12	29	45	30	61	18	13
					13	29	45	29	61	18	17
					14	29	45	30	61	18	20
					15	29	45	28	61	18	25
				Алхо-3 (Участок 2)	1	29	45	3	61	18	27
					2	29	45	19	61	18	27
					3	29	45	21	61	18	22
					4	29	45	21	61	18	18
					5	29	45	21	61	18	17
					6	29	45	21	61	18	16
					7	29	45	22	61	18	13
					8	29	45	22	61	18	11
					9	29	45	23	61	18	10

					10	29	45	24	61	18	8
					11	29	45	25	61	18	7
					12	29	45	29	61	18	6
					13	29	45	30	61	18	3
					14	29	45	29	61	18	2
					15	29	45	20	61	18	1
					16	29	45	18	61	18	2
					17	29	45	15	61	18	3
					18	29	45	13	61	18	5
					19	29	45	8	61	18	9
					20	29	45	5	61	18	13
					21	29	45	6	61	18	22
3	ПТЗ	01381	ТР	Удачное	1	29	48	51	61	22	33
					2	29	49	3	61	22	32
					3	29	49	14	61	22	27
					4	29	49	20	61	22	3
					5	29	49	2	61	22	2
					6	29	48	52	61	22	5
					7	29	48	38	61	22	10
					8	29	48	40	61	22	23
4	ПТЗ	01388	ТР	Лумивара	1	30	2	18	61	28	53
					2	30	2	52	61	28	58
					3	30	3	2	61	28	59
					4	30	3	33	61	28	39
					5	30	3	22	61	28	32
					6	30	3	11	61	28	31
					7	30	2	30	61	28	33
5	ПТЗ	01481	ТР	Кельясуо	1	29	45	30.4	61	16	50
					2	29	46	1.7	61	16	50.7
					3	29	46	11.9	61	16	33
					4	29	46	15.8	61	16	17.6
					5	29	46	17.5	61	16	13.9
					6	29	46	14.6	61	16	10.3
					7	29	46	13	61	16	0
					8	29	46	22.9	61	15	55.4
					9	29	46	4	61	15	49.7
					10	29	45	58.7	61	15	49.3
					11	29	45	46.7	61	15	50
					12	29	45	43.5	61	15	52.4
					13	29	45	40.6	61	15	53.7
					14	29	45	39.6	61	15	56.2
					15	29	45	38.3	61	15	59.6
					16	29	45	37.1	61	16	2.6
					17	29	45	34	61	16	16.3
					18	29	45	31.6	61	16	30.8
6	ПТЗ	01490	ТР	Ритикка	1	29	47	25	61	20	9
					2	29	48	38	61	20	34
					3	29	48	57	61	20	25
					4	29	47	25	61	19	58
7	ПТЗ	01491	ТР	Айттовуори	1	29	50	1	61	18	51
					2	29	50	35	61	18	39
					3	29	49	35	61	18	28
					4	29	49	13	61	18	32
					5	29	49	19	61	18	43

8	ПТЗ	01492	ТР	Лоухимяки	1	29	50	33	61	19	50
					2	29	50	56	61	19	34
					3	29	49	39	61	19	23
					4	29	49	16	61	19	37
					5	29	49	55	61	19	40
9	ПТЗ	80035	ТР	Алхо-2 (ПГС, песок)	1	29	43	45	61	17	35
					2	29	44	3	61	17	34
					3	29	44	16	61	17	30
					4	29	44	17	61	17	27
					5	29	44	9	61	17	25
					6	29	44	4	61	17	28
					7	29	44	0	61	17	29
					8	29	43	44	61	17	29
					9	29	43	42	61	17	31
					10	29	43	40	61	17	32
				Алхо-2 (Строительный камень)	1	29	44	5	61	18	0
					2	29	44	17	61	18	0
					3	29	44	29	61	18	0
					4	29	45	6	61	17	59
					5	29	45	0	61	17	47
					6	29	44	43	61	17	46
					7	29	44	27	61	17	45
					8	29	44	2	61	17	45
					9	29	43	55	61	17	56
10	ПТЗ	80232	ТЭ	Асилан (Северная часть)	1	29	48	6.6	61	10	24.3
					2	29	47	59.2	61	10	30.8
					3	29	48	17.1	61	10	30.3
					4	29	48	33.8	61	10	23.8
					5	29	48	55.1	61	10	19.1
					6	29	48	53.3	61	10	15.3
					7	29	49	4.9	61	10	14.3
					8	29	49	5.2	61	10	19.2
					9	29	49	15.4	61	10	19.3
					10	29	49	21	61	10	15.8
					11	29	49	20.7	61	10	10.5
					12	29	49	32.1	61	10	9.1
					13	29	49	36.8	61	10	6.1
					14	29	49	14.8	61	10	8.6
					15	29	49	4.7	61	10	9.9
					16	29	48	51.6	61	10	11.6
					17	29	48	40.8	61	10	12
					18	29	48	18.9	61	10	18.4
				Асилан (Южная часть)	1	29	49	1.3	61	10	6.2
					2	29	49	44.9	61	10	0.2
					3	29	49	40.6	61	9	57.7
					4	29	49	14.5	61	10	1.1
					5	29	49	11.3	61	9	58.8
					6	29	49	5.1	61	10	1
11	ПТЗ	80309	ТП	Райви-2	1	29	56	1	61	24	37
					2	29	56	11	61	24	51
					3	29	57	16	61	24	53
					4	29	57	19	61	25	18
					5	29	57	7	61	25	19
					6	29	56	18	61	25	5

Спой

					7	29	56	47	61	25	38
					8	29	58	7	61	25	36
					9	29	57	32	61	25	8
					10	29	57	34	61	24	35
12	ПТЗ	80347	ТП	Хепомяки	1	29	49	50	61	22	43
					2	29	51	22	61	22	39
					3	29	51	29	61	22	1
					4	29	49	51	61	21	53
13	ПТЗ	80394	ТП	Кимяки	1	29	51	46	61	20	23
					2	29	50	32	61	21	26
					3	29	53	55	61	22	23
					4	29	54	25	61	22	4
14	ПТЗ	80484	ТП	Хийтола-2	1	29	44	22,40	61	14	16,70
					2	29	46	37,20	61	13	38,30
					3	29	46	27,70	61	12	57,20
					4	29	44	43,10	61	13	12,90
15	ПТЗ	80499	ТЭ	Придорожное 2	1	29	48	57,1	61	10	36,1
					2	29	49	03	61	10	36,9
					3	29	49	10,1	61	10	35,2
					4	29	49	19	61	10	34,5
					5	29	49	27,5	61	10	32,4
					6	29	49	34,9	61	10	31,4
					7	29	49	43,9	61	10	30,9
					8	29	49	39,4	61	10	29,4
					9	29	49	32,1	61	10	29,5
					10	29	49	33,9	61	10	26,2
					11	29	49	22,8	61	10	27,7
					12	29	49	08,1	61	10	28
					13	29	49	00	61	10	31,8
					14	29	49	16,4	61	10	28,8
					15	29	49	16,3	61	10	32,2
					16	29	49	08,3	61	10	33,9
					17	29	49	04	61	10	32,2
					18	29	48	57	61	10	34,4
16	ПТЗ	80536	ТП	Байбарза	1	29	54	0	61	24	26
					2	29	53	56	61	24	30
					3	29	54	10	61	24	50
					4	29	54	24	61	24	50
					5	29	54	29	61	24	46
					6	29	54	40	61	24	45
					7	29	54	45	61	24	50
					8	29	54	54	61	24	50
					9	29	54	57	61	24	33
					10	29	54	40	61	24	32
					11	29	54	40	61	24	40
					12	29	54	10	61	24	40
					13	29	54	21	61	24	32
					14	29	54	23	61	24	25
					15	29	54	12	61	24	25
					16	29	54	15	61	24	32
					17	29	54	8	61	24	33

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

ул. Андропова, д. 2/24, г. Петрозаводск,
185035, Республика Карелия,
тел.: (8142) 796-701 факс: (8142) 796-742
сайт: http://minprirody.karelia.ru/
e-mail: ecopetr@karelia.ru

от 08.10.2019 № 14400

на вх.№ 11178 от 26.09.2019

Директору ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В. Боровской

ул.Казарменная, д. 4,
г.Петрозаводск,
Республика Карелия
185003

Уважаемая Зоя Владимировна!

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия (далее – Министерство) по результатам рассмотрения запроса от 26.09.2019 № 2/598 информирует.

В непосредственной близости, а именно на расстоянии 560,0 метров от проектируемой трассы газопровода на ГРС Ихала расположен действующий карьер по разработке месторождения строительного камня для производства щебня Алхо-2, предоставленного в пользование обществу с ограниченной ответственностью «АлхоСтрой» (ООО «АлхоСтрой») по лицензии ПТЗ 80035 ТР (схема прилагается).

По состоянию на 07.10.2019 месторождение введено в эксплуатацию, промышленная эксплуатация месторождения осуществляется с применением взрывных работ.

Сведения о собственнике (владельце лицензии) ООО «АлхоСтрой»:
Управляющая организация: ООО «Светлый путь»
Генеральный директор ООО «Светлый путь» - М.Г. Халипаева
Почтовый адрес управляющей организации:
ООО «Светлый путь»
191119 г. Санкт-Петербург, проспект Лиговский, д.94, коп. 2, лит.А, пом.24Н.

Приложения: по тесту на 1 л.

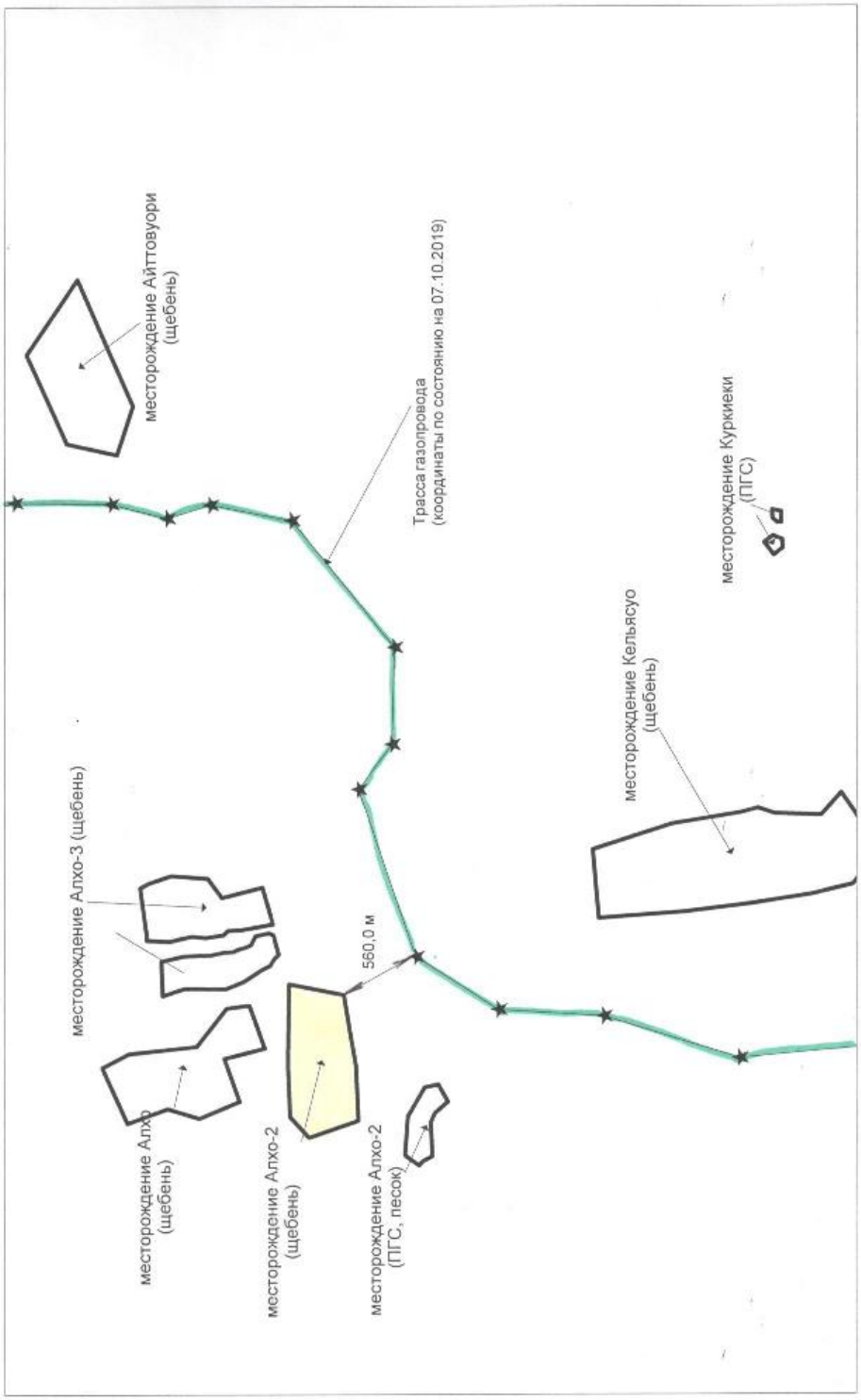
Заместитель Министра П.М. Николаевский

Богуславская С.Л.
(88142)796735

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Ситуационная схема расположения месторождения строительного камня для производства щебня Алхо-2



Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

Андропова ул., д.2/24, г. Петрозаводск,
Республика Карелия, 185035
тел.: (8142) 79-67-01, факс: (8142) 79-67-42
сайт: http://minprirody.karelia.ru
e-mail: ecopetr@karelia.ru

от 18.10.19 № 14968

на № 2/591 от 10.09.2019г.

Директору ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В.Боровской

185005 г.Петрозаводск, ул.Казарменская, д. 4, офис 10

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия, рассмотрев Ваш запрос от 10.09.2019г. сообщает следующее.

В настоящее время расчёт численности охотничьих ресурсов в Республике Карелия ведётся на территорию района, в связи с этим расчёт численности в конкретных участках можно сделать, используя среднюю плотность обитания животных по району.

Виды охотничьих ресурсов	Лахденпохский муниципальный район (221,0 тыс.га)
	численность, особей (по данным учетных работ 2019 г)
белка	1450
горностай	30
заяц-беляк	650
куница	150
лисица	50
лось	860
медведь	50
глухарь	850
тетерев	4000
рябчик	4500
рысь	20
кабан	450

Дополнительно сообщаем, что в случае частичного расположения проектируемого объекта на территории населенного пункта, Министерство не располагает сведениями об объектах животного мира на его территории, так как населенные пункты не относятся к охотничьим угодьям и не являются средой обитания охотничьих ресурсов.

Сведения об остальных объектах животного мира (простейшие, насекомые, ракообразные, паукообразные, певчие птицы, дневные и ночные хищные птицы

и прочие), а также растений, в том числе занесенных в Красные книги Российской Федерации и Республики Карелия, можно получить в Федеральном государственном бюджетном учреждении науки «Институт биологии Карельского научного центра Российской академии наук» по адресу: 185910, г.Петрозаводск, ул. Пушкинская, д.11. Для получения сведений необходимо проведение натурного обследования территории с привлечением научных сотрудников.

Территории традиционного природопользования малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока на участке проведения работ отсутствуют.

Заместитель Министра П.М.Николаевский

Массаева Наталья Вадимовна
(8142) 796747

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

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

12.08.2021 № 15-47/23173

на № от

ООО «Газпром межрегионгаз»

наб. Адмирала Лазарева, д. 24, лит. А,
г. Санкт-Петербург, 197110

info@gazmsk.ru

О согласовании социально-
экономической деятельности

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело Ваше обращение (вх от 12 марта 2021 г. № 019626/47) о согласовании социально-экономической деятельности по строительству объекта «Газопровод отвод и ГРС Ихала», в границах национального парка «Ладожские шхеры» (далее – Национальный парк) и сообщает следующее.

На заседании Комиссии по согласованию вопросов социально-экономической деятельности хозяйствующих субъектов на территориях национальных парков, находящихся в ведении Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, и их охранных зон (далее – Комиссия) в соответствии с пунктом 2.10 Положения о Комиссии, утвержденного приказом Минприроды России от 25 января 2019 г. № 50 «О согласовании вопросов социально-экономической деятельности хозяйствующих субъектов на территориях национальных парков, находящихся в ведении Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, и их охранных зон», принято решение: **согласовать запрашиваемую социально-экономическую деятельность** (протокол заседания Комиссии от 10 июня 2021 г. № 60).

Дополнительно сообщаем, что при осуществлении рассматриваемой деятельности необходимо выполнение следующих условий:

- соблюдение режима особой охраны территории Национального парка при осуществлении испрашиваемой деятельности;

- проведение в рамках осуществляемой деятельности мероприятий, направленных на минимизацию экологического ущерба и сохранение биологического и ландшафтного разнообразия;

Исп.. Лайланова А.Д.
Конт. телефон. (495)252-23-61 (доб. 49-37)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

- возмещение вреда природным комплексам и объектам Национального парка при осуществлении рассматриваемой деятельности согласно статье 77 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Минприроды России

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 7B892A2CBEEC5FDE4E662153F92E261113091

Владелец: Строганов Владимир Владимирович

Действителен с 16.06.2021 по 16.09.2022

И. О. Директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ

В.В. Строганов

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

Андропова ул., д. 2/24, г. Петрозаводск,
Республика Карелия, 185035
тел.: (8142) 79-67-01, факс: (8142) 79-67-42
сайт: http://ecology.gov.karelia.ru
e-mail: ecopetr@karelia.ru

ООО «КТПИ «Газпроект»

gazproekt@ gazproekt.spb.ru
frolova@ gazproekt.spb.ru

От 15.03.2022 г. № 4262/13.3-14/МПРиЭ-и
на № 812/09 от 11.03.2022 г.

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия (далее – Министерство) в ответ на Ваш запрос о наличии территорий и/или акваторий водно-болотных угодий в районе размещения проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», расположенного в Лахденпохском районе Республики Карелия сообщает.

В соответствии с Положением о Министерстве, утвержденному постановлением Правительства Республики Карелия от 23.10.2017 № 367-П, вопросы, связанные с водно-болотными угодьями не входят в сферу деятельности Министерства.

Одновременно сообщаем о том, что согласно Списку находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, утвержденному Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050, на территории Республики Карелия находится одно водно-болотное угодье – «Острова Онежского залива Белого моря, включая государственный заказник «Кузова» в Кемском районе республики.

Также следует отметить, что в действующем законодательстве отсутствует нормативно-правовое регулирование вопросов создания (отнесения), установления или изменения границ, утверждения режимов природопользования водно-болотных угодий.

Заместитель Министра А.Н. Павлов

Сведения о сертификате ЭП

Бешлык Светлана Александровна
8(8142)79-67-29

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

Андропова ул., д. 2/24, г. Петрозаводск,
Республика Карелия, 185035
тел.: (8142) 79-67-01, факс: (8142) 79-67-42
сайт: http://ecology.gov.karelia.ru
e-mail: ecopetr@karelia.ru

Заместителю главного инженера
по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ «Газпроект»

Ю.В.Маклакову

gazproekt@gazproekt.spb.ru

От 21.03.2022 г. № 4648/23-24/МПРиЭ-и

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия (далее – Министерство) на запрос от 14.03.2022 № 834/09 о предоставлении информации для разработки проектно-сметной документации по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее – проектируемый объект) сообщает следующее.

Проектируемый объект располагается в границах Национального парка «Ладожские шхеры». Государственное управление в области организации и функционирования ООПТ федерального значения осуществляет Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации. Ведение государственного учета, государственного кадастра и государственного мониторинга объектов животного мира, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, осуществляют государственные природоохранные учреждения, предусмотренные законодательством Российской Федерации об особо охраняемых природных территориях. Управление НП «Ладожские шхеры» осуществляет ФГБУ «Государственный заповедник «Кивач». Предлагаем Вам обратиться за необходимой информацией в данное учреждение.

В соответствии с возложенными полномочиями, руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации и Республики Карелия, Министерство ведет Красную книгу Республики Карелия с участием государственных органов и учреждений и с привлечением научно-

исследовательских организаций. Сведениями о наличии краснокнижных объектов растительного и животного мира конкретно в границах расположения проектируемого объекта Министерство не располагает. Для получения указанных сведений необходимо проведение натурного обследования данной территории с привлечением научных сотрудников. Авторами и составителями списка редких и исчезающих видов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Республики Карелия, являются научные сотрудники Карельского научного центра Российской Академии Наук (185910, г. Петрозаводск, ул. Пушкинская, 11) и Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Петрозаводский государственный университет» (185910, г. Петрозаводск, пр. Ленина, 33).

Заместитель Министра П.М.Николаевский

Подписано электронной усиленной квалифицированной ЭП. Документ в электронном документообороте Республики Карелия

Сведения о сертификате ЭП

Серийный номер: 12E1572628F9212 4EC1D9DD4A9754E630

Кому выдан: Николаевский Павел Михайлович

Срок действия: с 16.02.2022 по 12.05.2023

Массаева Наталья Вадимовна (8142) 796747

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

Андропова ул., д. 2/24, г. Петрозаводск,
Республика Карелия, 185035
тел.: (8142) 79-67-01, факс: (8142) 79-67-42
сайт: http://ecology.gov.karelia.ru
e-mail: ecopetr@karelia.ru

ООО «КТПИ «Газпроект»

gazproekt@gazproekt.spb.ru
frolova@gazproekt.spb.ru

От 17.08.2022 г. № 14343/12-17/МПРиЭ-и

на № 2698/09 от 13.07.2022

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия (далее – Министерство) рассмотрело обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) источников водоснабжения, а также их зон санитарной охраны (далее – ЗСО) и сообщает.

В непосредственной близости к границам объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» поверхностные и подземные источники водоснабжения, а также их ЗСО отсутствуют.

Однако необходимо отметить следующее.

Пунктом 4 ст. 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации (далее - ГрК РФ) установлено, что к зонам с особыми условиями использования территорий относятся, в том числе ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Пунктом 5 ст. 30 ГрК РФ установлено, что границы зон с особыми условиями использования территорий в обязательном порядке отображаются на картах градостроительного зонирования Правил землепользования и застройки городских округов или сельских поселений.

В соответствии с п. 1 ст. 32 ГрК РФ Правила землепользования и застройки утверждаются представительным органом местного самоуправления, за исключением случаев, предусмотренных статьей 63 ГрК РФ.

В соответствии с п. 37 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» публичный доступ к сведениям о зоне с особыми условиями использования территории и границах такой зоны считается обеспеченным, если на дату начала создания объекта недвижимого имущества на земельном участке, расположенном в границах зоны с особыми условиями использования территории, сведения о границах зоны с особыми условиями использования территории отображены на карте градостроительного зонирования в составе утвержденных правил землепользования и застройки или в документации по планировке территории в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

Княжин Дмитрий Андреевич
8(8142) 79-67-29

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

В соответствии с нормами п. 8 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ до 1 января 2028 года зоны с особыми условиями использования территорий считаются установленными в случае отсутствия сведений о таких зонах в Едином государственном реестре недвижимости, если такие зоны установлены до 1 января 2025 года нормативным правовым актом, предусматривающим установление зон с особыми условиями использования территорий в границах, установленных указанным актом, без принятия решения исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления об установлении таких зон либо согласования уполномоченным органом исполнительной власти границ зоны с особыми условиями использования территории.

Заместитель Министра А.Н. Павлов

Подписано электронной квалифицированной подписью ЭП, выданной в системе электронного документооборота Республики Марий Эл

Сведения о сертификате ЭП

Серийный номер: 009A98A0018B8012B9C77BFF6D2D6296

Кому выдан: Павлов Алексей Николаевич

Срок действия: с 25.07.2022 по 18.10.2023

Конякин Дмитрий Андреевич
8(8142) 79-67-29
Лизунов Андрей Владимирович
8(8142) 79-67-37

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, 2, лит. А
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191124
Телетайп: 121025 «Время»
Тел.: (812) 539-41-01

Комитет по природным ресурсам ЛО
02-12408/2022
29.06.2022

На №

ООО «Газпром межрегионгаз»

transgaz@ktg.sampo.ru

Рассмотрев обращения ООО «Газпром межрегионгаз» от 14.06.2022 и от 24.06.2022, поступивших в Комитет по природным ресурсам Ленинградской области (далее - Комитет) в форме электронного документа без подтверждения личности через ЕСИА, сообщаем следующее.

Проектируемый объект «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее - Объект), частично расположен в границах особо охраняемой природной территории (далее - ООПТ) «Ояярви-Ильменйоки», планируемой к созданию в соответствии со Схемой территориального планирования Ленинградской области в области организации, охраны и использования ООПТ.

В соответствии с письмом Комитета от 06.08.2021 № 02-16352/2021 Комитет согласовал размещение Объекта в границах планируемой к созданию ООПТ. В связи с указанным, Комитет считает возможным размещение части проектируемого Объекта в границах планируемой к созданию ООПТ «Ояярви-Ильменйоки», при условии, что размещение объекта будет осуществляться в соответствии с трассировкой, представленной в проектах планировки и межевания территории, направленных в Комитет письмом АО «Газпром газораспределение Петрозаводск» от 18.04.2022 № 1263.

В части вопроса, касающегося расположения Объекта относительно границ планируемой к созданию ООПТ «Озеро Вуокса», сообщаем, что проектируемый Объект расположен вне границ указанной ООПТ.

В части вопроса предоставления информации об экологической тропе «Хо-Ши-Мина», сообщаем, что информация об указанной экологической тропе в Комитете отсутствует.

Учитывая изложенное, проведение рабочего совещания по вопросам, указанным в Ваших обращениях от 14.06.2022 и от 24.06.2022, Комитет считает не целесообразным.

Заместитель председателя Комитета С.Б. Чхетия

В.Э. Осокин (812) 611-40-97

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, 2, лит. А
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191124
Телетайп: 121025 «Время»
Тел.: (812) 611-41-01
E-mail: lpc@lenreg.ru

06.08.2021 № 02-16352/2021

На № _____ от _____

АО «Газпром газораспределение Петрозаводск»

Рассмотрев обращение АО «Газпром газораспределение Петрозаводск» от 13.07.2021 о предоставлении информации по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее – Объект), поступившее через официальный сайт Комитета по природным ресурсам Ленинградской области (далее – Комитет), сообщаем следующее.

Согласно представленным сведениям ситуационного плана, проектируемый Объект на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области частично располагается в границах особо охраняемой природной территории (далее – ООПТ) регионального значения Ленинградской области «Ояярви - Ильменйоки», планируемой к созданию согласно Схеме территориального планирования Ленинградской области, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460.

Согласно информации из обращения АО «Газпром газораспределение Петрозаводск», проектными решениями прокладки Объекта предусмотрены мероприятия по сохранению ландшафта территории и минимизация наносимого ущерба окружающей среды.

На основании изложенного, с учетом проведения мероприятий, направленных на сохранение ландшафта территории планируемой к созданию ООПТ «Ояярви - Ильменйоки», Комитет считает возможным согласовать представленный вариант прохождения Объекта на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области.

Заместитель
председателя Комитета

Документ электронного документооборота подписан ЭП и хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Правительства Ленинградской области
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: C297546400B7A087B345E9B044CCEDFAAF
Владелец: Чхетия Георгий Бесиович
Действителен с 04-12-2020 до 04-12-2021

С.Б. Чхетия

Дербина И.В. 539-40-97

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, 2, лит. А
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191124
Телетайп: 121025 «Время»
Тел.: (812) 611-41-01
E-mail: lsc@lcorea.ru

Комитет по природным ресурсам ЛО
02-14673/2022
01.08.2022

На

Представителю
ООО «Газпром межрегионгаз»

П.В. Блаткову

cky@cky10.ru

Комитет по природным ресурсам Ленинградской области (далее – Комитет) на Ваше обращение от 04.07.2022 № 107 сообщает следующее.

По результатам рассмотрения принято решение о согласовании документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) линейного объекта федерального значения: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала», в пределах своей компетенции, при условии соблюдения действующего лесного законодательства и нормативно-правовых актов в сфере лесных отношений.

Первый заместитель
председателя Комитета –
начальник департамента
лесного комплекса

Н.Н. Волчуга

Исп.: Кудрявцев А.С. (539-40-67)
Осокин В.Э. (539-40-97)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Российская Федерация
Республика Карелия

УПРАВЛЕНИЕ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

пл. Ленина, д. 2, г. Петрозаводск,
Республика Карелия, 185035
Тел: (814-2) 59-58-49
Факс: (814-2) 78-48-20
e-mail: okn.karelia@yandex.ru
ОГРН 1171001004570
ИНН/КПП 1001325596/100101001

Директору
ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В. Боровской

185005, г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д. 4, офис 10
e-mail: cky@cky10.ru

от 16.10.2019г. № 484/2-18/УОКН-и

на № 2/590 от 10.09.2019г.

Уважаемая Зоя Владимировна!

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия и об ограничениях в отношении обозначенной на схеме территории в связи с подготовкой проектов планировки и проектов межевания территории для размещения объекта: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия», Управление по охране объектов культурного наследия Республики Карелия (далее - Управление) сообщает следующее.

Испрашиваемая территория расположена вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

На настоящий момент на испрашиваемой территории объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленные объекты культурного наследия отсутствуют.

В непосредственной близости от испрашиваемой территории располагаются выявленные объекты культурного наследия:

– приблизительно в 100 м «Участок исторической дороги Кексгольм-Кроноборг», участок исторической дороги совпадает со старой грунтовой дорогой, начинается на юге в 0,5 км к западу от п. Асилан и заканчивается в 4 км от п. Тиурула;

– приблизительно в 400-500 м «Каменное сложение Куликово I», в 2,4 км к юго-востоку от п. Куликово, в 630 м южнее истока р. Асиланйоки из оз. Вялонъярви, в 83 м к северо-востоку от заброшенного песчано-гравийного карьера;

– приблизительно в 400-500 м «Углежогная яма Куликово II», в 2,8 км к

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

юго-востоку от п. Куликово, в 800 м к югу от юго-восточной оконечности оз. Вейяланъярви, в 50 м к северо-востоку от автодороги Санкт-Петербург-Хийтола-Сортавала;

– приблизительно в 400-500 м «Углежогная яма Куликово III», в 3,1 км юго-восточнее пос. Куликово, в 195 м северо-восточнее от автодороги Санкт-Петербург-Сортавала (через пос. Хийтола);

– приблизительно в 400-500 м «Углежогная яма Куликово IV», в 3,2 км юго-восточнее пос. Куликово, в 190 м северо-восточнее от автодороги Санкт-Петербург-Сортавала (через пос. Хийтола);

– приблизительно в 500-600 м «Стоянка Силланкорва I», в 2 км к северо-западу от д. Асилан, в 1,8 км к востоку от шоссе Санкт-Петербург — Сортавала, на северном берегу р. Асиланйоки;

– приблизительно в 600-700 м «Стоянка Хийтола III», в 2 км к юго-востоку от ж/д станции Хийтола, в 70 м к северо-востоку от автодороги Хийтола-Куликово, в 360 м к юго-западу от р. Кокколанйоки.

Вместе с тем сообщаем, что сведениями об отсутствии на обозначенной территории объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Управление не располагает.

В этой связи, в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г. (далее – Федеральный закон №73-ФЗ), с учетом части 56 ст. 26 Федерального закона № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», заказчику работ на территории указанного земельного участка необходимо:

– обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона №73-ФЗ;

– представить в Управление подготовленную на основе археологических полевых работ документацию, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения в границах земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, и после принятия Управлением решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

– разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ, или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия, либо план проведения

спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее документации или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

– получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Управление на согласование;

– обеспечить реализацию согласованной Управлением документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

Одновременно обращаем Ваше внимание, что испрашиваемая территория расположена в зоне боевых действий периода Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 12.01.1996г. № 8-ФЗ «О погребении и похоронном деле» перед проведением любых работ на территориях боевых действий, органы местного самоуправления обязаны провести обследование местности в целях выявления возможных неизвестных захоронений.

Порядок проведения поисковых работ установлен Федеральным законом от 14.01.1993г. № 4292-1 «Об увековечении памяти погибших при защите Отечества» и постановлением Правительства Республики Карелия от 11.08.2016 г. № 308-П «О проведении поисковой работы на территории Республики Карелия».

И.о. заместителя Начальника Управления С.О. Куспак

Амелина Татьяна Петровна, Трифонов Дмитрий Олегович 8(8142) 59-58-49 (доб. 102)

Российская Федерация
Республика Карелия

УПРАВЛЕНИЕ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

пл. Ленина, д. 2, г. Петрозаводск,
Республика Карелия, 185035
Тел: (814-2) 59-58-49
ОГРН 1171001004570
ИНН/КПП 1001325596/100101001

Директору
ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В. Боровской

185005, РК, г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д. 4, офис 10

cky@cky10.ru

от 10.11.2020 г. № 3627/11-14/УОКН-и

на № 2/271 от 08.10.2020 г.

Управление по охране объектов культурного наследия Республики Карелия (далее – Управление) рассмотрело Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», подготовленный аттестованным экспертом С.Н. Лисицыным (далее – Акт ГИКЭ).

В результате проведения государственной историко-культурной экспертизы вышеуказанного раздела проектной документации аттестованным экспертом С.Н. Лисицыным сделан вывод о возможности **(положительное заключение)** обеспечения сохранности выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия при проведении земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного Кодекса Российской Федерации, работ по использованию лесов и иных работ.

На основании положительного заключения историко-культурной экспертизы (эксперт С.Н. Лисицын) настоящим письмом Управление согласовывает Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала».

В соответствии со ст.36 Федерального закона № 73-ФЗ изыскательские, проектные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные работы, работы по использованию лесов и иные работы в зоне размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» могут проводится только при условии реализации мероприятий по сохранению объектов культурного наследия, предусмотренных вышеуказанным разделом.

Одновременно информируем, что в случае изменения проектных решений, на

основании которых разработан Раздел, должен быть разработан новый раздел по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, с учетом новой проектной документации и представлена на него государственная историко-культурная экспертиза, которая подлежит согласованию с Управлением в установленном порядке.

Заместитель начальника Управления В.Г. Гуртова

Амелина Татьяна Петровна, Киселев Александр Андреевич т. 8(8142)59-58-49 (доб 104)

ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Смольного, д.3, лит. А, Санкт-Петербург, 191311
Тел./факс: (812) 539-45-00
E-mail: kult_lo@lenreg.ru

10.09.2020 № 01-10-7051/2020-0-1

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В. Боровской

185003, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, Казарменская ул.,
д. 4, оф. 10

Уважаемая Зоя Владимировна!

В ответ на обращение от 30.07.2020 № 2/220 (вход. от 31.07.2020 № 01-10-7051/2020) по вопросу наличия или отсутствия объектов культурного наследия, а также зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия, на территории для размещения линейного объекта магистрального газопровода: «Газопровод - отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» (далее – Участок реализации проектных решений) для подготовки проектов планировки и проектов межевания территории, сообщаю.

Согласно представленным сведениям (приложение к обращению) в непосредственной близости от Участка реализации проектных решений расположены объекты культурного (археологического) наследия федерального значения, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, приложение 1.

В соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) заказчик работ обязан:

- разработать в составе проектной документации раздел или проект об обеспечении сохранности объектов культурного наследия, включающий оценку воздействия проводимых работ на объекты культурного наследия (далее – документация, обосновывающая меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия);

- получить по документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в комитет по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) на согласование;

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

- обеспечить реализацию согласованной Комитетом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

Одновременно уведомляю о том, что сведениями об отсутствии на Участке реализации проектных решений объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), комитет по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона № 73-ФЗ в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 342-ФЗ) до утверждения в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым ст. 28, абзацем третьим ст. 30, п. 3 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ).

Учитывая изложенное, в соответствии со ст. 5.1, 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ, п. 56 ст. 26 Федерального закона № 342-ФЗ до начала проведения земляных, строительных и иных работ на земельном участке заказчик таких работ обязан:

- обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона № 73-ФЗ;

- предоставить в Комитет документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия и объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельного участка).

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, объектов археологического наследия и (или) объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия Комитетом решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на выявленный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной Комитетом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия.

Дополнительно информирую, что порядок организации, проведения и рассмотрения заключения государственной историко-культурной экспертизы определен Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 г. № 569 (далее – Положение). Со списком аттестованных экспертов можно ознакомиться на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации: mkrf.ru.

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 0220DCCCC0E6AB97944DE6E5E3FBE65B17E

Владелец: Лазарева Галина Ефимовна

Действителен с 25-06-2020 до 25-06-2021

Заместитель председателя-
начальник департамента
государственной охраны, сохранения и
использования объектов культурного наследия Г.Е. Лазарева

Исп. Т.А. Кравчук, 539-45-11, ta_kravchuk@lenreg.ru

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение 1

№ п/п	Наименование объекта культурного наследия федерального значения	Дата создания	Вид (памятник, ансамбль, достопримечательное место)	Наименование и реквизиты нормативно-правового акта органа государственной	Местонахождение объекта культурного наследия федерального значения	Номер ОКН в ЕГРОКН
1.	Стоянка Васильево-1	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, в 1,5 км к СЗ от пос. Васильево	471741087580006
2.	Стоянка Васильево-2	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, в 2 км к СЗ от пос. Васильево	471741087570006
3.	Стоянка Мельниково-1	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, в 1 км к северу от пос. Мельниково	471741181190006
4.	Стоянка Мельниково-2	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, на ЮЗ окраине пос. Мельниково	471741087590006
5.	Стоянка Мельниково-3	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, в 0,8 км на юг от пос. Мельниково	471741181200006
6.	Стоянка Мельниково-4	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, в 1,5 км на ЮЮЗ от пос.Мельниково	471741087600006
7.	Стоянка Мельниково-5	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, в 2 км на юг от пос.Мельниково	471741087610006

правительство ленинградской области

Формат А4

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подпись	Дата

8.	Стоянка Мельниково-6	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, на юго-восточной окраине пос.Мельниково	471741087620006
9.	Стоянка Мельниково-7	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, в 3 км на ЮВ от пос.Мельниково, на левом берегу р.Вуоксы	471741087630006
10.	Стоянка Мельниково-8	неолит	памятник	Решение Леноблисполкома № 271 от 10.07.1978 г.	Приозерский район, Мельниковский с/с, в 4 км на ЮВ от пос.Мельниково, на левом берегу р.Вуоксы	471741087640006
11.	"Тиверский городок" – одно из первых русских поселений на Карельском перешейке, относящийся к XV в.	XV в.	Памятник	Постановление СМ РСФСР № 624 от 04.12.1974	Приозерский район, близ пос.Васильево, у моста через р.Вуоксу	471640486450006

В соответствии с приказом Минкультуры России от 01 сентября 2015 года № 2328 данные сведения не подлежат опубликованию.

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Формат А4

ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Смольного, д.3, лит. А, Санкт-Петербург, 191311
Тел./факс: (812) 539-45-00
E-mail: kult_lo@lenreg.ru

18.11.2020 № 01-10-8427/2020-0-1

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В. Боровской

185003, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, Казарменская ул.,
д. 4, оф. 10
cky@cky10.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о согласовании (об отказе в согласовании)

акта государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (на территории Ленинградской области)». Раздел проектной документации «Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного (археологического) наследия в зоне размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (на территории Ленинградской области). Петрозаводск, 2020

Комитет по культуре Ленинградской области рассмотрел представленный акт государственной историко-культурной экспертизы документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (на территории Ленинградской области)». Раздел проектной документации «Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного (археологического) наследия в зоне размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (на территории Ленинградской области). Петрозаводск, 2020, выполненной аттестованным по проведению государственной историко-культурной экспертизы экспертом: Лисициным С.Н. (приказ Минкультуры России № 1627 от 17 сентября 2018 г.) в период 01.09.2020 г. по 11.09.2020 г (Далее - Экспертиза), и сообщает о согласии с выводом, изложенным в заключении (акте) Экспертизы.

На основании положительного заключения Экспертизы и в соответствии

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

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

с п. 3 ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» сообщаем о согласовании раздела проектной документации «Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного (археологического) наследия в зоне размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (на территории Ленинградской области). Петрозаводск, 2020.

Заместитель председателя-
начальник департамента государственной
охраны, сохранения и использования
объектов культурного наследия Г.Е. Лазарева

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 0220CCC330EBAB97944DE5553FBBBBB7E
Владелец: Лазарева Галина Ефимовна
Действителен с 26-06-2020 по 26-06-2021

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

Российская Федерация
Республика Карелия

Министерство
сельского и рыбного хозяйства
Республики Карелия

ул. Свердлова, д.8, г. Петрозаводск
Республика Карелия, 185035
тел.: (8142) -78-48-46,
факс: (8142) -78-35-10
http:// mcx.gov.karelia.ru
e-mail: minex@onego.ru

от 14.03 2022 № 2893 105-18

на № 814/09 от 11.03.2022
на № 1899 от 14.03.2022

Мамаеву
Шереметьеву
для работы
170322

ООО «КТПИ «Газпроект»

Фермское ш., д. 22, лит. А, пом. 40
вн. тер. г. муниципальный округ
Комендантский аэродром
г. Санкт-Петербург, 197341

gazproekt@gazproekt.spb.ru
frolova@gazproekt.spb.ru

Министерство сельского и рыбного хозяйства Республики Карелия сообщает, что в районе проектируемого объекта: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала», расположенного в Лахденпохском районе Республики Карелия, и на прилегающей территории радиусом 1000 метров в каждую сторону скотомогильники, в том числе сибиреязвенные, биотермические ямы и другие места захоронения животных, а также санитарно-защитные зоны указанных объектов не зарегистрированы.

Территория расположения проектируемого объекта благополучна по особо опасным болезням животных.

Первый заместитель министра Е.И. Рушиев

ООО "КТПИ " Газпроект"
Вх. № 1113
«17» 03 2022 г.
Количество листов
«1» листов основного документа
«-» листов приложения

Федорова Светлана Вячеславовна
8 (8142) 77-48-41

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Управление ветеринарии Ленинградской области

191311, Санкт-Петербург
ул. Смольного, 3
E-mail: Veter47@lenreg.ru
Тел/факс: 8(812) 539-51-51
Телефон: 8(812) 539-44-32

От ___

На № _

Управление ветеринарии ЛО
01-18-1640/2022
12.04.2022

Заместителю директора по подготовке к проектированию ООО « КТПИ « Газпроект »

Ю.В. Маклакову

В ответ на Ваше обращение № 815/09 от 11.03.2022 г. Управление ветеринарии Ленинградской области сообщает, что в соответствии с Перечнем скотомогильников (в том числе сибиреязвенных), расположенных на территории Российской Федерации (Северо-Западный, Южный, Северо-Кавказский федеральные округа) Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 2011 года, на территории Ленинградской области зарегистрирован 1 (один) сибиреязвенный скотомогильник на территории Новоладожского городского поселения, Волховского муниципального района, Ленинградской области.

Других сибиреязвенных скотомогильников в соответствии с вышеуказанным Перечнем на территории Ленинградской области не зарегистрировано.

Начальник Управления ветеринарии
Ленинградской области Л.Н. Кротов

Яковенко Ю.А. 8 (812) 576-77-00

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ
ПО АГРОПРОМЫШЛЕННОМУ
И РЫБОХОЗЯЙСТВЕННОМУ КОМПЛЕКСУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, 3
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191015
E-mail: kom.agro@lenreg.ru
Тел.: (812) 539-51-41, (812) 539-51-42

Комитет по АПиРК
и-06-2130/2022
05.04.2022

Заместителю главного инженера
по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ «Газпроект»

Ю.В. Маклакову

gazproekt@gazproekt.spb.ru

Копия:
frolova@gazproekt.spb.ru

Комитет по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области рассмотрел Ваше обращение от 11.03.2022 № 809/09 по вопросу нахождения особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в границах объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее – Объект), расположенного в Приозерском районе Ленинградской области, и сообщает следующее.

В границах Объекта особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, перечень которых утвержден постановлением Правительства Ленинградской области от 17.08.2011 № 257, отсутствуют.

Заместитель председателя комитета –
начальник департамента
по развитию отраслей сельского хозяйства А.Э. Решетов

Левошин В.С. (812) 539-48-79

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ
ПО ОХРАНЕ, КОНТРОЛЮ
И РЕГУЛИРОВАНИЮ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ
ЖИВОТНОГО МИРА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, 3
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191311
zhivotniymir@lenreg.ru
Тел. (812) 539-50-00, факс: (812) 539-42-38

04.04.2022 № И-1165/2022

На № _____ от _____

Заместителю директора по
подготовке к проектированию
ООО «КТПИ «Газпроект»

Ю.В. Маклакову

gazproekt@gazproekt.spb.ru
frolova@gazproekt.spb.ru

Уважаемый Юрий Валерьевич!

Комитет по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области (далее – комитет) рассмотрел Ваш запрос от 14.03.2022 г. № 835/09 о предоставлении информации о животном мире по объекту: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», и сообщает следующее.

Данные по определенным характеристикам состояния животного мира на локальных участках территории Ленинградской области возможно получить только посредством проведения натурных исследований.

На основании статьи 6 Областного закона Ленинградской области от 21.06.2013 г. №35-оз «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов в Ленинградской области», к охотничьим ресурсам относятся:

1) млекопитающие:

а) копытные животные - кабан, косуля, лось, благородный олень, пятнистый олень, белохвостый (виргинский) олень, муфлон, лань;

б) бурый медведь;

в) пушные животные - волк, лисица, енотовидная собака, рысь, барсук, куница, ласка, горностай, росомаха, хорь, норки, выдра, зайцы, бобры, крот, летяга, белка, ондатра, водяная полевка;

2) птицы - гуси, казарки, утки, глухарь, тетерев, рябчик, куропатки, перепел, пастушок, обыкновенный погоныш, коростель, камышница, лысуха, чибис, тулес, хрустан, травник, улиты, веретенники, кроншнепы, бекасы, дупеля, гаршнеп, вальдшнеп, фазаны, турухтан, камнешарка, мородунка, серая ворона, дрозд-рябинник, голуби, горлицы.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

Направляем Вам выписку из государственного охотхозяйственного реестра Ленинградской области о численности охотничьих ресурсов (млекопитающих и птиц) по Приозерскому району.

Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Ленинградской области, утвержден приказом комитета от 11.07.2017 г. № 7 (с изм. от 18.12.2018 г.). С Красной книгой Ленинградской области (животные), а также указанным Перечнем объектов животного мира, можно ознакомиться, в том числе, на официальном сайте комитета http://fauna.lenobl.ru/obrashcheniia/krasnaya-kniga-leningradskoj-oblasti/. Объекты животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, обитающие на территории Ленинградской области, включены в Красную книгу Ленинградской области.

По информации, предоставленной организациями, осуществляющими охотхозяйственную деятельность, в районе размещения проектируемого объекта выявлены пути миграции крупных наземных позвоночных животных (кабана, лося). Информация в графическом виде представлена в приложении. Основные маршруты весенней и осенней миграций водоплавающих птиц через Ленинградскую область проходят, в том числе, через Приозерский район.

В соответствии со ст. 28 Федерального закона от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» Вам необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели обьектов животного мира.

При разработке проектной документации необходимо учитывать «Требования по предотвращению гибели обьектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 г. № 997.

В части запроса о наличии обьектов растительного мира Ваше письмо направлено по принадлежности в комитет по природным ресурсам Ленинградской области.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Заместитель
председателя комитета

Подписан электронной подписью ЭП
Комитет по Межведомственной охотничьей инспекции
Ленинградской области
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 50677F6FEFDA2387A73FF0D1A5502487DF67
Владелец: Алёшин Алексей Анатольевич
Действителен с 18.11.2021 до 18.02.2023

А.А. Алёшин

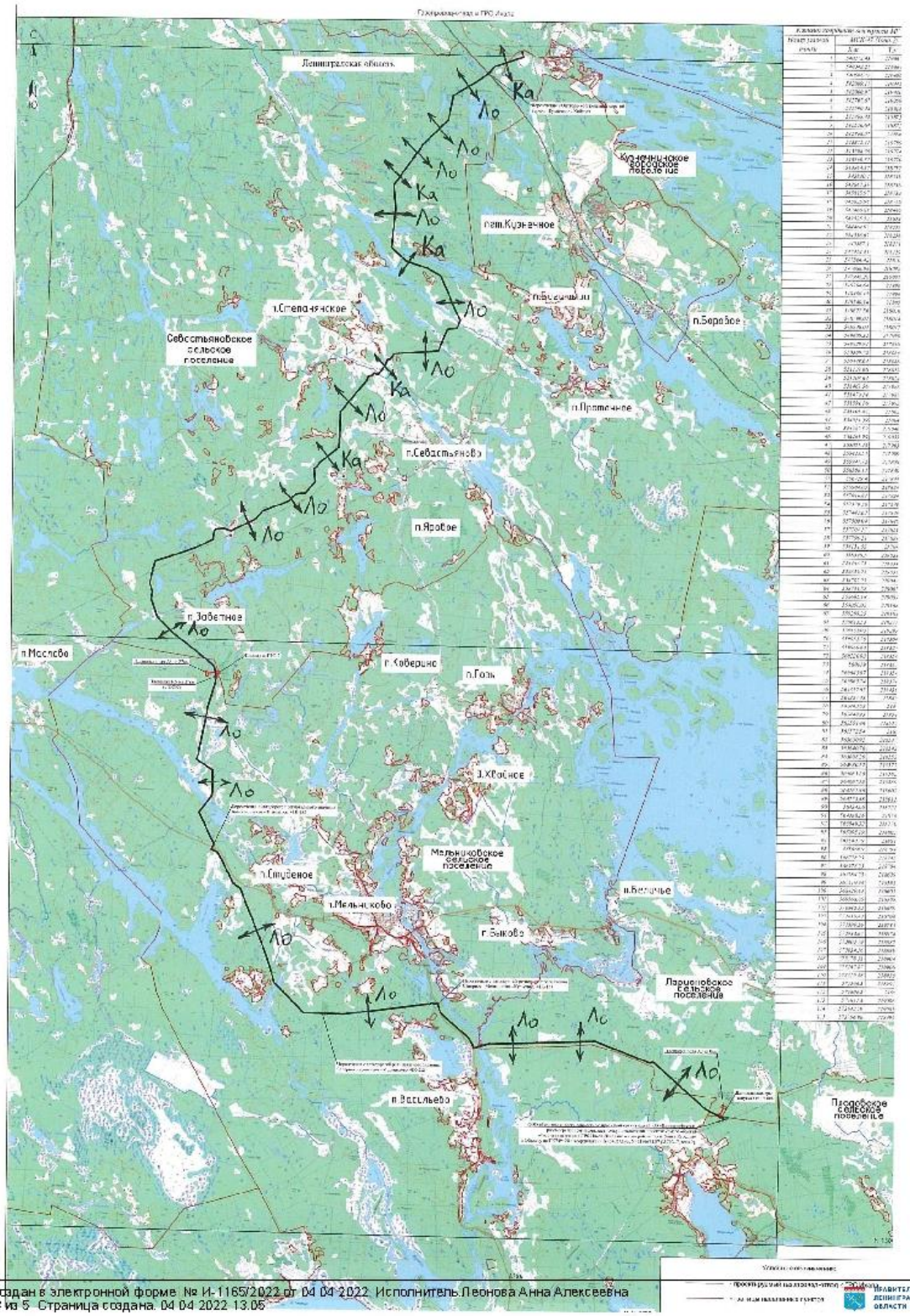
Исп. А.А. Леонова
тел. (812) 539-42-35

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4



Документ создан в электронной форме. № И-1165/2022 от 04.04.2022. Исполнитель Леонова Анна Алексеевна
Страница 3 из 5. Страница создана: 04.04.2022 13:05

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра

Форма 1.1. (ЧМ)

Документированная информация
о численности млекопитающих, отнесенных к охотничьим ресурсам
по состоянию на " 31 " марта 2021 г.

Наименование субъекта Российской Федерации: Ленинградская область

№ п/п	Наименование муниципального образования (района, округа), охотничьего угодья, иной территории, находящейся средой обитания охотничьих ресурсов	Копытные животные, особей																	
		Кабан	Кабарга	Дикий северный олень	Косуля европейская	Косуля сибирская	Лось	Благородный олень	Пятнистый олень	Лань	Овцебык	Муфлон	Сайгак	Серна	Сибирский горный козел	Туры	Снежный баран	Гибрид зубра с бизоном
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
14.	Приозерский район	1417	0	0	50	0	2149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование муниципального образования (района, округа), охотничьего угодья, иной территории, находящейся средой обитания охотничьих ресурсов	Медведи, особей		Пушные животные, особей																				
		Медведь бурый	Медведь белогрудый	Волк	Шакал	Лисица	Корсак	Песец	Енотовидная собака	Енот-полоскун	Рысь	Росомаха	Барсук	Куница каменная	Куница лесная	Соболь	Хорек	Кот амурский	Кот лесной	Кошка степная	Ласка	Горностай	Солонгой
1	2	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
14.	Приозерский район	107	0	2	0	513	0	0	520	0	21	0	455	0	267	0	0	0	0	0	94	22	0

№ п/п	Наименование муниципального образования (района, округа), охотничьего угодья, иной территории, находящейся средой обитания охотничьих ресурсов	Пушные животные, особей																						
		Колонок	Лесной хорь	Степной хорь	Норка	Выдра	Заяц белик	Заяц русак	Заяц толай	Заяц маньчжурский	Кролик дикий	Бобр канадский	Бобр европейский	Сурок-байбак	Сурок серый	Сурок черноша-почный	Сурок-тарбаган	Суслики	Кроты	Бурундуки	Летяга	Белки	Хомяки
1	2	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
14.	Приозерский район	0	30	0	686	198	1172	10	0	0	0	0	1229	0	0	0	0	0	3991	0	0	1563	0

№ п/п	Наименование муниципального образования (района, округа), охотничьего угодья, иной территории, находящейся средой обитания охотничьих ресурсов	Пушные животные, особей		Иные виды млекопитающих, отнесенных к охотничьим ресурсам, особей, отнесенные законами субъектов Российской Федерации к охотничьим ресурсам																			
		Ондатра	Водяная полевка	Степь белохвостый																			
1	2	64	65	66																			
14.	Приозерский район	1932	540	3																			

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 1.2. (ЧП)

Документированная информация о численности птиц, отнесенных к охотничьим ресурсам
по состоянию на " 31 " марта 2021 г.

Наименование субъекта Российской Федерации: Ленинградская область

№ п/п	Наименование муниципального образования (района, округа), охотничьего угодья и иной территории, являющейся средой обитания охотничьих ресурсов	Виды, группы видов охотничьих ресурсов, особей																						
		Вальдшнепы	Гаршнепа, каменный	Гаршнепа, обыкновенный	Куропатка белая	Куропатка белая	Куропатка серая	Куропатка тундряная	Куропатка (вид не определен)	Рябчик	Тетерев обыкновенный	Вальдшнепы	Голубь сизый	Клинтух	Голубь (вид не определен)	Горлица большая	Горлица мальчиная	Горлица обыкновенная	Перепел обыкновенный	Перепел японский	Белая куропатка	Белая обыкновенная	Вертлявка большая	Вертлявка малая
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
14.	Приозерский район	4030	0	1421	0	0	0	0	0	3862	1504	1722	800	0	0	0	0	0	10	0	0	1070	0	0

№ п/п	Наименование муниципального образования (района, округа), охотничьего угодья и иной территории, являющейся средой обитания охотничьих ресурсов	Виды, группы видов охотничьих ресурсов, особей																						
		Гаршнепа	Дупель обыкновенный	Улиты	Чибис	Мородунка	Турухтан	Травник	Турпан	Камнешарка	Кроншнепа большой	Кроншнепа средний	Хорстак	Кулики (вид не определен)	Обыкновенный пискулька	Сапсан	Каменушка обыкновенная	Коростель	Коэлик	Фазан	Пастушок	Лысуха	Улары	Гуменник
1	2	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
14.	Приозерский район	42	567	0	1083	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	1017	0	0	0	844	0	13270

№ п/п	Наименование муниципального образования (района, округа), охотничьего угодья и иной территории, являющейся средой обитания охотничьих ресурсов	Виды, группы видов охотничьих ресурсов, особей																						
		Гуси белолобый	Гусь серый	Гусь белый	Казарка белощекая	Гуси (вид не определен)	Кряква	Чирок-свистунок	Чирок-трескунок	Серая утка	Каспия	Гага обыкновенная	Синьга	Каменушка	Гоголь обыкновенный	Свиязь	Кряква черная	Красноголовый нырок	Красноголовый нырок	Хохлатая чернеть	Кряква (в том числе гуртом)	Турпан	Огарь
1	2	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
14.	Приозерский район	9802	6220	0	35600	0	5760	1904	924	0	0	0	0	0	2114	1965	0	0	11	18	46	0	0

№ п/п	Наименование муниципального образования (района, округа), охотничьего угодья и иной территории, являющейся средой обитания охотничьих ресурсов	Виды, группы видов охотничьих ресурсов, особей																					
		Шилохвость	Широконоска	Пеганка	Утки (вид не определен)	Пискулька	Казарка пеганковая	Казарка	Казарка черная	Гага гребенушка	Гага сибирская	Дрозд-рябинник	Чернеть белоглазая	Чернеть морская	Морянка	Мандаринка	Водяной серый	Кроншнеп (вид не определен)	Кроншнеп большой	Кроншнеп длинноносый	Луток		
1	2	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90		
14.	Приозерский район	15010	266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	0	0	0		

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

Монахову, Голубченко
для учета в проекте

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

федеральное государственное бюджетное учреждение
"Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области"
(ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ«ЛЕНМЕЛИОВОДХОЗ»)

197342, Санкт-Петербург,
ул. Старобельская, 4, лит. Б помещение 23 Н
тел./факс: (812)492-57-09
E-mail: lenmel@mail.ru
http://www.lenmel.ru

«12» 05 2020 г. № 577
на № 535/22 от 14.02.2020

Заместителю Главного инженера
по подготовке к проектированию
ООО «КПТИ «Газпроект»
Маклакову Ю.В.

194156, г. Санкт-Петербург,
проспект Энгельса, дом 27,
литера Ц, помещение 7Н

ООО "КТПИ "Газпроект"
Вх. № 1245
«13» 05 2020 г.
Количество листов
«2» листов основного документа
«4» листов приложения

Заключение
на пересечение мелиоративных систем и каналов Государственной межхозяйственной сети по объекту:
«Газопровод – отвод к ГРС «Ихала» Лахденпохского района Республики Карелия»

На Заключение представлены:

1.Письмо Заместителя главного инженера по подготовке к проектированию ООО «КТПИ «Газпроект» Маклакова Ю.В. № 535/22 от 14.02.2020 года.

2.Схема прохождения трассы проектируемого газопровода М 1:50000 на 2 л.

В соответствии с материалами инвентаризации мелиоративных систем, данными мелиоративного кадастра и натурного обследования установлено, что трасса проектируемого газопровода пересекает на территории Приозерского района Ленинградской области на протяжении 3200 м мелиоративные системы «Бегуновка», «Коминтерн», «Калинино», «Средний и Ближний выпас». При этом пересекаются 31 открытый канал (приложение). Каналы государственной межхозяйственной осушительной сети не пересекаются. Закрытые дренажно-коллекторные системы пересекаются на участке «Коминтерн» на протяжении 150 м. Закрытые дренажные системы расположены на глубине 0,9-1,4 м.

При строительстве газопровода возможны разрушения открытых каналов и закрытого дренажа.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

При проектировании указанных объектов необходимо выполнить следующие требования:

1.Сохранение работоспособности мелиоративных систем, исключение подпоров воды на прилегающих территориях во избежание их переувлажнения и подтопления.

2.Сохранение проектных профилей каналов и закрытых коллекторов.

3.В рабочем проекте предусмотреть раздел «Восстановление мелиоративных систем», согласовать проект с ФГБУ «Управление «Ленмелиоводхоз».

4.Проектирование осуществлять с учётом СНиП 2.06.03-85 «Мелиоративные системы и сооружения». При проектировании обеспечить восстановление нарушенной дренажно-коллекторной сети и проектных профилей каналов.

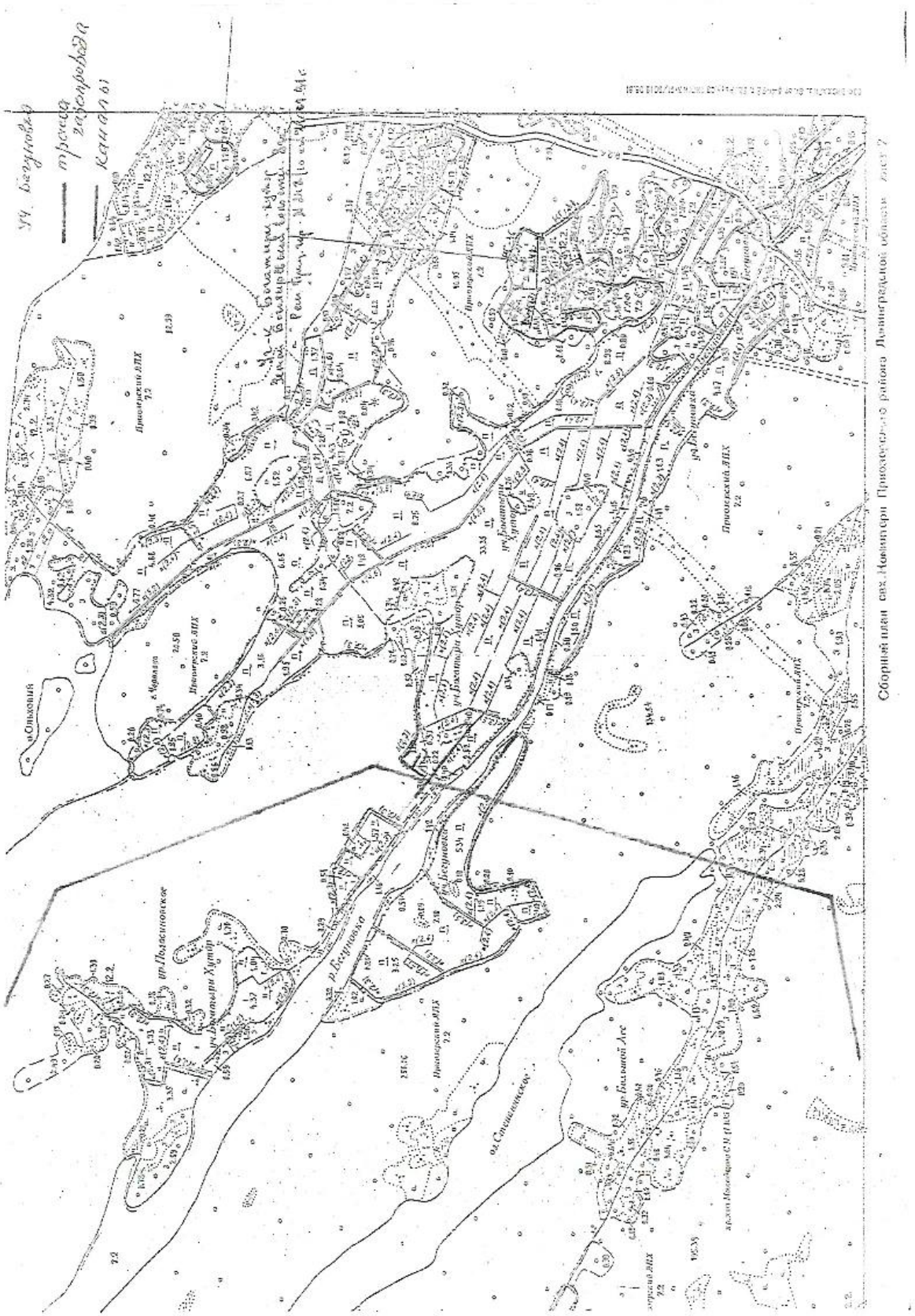
5.При строительстве и проведении ремонтных работ исключить попадание ГСМ и других загрязнителей в мелиоративный канал и закрытый дренаж.

6.При прохождении трассы газопровода параллельно внутрихозяйственным каналам и при пересечении с ними необходимо согласование с Землепользователем.

7.Данное Заключение действительно в течение 1 года.

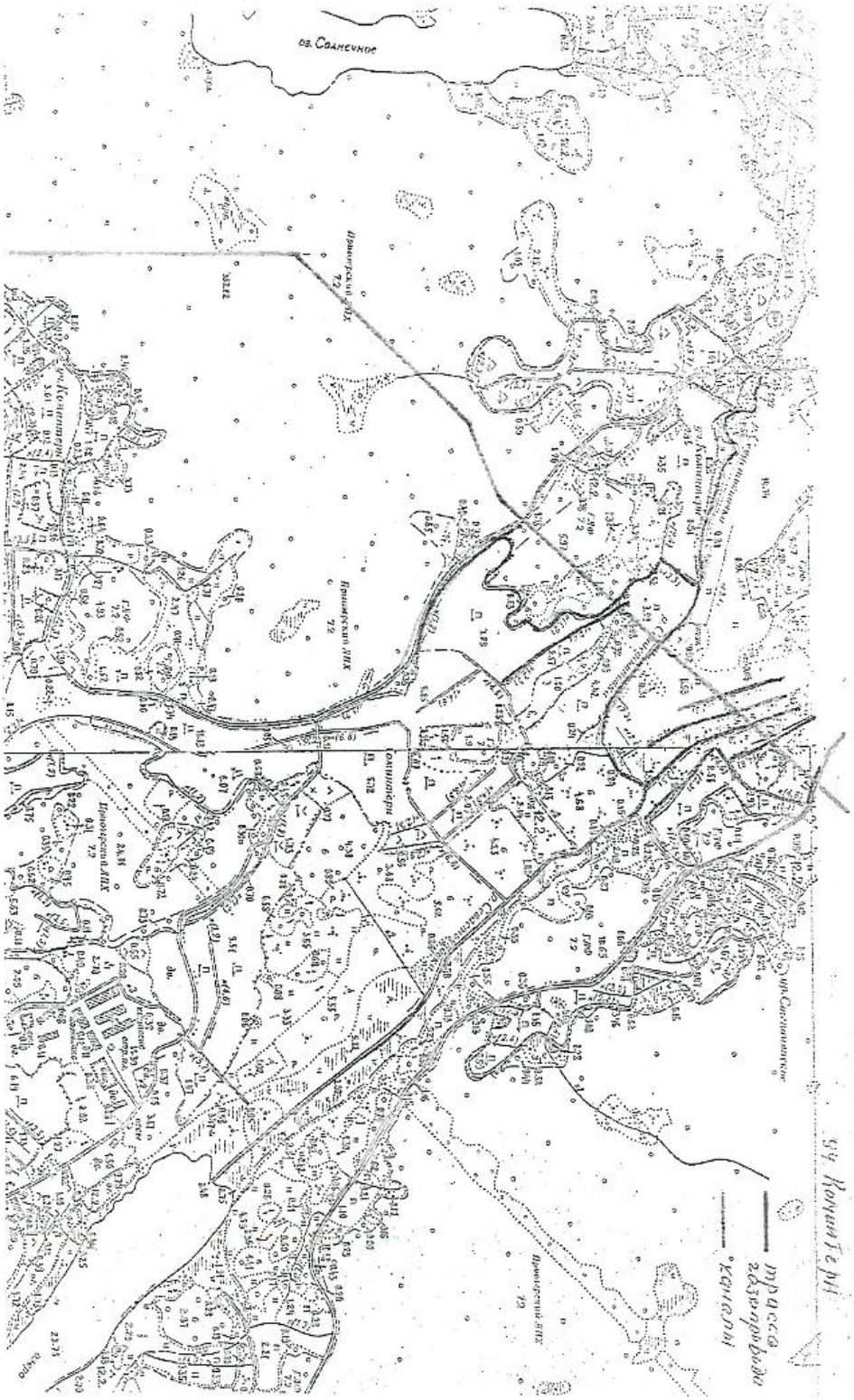
Приложение: схема пересечения мелиоративных систем на 4 л. в 1 экз.

Директор А.Э. Решетов



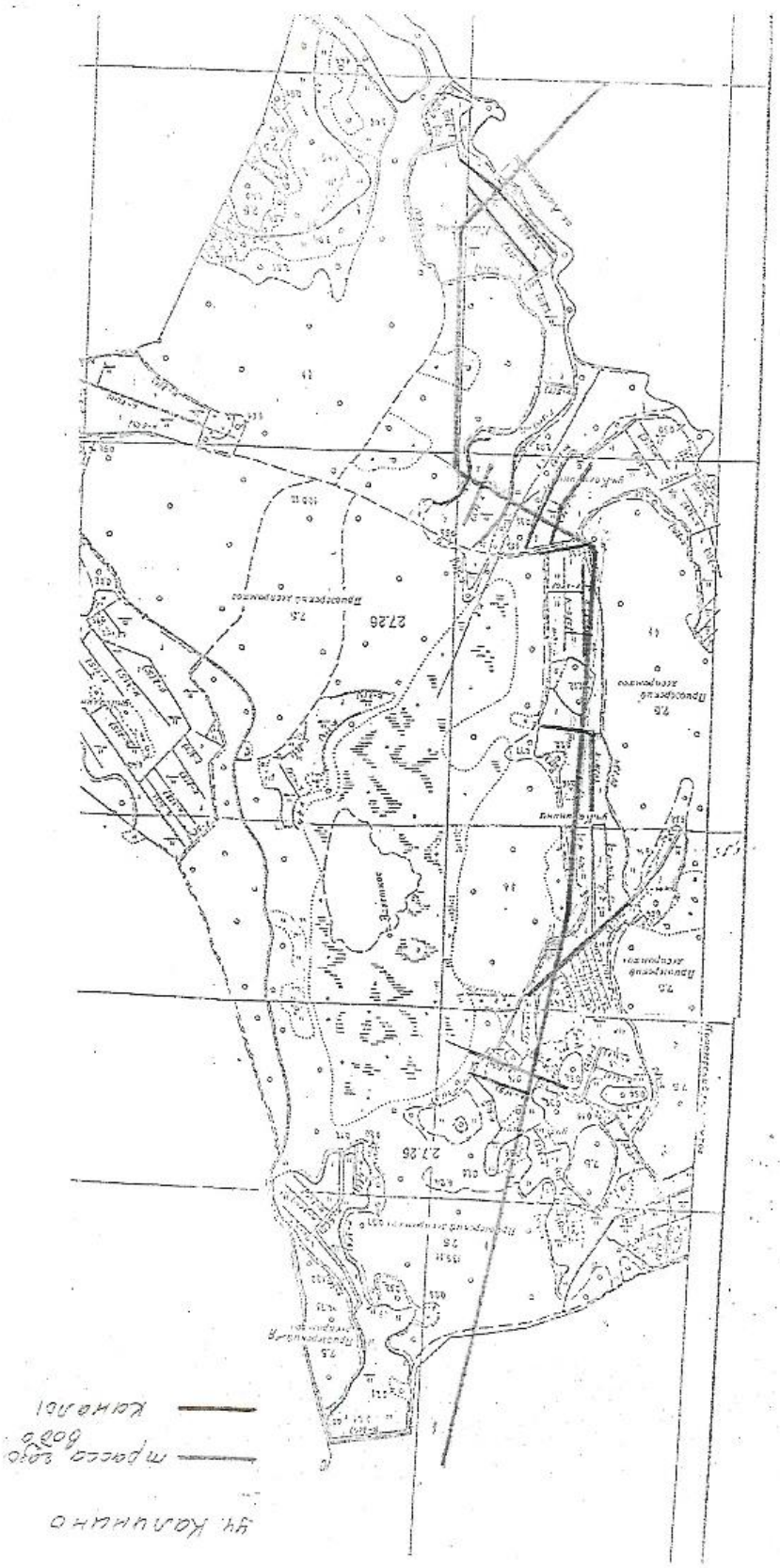
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

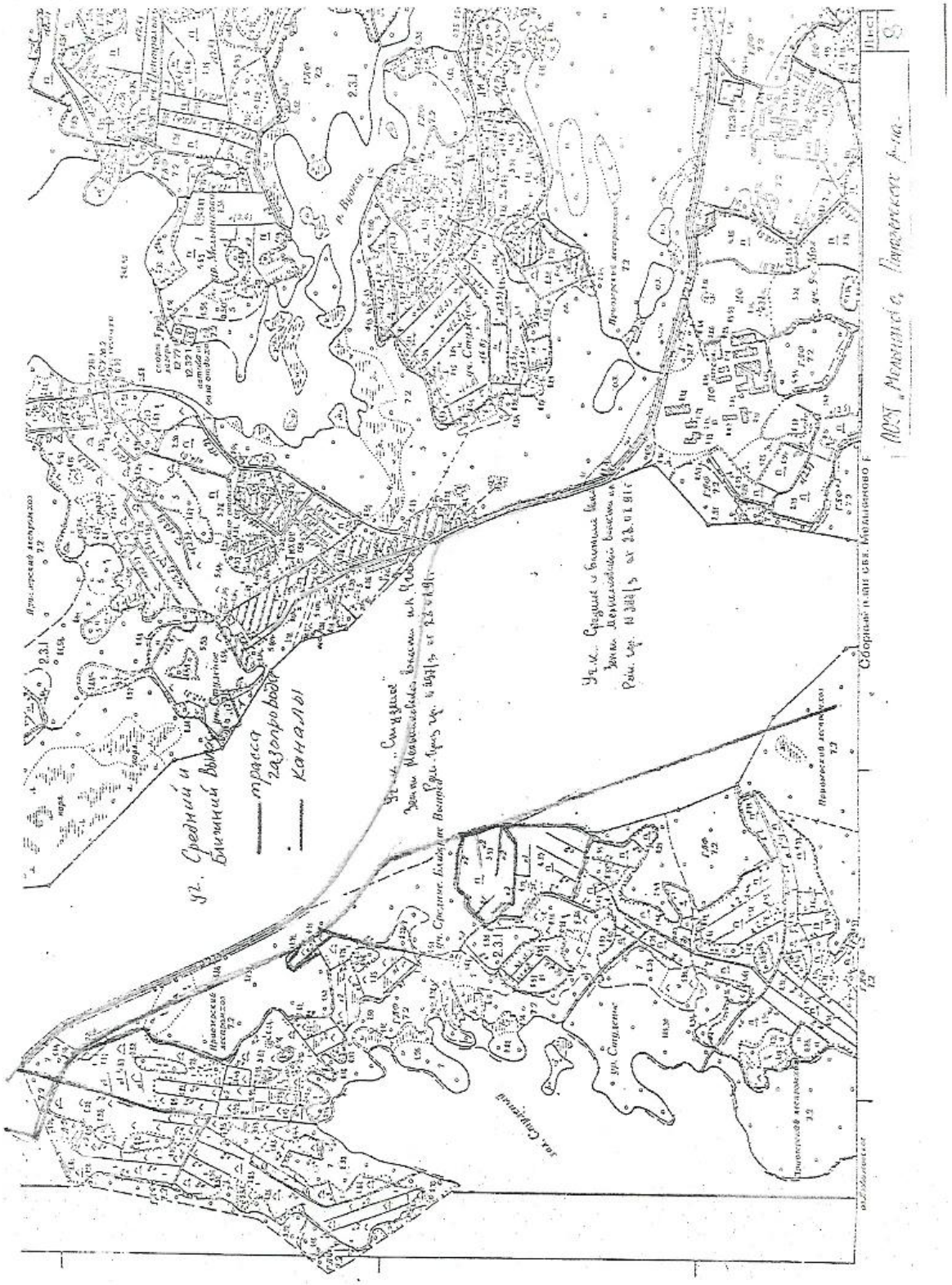
Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата



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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата


27.26
27.26
Дорожная лесопомпа
Дорожная лесопомпа
Дорожная лесопомпа



Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия»
(ФГБУ «Управление «Карелмелиоводхоз»)

185031, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, ул. Мурманская, 22
телефон/факс: (8142) 74-30-90
E-mail: meliovodhoz@onego.ru
https://inform-raduga.ru/fgbu/87

ООО «Центр кадастровых услуг»

185005, г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д. 4, оф. 10

E-mail: cky@cky10.ru

«08» сентября 2021 г. № 819
на № 2/262 от 17.05.2021 г.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия» настоящим направляет в Ваш адрес:

1. Заключение – на 3 л. в 1 экз.
2. Акт сдачи-приемки инжиниринговых услуг в сфере мелиорации земель – на 1 л. в 2 экз.
3. Акт об оказании услуг – на 1 л. в 2 экз.
4. Счет-фактуру –на 1 л. в 1 экз.

Один экземпляр подписанных с Вашей стороны акта сдачи-приемки и акта об оказании услуг просим направить в наш адрес.

Заместитель директора А. П. Шлеев

С. В. Белокрылова
(8142) 743941

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депземмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия»
(ФГБУ «Управление «Карелмелиоводхоз»)

185031, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, ул. Мурманская, 22
телефон/факс: (8142) 74-30-90
E-mail: meliovodhoz@onego.ru
https://inform-raduga.ru/fgbu/87

ООО «Центр кадастровых услуг»

185005, г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д. 4, оф. 10

E-mail: cky@cky10.ru

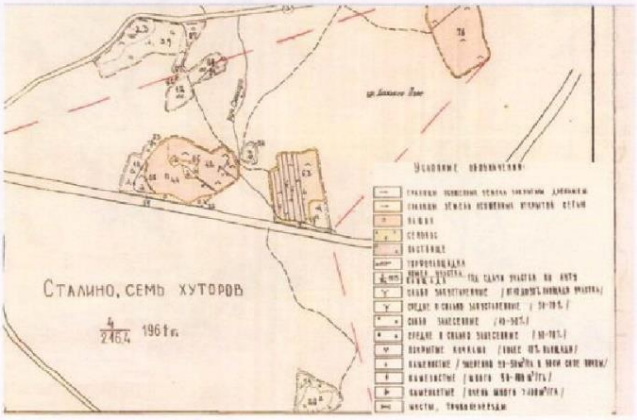
«08» сентября 2021 г. № 819

на № 2/262 от 17.05.2021 г.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия» (далее – Учреждение) на Ваш запрос по предоставлению сведений о наличии мелиоративных систем сельскохозяйственного назначения в границах проектируемого объекта «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия», сообщает следующее.

На основании инвентаризации и камерального обследования мелиоративных систем установлено, что границы проектируемого объекта «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» пересекают ряд осушительных мелиоративных систем сельскохозяйственного назначения, а именно:

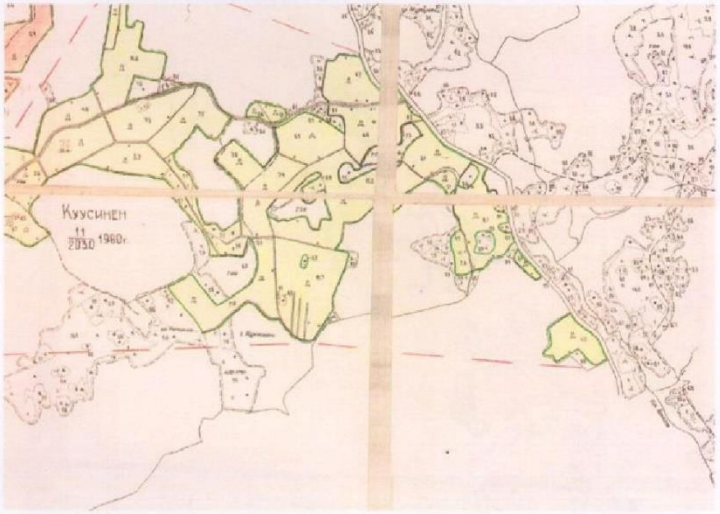
-) Земельный участок, обозначенный на приложенной к запросу схеме, расположенный в границах координат н111 – н120, частично располагается в пределах участка мелиорации с осушительной мелиоративной системой сельскохозяйственного назначения, осушенной открытой сетью, следовательно, является частично мелиорированным (осушенным).

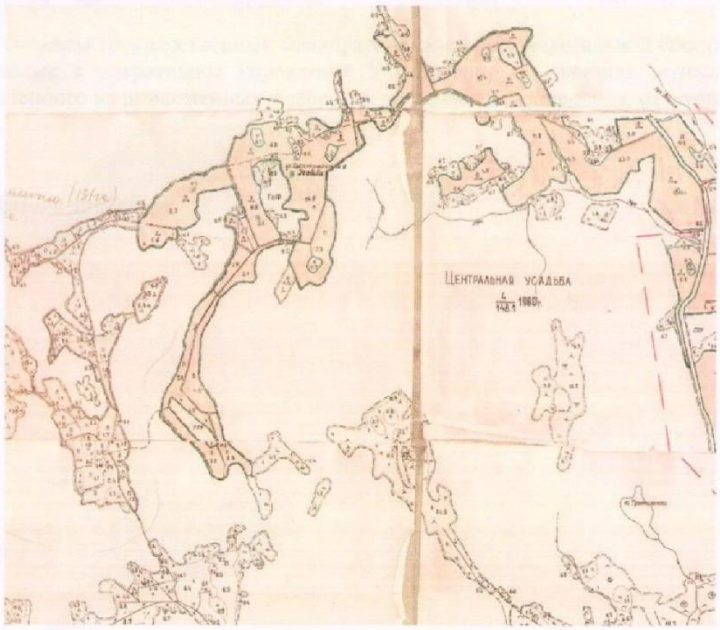


Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

-) Земельный участок, обозначенный на приложенной к запросу схеме, расположенный в границах координат н474 – н600, располагается в границах участка мелиорации с осушительной мелиоративной системой сельскохозяйственного назначения, осушенной закрытой сетью





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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

-) Земельный участок, обозначенный на приложенной к запросу схеме, расположенный в границах координат н686 – н710, располагается в границах участка мелиорации с осушительной мелиоративной системой сельскохозяйственного назначения, осушенной закрытой сетью.

Объекты государственных мелиоративных систем федеральной собственности, переданные в оперативное управление Учреждению, в границах полосы отвода, обозначенного на приложенных к запросам материалах газопровода, отсутствуют.

Заместитель директора А.П. Шлеев

С. В. Белокрылова
(8142) 743941

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АКТ
СДАЧИ – ПРИЕМКИ
ИНЖИНИРИНГОВЫХ УСЛУГ
В СФЕРЕ МЕЛИОРАЦИИ ЗЕМЕЛЬ

г. Петрозаводск «____» _____2021 года

Мы, нижеподписавшиеся, от лица Заказчика – директор общества с ограниченной ответственностью «Центр кадастровых услуг» (ООО «Центр кадастровых услуг») Боровская Зоя Владимировна и от лица Исполнителя – директор Федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия» (ФГБУ «Управление «Карелмелиоводхоз») Лебедев Георгий Игоревич, составили настоящий акт о том, что по договору на оказание инжиниринговых услуг в сфере мелиорации земель № 13 от 07 июня 2021 года услуги оказаны в полном объеме, а так же оформлены надлежащим образом.

Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

Стоимость работ, подлежащих актированию, составляет 40320 (Сорок тысяч триста двадцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20% – 6720 (Шесть тысяч семьсот двадцать) рубля 00 копеек.

«Заказчик»:
ООО «Центр кадастровых услуг»

Юр. адрес: 185002, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, ул. Сыктывкарская, д. 3, кв. 16
Почт. адрес: 185003, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, ул. Казарменская, д. 4, оф. 10
ИНН 1001286153; КПП 100101001
ОГРН 1141001008917
ОКПО 24796363
Расчетный/счет 40702810410650004495
Филиал «ЦЕНТРАЛЬНЫЙ»
Банка ВТБ (ПАО)
Кор/счет 30101810145250000411
БИК 044525411
тел./факс: (8142) 33-01-11
E-mail: cky@cky10.ru

«Исполнитель»:
ФГБУ «Управление «Карелмелиоводхоз»

185031, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, ул. Мурманская, 22
ИНН 1001031282; КПП 100101001
ОГРН 1021000536721
ОКПО 04642669
УФК по Республике Карелия
(ФГБУ «Управление «Карелмелиоводхоз»,
л/с 20066X43990)
р/счет 03214643000000010600
ОТДЕЛЕНИЕ-НБ РЕСПУБЛИКА КАРЕЛИЯ
БАНКА РОССИИ//УФК по Республике Карелия г. Петрозаводск
Корр. счет 40102810945370000073
БИК 018602104
Назначение платежа: Код 00000000000000000130 за оказание инжиниринговых услуг
тел./факс: (8142) 74-30-90, 74-54-98 (расчеты)
E-mail: melio-vodhoz@onego.ru

Директор ООО «Центр кадастровых услуг»

_____ / З. В. Боровская

М.П.

Директор ФГБУ «Управление «Карелмелиоводхоз»

_____ / Г. И. Лебедев

М.П.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)**

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

10.01.2022 № 01-13-31/15
на № 4901/03 от 06.12.2021
Вх. 7822 от 07.12.2021

Генеральному директору
ООО «КТПИ «Газпроект»

Д.А. Терещенко

197341, г. Санкт-Петербург,
Фермское ш., д. 22, литер. А,
помещ. 40

О выдаче заключения

Направляем Вам заключение об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки № 3412 ЛОД от 10.01.2022 на территории, испрашиваемой ООО «КТПИ «Газпроект» для строительства объекта, расположенного в Ленинградской области.

Приложение: Заключение № 3412 ЛОД от 10.01.2022, на 9 л. в 1 экз.

Начальник А.Е.Растрогин

Исп. Малкова Маргарита Викторовна
тел. (812) 352-30-03

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 3412 ЛОД

**об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки**

Выдано: Департаментом по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане (Севзапнедра) 10.01.2022
(наименование территориального органа Роснедр, дата выдачи)

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «КТПИ «Газпроект» (ООО «КТПИ «Газпроект»), ИНН 7804577560, ОГРН 1167847368710
(для юридического лица - наименование, организационно-правовая форма, для физического лица - фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии))

2. Данные об участке предстоящей застройки: Ленинградская область
(наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, кадастровый номер земельного участка (при наличии), иные адресные ориентиры)

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

4. Срок действия заключения: 10.01.2023
(указывается срок действия заключения в формате ДД.ММ.ГГГГ)

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 8 л.

Начальник А.Е. Растрогин

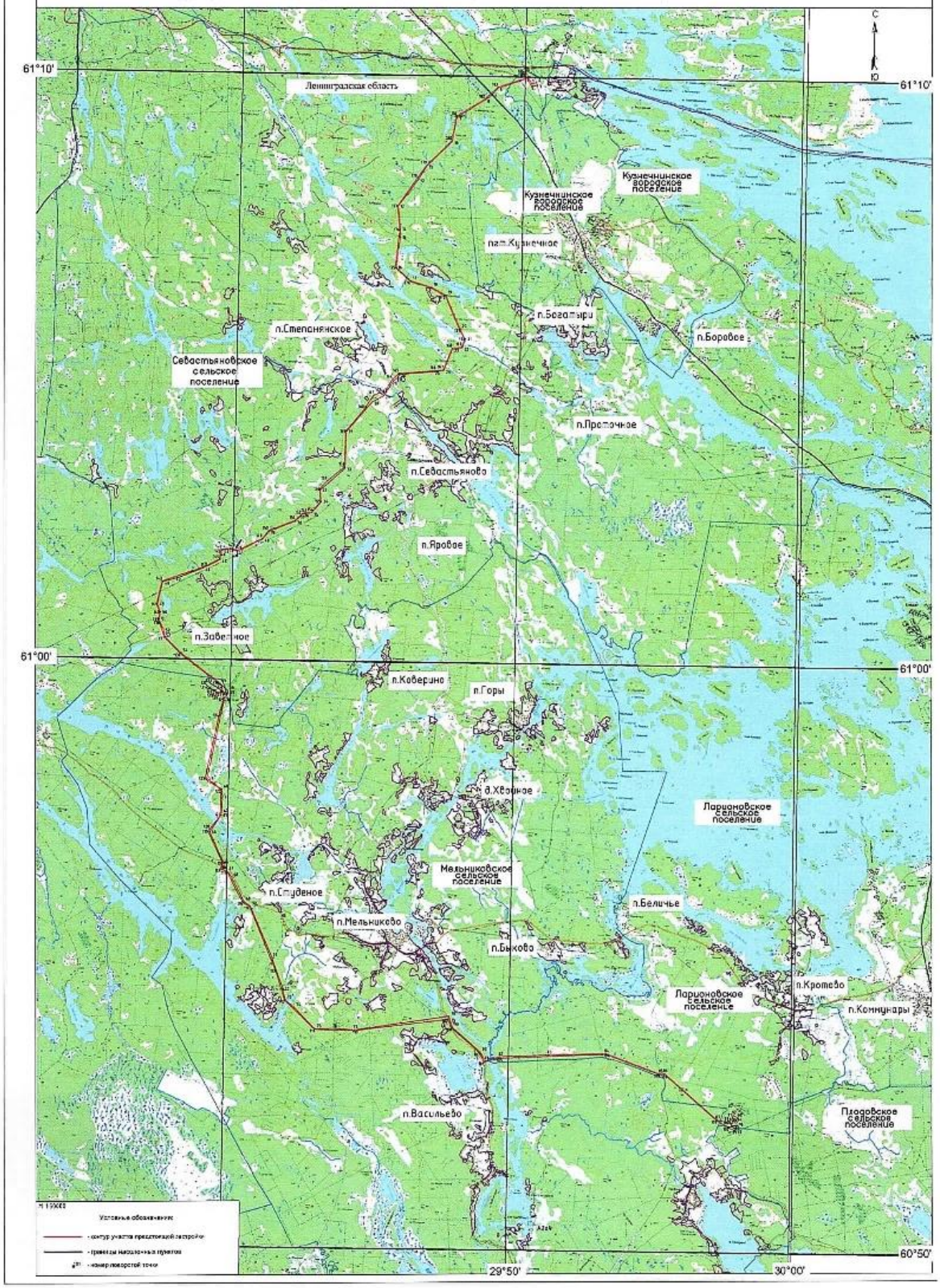
М.П.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение 1 к Заключению 3412 ЛОД

Копия топографического плана участка предстоящей застройки и прилегающей к ней территории с указанием внешних контуров участка и географических координат его угловых точек объекта: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»



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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение 1 к Заключению 3412 ЛОД

Каталог координат точек поворотных углов испрашиваемого земельного участка		
Обозначение характерных точек	ГСК 2011	
	Широта	Долгота
1	61°9'53"	29°50'15"
2	61°9'55"	29°50'24"
3	61°9'52"	29°50'26"
4	61°9'51"	29°50'16"
5	61°9'52"	29°50'15"
6	61°9'52"	29°50'13"
7	61°9'50"	29°50'4"
8	61°9'57"	29°49'54"
9	61°9'49"	29°49'3"
10	61°9'44"	29°48'53"
11	61°9'43"	29°48'54"
12	61°9'40"	29°48'47"
13	61°9'41"	29°48'46"
14	61°9'36"	29°48'36"
15	61°9'18"	29°47'37"
16	61°8'53"	29°47'27"
17	61°8'28"	29°46'35"
18	61°8'15"	29°46'18"
19	61°8'15"	29°46'19"
20	61°8'14"	29°46'17"
21	61°8'14"	29°46'16"
22	61°7'46"	29°45'36"
23	61°7'22"	29°45'41"
24	61°7'15"	29°45'40"
25	61°7'15"	29°45'41"
26	61°7'13"	29°45'41"
27	61°7'13"	29°45'39"
28	61°6'43"	29°45'33"
29	61°6'30"	29°46'5"
30	61°6'24"	29°46'49"
31	61°6'16"	29°47'20"
32	61°5'41"	29°47'51"
33	61°5'31"	29°48'3"
34	61°5'23"	29°47'57"
35	61°5'21"	29°47'36"
36	61°4'59"	29°47'19"
37	61°4'58"	29°47'3"
38	61°4'55"	29°45'50"
39	61°4'54"	29°45'45"
40	61°4'53"	29°45'42"
41	61°4'52"	29°45'43"
42	61°4'51"	29°45'41"
43	61°4'51"	29°45'40"

Приложение 1 к Заключению 3412 ЛОД

44	61°4'49"	29°45'36"
45	61°4'49"	29°45'32"
46	61°4'44"	29°45'28"
47	61°4'33"	29°45'12"
48	61°4'34"	29°45'5"
49	61°4'34"	29°45'2"
50	61°4'32"	29°44'59"
51	61°4'31"	29°44'52"
52	61°4'28"	29°44'50"
53	61°4'26"	29°44'47"
54	61°4'26"	29°44'48"
55	61°4'25"	29°44'46"
56	61°4'25"	29°44'45"
57	61°3'55"	29°43'55"
58	61°3'18"	29°43'53"
59	61°3'3"	29°43'17"
60	61°2'58"	29°43'7"
61	61°2'58"	29°43'8"
62	61°2'57"	29°43'7"
63	61°2'57"	29°43'5"
64	61°2'56"	29°43'2"
65	61°2'43"	29°43'5"
66	61°2'31"	29°42'45"
67	61°2'30"	29°42'31"
68	61°2'29"	29°42'25"
69	61°2'22"	29°42'10"
70	61°2'11"	29°41'15"
71	61°2'4"	29°41'2"
72	61°1'50"	29°40'9"
73	61°1'53"	29°39'54"
74	61°1'52"	29°39'37"
75	61°1'50"	29°39'35"
76	61°1'43"	29°39'33"
77	61°1'42"	29°39'33"
78	61°1'33"	29°38'57"
79	61°1'23"	29°38'6"
80	61°1'23"	29°38'6"
81	61°1'22"	29°38'4"
82	61°1'23"	29°38'3"
83	61°1'18"	29°37'33"
84	61°0'56"	29°37'23"
85	61°0'55"	29°37'22"
86	61°0'47"	29°37'29"
87	61°0'39"	29°37'27"
88	61°0'28"	29°37'35"
89	61°0'28"	29°37'37"
90	61°0'27"	29°37'38"
91	61°0'27"	29°37'36"
92	61°0'22"	29°37'40"
93	61°0'5"	29°38'14"

Приложение 1 к Заключению 3412 ЛОД

94	60°59'35"	29°39'38"
95	60°59'33"	29°39'43"
96	60°59'28"	29°39'45"
97	60°59'28"	29°39'50"
98	60°59'28"	29°39'54"
99	60°59'26"	29°39'55"
100	60°59'25"	29°39'50"
101	60°59'25"	29°39'46"
102	60°59'20"	29°39'48"
103	60°59'4"	29°39'39"
104	60°59'3"	29°39'41"
105	60°59'2"	29°39'40"
106	60°59'2"	29°39'39"
107	60°58'2"	29°39'15"
108	60°57'58"	29°39'12"
109	60°57'47"	29°39'46"
110	60°57'41"	29°39'46"
111	60°57'41"	29°39'48"
112	60°57'39"	29°39'48"
113	60°57'39"	29°39'46"
114	60°57'25"	29°39'47"
115	60°57'21"	29°39'46"
116	60°57'5"	29°39'22"
117	60°57'5"	29°39'23"
118	60°57'3"	29°39'21"
119	60°56'32"	29°39'53"
120	60°56'32"	29°39'52"
121	60°56'31"	29°39'54"
122	60°56'30"	29°39'53"
123	60°56'30"	29°39'51"
124	60°56'27"	29°39'49"
125	60°56'27"	29°39'51"
126	60°56'26"	29°39'50"
127	60°56'24"	29°40'1"
128	60°56'17"	29°40'9"
129	60°56'18"	29°40'11"
130	60°56'16"	29°40'12"
131	60°56'16"	29°40'10"
132	60°55'53"	29°40'36"
133	60°55'52"	29°40'37"
134	60°55'53"	29°40'38"
135	60°55'52"	29°40'40"
136	60°55'52"	29°40'39"
137	60°55'48"	29°40'51"
138	60°54'59"	29°41'34"
139	60°54'59"	29°41'36"
140	60°54'58"	29°41'37"
141	60°54'57"	29°41'35"
142	60°54'43"	29°41'48"
143	60°54'24"	29°42'1"

Приложение 1 к Заключению 3412 ЛОД

144	60°54'25"	29°42'2"
145	60°54'23"	29°42'3"
146	60°54'23"	29°42'1"
147	60°54'13"	29°42'8"
148	60°54'5"	29°42'25"
149	60°54'6"	29°42'27"
150	60°54'5"	29°42'29"
151	60°54'4"	29°42'27"
152	60°53'44"	29°43'11"
153	60°53'44"	29°43'48"
154	60°53'44"	29°43'48"
155	60°53'44"	29°43'51"
156	60°53'44"	29°43'51"
157	60°53'43"	29°44'34"
158	60°53'56"	29°47'31"
159	60°53'56"	29°47'35"
160	60°53'57"	29°47'40"
161	60°53'56"	29°47'46"
162	60°53'58"	29°47'53"
163	60°53'47"	29°48'1"
164	60°53'22"	29°49'1"
165	60°53'16"	29°49'8"
166	60°53'16"	29°49'10"
167	60°53'15"	29°49'11"
168	60°53'15"	29°49'9"
169	60°53'13"	29°49'10"
170	60°53'17"	29°49'39"
171	60°53'17"	29°49'42"
172	60°53'18"	29°49'42"
173	60°53'18"	29°49'45"
174	60°53'17"	29°49'45"
175	60°53'20"	29°51'22"
176	60°53'20"	29°51'22"
177	60°53'21"	29°51'25"
178	60°53'20"	29°51'25"
179	60°53'23"	29°53'25"
180	60°53'3"	29°55'19"
181	60°53'3"	29°55'29"
182	60°52'16"	29°57'20"
183	60°52'11"	29°57'44"
184	60°52'12"	29°57'44"
185	60°52'13"	29°57'48"
186	60°52'12"	29°57'51"
187	60°52'18"	29°57'57"
188	60°52'19"	29°57'52"
189	60°52'21"	29°57'54"
190	60°52'19"	29°58'3"
191	60°52'17"	29°58'1"
192	60°52'18"	29°57'57"
193	60°52'10"	29°57'50"

Приложение 1 к Заключению 3412 ЛОД

194	60°52'8"	29°57'57"
195	60°52'6"	29°57'59"
196	60°52'5"	29°57'58"
197	60°52'8"	29°57'56"
198	60°52'9"	29°57'49"
199	60°52'8"	29°57'49"
200	60°52'8"	29°57'46"
201	60°52'9"	29°57'43"
202	60°52'11"	29°57'43"
203	60°52'16"	29°57'19"
204	60°53'2"	29°55'29"
205	60°53'2"	29°55'19"
206	60°53'22"	29°53'25"
207	60°53'16"	29°49'39"
208	60°53'12"	29°49'10"
209	60°53'13"	29°49'9"
210	60°53'14"	29°49'8"
211	60°53'21"	29°49'0"
212	60°53'47"	29°48'0"
213	60°53'57"	29°47'51"
214	60°53'55"	29°47'46"
215	60°53'57"	29°47'40"
216	60°53'55"	29°47'36"
217	60°53'55"	29°47'31"
218	60°53'43"	29°44'35"
219	60°53'43"	29°43'11"
220	60°54'13"	29°42'7"
221	60°54'43"	29°41'47"
222	60°55'48"	29°40'50"
223	60°55'52"	29°40'35"
224	60°56'24"	29°40'0"
225	60°56'26"	29°39'47"
226	60°56'32"	29°39'51"
227	60°57'4"	29°39'19"
228	60°57'6"	29°39'22"
229	60°57'21"	29°39'44"
230	60°57'25"	29°39'45"
231	60°57'47"	29°39'45"
232	60°57'58"	29°39'10"
233	60°58'2"	29°39'14"
234	60°59'3"	29°39'37"
235	60°59'20"	29°39'47"
236	60°59'27"	29°39'44"
237	60°59'25"	29°39'30"
238	60°59'23"	29°39'31"
239	60°59'23"	29°39'26"
240	60°59'27"	29°39'24"
241	60°59'28"	29°39'29"
242	60°59'26"	29°39'30"
243	60°59'27"	29°39'44"

Приложение 1 к Заключению 3412 ЛОД

244	60°59'32"	29°39'42"
245	60°59'35"	29°39'37"
246	61°0'5"	29°38'13"
247	61°0'21"	29°37'39"
248	61°0'36"	29°37'28"
249	61°0'39"	29°37'26"
250	61°0'47"	29°37'28"
251	61°0'55"	29°37'21"
252	61°0'56"	29°37'21"
253	61°1'19"	29°37'32"
254	61°1'33"	29°38'57"
255	61°1'42"	29°39'32"
256	61°1'44"	29°39'32"
257	61°1'50"	29°39'34"
258	61°1'52"	29°39'36"
259	61°1'53"	29°39'54"
260	61°1'51"	29°40'9"
261	61°2'4"	29°41'1"
262	61°2'12"	29°41'14"
263	61°2'23"	29°42'9"
264	61°2'30"	29°42'24"
265	61°2'31"	29°42'31"
266	61°2'31"	29°42'44"
267	61°2'43"	29°43'3"
268	61°2'56"	29°43'1"
269	61°3'4"	29°43'16"
270	61°3'19"	29°43'52"
271	61°3'55"	29°43'54"
272	61°4'18"	29°44'31"
273	61°4'28"	29°44'48"
274	61°4'32"	29°44'51"
275	61°4'32"	29°44'59"
276	61°4'34"	29°45'1"
277	61°4'35"	29°45'5"
278	61°4'34"	29°45'11"
279	61°4'44"	29°45'27"
280	61°4'49"	29°45'31"
281	61°4'50"	29°45'36"
282	61°4'55"	29°45'44"
283	61°4'55"	29°45'50"
284	61°4'59"	29°47'3"
285	61°5'0"	29°47'18"
286	61°5'21"	29°47'35"
287	61°5'23"	29°47'56"
288	61°5'31"	29°48'2"
289	61°5'41"	29°47'50"
290	61°6'15"	29°47'19"
291	61°6'23"	29°46'48"
292	61°6'29"	29°46'5"
293	61°6'43"	29°45'32"

Приложение 1 к Заключению 3412 ЛОД

294	61°7'22"	29°45'40"
295	61°7'46"	29°45'34"
296	61°8'15"	29°46'15"
297	61°8'28"	29°46'34"
298	61°8'54"	29°47'26"
299	61°9'19"	29°47'36"
300	61°9'37"	29°48'35"
301	61°9'49"	29°49'2"
302	61°9'58"	29°49'53"
303	61°9'59"	29°50'2"
304	61°10'5"	29°49'58"
305	61°10'5"	29°50'1"
1	61°9'53"	29°50'15"

Москалеву, Мадорину

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзаппедра)

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

11.01.2022 № 01-16-31/62

на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «КТПИ «Газпроект»
Д.А. Терещенко

Фермское шоссе,
д. 22, лит. А, пом. 40
Санкт-Петербург, 197341

gazproekt@gazproekt.spb.ru

О направлении Заключения
об отсутствии ПИ

Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане направляет Заключение от 11.01.2022 № 618/2022 об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки линейного объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», расположенного на территории Лахденпохского муниципального района Республики Карелия.

Приложение: на 8 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Департамента –
начальник Карелнедра К.М. Карбанович

ООО "КТПИ "Газпроект"
Вх. № 39
«12» 01 2022 г.
Количество листов
«1» листов основного документа
«11» листов приложения

Т.А. Хауринен
(8142) 76-48-21

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 618/2022
об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Выдано: Департаментом по недропользованию по Северо-Западному Федеральному округу, на континентальном шельфе и в Мировом океане 11.01.2022

(наименование территориального органа Роснедр, дата выдачи)

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Конструкторско-технологический проектный институт «Газпроект» (ООО «КТПИ «Газпроект») ИНН 7804577560; ОГРН 1167847368710

(для юридического лица - наименование, организационно-правовая форма, для физического лица – фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии)

2. Данные об участке предстоящей застройки: Республика Карелия, Лахденпохский муниципальный район <*>

(наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, кадастровый номер земельного участка (при наличии), иные адресные ориентиры)

3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

4. Срок действия заключения: 11.01.2023

(указывается срок действия заключения в формате ДД.ММ.ГГГГ)

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке,

<*> Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Неотъемлемые приложения:

1. Копия топографического плана участка предстоящей застройки и прилегающей к ней территории с указанием внешних контуров участка (масштаб 1:50 000) – на 1 л, в 1 экз;
2. Каталог координат точек поворотных углов испрашиваемого земельного участка в ГСК-2011 – на 5 л, в 1 экз.

Заместитель начальника Департамента –
начальник Карелнедра К.М. Карбанович

Приложение 2 к Заключению от 11.01.2022 № 618/2022

Каталог координат точек поворотных углов испрашиваемого земельного участка		
Обозначение характерных точек	ГСК 2011	
	Широта	Долгота
1	61°29'50"	30°1'18"
2	61°29'50"	30°1'13"
3	61°29'53"	30°1'12"
4	61°29'53"	30°1'18"
5	61°29'56"	30°1'18"
6	61°29'56"	30°1'8"
7	61°30'0"	30°1'5"
8	61°29'59"	30°1'2"
9	61°29'54"	30°0'52"
10	61°29'54"	30°0'46"
11	61°29'53"	30°0'44"
12	61°29'50"	30°0'48"
13	61°29'50"	30°1'0"
14	61°29'40"	30°0'57"
15	61°29'35"	30°1'9"
16	61°29'27"	30°0'58"
17	61°29'20"	30°0'52"
18	61°29'18"	30°0'45"
19	61°29'11"	30°0'53"
20	61°29'3"	30°0'58"
21	61°28'50"	30°0'42"
22	61°28'28"	30°0'32"
23	61°27'55"	30°0'37"
24	61°27'50"	30°0'20"
25	61°27'54"	29°59'42"
26	61°27'57"	29°59'32"
27	61°27'57"	29°59'7"
28	61°28'5"	29°54'45"
29	61°28'3"	29°54'41"
30	61°27'51"	29°54'22"
31	61°26'55"	29°54'13"
32	61°25'24"	29°55'43"
33	61°25'15"	29°55'43"
34	61°24'30"	29°55'41"
35	61°24'27"	29°55'38"
36	61°24'15"	29°55'41"
37	61°24'0"	29°55'40"
38	61°23'38"	29°54'46"
39	61°23'16"	29°54'41"
40	61°23'13"	29°54'28"
41	61°22'41"	29°54'6"
42	61°22'25"	29°53'11"
43	61°21'25"	29°49'44"

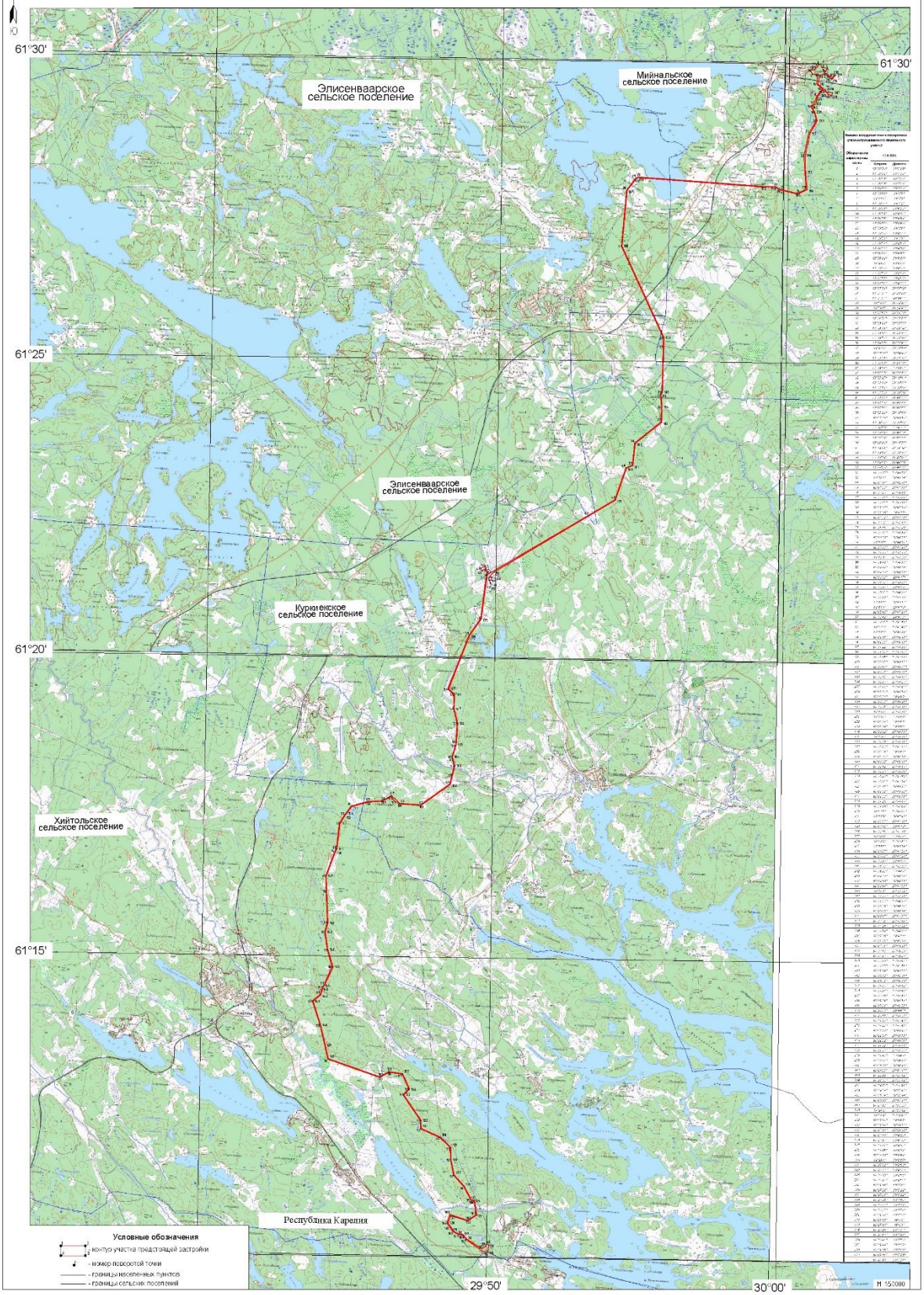
44	61°21'30"	29°49'37"
45	61°21'31"	29°49'39"
46	61°21'33"	29°49'36"
47	61°21'30"	29°49'27"
48	61°21'28"	29°49'30"
49	61°21'30"	29°49'37"
50	61°21'24"	29°49'43"
51	61°21'23"	29°49'39"
52	61°20'40"	29°49'30"
53	61°20'23"	29°49'6"
54	61°19'29"	29°48'23"
55	61°19'24"	29°48'36"
56	61°19'10"	29°48'35"
57	61°18'55"	29°48'43"
58	61°18'35"	29°48'41"
59	61°18'34"	29°48'41"
60	61°18'21"	29°48'33"
61	61°18'18"	29°48'35"
62	61°18'12"	29°48'39"
63	61°18'3"	29°48'34"
64	61°17'54"	29°48'30"
65	61°17'33"	29°47'30"
66	61°17'34"	29°46'46"
67	61°17'42"	29°46'29"
68	61°17'37"	29°46'10"
69	61°17'35"	29°45'39"
70	61°17'30"	29°45'5"
71	61°17'21"	29°44'51"
72	61°17'13"	29°44'41"
73	61°16'48"	29°44'36"
74	61°16'45"	29°44'33"
75	61°16'20"	29°44'15"
76	61°16'5"	29°44'16"
77	61°15'33"	29°44'19"
78	61°15'24"	29°44'14"
79	61°15'6"	29°44'20"
80	61°14'49"	29°44'31"
81	61°14'31"	29°44'14"
82	61°14'29"	29°44'11"
83	61°14'21"	29°44'7"
84	61°14'15"	29°43'51"
85	61°13'51"	29°44'8"
86	61°13'17"	29°44'25"
87	61°12'59"	29°46'14"
88	61°13'5"	29°46'32"
89	61°13'3"	29°47'0"
90	61°12'48"	29°47'14"
91	61°12'42"	29°47'2"
92	61°12'17"	29°47'39"
93	61°12'8"	29°47'40"

94	61°12'0"	29°48'20"
95	61°11'50"	29°48'41"
96	61°11'38"	29°48'43"
97	61°11'22"	29°48'50"
98	61°11'11"	29°49'11"
99	61°10'58"	29°49'26"
100	61°10'57"	29°49'33"
101	61°10'43"	29°49'37"
102	61°10'38"	29°49'20"
103	61°10'43"	29°48'43"
104	61°10'34"	29°48'37"
105	61°10'31"	29°48'42"
106	61°10'26"	29°48'50"
107	61°10'23"	29°49'1"
108	61°10'23"	29°49'10"
109	61°10'18"	29°49'18"
110	61°10'5"	29°49'58"
111	61°10'6"	29°50'3"
112	61°10'13"	29°50'5"
113	61°10'14"	29°50'0"
114	61°10'12"	29°49'58"
115	61°10'9"	29°49'50"
116	61°10'19"	29°49'18"
117	61°10'23"	29°49'11"
118	61°10'24"	29°49'1"
119	61°10'26"	29°48'51"
120	61°10'35"	29°48'40"
121	61°10'42"	29°48'44"
122	61°10'37"	29°49'20"
123	61°10'43"	29°49'39"
124	61°10'57"	29°49'34"
125	61°10'58"	29°49'27"
126	61°11'11"	29°49'12"
127	61°11'23"	29°48'51"
128	61°11'38"	29°48'44"
129	61°11'50"	29°48'43"
130	61°12'0"	29°48'21"
131	61°12'9"	29°47'41"
132	61°12'17"	29°47'40"
133	61°12'42"	29°47'4"
134	61°12'48"	29°47'16"
135	61°13'3"	29°47'1"
136	61°13'5"	29°46'32"
137	61°13'0"	29°46'14"
138	61°13'17"	29°44'26"
139	61°13'31"	29°44'19"
140	61°13'51"	29°44'9"
141	61°14'15"	29°43'53"
142	61°14'21"	29°44'8"
143	61°14'29"	29°44'13"

144	61°14'30"	29°44'15"
145	61°14'49"	29°44'33"
146	61°15'6"	29°44'22"
147	61°15'24"	29°44'16"
148	61°15'33"	29°44'21"
149	61°16'20"	29°44'16"
150	61°16'45"	29°44'34"
151	61°16'47"	29°44'37"
152	61°17'13"	29°44'43"
153	61°17'20"	29°44'52"
154	61°17'24"	29°44'57"
155	61°17'30"	29°45'6"
156	61°17'35"	29°45'39"
157	61°17'36"	29°46'11"
158	61°17'41"	29°46'29"
159	61°17'37"	29°46'34"
160	61°17'34"	29°46'45"
161	61°17'32"	29°47'30"
162	61°17'54"	29°48'31"
163	61°18'12"	29°48'40"
164	61°18'21"	29°48'35"
165	61°18'34"	29°48'42"
166	61°18'55"	29°48'45"
167	61°19'10"	29°48'37"
168	61°19'24"	29°48'38"
169	61°19'29"	29°48'25"
170	61°20'23"	29°49'7"
171	61°20'40"	29°49'31"
172	61°21'21"	29°49'41"
173	61°21'21"	29°49'45"
174	61°21'19"	29°49'46"
175	61°21'19"	29°49'51"
176	61°21'22"	29°49'50"
177	61°21'22"	29°49'46"
178	61°21'27"	29°49'55"
179	61°22'41"	29°54'7"
180	61°23'13"	29°54'29"
181	61°23'15"	29°54'43"
182	61°23'38"	29°54'47"
183	61°23'59"	29°55'42"
184	61°24'15"	29°55'42"
185	61°24'27"	29°55'40"
186	61°24'29"	29°55'43"
187	61°25'24"	29°55'44"
188	61°26'55"	29°54'14"
189	61°27'51"	29°54'23"
190	61°28'3"	29°54'42"
191	61°28'4"	29°54'45"
192	61°27'56"	29°59'7"
193	61°27'56"	29°59'32"

194	61°27'54"	29°59'41"
195	61°27'49"	30°0'20"
196	61°27'54"	30°0'40"
197	61°28'11"	30°0'36"
198	61°28'28"	30°0'35"
199	61°28'50"	30°0'44"
200	61°29'3"	30°0'59"
201	61°29'12"	30°0'54"
202	61°29'17"	30°0'47"
203	61°29'19"	30°0'55"
204	61°29'27"	30°0'59"
205	61°29'34"	30°1'10"
206	61°29'30"	30°1'21"
207	61°29'29"	30°1'21"
208	61°29'29"	30°1'30"
209	61°29'31"	30°1'31"
210	61°29'32"	30°1'22"
211	61°29'31"	30°1'21"
212	61°29'40"	30°1'0"
213	61°29'49"	30°1'3"
214	61°29'50"	30°1'17"
215	61°29'47"	30°1'24"
216	61°29'45"	30°1'29"
217	61°29'49"	30°1'37"
218	61°29'50"	30°1'36"
219	61°29'46"	30°1'28"
1	61°29'50"	30°1'18"

Копия топографического плана участка предстоящей застройки и прилегающей к ней территории с указанием внешних контуров участка и географических координат его угловых точек объекта: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»



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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО СЕВЕРО-ЗАПАДНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ,
НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ И В МИРОВОМ ОКЕАНЕ
(Севзапнедра)**

199155, г. Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д. 24, корп. 1
тел. (812) 352-30-13, факс (812) 352-26-18
e-mail: sevzap@rosnedra.gov.ru
http://sevzapnedra.nw.ru

16.03.2022 № 01-16-06/1442

на № _____ от _____

Организациям и гражданам
(по списку)

Сообщаем, что в соответствии с п. 1 Постановления Правительства Российской Федерации от 12.03.2022 № 353 «Об особенностях разрешительной деятельности в российской Федерации в 2022 году», на 12 месяцев продлено действие заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, срок действия которых истекает в период с 14.03.2022 по 31.12.2022.

Начальник А.Е. Растрогин

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ

БЮДЖЕТНОЕ ПРИРОДООХРАННОЕ РЕКРЕАЦИОННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ «ДИРЕКЦИЯ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ»
(БПРУ РК «Дирекция ООПТ»)

185000, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, ул. Ригачина, д. 66
тел.: (8142) 59-56-89, факс: (8142) 59-56-88
E-mail: oopt@karelia.ru

исх. № 230 от 03.10.2019
на исх.2/593 от 10.09.2019
Вх № 258 от 24.09.2019

Директору ООО «Центр кадастровых услуг»

Боровской З.В.

г.Петрозаводск
ул.Казарменская д.4 оф.10,
185005

e-mail: cky@cky10.ru

Уважаемая Зоя Владимировна!

Бюджетное природоохранное рекреационное учреждение Республики Карелия «Дирекция особо охраняемых природных территорий регионального значения Республики Карелия» (далее - БПРУ РК «Дирекция ООПТ») в ответ на Ваш запрос о предоставлении информации о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий (далее - ООПТ) регионального значения в зоне планируемых работ по линейному объекту магистрального газопровода: «Газопровод - отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» , сообщает следующее.

По данным, имеющимся в БПРУ РК «Дирекция ООПТ», в пределах зоны планируемых работ ООПТ регионального значения отсутствуют.

Директор Палагичев Н.Ф.

Исп. Старосотников И.А. (8142) 595-689

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, 2, лит. А
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191124
Телетайп: 121025 «Время»

Комитет по природным ресурсам ЛО
02-4962/2022
24.03.2022

ООО «КТПИ Газпроект»

(afonasov@gazproekt.spb.ru)

Комитет по природным ресурсам Ленинградской области рассмотрел заявление ООО «КТПИ Газпроект» от 10.03.2022 № 772/09 по линейному объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», расположенного по адресу: муниципальные образования «Ларионовское сельское поселение», «Мельниковское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», Приозерский район, Ленинградская область, и сообщает следующее.

Согласно представленным сведениям о местонахождении, участок проектируемого объекта находится вне границ особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) регионального значения Ленинградской области.

Одновременно с этим, испрашиваемый участок частично расположен в границах ООПТ «Ояярви-Ильменйоки», планируемой к созданию согласно Схеме территориального планирования Ленинградской области, утвержденной постановлением Правительства Ленинградской области от 25.01.2022 № 41. До создания ООПТ следует избегать коренного преобразования ландшафта и смены типа землепользования и других видов деятельности, делающих невозможным создание ООПТ в соответствии с заявленными целями.

Заместитель
председателя Комитета С.Б. Чхетия

Антишина И.В. 539-40-97

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Департмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия»
(ФГБУ «Управление «Карелмелиоводхоз»)

185031, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, ул. Мурманская, 22
телефон/факс: (8142) 74-70-90
E-mail: meliovodhoz@onego.ru
https://inform-raduga.ru/fgbu/87

ООО «Центр кадастровых услуг»
Боровской З. В.

185005, г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д. 4, оф. 10

E-mail: cky@cky10.ru

«18» ноября 2019 г. № 664
на №№ 2/568 от 13.09.2019 г.
2/604 от 01.10.2019 г.

Уважаемая Зоя Владимировна!

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия» настоящим направляет в Ваш адрес:

1. Заключение по объекту «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» – 1 экз. на 1 л.
2. Акт сдачи-приемки инжиниринговых услуг в сфере мелиорации земель – 2 экз. на 1 л.
3. Акт об оказании услуг – 2 экз. на 1 л.
4. Счет-фактуру – 1 экз. на 1 л.

Один экземпляр подписанных с Вашей стороны акта сдачи-приемки и акта об оказании услуг просим направить в наш адрес.

И.о. директора Г.И. Лебедев

М.С. Игнатьева
(8142) 743941

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Департмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия»
(ФГБУ «Управление «Карелмелиоводхоз»)

185031, Республика Карелия,
г. Петрозаводск, ул. Мурманская, 22
телефон/факс: (8142) 74-30-90
E-mail: meliovodhoz@onego.ru
https://inform-raduga.ru/fgbu/87

«18» ноября 2019 г. № 664
на №№ 2/568 от 13.09.2019 г.,
2/604 от 01.10.2019 г.

ООО «Центр кадастровых услуг»

185005, г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д. 4, оф. 10

E-mail: cky@cky.ru

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Карелия» (далее – Учреждение) на Ваш запрос по предоставлению сведений о наличии мелиоративных систем сельскохозяйственного назначения в районе размещения объекта «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» сообщает, что:

- объекты государственных мелиоративных систем федеральной собственности, переданные в оперативное управление Учреждению в границах полосы отвода шириной 28м обозначенного на приложенной к запросу обзорной карте объекта, отсутствуют;

- вблизи п. Ихала (между уг.20 – уг.22) располагается участок мелиорации (осушение) «Сталино, семь хуторов» введенный в эксплуатацию в 1961 году площадью 216,4 га нетто (см. Приложение 1);

- вблизи п. Элиссенваара (между уг.54 – уг.57) располагается участок мелиорации (осушение) «Куусинен» введенный в эксплуатацию в 1980 году площадью 203,0 га нетто (см. Приложение 2);

- вблизи п. Куркиски (между уг.49 – уг.53) располагается участок мелиорации (осушение) «Центральная усадьба» введенный в эксплуатацию в 1980 году площадью 148,1 га нетто (см. Приложение 3);

- вблизи п. Алхо (между уг.41 – уг.42) располагается участок мелиорации (осушение) «Закамское болото» введенный в эксплуатацию в 1977 – 1979 годах площадью 90,0 га нетто (см. Приложение 4).

Приложения:

1.Выкопировка из чертежа инвентаризации осушенных земель совхоза «Дружба» Лахденпохского района КАССР, 1987 г. – 1 экз. на 1 листе

2. Выкопировка из чертежа инвентаризации осушенных земель совхоза «Заря» Лахденпохского района КАССР, 1987 г. – 1 экз. на 1 листе.

3.Выкопировка из чертежа инвентаризации осушенных земель совхоза «Куркиеки» Лахденпохского района КАССР, 1987 г. – 1 экз. на 1 листе.

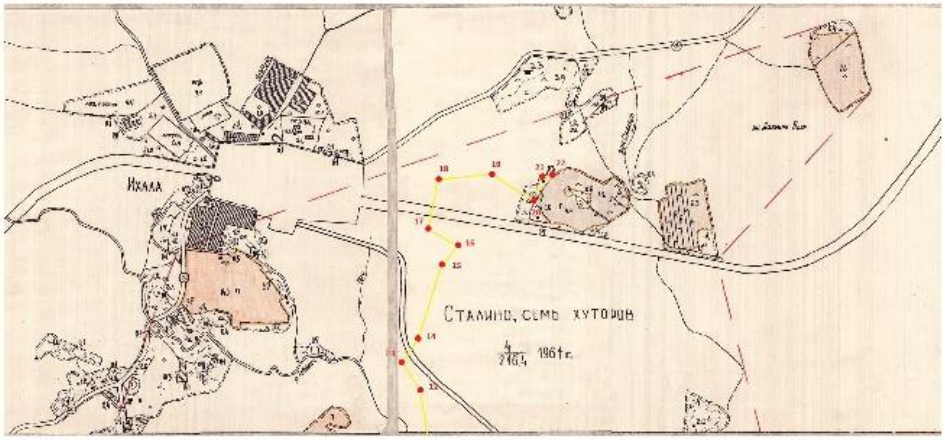
4.Выкопировка из чертежа инвентаризации осушенных земель совхоза «Куркиеки» Лахденпохского района КАССР, 1987 г. – 1 экз. на 1 листе.

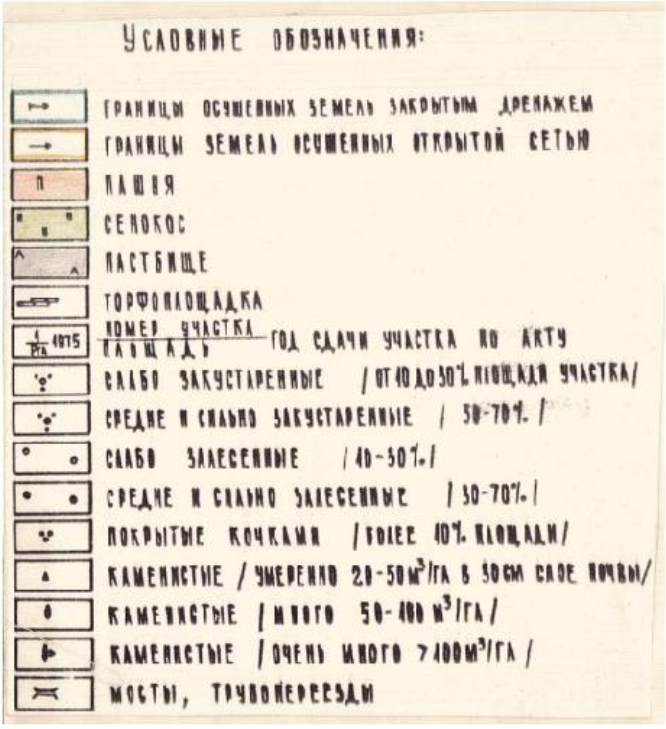
Исполняющий обязанности директора Г.И. Лебедев

М.С. Игнатьева
(8142) 743941

Приложение 1

Выкопировка из чертежа инвентаризации осушенных земель совхоза «Дружба» Лахденпохского района КАССР, 1987 г.





Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

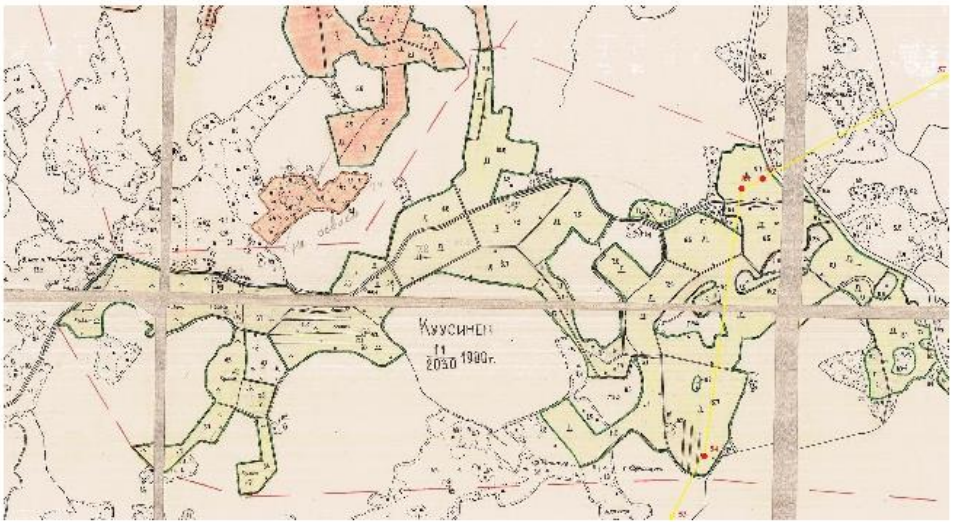
Взам. инв. №

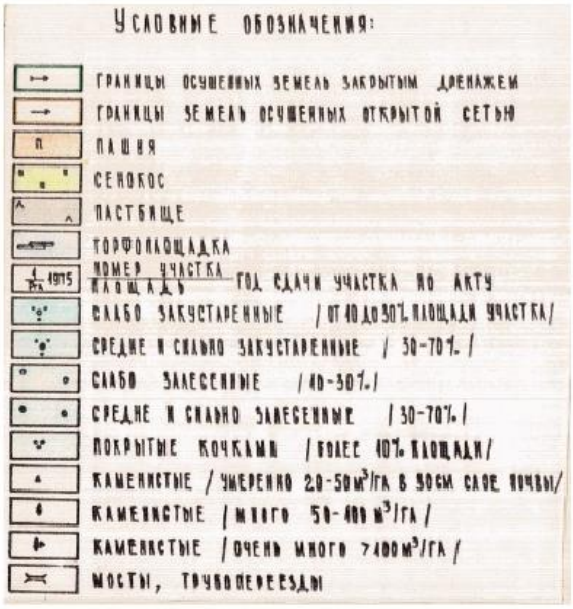
Подпись и дата

Инв. № подл.

Приложение 2

Выкопировка из чертежа инвентаризации осушенных земель совхоза «Заря» Лахденпохского района КАССР, 1987 г.



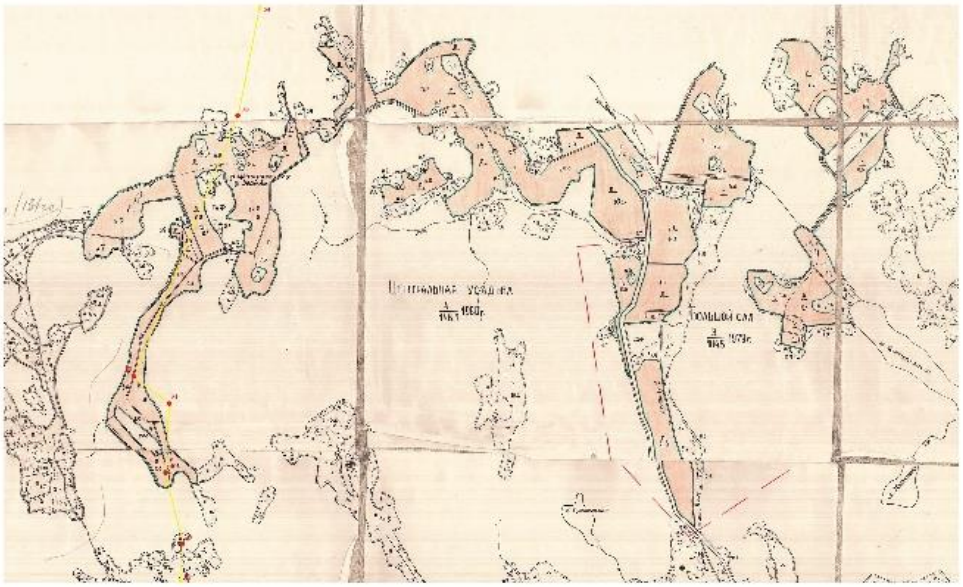


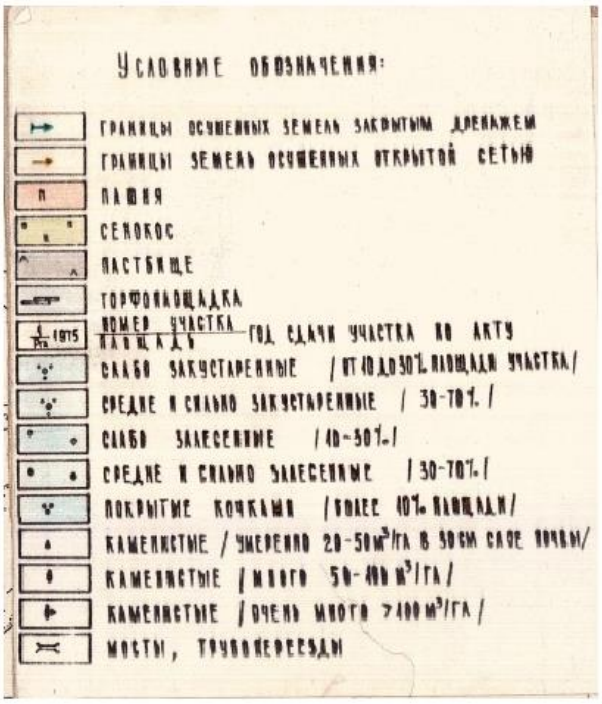
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение 3

Выкопировка из чертежа инвентаризации осушенных земель совхоза «Куркиеки» Лахденпохского района КАССР, 1987 г.





Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

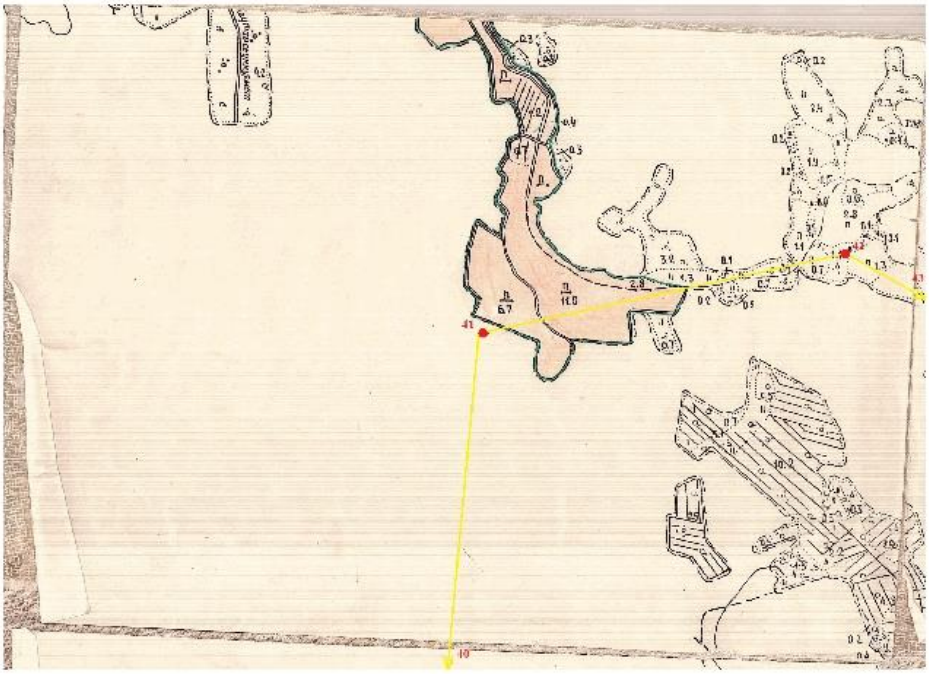
Взам. инв. №

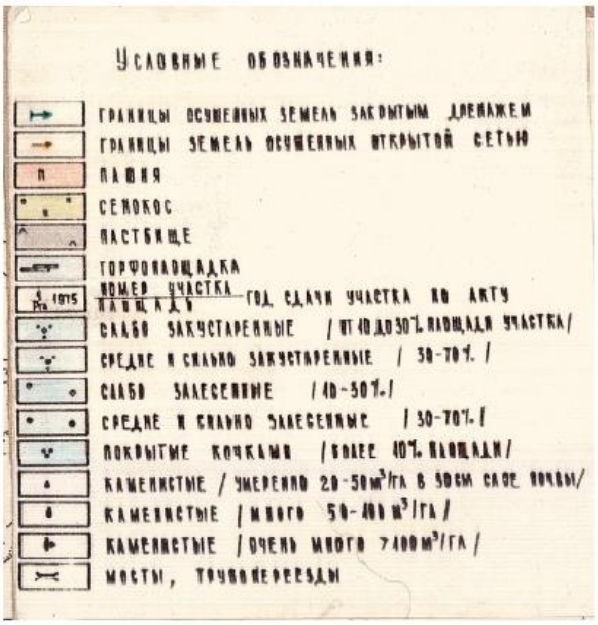
Подпись и дата

Инв. № подл.

Приложение 4

Выкопировка из чертежа инвентаризации осушенных земель совхоза «Куркиеки» Лахденпохского района КАССР, 1987 г.





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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Маслакову Ю.Р.
в работу
19.09.19

Государственный комитет Республики Карелия
по обеспечению жизнедеятельности и
безопасности населения
Государственное казенное учреждение
Республики Карелия
«Отряд противопожарной службы
по Лахденпохскому району»
ИНН 1012007676
КПП 101201001
186730, г. Лахденпохья,
Ленинградское шоссе - 2а
тел.4-54-37
факс8-814-52-4-54-37
e-mail: kdc@gov.onega.ru

ГКУ РК «ОПС по Лахденпохскому району» рассмотрело запрос от 15.10.2018 № 3908. По результатам рассмотрения сообщает следующее.

1. Расстояние маршрута следования от ближайшего места дислокации подразделения пожарной охраны, пожарной части № 26 (далее – ПЧ-26) до проектируемого объекта п. **Ихала** составляет 10 км. Граница гор.Лахденпохья.

2. Время прибытия первого подразделения ПЧ-26 до местонахождения проектируемого объекта п.Ихала в случае возникновения пожара на его территории составляет 10 мин.

3.Расстояние маршрута следования от ближайшего места дислокации подразделения пожарной охраны, пожарной части № 27 (далее – ПЧ-27) до проектируемого объекта границы п.Куркиёки п. Вялимяки состовляет 20км; Элисенваара 15км; Куликово 22км; Хийтола 15км; Таунан 32км;

4.Время прибытия первого подразделения ПЧ-26 до местонахождения проектируемого объекта п. Вялимяки состовляет 25мин; п. Элисенваара 20мин; п. Куликово 27мин; п. Хийтола 20мин; п. Таунан 40мин;

5. Характеристики по технической оснащенности ПЧ-26 г.Лахденпохья.

Здание пожарного депо ПЧ-26 рассчитано на размещение 4 единиц техники; на вооружении ПЧ-26 состоят 3 пожарных автомобиля: 3 пожарные цистерны (1 АЦ-3,0-40 , 1 АЦ- Урал 5,5-40, 1 ЗИЛ-131)

Здание пожарного депо ПЧ-26 рассчитано на размещение 2 единиц техники; на вооружении ПЧ-27 состоят (2 ЗИЛ-131)

В ежесуточном режиме на дежурстве находится дежурный караул - 7 человек (1 начальник караула, 2 водителя, 3 пожарных).

ПЧ-27 (1 командир отделения, 1 водителя, 1 пожарный)

Начальник ГКУ РК
«ОПС по Лахденпохскому району

Л.А. Русс

ООО "КТПИ" Газпроект"
Вх. № 2499
«19» 09 2019 г.
Количество листов
«1» листов основного документа
«__» листов приложения

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МЧС РОССИИ

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО РЕСПУБЛИКЕ КАРЕЛИЯ**

**(Главное управление МЧС России
по Республике Карелия)**

ул. Дзержинского, 9, г. Петрозаводск,
Республика Карелия, 185035
Телефон/факс: (8142) 78-50-01
e-mail: gu@10.mchs.gov.ru

15.02.2022 № ИВ-185-970

На № 219 от 25.01.2022 г.

Заместителю генерального директора
АО «Газпром газораспределение
Петрозаводск»

Блаткову П.В.

ул. Балтийская, д. 22 а,
г. Петрозаводск, 185011

О продлении исходных данных

Уважаемый Павел Валентинович!

Главное управление МЧС России по Республике Карелия сообщает о продлении до 31 декабря 2022 г. срока действия исходных данных, подлежащих учёту при разработке перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации на строительство объектов: «Газопровод-отвод и ГРС Сортавала», «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», «Газопровод межпоселковый ГРС Ихала – г. Лахденпохья – п. Раухала – п. Мийнала Лахденпохского района Республики Карелия» и «Газопровод межпоселковый от ГРС Сортавала – п. Рауталахти – д. Хийденсельга – д. Янис – п. Ляскеля с отводом п. Харлу Питкяранского района Республики Карелия».

С уважением,

Начальник
Главного управления В.И. Бирючков

Пренченков Олег Иванович
Тел. 8-814-2-73-02-51

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 649170290C407423CE447F3ACTA5B34A4B6A
Владелец: Бирючков Владимир Иванович
Действителен с 24.08.2021 по 24.11.2022

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Вх. № 1265 от 25.03.2022

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)
СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(СЗМТУ РОСАВИАЦИИ)
В.О., Малый пр-т., д. 54, корп. 5, лит. II,
Санкт-Петербург, 199178
Тел. (812) 313-70-50, факс (812) 313-70-51
e-mail: pochta@sz.favt.ru

24.03.2022 № Исх-1363/СЗМТУ
На № 886/09 от 15.03.2022
О предоставлении информации

Заместителю главного инженера по
подготовке к проектированию
ООО «Газпроект»

Маклакову Ю.В.

197341 г. Санкт-Петербург,
МО Комендантский аэродром, п.
Фермское, д.22,лит. А, помещение 40

На Ваш запрос по вопросу предоставления сведений о наличии приаэродромных территорий по объекту: «Газопровод - отвод и ГРС Ихала», расположенного по адресу: Ленинградская область, Приозерский район,Республика Карелия, Лахденпохский район (далее – Объект) сообщаю, установленная приаэродромная территория с 1 по 6 подзоны аэродрома Санкт-Петербург (Пулково) утверждена приказом Федерального агентства воздушного транспорта (Росавиация) от 23.12.2021 № 985-П и размещена на официальном сайте Федерального агентства воздушного транспорта https://favt.gov.ru/dejatelnost-ajeroporty-i-ajerodromy-priaer-tert-aerodromov-ga/?page=1. В части предоставления данных по аэродромам государственной авиации, указанная информация размещена на сайте уполномоченного органа в области государственной авиации.

В соответствии с п. 61 Федеральных правил использования воздушного пространства Российской Федерации (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 11.03.2010 г. № 138) при строительстве, реконструкции, сносе объекта капитального строительства **вне границ приаэродромной территории** застройщик в срок не более 30 дней информирует территориальный орган Федерального агентства воздушного транспорта лично на бумажном носителе, или посредством почтового отправления с уведомлением о вручении, или в форме электронного документа с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью:

а) о достижении объектом капитального строительства высоты 50 метров над уровнем поверхности земли с указанием геодезических координат такого объекта и его проектной высоты;

б) о завершении строительства, реконструкции объекта капитального строительства высотой 50 метров и более над уровнем поверхности земли с указанием его геодезических координат и высоты над уровнем поверхности земли – в случае соответствия фактической высоты такого объекта его проектной высоте;

в) о незавершенном объекте капитального строительства высотой 50 метров и более над уровнем поверхности земли при прекращении строительства, реконструкции с указанием его геодезических координат и высоты над уровнем поверхности земли – в случае несоответствия фактической высоты такого объекта его проектной высоте;

г) о сносе объекта капитального строительства высотой 50 метров и более с указанием его геодезических координат.

Порядок информирования размещен на сайте szmtu.favt.ru, раздел «Документы», «Нормативные документы», подраздел «Учет строительства, реконструкции, сноса объектов капитального строительства высотой 50 метров и более вне границ приаэродромной территории аэродромов».

Согласование СЗ МТУ Росавиации размещения (строительства/реконструкции) объектов *не предусмотрено*.

Необходимость установки дневной маркировки и ночного светоограждения регламентируется Федеральными авиационными правилами «Размещение маркировочных знаков и устройств на зданиях, сооружениях, линиях связи, линиях электропередачи, радиотехническом оборудовании и других объектах, устанавливаемых в целях обеспечения безопасности полетов воздушных судов» (утв. Приказом ФАНС №119 от 28.11.2007).

Заместитель начальника Управления

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Федерального агентства воздушного транспорта

ВЭДОМЛЕНИЕ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 0FFC6700C2AD76A24D286239945FC023
Владелец: Платонова Евгения Юрьевна
Действителен с 15-10-2021 до 15-01-2023

Е.Ю. Платонова

Хрустик Виктор Васильевич
(812) 313 70 52

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

КАРЕЛЬСКИЙ ФИЛИАЛ
федерального бюджетного учреждения
«Территориальный фонд геологической информации по Северо-Западному федеральному округу»

(Карельский филиал ФБУ «ТФГИ по Северо-Западному федеральному округу»)

ул. Балтийская, д. 41, г. Петрозаводск, 185026
тел. (8142) 57-86-98 факс (8142) 53-47-56
e-mail: tfgirk@yandex.ru

ООО «Центр
кадастровых услуг»
Директору
З.В. Боровской

«01» 10 2019 г. № 03-03-12/617-2889
на № _____

О предоставлении информации ....

На Ваш запрос № 2/594 от 10.09.2019г. Карельский филиал ФБУ «ТФГИ по Северо-Западному федеральному округу» сообщает, что в зоне проектируемого линейного объекта: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики карелия», согласно схеме и координатам поворотных точек месторождения и проявления полезных ископаемых по состоянию на 10.10.2019г. на учете ГКМ не значатся.

Примечание. Между поворотными точками 28-30 проектируемая трасса будет пересекать южную часть участка недр «Хийтола -2» (ПТЗ 80484 ТП) предоставленного ООО «Интерн» с целью поисков и оценки месторождений строительного камня сроком до 31.08.2021 года.

Руководитель Б.С. Сиваков

Исп. Дегтярев Н.К. , тел.531874

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ
БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО РЕСПУБЛИКЕ КАРЕЛИЯ

185005 г. Петрозаводск, пр. А. Невского, 28
телефон/факс: (8142) 573146, 573428
E-mail: gidrokarelia@yandex.ru

от 24.04.2019 № РЮ-621
на № 2/126 от 18.04.2019

Директору
ООО «Центр кадастровых услуг»

З. В. Боровской

185035, г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, 4, оф. 10

Сообщаем, что Вам предоставляются имеющиеся в государственном водном реестре сведения в соответствии с Вашим заявлением от № 2/126 от 18.04.2019 года, вх. № 1070 от 18.04.2019 года. Сведения по форме 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования» в отношении водных объектов, указанных в запросе на данный момент отсутствуют в государственном водном реестре.

Приложение на 6 листах:
1. 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность».
2. 2.3-гвр «Водохозяйственные участки. Границы. Описание».
3. 2.5-гвр «Государственная регистрация».
4. 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов».
5. 2.11-гвр «Использование водных объектов. Водоотведение».

Заместитель руководителя Управления А. А. Виноградов

исп. Мирошниченко О. С.
57-31-46
на № 1070 от 18.04.2019 г.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 01.04.03.002 - Бассейн оз. Ладожское без рр. Волхов, Свирь и Сясь
Тип водного объекта: 21
Регион: 10 - Республика Карелия

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений				Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Асилан-йоки (Ая-лан-йоки, Кокко-лан-йоки)	21 - Река	01040300212102000010610	01.04.03 - Нева и реки бассейна Ладожского озера (без 01.04.01 и 01.04.02, российская часть бассейнов)		+			оз. Ладожское-Нева
Котаваранйоки (Вярянкоскен-йоки)	21 - Река	01040300212102000010689	01.04.03 - Нева и реки бассейна Ладожского озера (без 01.04.01 и 01.04.02, российская часть бассейнов)		+			24 км по пр. берегу р. Соскуанйоки
Рахолан-йоки (Рохолан-йоки, Савийоки)	21 - Река	01040300212102000010641	01.04.03 - Нева и реки бассейна Ладожского озера (без 01.04.01 и 01.04.02, российская часть бассейнов)		+			оз. Ладожское-Нева
Соскуанйоки (Латваламмен-йоки)	21 - Река	01040300212102000010672	01.04.03 - Нева и реки бассейна Ладожского озера (без 01.04.01 и 01.04.02, российская часть бассейнов)		+			оз. Ладожское-Нева
руч. Ванка-оя	22 - Ручьи	01040300212202000010662	01.04.03 - Нева и реки бассейна Ладожского озера (без 01.04.01 и 01.04.02, российская часть бассейнов)		+			0,5 км по лв. берегу р. Рахолан-йоки
Кюлярвен-канава	21 - Река	01040300212102000010634	01.04.03 - Нева и реки бассейна Ладожского озера (без 01.04.01 и 01.04.02, российская часть бассейнов)		+			оз. Ладожское-Нева

2.1.3 Водохозяйственные участки. Границы. Описание. (форма 2.3-гвр)

Водохозяйственный участок: 01.04.03.002 - Бассейн оз. Ладожское без рр. Волхов, Свирь и Сясь

Описание
01.04.03.002 Бассейн оз. Ладожское без рр. Волхов, Свирь и Сясь
Водохозяйственный участок 01.04.03.002 охватывает бассейны рек, впадающих в Ладожское озеро, исключая бассейны рр. Волхов, Свирь и Сясь. Ладожское озеро является самым крупным пресноводным озером в Европе, его котловина имеет ледниково-тектоническое происхождение. Берега озера в северной части высокие, скалистые, отличаются сложными очертаниями; здесь многочисленны заливы типа фьордов, мысы, южные берега низкие, заболоченные, почти не расчленённые. В Ладож-

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

	2-Р-РЛБВ-С-2015-00565/00			вания и экологии Республики Карелия	ламмен-йоки) , оз Ладожское-Нева (01040300212102000010672)	ка 1: 61° 22' 52.92"СШ 29° 56' 45.83" ВД ; точка 2: 61° 22' 55.88"СШ 29° 56' 42.74" ВД	ного объекта для размещения и строительства ГТС, мостов, переходов, трубопроводов	ное	"Кола"									
1260	10-01.04.03.00 2-Р-РЛБВ-С-2015-00566/00	11.03.2015	25.03.2015	Министерство по природопользованию и экологии Республики Карелия	Река Рахолан-йоки (Рохолан-йоки, Сави-йоки) , оз. Ладожское-Нева (01040300212102000010641)	; Лахденпохский р-н ; точка 1: 61° 18' 18.3"СШ 29° 47' 9.35" ВД ; точка 2: 61° 18' 16.77"СШ 29° 47' 2.45" ВД	Использование водного объекта для размещения и строительства ГТС, мостов, переходов, трубопроводов	совместное	ФКУ Упрдор "Кола"	1001117010			0,0046	25.03.2015	01.01.2016		
1261	10-01.04.03.00 2-Р-РЛБВ-С-2015-00567/00	11.03.2015	25.03.2015	Министерство по природопользованию и экологии Республики Карелия	Ручей руч. Ванкаоя , 0,5 км по лв. берегу р. Рахолан-йоки (01040300212202000010662)	Лахденпохский р-н ; Лахденпохский р-н ; точка 1: 61° 20' 23.26"СШ 29° 51' 49.35" ВД ; точка 2: 61° 20' 25.63"СШ 29° 51' 44.79" ВД	Использование водного объекта для размещения и строительства ГТС, мостов, переходов, трубопроводов	совместное	ФКУ Упрдор "Кола"	1001117010			0,0056	25.03.2015	01.01.2016		
1975	10-01.04.03.00 2-Р-РСБХ-С-2016-00816/00	18.10.2016	01.11.2016	Министерство по природопользованию и экологии Республики Карелия	Река Соскуанйоки (Латваламмен-йоки) , оз. Ладожское-Нева (01040300212102000010672)	Соскуа и Лахденпохский район р-н; точка 1: 61° 17' 48.11"СШ 29° 58' 24.97" ВД	Сброс сточных, в том числе дренажных, вод	совместное	ЗАО "ВИРТА"	1012010012	87,6			01.11.2016	31.12.2018		
2779	10-01.04.03.00 2-Р-ДЗВО-С-2018-02779/00	03.10.2018	17.10.2018	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	Котаваранйоки (Вярянкоскенйоки) (01040300212102000010689)	Лахденпохский район р-н (ст.Олисенваара), 61°24'50.39"СШ 29°45'41.37"В	Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов	совместное	ОАО "РЖД"	7708503727	45			17.10.2018	31.12.2022	31.12.2022	

Изм. | Кол.уч | Лист | № | Подпись | Дата

Формат А4

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

						Д											
2928	10-01.04.03.002-Р-РСВХ-С-2019-02928/00	15.03.2019	28.03.2019	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Карелия	Река Соскуанйоки (Латваламмен-йоки) (01040300212102000010672)	Лахденпохский район р-н (пос.Соскуа), 1: 61°17'51.13"СШ 29°58'21.75"ВД	Сброс сточных, в том числе, дренажных вод	совместное	ЗАО "ВИРТА"	1012010012	2019-2021:60			28.03.2019	31.03.2021	31.03.2021	

2.3.1 Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов. (форма 2.10-гвр)

Водохозяйственный участок: 01.04.03.002 - Бассейн оз. Ладожское без рр. Волхов, Свирь и Сясь
БВУ: Невско-Ладожское БВУ
Субъект РФ: Республика Карелия
Год: 2017
млн. м^3

Код водохозяйственного участка	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Тип источника	Категория качества воды в водном объекте	Забрано всего за год	В том числе за месяц												Объем забора, отраженный в договорах водопользования и решениях о предоставлении водных объектов в пользование (целевое	Использовано						Потери при транспортировке
																			Всего	В том числе на нужды					
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			хозяйственно-питьевые, в том числе на нужды ЖКХ	производственные	орошения регулярного	с/х водоснабжения	На другие нужды	

Изм. | Кол.у | Лист | № | Подпись | Дата

Формат А4

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

																	значение характеристики / общий объем забора)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
01.04.03.002	КОККОЛАН-ЙОКИ	БАЛ/ЛАД/КОККОЛ	Пресные поверхностные воды	Питьевая	0.01677	0.001	0.001	0.001	0.00136	0.00106	0.00268	0.00254	0.00123	0.00123	0.00122	0.00123	0.00122	0	0.01511	0.01494	0	0	0	0.00017	0.00151
01.04.03.002	СОСКУАНЙОКИ	БАЛ/ЛАД/СОСКУА	Пресные поверхностные воды	Питьевая	0.00267	0.00002	0.00004	0.00003	0.00046	0.00046	0.0001	0	0.00009	0.00099	0.00021	0.00006	0.00021	0	0.00241	0.00241	0	0	0	0	0.00023
01.04.03.002	СОСКУАНЙОКИ	БАЛ/ЛАД/СОСКУА	Подземные воды	Питьевая	0.05941	0.00516	0.00473	0.0052	0.00512	0.00612	0.00707	0.00464	0.00536	0.00523	0.00327	0.0042	0.00331	0.0876	0.05941	0.01373	0.04568	0	0	0	0
01.04.03.002	РАХОЛАН-ЙОКИ	БАЛ/ЛАД/СОСКУА/24	Пресные поверхностные воды	Питьевая	0.02589	0.00186	0.00238	0.00153	0.00148	0.00244	0.00242	0.00147	0.00236	0.00179	0.00253	0.00286	0.00277	0.05492	0.01454	0.00084	0.0137	0	0	0	0.01131

2.3.2 Использование водных объектов. Водоотведение. (форма 2.11-гвр)

Водохозяйственный участок: 01.04.03.002 - Бассейн оз. Ладожское без рр. Волхов, Свирь и Сясь
БВУ: Невско-Ладожское БВУ
Субъект РФ: Республика Карелия

Формат А4

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

Год: 2017

Код водохозяйственного участка	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Тип приемника	Категория качества воды	Отведено сточных вод, млн. м3							Содержание загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в водные объекты																				
					Всего за год	Всего			Нормативно очищенных на сооружениях очистки			АЛЮМИНИЙ (AL3+), КГ	АЗОТ ОБЩИЙ, Т	АЗОТ АММОНИЙНЫЙ, Т	ЖЕЛЕЗО (FE 2+, FE 3+) (ВСЕ РАСТВОРИМЫЕ В ВОДЕ ФОРМЫ), КГ	Марганец (Mn 2+), кг	Метанол, кг	НИТРАТ-АНИОН (NO-3), КГ	НИТРИТ-АНИОН (NO-2), КГ	ОП-10, СПАВ, СМЕСЬ МОНО- И ДИАЛКИЛФЕНОЛОВЫХ ЭФИРОВ ПОЛИЭТИЛЕНГЛИКОЛЯ, КГ	СУЛЬФАТ-АНИОН (СУЛЬФАТЫ) (SO4), Т	Фенол, кг	Формальдегид, кг	ХЛОРИДЫ (CL-), Т	Цинк (Zn 2+), кг	Лигнинсульфатный, кг	ХПК, КГ	НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ, Т	СУХОЙ ОСТАТОК, Т	Сульфид-анион (сульфиды) (S2-), кг	ФОСФАТЫ (НОР), Т	ВЗВЕШЕННЫЕ ВЕЩЕСТВА, Т	БПК ПОЛНЫЙ, Т
						Без очистки	Недостаточно очищенных	Нормативно чистых (без очистки)	Биологической	Физико-химической	Механической																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
01.04.03.002	РАХОЛАЙ-ЙОКИ	БАЛ/ЛАД/СОСКУА/24	Пресные поверхностные воды	Сточная	0.0137	0	0.0137	0	0	0	0	0.5		0.006	1.2						0.57			0.145			189.4		1.759			0.023	0.026
01.04.03.002	СОСКУАНЙОКИ	БАЛ/ЛАД/СОСКУА	Пресные поверхностные воды	Сточная	0.04771	0	0.04771	0	0	0	0			0.005	53.8			92.46	2.07		2.05			0.88				0.002	8.3		0.007	0.4	0.54

Изм. | Кол.уч | Лист | № | Подпись | Дата

Формат А4

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ
БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО РЕСПУБЛИКЕ КАРЕЛИЯ

185005 г. Петрозаводск, пр. А. Невского, 28
телефон/факс: (8142) 573146, 573428
E-mail: gidrokarelia@yandex.ru

ООО «Центр кадастровых услуг»

185035, г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д. 4, оф. 10

от 14.10.2019 № РЮ-1271
на № _____ от _____

На Ваш запрос от 18.04.2019 г. № 2/126 Отдел водных ресурсов по Республике Карелия Невско-Ладожского БВУ (далее - Отдел) представляет имеющуюся информацию о размерах водоохранной зоны, прибрежной защитной полосы, береговой полосы водных объектов, установленных в соответствии со ст. 65, 6 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 года (далее - Водный кодекс РФ) и сообщает следующее.

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ вдоль водных объектов устанавливаются водоохранные зоны – территории, которые примыкают к береговой линии и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

В соответствии с ч. 13 ст. 65 Водного кодекса РФ, ширина прибрежной защитной полосы реки, озера, водохранилища, имеющих **особо ценное рыбохозяйственное значение (места нереста, нагула, зимовки рыб и других водных биологических ресурсов)**, устанавливается в размере двухсот метров независимо от уклона прилегающих земель.

Рыбохозяйственное значение водных объектов, согласно законодательству уполномочено определять Федеральное агентство по рыболовству. По информации Северо-Западного территориального управления Федерального агентства по рыболовству в соответствии с законодательством водные объекты (реки, озера, водохранилища) имеют особо ценное рыбохозяйственное значение, так как являются местами обитания водных биоресурсов – рыб, водных беспозвоночных, водных млекопитающих, водорослей, других водных животных и растений, находящихся в состоянии естественной свободы.

В соответствии с п. 4, 5 ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны ручьев устанавливается в зависимости от их протяженности. Для ручья

протяженностью менее 10 километров от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой.

Согласно ч.ч. 6, 8 ст. 6 Водного кодекса РФ полоса земли вдоль береговой линии водного объекта общего пользования (береговая полоса) предназначается для общего пользования. Ширина береговой полосы водных объектов общего пользования составляет двадцать метров, за исключением береговой полосы каналов, а также рек и ручьев, протяженность которых от истока до устья не более чем десять километров. Ширина береговой полосы каналов, а также рек и ручьев, протяженность которых от истока до устья не более чем десять километров, составляет пять метров.

№ п/п	Наименование водного объекта (протяженность, площадь)	Куда впадает (с какого берега)	ВЗ (м)	ПЗП (м)	Береговая полоса (м)
1	оз. Вейялан-ярви (Вейланьярви, Вейланярви) (1,20 км²)		200	200	20
2	р. Асилан-йоки (Аилан-йоки, Кокколан-йоки) (60,0 км)	Ладожское озеро	200	200	20
3	р. Кивиккоя (менее 10,0 км)	залив Расинселькя Ладожского озера	200	200	5
4	р. Руоксоя (менее 10,0 км)	р. Кюляярвен-канава (пр)	50	50	5
5	р. Кюляярвен-канава (14,0 км)	Ладожское озеро	200	200	20
6	р. Рахолан-йоки (Рохолан-йоки, Сави-йоки) (22,0 км)	Ладожское озеро	200	200	20
7	руч. Ванка-оя (14,0 км) (на карте – Вонкаоя)	р. Рахолан-йоки (лв)	100	**	20
8	р. Соскуанйоки (Латваламмен-йоки) (40,0 км)	Ладожское озеро	200	200	20
9	Иййоки (Ийёки) (40,0 км)	Ладожское озеро	200	200	20
10	ручьи без названия протяженностью менее 10,0 км		50	50	5

** - от 30 до 50 метров в зависимости от уклона берега водного объекта (тридцать метров для обратного или нулевого уклона, сорок метров для уклона до трех градусов и пятьдесят метров для уклона три и более градуса)

Согласно ч.ч. 6, 8 ст. 6 Водного кодекса РФ полоса земли вдоль береговой линии водного объекта общего пользования (береговая полоса) предназначается

для общего пользования. Каждый гражданин вправе пользоваться (без использования механических транспортных средств) береговой полосой водных объектов общего пользования для передвижения и пребывания около них, в том числе для осуществления любительского и спортивного рыболовства и причаливания плавучих средств.

Статьей 65 Водного кодекса РФ устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности на территории водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Согласно ч. 15 ст. 65 Водного кодекса РФ **в границах водоохранных зон запрещается:**

1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;

2) размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;

3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;

4) движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;

5) размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;

6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;

7) сброс сточных, в том числе дренажных, вод;

8) разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 "О недрах").

Согласно ч. 16 ст. 65 Водного кодекса РФ в границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды. Выбор типа сооружения, обеспечивающего охрану водного объекта от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, осуществляется с учетом необходимости соблюдения установленных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды нормативов допустимых сбросов

загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов. В целях настоящей статьи под сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, понимаются:

1) централизованные системы водоотведения (канализации), централизованные ливневые системы водоотведения;

2) сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод в централизованные системы водоотведения (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), если они предназначены для приема таких вод;

3) локальные очистные сооружения для очистки сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), обеспечивающие их очистку исходя из нормативов, установленных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса;

4) сооружения для сбора отходов производства и потребления, а также сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод) в приемники, изготовленные из водонепроницаемых материалов.

Согласно ч. 17 ст. 65 Водного кодекса РФ **в границах прибрежных защитных полос**, наряду с установленными ч. 15 ст. 65 Водного кодекса ограничениями, **запрещается:**

-распашка земель;

-размещение отвалов размываемых грунтов;

-выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

В соответствии с п. 1 ст. 61 Водного кодекса РФ:

- Проведение строительных, дноуглубительных, взрывных, буровых и других работ, связанных с изменением дна и берегов водных объектов, в их водоохранных зонах, в границах особо ценных водно-болотных угодий осуществляется в соответствии с требованиями водного законодательства, законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства о градостроительной деятельности.

Заместитель руководителя Управления А. А. Виноградов

исп. Мироненко О. С.
тел. 57-31-46
вх № 1832 от 17.09.2019 г.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ПРИРОДНЫЙ
ЗАПОВЕДНИК «КИВАЧ»
(ФГБУ «Государственный заповедник
«Кивач»)
ул. Заповедная, 14, пос. Кивач,
Кондопожский р-н,
Республика Карелия, 186220
т/ф. 8 (8142) 44-50-33
E-mail: zap.kivach@gmail.com
_18. 01 .2022 г.___ № _3_
на №_____

ООО «Центр кадастровых услуг»

Министерство энергетики РФ
(Департамент развития
электроэнергетики)

В ответ на запрос от 12.01.2022 г. № 2/8, ФГБУ «Государственный заповедник «Кивач» сообщает следующее:

1. Проектируемый объект № 1 - Газопровод-отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республика Карелия:

Приказом Минприроды России от 20.04.2020 N 235 внесены изменения в Положения о национальном парке "Ладожские шхеры" в части изменения границ зоны хозяйственного назначения. В связи с отсутствием у Учреждения точных координат поворотных точек измененных границ зоны хозяйственного назначения возникают трудности в точности определения нахождения проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» относительно границ функциональных зон национального парка «Ладожские шхеры».

На основании Карты-схемы функционального зонирования территории национального парка, представленной в приложении 2 к Положению о национальном парке "Ладожские шхеры", возможно примерно предположить о нахождении проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» в границах зоны хозяйственного назначения национального парка "Ладожские шхеры" (приложение к письму: карта-схема функционального зонирования и лист 1), при этом, с учетом полученного ООО «Газпром межрегионгаз» согласовании Минприроды России социально-экономической деятельности по строительству объекта «Газопровод - отвод и ГРС Ихала» в границах национального парка «Ладожские шхеры» (письмо Минприроды России от 12.08.2021 года № 15-47/23173), ФГБУ «Государственный заповедник

«Кивач» считает возможным согласование документации по планировке территории объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»;

2. Проектируемый объект № 2 - Газопровод межпоселковый ГРС Ихала – г.Лахденпохья – п.Раухала – п.Мийнала Лахденпохского района Республики Карелия:

Проектируемый объект «Газопровод межпоселковый ГРС Ихала – г.Лахденпохья – п.Раухала – п.Мийнала» находится в границах зоны хозяйственного назначения национального парка "Ладожские шхеры" (приложение к письму: листы 2, 3 и 4). ФГБУ «Государственный заповедник «Кивач» считает возможным согласование документации по планировке территории объекта «Газопровод межпоселковый ГРС Ихала – г.Лахденпохья – п.Раухала – п.Мийнала»;

3. Проектируемый объект № 3 - Газопровод межпоселковый от ГРС Сортавала – п.Рауталахти – д.Хийденсельга –д.Янис – п.Ляскеля с отводом на п.Харлу Питкаранского района Республики Карелия:

Проектируемый объект «Газопровод межпоселковый от ГРС Сортавала – п.Рауталахти – д.Хийденсельга –д.Янис – п.Ляскеля с отводом на п.Харлу» находится в границах зоны хозяйственного назначения национального парка "Ладожские шхеры" (приложение к письму: листы 5, 6, 7 и 8). ФГБУ «Государственный заповедник «Кивач» считает возможным согласование документации по планировке территории объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС Сортавала – п.Рауталахти – д.Хийденсельга –д.Янис – п.Ляскеля с отводом на п.Харлу». Письмом от 08.12.2020 года № 215 Учреждение давало ответ проектной организации по данному объекту (прилагается).

Приложение: Схемы размещения объектов в границах национального парка «Ладожские шхеры».

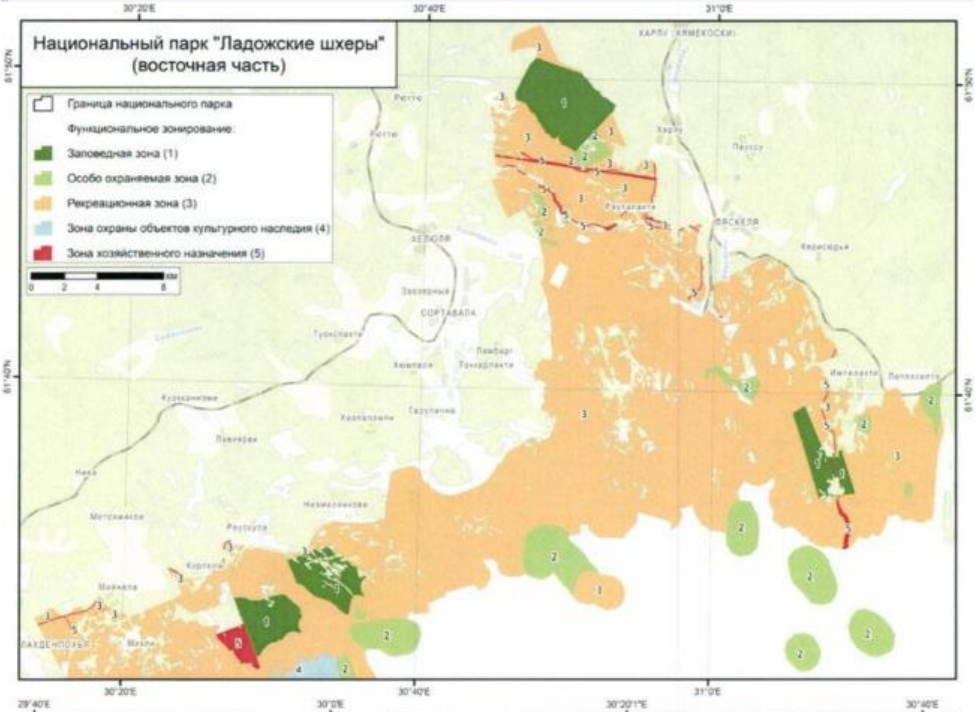
С уважением,

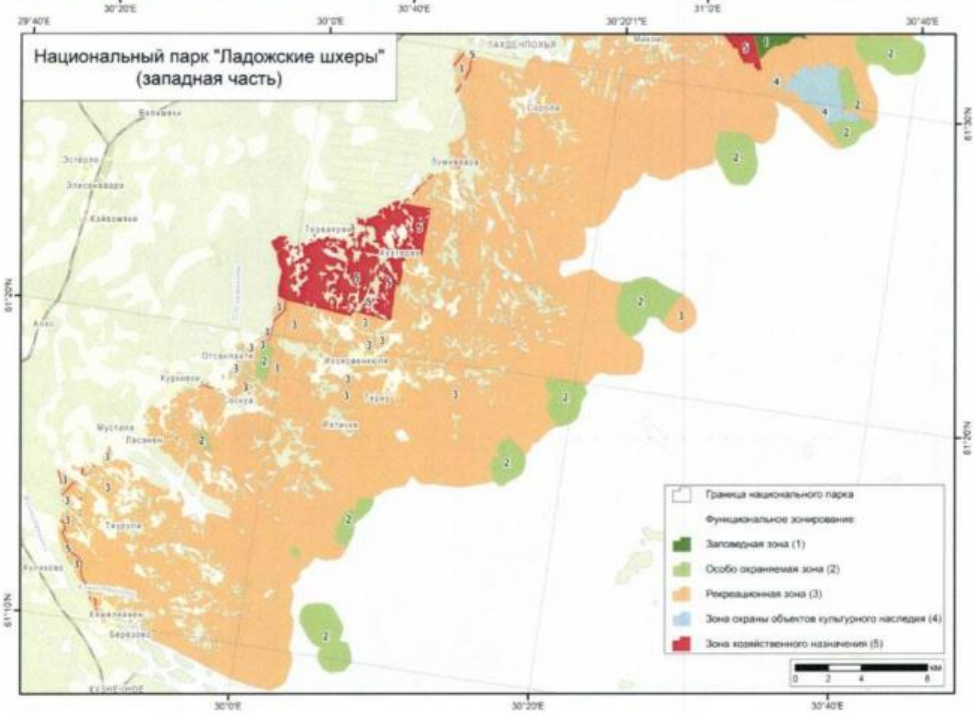
директор Кожевников С.В.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

КАРТА-СХЕМА
ФУНКЦИОНАЛЬНОГО ЗОНИРОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ НАЦИОНАЛЬНОГО ПАРКА "ЛАДОЖСКИЕ ШХЕРЫ"

(в ред. Приказа Минприроды России от 20.04.2020 N 235)





3

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Схема размещения
проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» в границах
национального парка "Ладожские шхеры"

Условные обозначения:

- Рекреационная зона национального парка «Ладожские шхеры»

- Зона хозяйственного назначения национального парка «Ладожские шхеры»

- Проектируемый объект

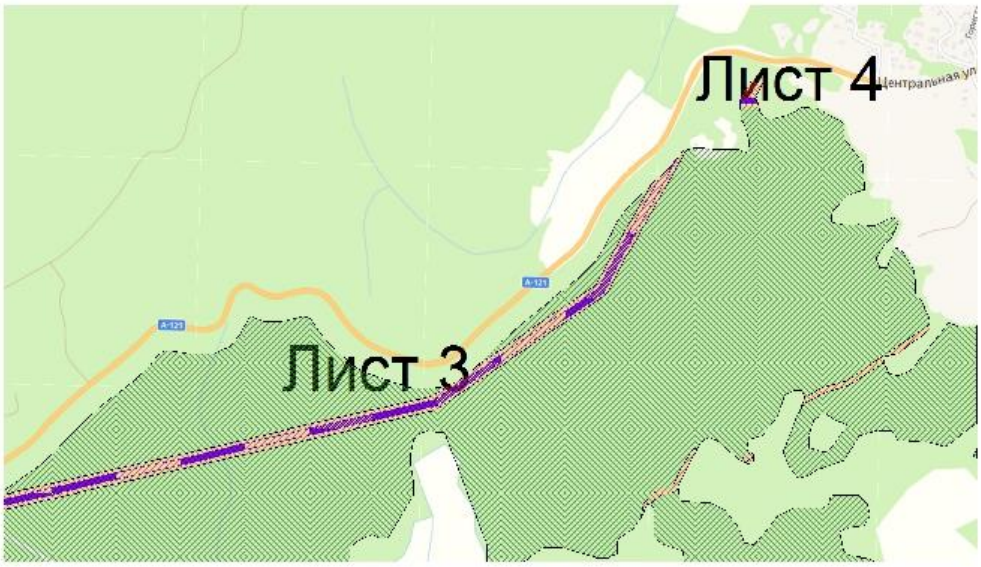
Схема размещения

4

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

проектируемого обьекта «Газопровод межпоселковый ГРС Ихала – г.Лахденпохья – п.Раухала – п.Мийнала» в границах национального парка "Ладожские шхеры"



Условные обозначения:

- Рекреационная зона национального парка «Ладожские шхеры»

-Зона хозяйственного назначения национального парка «Ладожские шхеры»

- Проектируемый объект

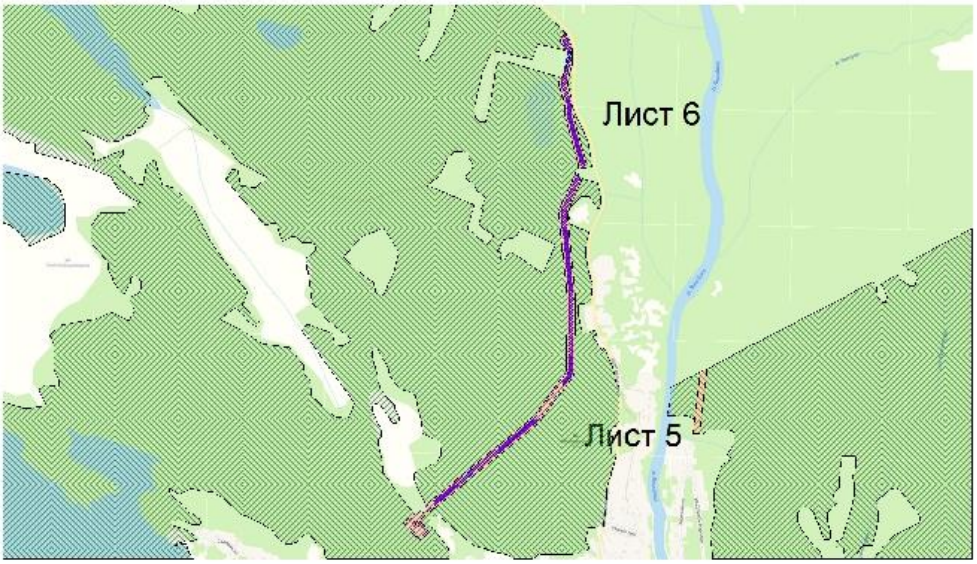
Схема размещения

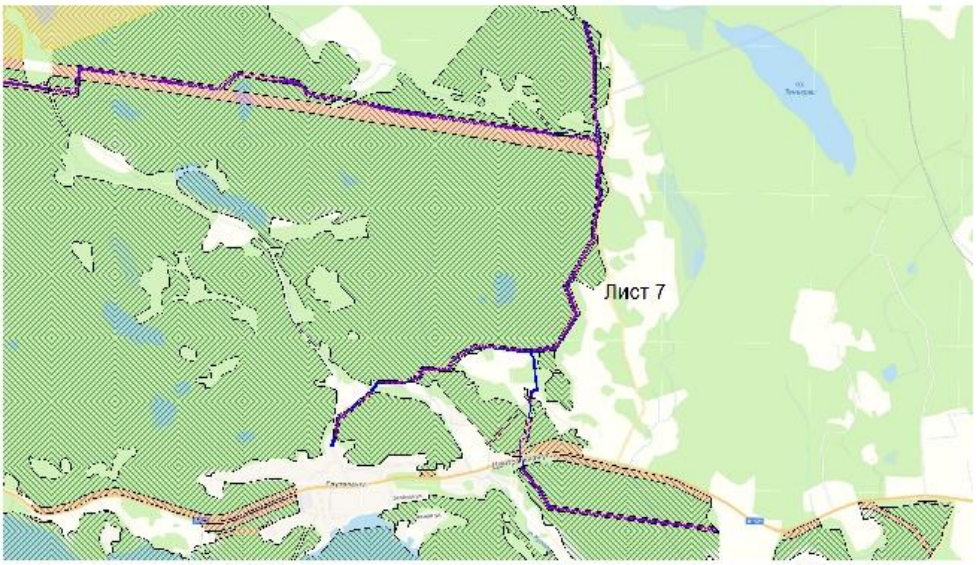
5

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

проектируемого обьекта «Газопровод межпоселковый от ГРС Сортавала – п.Рауталахти – д.Хийденсельга –д.Янис – п.Ляскеля с отводом на п.Харлу» в границах национального парка "Ладожские шхеры"

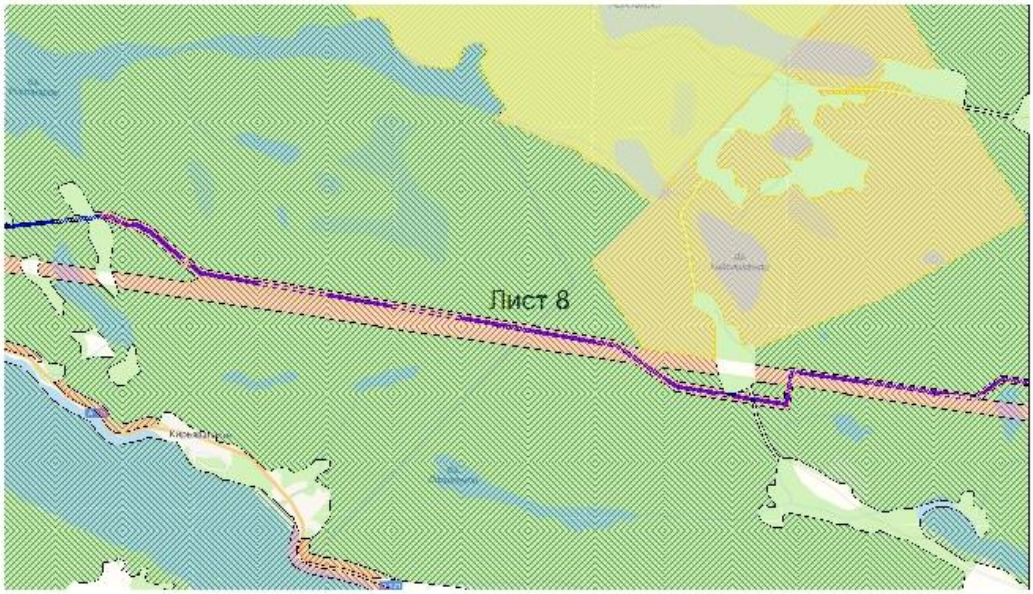




6

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата



Условные обозначения:

- Рекреационная зона национального парка «Ладожские шхеры»

-Зона хозяйственного назначения национального парка «Ладожские шхеры»

- Особо охраняемая зона национального парка «Ладожские шхеры»

- Проектируемый объект

7

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

РОСАВТОДОР
ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНОЙ МАГИСТРАЛИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГ – МУРМАНСК
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ Упрдор «Кола»)
ИНН 1001117010 КПП 100101001

ул. Антикайнена, 1-А, Петрозаводск, РК, 185035
Телефон: (8142) 44-44-88, факс: (8142) 44-44-89
E-mail: info@fad.karelia.ru, https://fad.karelia.ru/

ООО «Центр кадастровых услуг»

02.06.2022 № И-2838
На № _____ от _____

О согласовании документации по планировке территории

ФКУ Упрдор «Кола» рассмотрело и согласовывает представленную письмом № 2/221 от 20.05.2022 документацию по планировке территории на объект «Газопровод — отвод и ГРС Ихала», доработанную по замечаниям учреждения.

В документации учтены требования Управления в части оформления зон предполагаемых к установлению публичных сервитутов в местах пересечений газопровода и дороги А-121 «Сортавала», а также предусмотрено образование части земельного участка полосы отвода в месте устройства примыкания проектируемой автомобильной дороги на км 155+310 съезд (слева) а/д А-121 «Сортавала», входящей в состав линейного объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала».

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 3155a6c173cc5609ee6eb28cd1becd37b14dd3e1
Владелец: Джос Дмитрий Владимирович
Действителен с 08.10.2021 по 08.01.2023

Главный инженер Д.В. Джос

П.Б. Беззаботин
Тел: 8142 4444-87

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Республика Карелия
Министерство
по дорожному хозяйству, транспорту
и связи Республики Карелия
казенное учреждение
Республики Карелия
«Управление автомобильных дорог
Республики Карелия»
(КУ РК «Управтодор РК»)
185035, г. Петрозаводск,
ул. Гоголя, д.28
ИНН 1001048977/КПП100101001
тел. 77-79-09, факс 77-79-19
e-mail: guad@upravtodor-rk.ru
Исх. № ТО-84-3/22 от 11.05.2022г.
На № 2/86 от 29.03.2021г.

Директору
Центр кадастровых услуг
З.В. Баровской

185005, РК, г.Петрозаводск,
ул.Казарменская, д.4, офис 10,
тел./факс: 33-01-11
E-mail: cky@cky10.ru

Согласование документации по планировке территории.

Уважаемая Зоя Владимировна!

Рассмотрев Ваше обращение КУ РК «Управтодор РК» (далее – Управление) согласовывает в соответствии с п. 12.10 ст. 45 Градостроительного Кодекса РФ документацию по планировке территории объекта «Газопровод – отвод и ГРС Ихала».

Дополнительно сообщаем:

Проектная документация по объекту «Газопровод – отвод и ГРС Ихала» согласована письмом № ПТО-227-2/21 от 23.12.2021г.

Согласно представленной документации предполагается использование земельных участков в пределах земельных участков с кадастровым номером 10:12:0041003:392, 10:12:0051303:804, 10:12:0051302:1722, 10:12:0051302:2707, 10:12:0000000:211, 10:12:0000000:77 занятых полосой отвода автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Республики Карелия «Подъезд к п. Хийтола» (идентификационный номер 86 ОП РЗ 86К- 375), «Куркиеки - Алхо» (идентификационный номер 86 ОП РЗ 86К- 92), «Куркиеки - Элисенваара» (идентификационный номер 86 ОП РЗ 86К- 111) и «Элисенваара – Лумиваара - Лахденпохья» (идентификационный номер 86 ОП РЗ 86К- 119), что является возможным при установлении публичного сервитута.

Сведения о земельных участках с кадастровым номером 10:12:0041003:392, 10:12:0051303:804, 10:12:0051302:1722, 10:12:0051302:2707, 10:12:0000000:211, 10:12:0000000:77 внесены в Единый государственный реестр недвижимости в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015г №218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости». Земельные участки находится в собственности Республики Карелия (регистрационная запись № 10-10/001-10/001/010/2016-1807/3 от 02.03.2016, № 10-10/001-10/001/010/2016-1801/2 от 02.03.2016, № 10-10/001-10/001/010/2016-1805/2 от 02.03.2016, 10:12:0051302:2707-10/032/2018-1 от 06.09.2018, № 10:12:0000000:211-10/037/2018-2 от 17.07.2018, № 10:12:0000000:77-

Исп. Мячин С.Н.
(8142)77-79-14

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

10/032/2018-2 от 19.07.2018.) и предоставлены Управлению Распоряжением Министерства имущественных и земельных отношений Республики Карелия №773-р от 26.11.2018 на праве постоянного (бессрочного) пользования. Право постоянного (бессрочного) пользования зарегистрировано (регистрационная запись № 10:12:0041003:392-10/001/2017-1 от 21.03.2017, № 10:12:0051303:804-10/001/2017-1 от 21.03.2017, № 10:12:0051302:1722-10/001/2017-1 от 21.03.2017, № 10:12:0051302:2707-10/037/2020-2 от 15.06.2020, № 10:12:0000000:211-10/040/2018-1 от 08.06.2018, № 10:12:0000000:77-10/037/2018-1 от 09.06.2018).

Частью 1 ст. 39.37 гл. V.7 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ (далее – ЗК РФ) определено, что публичный сервитут устанавливается для использования земельных участков и (или) земель в целях устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами или примыканий автомобильных дорог к другим автомобильным дорогам на земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, в границах полосы отвода автомобильной дороги.

В соответствии со ст. 39.38 ЗК РФ публичный сервитут в отношении земельных участков для их использования в целях, предусмотренных статьей 39.37 ЗК РФ, устанавливается решением уполномоченного исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации. Согласно ст. 39.40 ЗК РФ для принятия данного решения заинтересованному лицу необходимо обратиться в орган, уполномоченный на установление публичного сервитута, с ходатайством об установлении публичного сервитута.

Требования к форме ходатайства об установлении публичного сервитута, содержанию обоснования необходимости установления публичного сервитута утверждены Приказом Минэкономразвития России от 10.10.2018 №542.

Перечень документов, прилагаемых к ходатайству об установлении публичного сервитута, установлен п. 5 ст. 39.41 ЗК РФ. Согласно данному пункту к ходатайству об установлении публичного сервитута в том числе прилагаются подготовленные в форме электронного документа сведения о границах публичного сервитута, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 10.10.2018г. №541 установлены требования к графическому описанию местоположения границ публичного сервитута, точности определения координат характерных точек границ публичного сервитута, формату электронного документа, содержащего указанные сведения.

В соответствии с п.1 ст. 39.43 Земельного Кодекса Российской Федерации, п.21 ч.1, ч 15.1 ст. 32 Федерального закона от 13.07.2015 №218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» решением об установлении публичного сервитута утверждаются границы публичного сервитута. Сведения о границах публичного сервитута прилагаются к решению об установлении публичного сервитута. Орган исполнительной государственной власти, принявший решение об установлении публичного сервитута направляет в орган регистрации прав решение об

Исп. Мячин С.Н.
(8142)77-79-14

установлении публичного сервитута и описание местоположения границ публичного сервитута для внесения сведений о границах публичного сервитута в реестр границ Единого государственного реестра недвижимости.

Учитывая вышеизложенное, для установления публичного сервитута в отношении земельных участков в границах полосы отвода региональной автодороги необходимо предоставить в наш адрес на согласование проектную документацию и схему границ публичного сервитута, подготовленную в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. После чего следует направить в Министерство имущественных и земельных отношений Республики Карелия ходатайство об установлении публичного сервитута с приложением необходимых документов.

Также сообщаем Вам о том, что в настоящее время в отношении автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Республики Карелия в Лахденпохском районе силами подрядной организации ООО «Землеустроительная компания «Континет» (субподрядная организация ООО «Тульское земпредприятие») проводятся кадастровые работы по уточнению местоположения границ земельных участков, занятых полосами отвода автомобильных дорог. Сведения о координатах характерных точек границ полос отвода будут внесены в Единый государственный реестр недвижимости.

В связи с этим, Управление считает возможным проведение работ по установлению публичных сервитутов по окончании срока проведения кадастровых работ (ориентировочный срок окончания работ – конец 2022 года) во избежание разногласий по определению местоположения границ публичного сервитута.

В случае установления публичных сервитутов до уточнения местоположения границ земельных участков, занятых полосами отвода автомобильных дорог, в дальнейшем потребуется внесение изменений в распоряжения об установлении публичного сервитута.

Информация о категории автомобильных дорог Лахденпохского района и минимальной ширине полосы отвода автодорог, согласно имеющимся в Управлении документам представлена в Приложении №1.

Приложение:

1. Перечень автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения Республики Карелия в Лахденпохском районе на 2 листах.

Первый заместитель начальника В.В. Савельев

Исп. Мячин С.Н.
(8142)77-79-14

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)

ИНН 4716021880 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16
тел. 251-02-35 факс 575-44-56

09.09.2022 18-5972/2022-0-1

Директору
ООО «Центр кадастровых услуг»

З.В. Боровской

185003, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Казарменская, д. 4, оф. 10

cky@cky10.ru

КОПИЯ:
Заместителю генерального директора ООО «Газпром газификация»

А.А. Радченко

info@eoggazprom.ru

Уважаемая Зоя Владимировна!

В ответ на Ваше обращение от 08.08.2022 № 2/259 (вх. от 08.08.2022 № 18-5972/2022), а также на обращение заместителя генерального директора ООО «Газпром газификация» А.А. Радченко от 12.08.2022 № АР-03-03-01-03/10941 (вх. от 12.08.2022 № 18-6169/2022) о согласовании документации по планировке территории объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» ГКУ «Ленавтодор» сообщает следующее.

В соответствии с п. 12.10 ст. 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации в части обеспечения неухудшения видимости на автомобильной дороге и других условий безопасности дорожного движения, сохранения возможности проведения работ по содержанию, ремонту автомобильной дороги и входящие в ее состав дорожных сооружений ГКУ «Ленавтодор» согласовывает представленную документацию.

В настоящий момент проектная документация, разработанная в соответствии с техническими условиями от 06.09.2021 № 18-6809/2021-0-2 на выполнение работ по прокладке трассы газопровода относительно автомобильных дорог общего пользования регионального значения на территории Приозерского района Ленинградской области, а именно:

1. а/д «Саперное – Мельниково – Кузнечное» IV технической категории
   - пересечение на км 25+338;
   - параллельное следование на км 25+000 – км 25+338 (справа);
2. а/д «Саперное – Джатиево – Мельниково» IV технической категории
   - пересечение на км 52+415;
3. а/д «Комсомольское – Приозерск» III технической категории
   - пересечение на км 61+540;

для объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала», не согласована с ГКУ «Ленавтодор». Если в случае изменения планировочных решений при разработке проектной документации потребуется корректировка материалов проекта планировки и межевания территории, Вам необходимо внести изменения и направить указанную документацию в адрес ГКУ «Ленавтодор» на повторное рассмотрение.

Заместитель директора **Д.А. Донской**

Сведения о сертификате ЭП
Сертификат: 00E77907E7BDD207D0C0349F0F190586F0
Владелец: Донской Дмитрий Александрович
Действителен с 18-05-2022 до 11-08-2023

Документ создан в электронной форме № 18-5972/2022-0-1 от 09.09.2022 Исполнитель Гутник Екатерина Эдуардовна
Страница 1 из 1 Страница создана: 02.09.2022 10:09

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

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

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМИТЕТ
ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16,
Тел.: (812) 611-45-25

10.10.2022 № 08-2159/2022-1-2

На № _____ от _____

Директору ООО «ЦКУ»

З.В. Боровской

185003, Республика Карелия,
г. Петрозаводск,
ул. Казарменская, д. 4, оф. 10

Уважаемая Зоя Владимировна!

Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области (далее – Комитет) согласовывает документацию по планировке территории для размещения линейного объекта федерального значения: «Газопровод-отвод и ГРС «Ихала».

Заместитель председателя Комитета

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 7754061D882BFE0D82D0742F05D663B64619C0
Владелец: Нужный Александр Александрович
Действителен с 26-11-2021 до 26-02-2023

А.А. Нужный

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Согласование арендаторов и собственников земельных участков

ООО «ГЕЛИКОН-ОНЕГО»
186730 Республика Карелия, г. Лахденпохья, ул. Советская, д. 10а, кв. 27
тел./факс (81450) 2-38-75

р/с 40702810025090101664 в Отделении №8628 Сбербанка России г. Петрозаводск,
к/сч 30101810600000000673, БИК 048602673, ИНН 1001151276,
КПП 101201001, ОГРН 1041000003285, ОКПО 70903790

ООО «Центр кадастровых услуг»
Республика Карелия
Ул.Казарменская д.4 оф 10

Согласование на образование земельного участка и предоставление его в аренду

ООО «Геликон-Онего», являющееся арендатором лесного участка по договору аренды от 20 июня 2008 № 1-з (государственная регистрация от 23 июля 208 года № 10-10-07/009/2008-365) в соответствии с ч. 4 ст. 11.2 Земельного кодекса Российской Федерации даёт согласие ООО «Газпром межрегионгаз»» на образование земельного участка в Лахденпохском центральном лесничестве Ихальского участкового лесничества Лахденпохского муниципального района Республики Карелия.

Перечень участков для размещения магистрального газопровода: «Газопровод – отвод и ГСР Ихала Лахденпохского района Республики Карелия квартал 115,105,93,92,82,83,71,72,75 Ихальского участкового лесничества (Ихальского по лесоустройству) Лахденпохского лесничества.
ООО «Геликон Онего» согласно на предоставление указанной территории в долгосрочную аренду ООО «Газпром межрегионгаз» для размещения газопровода с видом разрешенного использования – трубопроводный транспорт по вышеуказанным кварталам.

Согласие выдано на следующих условиях:

1. Право заготовки древесины на указанном лесном участке ООО «Геликон-Онего» оставляет за собой;
2. ООО «Геликон-Онего» не несёт ответственности за вред, причинённый лесам в результате деятельности ООО «Газпром межрегионгаз» на размещаемых объектах;
3. Деятельность ООО «Газпром межрегионгаз» не должна нарушать имущественных, производственных и иных интересов ООО «Геликон-Онего», препятствовать проезду к арендованным лесным участкам (в том числе сохранить свободный проезд по всем существующим лесным проездам и лесохозяйственным дорогам).
4. Компенсировать расходы по внесению изменений в проект освоения лесов;
5. Иные условия: охрана от пожаров, тушение пожаров, возникших в результате производственной деятельности по вине ООО «Газпром межрегионгаз» осуществляется ООО «Газпром межрегионгаз».

Руководитель организации
МП дата

(подпись)

Виноградов И.А. (Расшифровка подписи)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ОАО «ЛАХДЕНПОХСКИЙ ЛЕСПРОМХОЗ»
186730 Республика Карелия, г. Лахденпохья, ул. А. Маркова, 4-а
тел. (81450) 2-02-25
факс (81450) 2-02-00
LAHDLPH@ONEGO.RUр/с
40702810500010000021 в в дополнительном офисе «Сортавальский» ПАО Банк "Онего" г. Сортавала,
к/сч 30101810100000000746, БИК 048602746, ИНН 1012000230,
КПП 101201001, ОКВЭД 02.01.1 , ОКПО 05804890, ОГРН 1021000992110

ООО «Центр кадастровых услуг»
Республика Карелия
Ул.Казарменская д.4 оф 10

Согласование на образование земельного участка и предоставление его в аренду

ОАО «Лахденпохский леспромхоз», являющееся арендатором лесного участка по договору аренды от 17 ноября 2008 № 8-з (государственная регистрация от 17 декабря 2008 года № 10-10-07/016/2008-267) в соответствии с ч. 4 ст. 11.2 Земельного кодекса Российской Федерации даёт согласие ООО «Газпром межрегионгаз» на образование земельного участка в Лахденпохском центральном лесничестве Лахденпохского муниципального района Республики Карелия.

Перечень участков для размещения магистрального газопровода: «Газопровод – отвод и ГСР Ихала Лахденпохского района Республики Карелия квартал 43,23,16,17 Куркиекского участкового лесничества (Куркиекского по лесоустройству), квартал 112 Элисенваарского участкового лесничества (Элисенваарского по лесоустройству) Лахденпохского лесничества.

ОАО «Лахденпохский леспромхоз» согласно на предоставление указанной территории в долгосрочную аренду ООО «Газпром межрегионгаз» для размещения магистрального газопровода.

Согласие выдано на следующих условиях:

1. Право заготовки древесины на указанном лесном участке ОАО «Лахденпохский леспромхоз» оставляет за собой;
2. ОАО «Лахденпохский леспромхоз» не несёт ответственности за вред, причинённый лесам в результате деятельности ООО «Газпром межрегионгаз» на размещаемых объектах;
3. Деятельность ООО «Газпром межрегионгаз» не должна нарушать имущественных, производственных и иных интересов ОАО «Лахденпохский леспромхоз», препятствовать проезду к арендованным лесным участкам (в том числе сохранить свободный проезд по всем существующим лесным проездам и лесохозяйственным дорогам).
4. Компенсировать расходы по внесению изменений в проект освоения лесов;
5. Иные условия: охрана от пожаров, тушение пожаров, возникших в результате производственной деятельности по вине ООО «Газпром межрегионгаз» осуществляется ООО «Газпром межрегионгаз ».

Руководитель организации Виноградов И.А. (Расшифровка подписи)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Закрытое акционерное общество
«НОРД ИНТЕР ХАУЗ»

191024 г. Санкт-Петербург,
Ул. Херсонская, д.10, литер А, пом. 6Н
ИНН 1012000328 КПП 784201001
ОГРН 1021000992352

Исх.№177 от 28.03.2017

В АО «Газпром газораспределение
Петрозаводск»,
Республика Карелия,
г. Петрозаводск Балтийская д.22-а

от ЗАО «Норд Интер Хауз»

ЗАО «Норд Интер Хауз» арендует участки лесного фонда с целью заготовки древесины по договорам аренды лесных участков №№ 36-з, №37-з от 15.12.2008 года.

ЗАО «Норд Интер Хауз» принципиально согласовывает размещение на арендуемых лесных участках объекта: «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» в Ихальском лесничестве (по лесоустройству), Ихальского участкового лесничества, Лахденпохского лесничества, части кварталов 76,77; в Куркиекском лесничестве (по лесоустройству) Куркиекского участкового лесничества, Лахденпохского лесничества, части кварталов 3,4,18,60; в Хийтольском лесничестве (по лесоустройству) Хийтольского участкового лесничества, Лахденпохского лесничества, части кварталов 83,82,101, ориентировочной площадью 24,68 га, при соблюдении следующих условий:

1. Возмещения Заказчиком строительства ущерба, упущенной выгоды и компенсации ограничений на право использования арендованных лесов ЗАО «Норд Интер Хауз» возникающих в следствии строительства и в процессе последующей эксплуатации газопровода.
2. Заказчик строительства согласовывает с ЗАО «Норд Интер Хауз» проект освоения лесов и лесную декларацию в границах договора аренды на лесной участок строительства газопровода;
3. В проектно – сметной документации должна быть предусмотрена организация переездов через газопровод для лесозаготовительной техники, количество и места переездов на выделенном участке под газопровод в границах лесопользования согласовываются с ЗАО «Норд Интер Хауз»

Генеральный директор /Буков Д.Н./

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Норд Интер Хауз» САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ООО «ТИМБЕРЛАНД»
186730 Республика Карелия, г. Лахденпохья, ул. А. Маркова, 4-а

р/с 40702810525090000854 в Отделении №8628 Сбербанка России г. Петрозаводск,
к/сч 30101810600000000673, БИК 048602673, ИНН 1007022887,
КПП 100701001, ОГРН 1131035001437, ОКПО 16814762

ООО «Центр кадастровых услуг»
Республика Карелия
Ул.Казарменская д.4 оф 10

Согласование на образование земельного участка и предоставление его в аренду

ООО «Тимберланд», являющееся арендатором лесного участка по договору аренды от 11 декабря 2008 № 30-з (государственная регистрация от 19 января 2009 года № 10-10-07/018/2008-108) в соответствии с ч. 4 ст. 11.2 Земельного кодекса Российской Федерации даёт согласие ООО «Газпром межрегионгаз» на образование земельного участка в Лахденпохском центральном лесничестве Ихальского участкового лесничества Лахденпохского муниципального района Республики Карелия.

Перечень участков для размещения магистрального газопровода: «Газопровод – отвод и ГСР Ихала Лахденпохского района Республики Карелия квартал 106 Ихальского участкового лесничества (Ихальского по лесоустройству) Лахденпохского лесничества.

ООО «Тимберланд» согласно на предоставление указанной территории в долгосрочную аренду ООО «Газпром межрегионгаз» для размещения газопровода с видом разрешенного использования – трубопроводный транспорт по вышеуказанному кварталу.

Согласие выдано на следующих условиях:

1. Право заготовки древесины на указанном лесном участке ООО «Тимберланд» оставляет за собой;
2. ООО «Тимберланд» не несёт ответственности за вред, причинённый лесам в результате деятельности ООО «Газпром межрегионгаз» на размещаемых объектах;
3. Деятельность ООО «Газпром межрегионгаз» не должна нарушать имущественных, производственных и иных интересов ООО «Тимберланд», препятствовать проезду к арендованным лесным участкам (в том числе сохранить свободный проезд по всем существующим лесным проездам и лесохозяйственным дорогам).
4. Компенсировать расходы по внесению изменений в проект освоения лесов;
5. Иные условия: охрана от пожаров, тушение пожаров, возникших в результате производственной деятельности по вине ООО «Газпром межрегионгаз» осуществляется ООО «Газпром межрегионгаз »;

Руководитель организации _____ Виноградов И.А.
(Расшифровка подписи)(подпись)

МП дата

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ТМ
ЯРОВОЕ АЛЬЯНС
ТОРГОВЫЙ ДОМ

«Яровое»
Общество с ограниченной ответственностью
(ООО «Яровое»)

ООО «Центр кадастровых услуг
Генеральному директору
Боровской З.В

Петрозаводск, ул. Свердлова, д. 26

Исх. 186 от 15.08.2016

Уважаемая Зоя Владимировна!

ООО «Яровое» было получено по электронной почте и рассмотрено письмо б/н от 10.08.2016 с картографическим материалом о согласовании прохождения трассы объекта «газопровод-отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района республики Карелия», проходящего по территории Приозерского района, в том числе по землям сельскохозяйственного назначения, принадлежащих ООО «Яровое».

ООО «Яровое» принципиально не возражает против согласовании прохождения трассы по принадлежащим ему земельным участкам с кадастровыми номерами 47:03:0106003:24, 47:03:0106004:9, 47:03:0103003:18 в соответствии со схемой расположения испрашиваемых частей участков на представленном ситуационном плане общей площадью 10188 кв.м.

В соответствии с предварительным расчетом и исходя из представленной документации стоимость убытков, упущенной выгоды и биологической рекультивации земельных участков составит 424 050, 49 рублей.

Приложения:
1. Расчет убытков – 1 л.
2. Расчет упущенной выгоды – 1 л.
3. Расчет стоимости биологической рекультивации – 1л.

Генеральный директор
ООО «Яровое» А.А. Кузьменков

Общество с ограниченной ответственностью «Яровое» «Yarovoe Ltd» Санкт-Петербург

Юридический адрес: 188760, Россия, Ленинградская область, г. Приозерск, Набережная ул., д. 3
Почтовый адрес: 191186, Россия, Санкт-Петербург, Чебоксарский пер., д. 1/6, литер А, оф. 209
ИНН/КПП 7841452382/471201001, ОГРН 1117847417258
тел. (812) 610-20-55, факс (812) 610-20-54

Технические условия

РОСАВТОДОР
ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНОЙ МАГИСТРАЛИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГ – МУРМАНСК
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ Упрдор «Кола»)
ИНН 1001117010 КПП 100101001

ул. Антикайнена, 1-А, Петрозаводск, РК, 185035
Телефон: (8142) 44-44-88, факс: (8142) 44-44-89
E-mail: info@fad.karelia.ru, https://fad.karelia.ru/

01.06.2021 № И-2447
На № 953/09 от 23.03.2021

строительство примыкания к автомобильной дороге А-121 «Сортавала» Санкт-Петербург — Сортавала — автомобильная дорога Р-21 «Кола» проектируемой автомобильной дороги, входящей в состав линейного объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» на км 155+310 съезд (слева)

ООО «Газпром межрегионгаз»

Управление выдает технические требования и условия на строительство примыкания к автомобильной дороге А-121 «Сортавала» Санкт-Петербург — Сортавала — автомобильная дорога Р-21 «Кола» проектируемой автомобильной дороги, входящей в состав линейного объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» на км 155+310 съезд (слева):

1. В соответствии с ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств», ГОСТ 32945-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Знаки дорожные. Технические требования», ГОСТ 32843-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Столбики сигнальные дорожные. Технические требования», ГОСТ 33128-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Ограждения дорожные. Технические требования», ГОСТ 32953-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Разметка дорожная. Технические требования», ГОСТ 32866-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Световозвращатели дорожные. Технические требования» разработать схему установки дорожных знаков, сигнальных столбиков, барьерного ограждения и других направляющих устройств, а также горизонтальной дорожной разметки.

Сигнальные столбики должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 50970-2011 «Технические средства организации дорожного движения. Столбики сигнальные дорожные. Общие технические требования. Правила применения»,

ГОСТ 32843-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Столбики сигнальные дорожные. Технические требования».

Дорожные знаки должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования», ГОСТ 32945-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Знаки дорожные. Технические требования», ГОСТ 32948-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Опоры дорожных знаков. Технические требования», применять дорожные знаки III типоразмера с пленкой очень высокой интенсивностью световозвращения класса III, металлические стойки (d=76 мм) и основы знаков должны иметь оцинкованное покрытие, высота установки знаков 2-2,5 м.

Барьерное ограждение должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 52607-2006 «Технические средства организации дорожного движения. Ограждения дорожные удерживающие боковые для автомобилей. Общие технические требования», ГОСТ 33128-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Ограждения дорожные. Технические требования» и оборудовано световозвращающими элементами, соответствующими требованиям ГОСТ Р 50971-2011 «Технические средства организации дорожного движения. Световозвращатели дорожные. Общие технические требования. Правила применения», ГОСТ 32866-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Световозвращатели дорожные. Технические требования». На обочине применять барьерное ограждение металлическое с уровнем удерживающей способности не менее У3, высотой не менее 0,75 м, все элементы должны быть оцинкованными.

Горизонтальная дорожная разметка должна соответствовать требованиям ГОСТ Р 51256-2018 «Технические средства организации дорожного движения. Разметка дорожная. Классификация. Технические требования», ГОСТ 32953-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Разметка дорожная. Технические требования». Разметку предусмотреть пластичными материалами.

2. Обеспечить нормативную видимость на примыкании.

3. Конструкцию дорожной одежды принять по типу основной дороги или улучшенный вариант в соответствии с требованиями СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85* (с изменениями № 1, 2)». Расчет дорожной одежды произвести согласно требований ГОСТ Р 52748-2007 «Дороги автомобильные общего пользования. Нормативные нагрузки, расчетные схемы нагружения и габариты приближения», ГОСТ 32960-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Нормативные нагрузки, расчетные схемы нагружения», ГОСТ Р 58401.1-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Смеси асфальтобетонные дорожные и асфальтобетон.

Система объемно-функционального проектирования. Технические требования», ГОСТ Р 58401.2-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Смеси асфальтобетонные дорожные и асфальтобетон щебеночно-мастичные. Система объемно-функционального проектирования. Технические требования», ГОСТ Р 58401.5-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Смеси асфальтобетонные дорожные и асфальтобетон. Система объемно-функционального проектирования. Правила приемки».

4. Внести изменения в проект организации дорожного движения на участке автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала» организацией, имеющей документы, подтверждающие допуск к определенному виду или видам работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное саморегулируемой организацией в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства в порядке, установленном Градостроительным кодексом Российской Федерации и представить на согласование в ФКУ Упрдор «Кола».

5. Схемы организации движения и ограждения места производства дорожных работ согласовать с ФКУ Упрдор «Кола».

6. В соответствии с приказом Федерального дорожного агентства от 29.04.2020 № 1655 получить в ФКУ Упрдор «Кола» разрешение на строительство примыкания в границах полосы отвода автомобильной дороги А-121 «Сортавала», в случаях предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации.

7. Заключить с ФКУ Упрдор «Кола» соглашение об установлении сервитута в порядке, предусмотренном главой V.3 Земельного кодекса Российской Федерации, для устройства примыкания (в том числе переходно-скоростных полос) к автомобильной дороге общего пользования федерального значения на земельных участках в границах полосы отвода автомобильной дороге общего пользования федерального значения. Указанное соглашение заключается после принятия Федеральным дорожным агентством соответствующего решения об установлении сервитута.

8. Разработать и утвердить (или внести соответствующие изменения) документацию по планировке территории примыкания в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала» в порядке, установленном приказом Минтранса России от 6 июля 2012 г. № 199.

9. Разработанный проект по строительству примыкания согласовать с ФКУ Упрдор «Кола».

10. Получить в установленном порядке разрешение на ввод примыкания в эксплуатацию в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

11. При намечаемой смене владельца примыкания, предыдущий владелец (правообладатель) обязан в срок не менее чем за месяц, уведомить ФКУ Упрдор «Кола» о предстоящей смене владельца (правообладателя).

12. Согласовать с ФКУ Упрдор «Кола» сроки начала и окончания строительства примыкания в границах в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала».

13. В случае реконструкции автомобильной дороги, изменений в действующем законодательстве, других форс-мажорных обстоятельств, влекущих за собой рекультивацию (снос) примыкания (в том числе переобустройство подъездных путей), ФКУ Упрдор «Кола» не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков заявителю.

14.Срок действия технических требований и условий части, касающейся проектирования и строительства — 3 года, по остальным пунктам — на период эксплуатации объекта.

Заместитель начальника
Управления

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 50c9ec34ae8592216f8b077e3241c4cd1b526090
Владелец: Марков Сергей Александрович
Действителен с 05.06.2020 по 05.09.2021

С.А. Марков

А.М.Лосев
Тел: (814 2) 44 44 86

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

РОСАВТОДОР
ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНОЙ МАГИСТРАЛИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГ – МУРМАНСК
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ Упрдор «Кола»)
ИНН 1001117010 КПП 100101001

ул. Антикайнена, 1-А, Петрозаводск, РК, 185035
Телефон: (8142) 44-44-88, факс: (8142) 44-44-89
E-mail: info@fad.karelia.ru, https://fad.karelia.ru/

ООО «КТПИ «Газпроект»

№

На № 1750 / 12 от 13.05.2022

О согласовании проектной документации

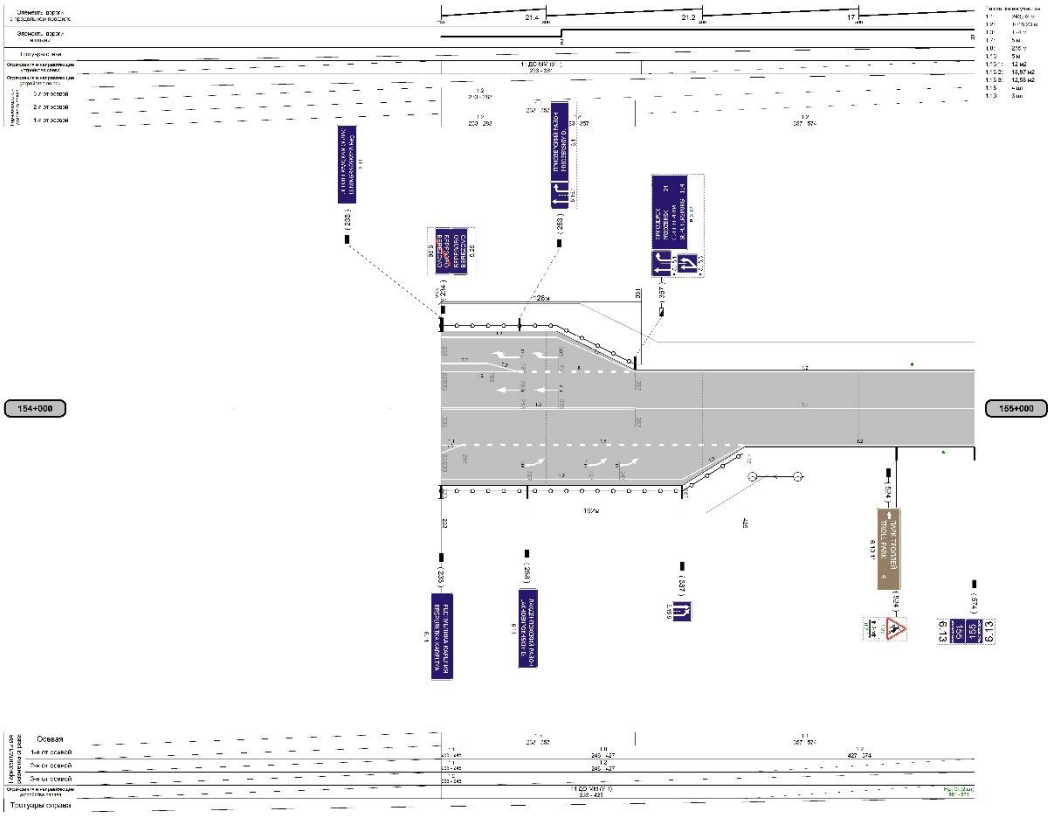
Управление рассмотрев согласовывает технические решения по организации постоянного примыкания проектируемой автомобильной дороги, входящей в состав линейного объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» на км 155+310 (слева) съезд к автомобильной дороге А-121 «Сортавала» Санкт-Петербург – Сортавала – автомобильная дорога Р-21 «Кола».

Приложение на 3 л. в 1 экз.

А.М. Лосев
Тел: (814 2) 44 44 86

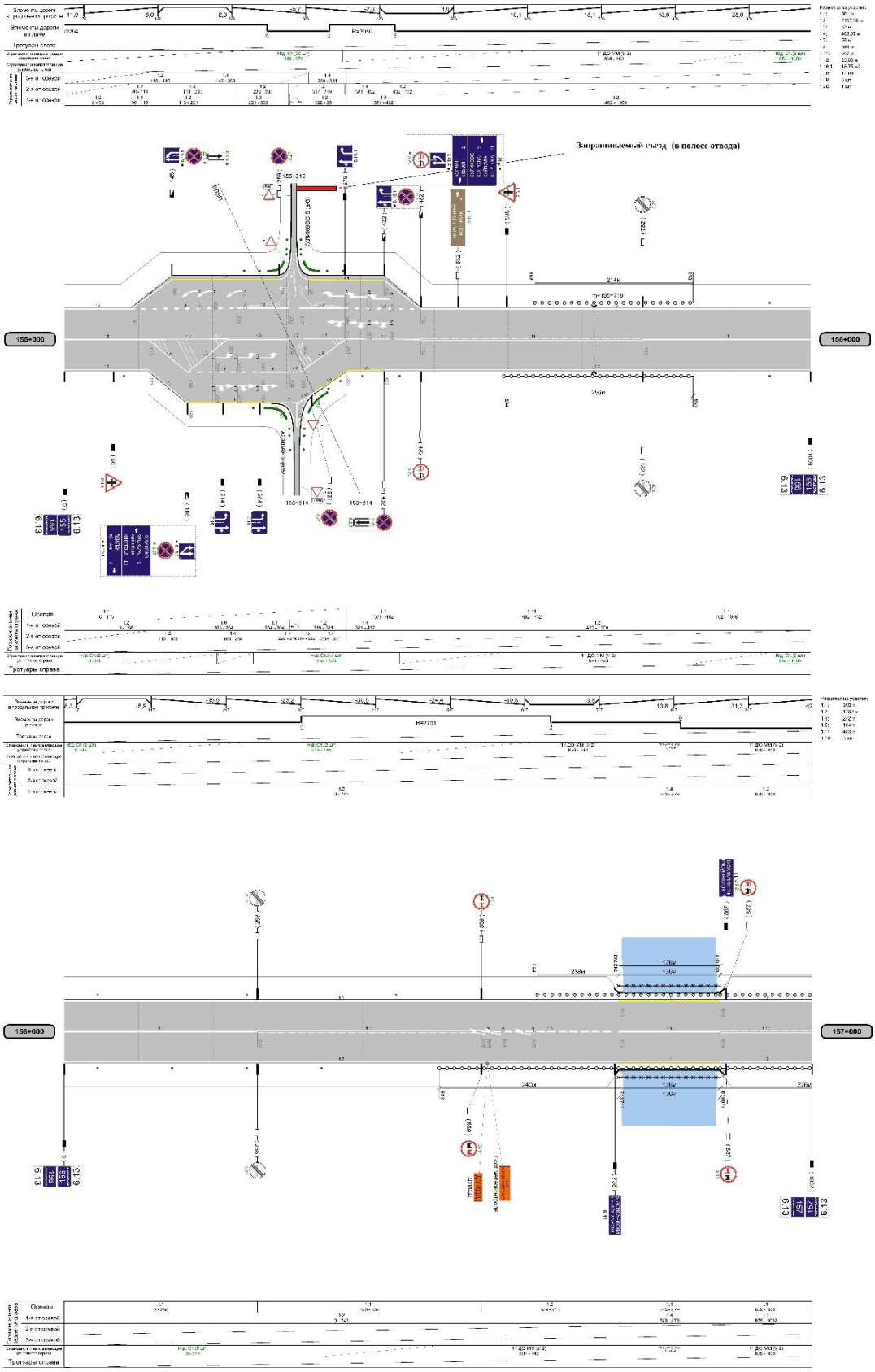
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата



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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата



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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ДОГОВОР № 72

на прокладку и эксплуатацию инженерных коммуникаций («Газопровод-отвод и ГРС Ихала») — в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала» Санкт-Петербург - Сортавала - автомобильная дорога Р-21 «Кола»

г. Петрозаводск «19» апреля 2021 г.

Федеральное казенное учреждение «Управление автомобильной магистрали Санкт-Петербург – Мурманск Федерального дорожного агентства» (ФКУ Упрдор «Кола»), именуемое в дальнейшем **«Владелец дороги»**, в лице начальника Овчинникова Михаила Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**, именуемое в дальнейшем **«Владелец коммуникаций»**, в лице гражданина Блаткова Павла Валентиновича, действующего на основании Доверенности № 78 АБ 9062527 от 16.02.2021 года, удостоверенной нотариусом нотариального округа Санкт-Петербург Бых Ириной Ивановной (зарегистрировано в реестре № 78/688-н/78-2021-2-231), с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», на основании ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 N 257-ФЗ *«Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»* заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. По настоящему договору Владелец дороги предоставляет право Владельцу коммуникаций осуществить прокладку и эксплуатацию газопровода давлением 5,4 МПа объект: **«Газопровод-отвод и ГРС Ихала»** (далее - инженерные коммуникации), в полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала» Санкт-Петербург - Сортавала - автомобильная дорога Р-21 "Кола" (далее - автомобильная дорога) при пересечении:

точка 1. км 156 + 459 (широта N61°10'40.8"N/долгота 29°49'30.9"E);
точка 2 км 161 + 700 (широта N61°13'4.1"N/долгота 29°46'52.8"E);
точка 3. км 171 + 095 (широта N61°17'37.9"N/долгота 29°46'35.7"E);
точка 4. км 175 + 024 (широта N61°19'25.9"N/долгота 29°48'31.6"E);
точка 5. км 206 + 533 (широта N61°27'53.4"N/долгота 29°39'29.1"E) (прежнее направление дороги);
точка 6. км 195 + 154 (широта N61°27'50.2"N/долгота 30°00'00.2"E);
точка 7. км 195 + 255 (съезд) (широта N61°27'50.9"N/долгота 30°00'09.3"E);
точка 8. км 198 + 662 (широта N61°29'37.3"N/долгота 30°01'04.7"E);
точка 9. км 199 + 083 (широта N61°29'47.7"N/долгота 30°01'23.2"E);
точка 10. км 198 + 112 (съезд) (широта N61°29'18.5328"N/долгота 30°00'49.2005E).

в границах земельных участков с кадастровыми номерами:

в точках 1, 2 № 10:00:000000:226;
в точке 3 № 10:12:0051302:1560;
в точке 4 № 10:12:0051302:1800;
в точке 5 № 10:12:0000000:5741;
в точках 6,7 № 10:12:0051301:2451;
в точке 8 № 10:12:0022204:1677;
в точке 9 № 10:12:0022203:602;
в точке 10 № 10:12:0022204:1852 и 10:00:0000000:430,

предоставленных Владельцу дороги в постоянное (бессрочное) пользование регистрационные записи соответственно: № 10-10-07/017/2013-037 от 14.10.2013, № 10-10/001-10/001/039/2015-1154/1 от 29.09.2015, № 10-10/003-10/003/001/2015-1377/1 от

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

09.07.2015, № 10:12:0000000:5741-10/036/2020-2 от 08.04.2020, 10:12:0051301:2451-10/01/207-2 от 01.09.2017. 10:12:22204:1677:10/001/2017-2 от 04.09.2017, 10:12:22203:602-10/001/2017-2 от 01.09.2017, 10:12:22204:1852-10/036/2020-6 от 05.06.2020), № 10:00:0000000:430-10/001/2017-2 от 04.09.2017;

под сооружением с кадастровым номером 10:00:0000000:8565, закрепленным за Владельцем дороги на праве оперативного управления (регистрационная запись №10:00:0000000:8565-10/032/2019-2 от 11.12.2019) и согласовывает размещение инженерных коммуникаций в пределах придорожных полос автомобильной дороги (ЗОУИТ реестровый № **10:12-6.207**).

2. Обязанности и права сторон.

2.1. Владелец коммуникаций обязан:

2.1.1. Обеспечить прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги за счет собственных средств, согласно техническим требованиям и условиям (далее - технические условия), являющимся неотъемлемой частью данного Договора.

2.1.2. Разработать проектную документацию на проведение работ по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций (далее — проектная документация), в строгом соответствии с техническими условиями, выданными Владельцем дороги.

2.1.3. Согласовать разработанную проектную документацию с Владельцем дороги.

2.1.4. До начала производства работ по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги получить разрешение на строительство (прокладки или переустройства) инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения, в случаях предусмотренных Градостроительным Кодексом и статьи 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ.

2.1.5. При выполнении работ по прокладке (пересечению) и эксплуатации инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги обеспечить строгое соблюдение технических условий, выданных Владельцем дороги.

2.1.6. Произвести работы по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций в соответствии с проектной документацией, согласованной с Владельцем дороги, действующими СНиП, и иными нормативными актами (в том числе с действующими требованиями в области строительства конкретных инженерных коммуникаций (линий электропередач, связи, водопровода, газа, нефти и т.д. и т.п.)), а по окончании работ восстановить в первоначальный вид место производства работ.

2.1.7. В случае нарушения норм проектной документации и/или технических условий, по представлению Владельца дороги, устранять выявленные нарушения за счет собственных средств, в установленные предписанием сроки.

2.1.8. Использовать земельный участок в границах полосы отвода автомобильной дороги, указанного в пункте 1.1. настоящего договора, только для прокладки (пересечения) и эксплуатации инженерных коммуникаций, указанных в пункте 1.1. договора.

2.1.9. При выполнении работ по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций не занимать дополнительную территорию, не предусмотренную проектной документацией.

2.1.10. Своевременно, за 30 дней до начала производства работ, информировать Владельца дороги о сроках и условиях проведения работ по прокладке (пересечению), а также проведению работ в рамках эксплуатации, капитального ремонта и ремонта инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полос автомобильной дороги.

2.1.11. Осуществить реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги (участков автомобильной дороги), за свой счет, в случае, если прокладка (пересечение) инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги влечет за собой

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги (участков автомобильной дороги).

2.1.12. За свой счет обеспечить перенос или переустройство инженерных коммуникаций вследствие строительства, реконструкции, капитального ремонта, ремонта и содержания автомобильной дороги.

2.1.13. Не ухудшать условия безопасности движения транспорта по автомобильной дороге, соблюдать требования экологической безопасности при проведении работ по прокладке (пересечению) и эксплуатации инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги.

2.1.14. Возместить ущерб, нанесенный автомобильной дороге при проведении работ по прокладке (пересечению), а также проведение работ в рамках эксплуатации (обслуживания) инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги.

2.1.15. Получить экспертное заключение органа государственного строительного надзора в случаях, установленных Градостроительным кодексом РФ, и предоставить копию Владельцу дороги.

2.1.16. Оформить права на использование земельного участка в границах полосы отвода автомобильной дороги в целях прокладки (пересечения) и эксплуатации инженерных коммуникаций на условиях публичного сервитута до осуществления прокладки (пересечения) и эксплуатации инженерных коммуникаций.

2.1.17. Обеспечить содержание земельного участка охранной зоны инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги, а именно вырубку кустарниковой растительности, покос травы и уборку бытового мусора за счет собственных средств.

2.1.18. Осуществлять за свой счет снос или перенос инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороги, если это сооружение создает препятствия для нормальной эксплуатации автомобильной дороги или будет ухудшать условия движения по ней.

2.2. Владелец дороги обязан:

2.2.1. В соответствии с положениями статьи 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ разработать Владельцу коммуникаций технические условия.

2.2.2. Рассмотреть разработанную Владельцем коммуникаций проектную документацию и выдать соответствующее заключение.

2.2.3. В соответствии с приказом Федерального дорожного агентства от 29.04.2020 г. № 1655 выдать разрешение на строительство (прокладки или переустройства) инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения, в случаях предусмотренных Градостроительным Кодексом.

2.2.4. Своевременно информировать Владельца коммуникаций о сроках и условиях проведения работ в границах полосы отвода автомобильной дороги, влекущих за собой перенос или переустройство инженерных коммуникаций.

2.2.5. Принимать меры к устранению Владельцем коммуникаций недостатков, связанных с несоблюдением технических условий, проектной документации и иных нормативных актов (в том числе действующих требований в области строительства конкретных инженерных коммуникаций (линий электропередач, связи, водопровода, газа, нефти и т.д. и т.п.)).

2.3. Владелец коммуникаций вправе:

2.3.1. Осуществить прокладку (пересечение), перенос, переустройство и эксплуатацию инженерных коммуникаций в границах, определяемых проектной документацией.

2.3.2. Получать информацию о планах ремонта, капитального ремонта и реконструкции автомобильной дороги на участке прокладки (пересечения) и эксплуатации инженерных коммуникаций.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

2.3.3. Обжаловать действия Владельца дороги в вышестоящих инстанциях или суде.

2.4. Владелец дороги вправе:

2.4.1. Осуществлять мониторинг соблюдения Владельцем коммуникаций технических условий, подлежащих обязательному исполнению при прокладке (пересечении) и эксплуатации инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги, соблюдения требований норм и правил безопасности дорожного движения, правил использования и охраны автомобильных дорог, правил использования полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог общего пользования федерального значения, в соответствии с действующим законодательством.

2.4.2. Участвовать в приемке инженерных коммуникаций в эксплуатацию.

2.4.3. В случае если работы по размещению (капитальному ремонту), реконструкции инженерных коммуникаций выполнены Владельцем коммуникаций (подрядной организацией Владельца коммуникаций) с нарушением требований рабочих чертежей, проектной документации (в случае реконструкции) и технических условий, то Владелец коммуникаций вправе требовать устранения выявленных нарушений, давать предписания Владельцу коммуникаций об устранении в установленные сроки выявленных нарушений. В случае неисполнения владельцем инженерных коммуникаций в установленный срок таких требований владелец автомобильной дороги направляет письменное обращение о несоблюдении технических требований и условий в орган, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере транспорта (Приказ Министерства транспорта РФ от 10.08.2020 г. № 296).

2.4.4. Вносить по согласованию с Владельцем коммуникаций в Договор необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, или смены Владельца коммуникаций, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями.

3. Ответственность сторон:

3.1. Нарушение Договора одной из Сторон путем неисполнения, или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору влечет за собой возложение на эту Сторону обязанности возместить другой Стороне причиненный ущерб в установленном законом порядке.

3.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.3. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное причинами, которые нельзя предвидеть или предотвратить.

3.4. Если Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, не известит другую Сторону о наступлении указанных обстоятельств в пятидневный срок, такая Сторона несет ответственность за нарушение своих обязательств в соответствии с настоящим Договором.

4. Срок действия Договора:

4.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует на протяжении срока службы инженерных коммуникаций.

5. Прочие условия:

5.1. Досрочное расторжение настоящего Договора производится лишь по основаниям и в порядке, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором. Владелец дороги имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке, предупредив об этом Владельца коммуникаций за один месяц, при нарушении

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

последним условий настоящего договора, либо при возникновении обстоятельств, при которых прокладка и эксплуатация инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги становится невозможным.

5.2. Споры, возникающие при реализации настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. В случае не достижения согласия заинтересованная Сторона руководствуется нормами действующего законодательства Российской Федерации.

5.3. Во всем, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться нормами действующего гражданского законодательства Российской Федерации.

5.4. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и вступает в силу после его подписания Сторонами.

Приложение: 1. Технические требования и условия на прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги.

Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

«Владелец коммуникаций»	«Владелец дороги»
ООО «Газпром межрегионгаз»	**ФКУ Упрдор «Кола»**
Адрес: 197110, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, набережная Адмирала Лазарева, д 24, литер А	Адрес: 185035, г. Петрозаводск, ул. Антикайнена, д.1-а,
Почтовый адрес: ВОХ 1287, г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, 190900	тел. (8142) 444488, факс (8142) 444489, e-mail: info@fad.karelia.ru, https://fad.karelia.ru/
ИНН/КПП: 5003021311/997650001	ОГРН 1021000531199
Расчетный счет: 40702810800000002226	**Получатель:**
в Центральном филиале АБ «РОССИЯ», БИК 044525220	**ИНН 1001117010 КПП 100101001**
Корреспондентский счет: 30101810145250000220	Наименование: УФК по Республике Карелия (ФКУ Упрдор «Кола», л/счет 03061414040),
Расчетный счет: 40702810500000020002 в Банк ГПБ (АО), БИК 044525823	Счет 03211643000000010600
к/с 30101810200000000823	**Банк получателя:** ОТДЕЛЕНИЕ-НБ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ БАНКА РОССИИ//УФК по Республике Карелия г. Петрозаводск
	БИК 018602104
	Счет банка получателя: 40102810945370000073
П.В. Блатков	М.А. Овчинников
М.П.	М.П.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение № 1
к Договору № 22 от «19» апреля 2021 г.

Технические требования и условия

на прокладку и эксплуатацию инженерных коммуникаций («Газопровод-отвод и ГРС Ихала») в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала» Санкт-Петербург - Сортавала - автомобильная дорога Р-21 «Кола»

1. Осуществить прокладку инженерных коммуникаций с пересечением автомобильной дороги закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения без нарушения целостности земляного полотна, под прямым углом к оси автомобильной дороги (Письмо ФДА от 23.10.2018 № 01-28/41295).

2. Места пересечений газопровода с дорогой А-121 «Сортавала»:

точка 1. км 156 + 459 (широта N61°10'40.8"N/долгота 29°49'30.9"E);

точка 2 км 161 + 700 (широта N61°13'4.1"N/долгота 29°46'52.8"E);

точка 3. км 171 + 095 (широта N61°17'37.9"N/долгота 29°46'35.7"E);

точка 4. км 175 + 024 (широта N61°19'25.9"N/долгота 29°48'31.6"E);

точка 5. км 206 + 533 (широта N61°27'53.4"N/долгота 29°39'29.1"E) (прежнее направление дороги);

точка 6. км 195 + 154 (широта N61°27'50.2"N/долгота 30°00'00.2"E);

точка 7. км 195 + 255 (съезд) (широта N61°27'50.9"N/долгота 30°00'09.3"E);

точка 8. км 198 + 662 (широта N61°29'37.3"N/долгота 30°01'04.7"E);

точка 9. км 199 + 083 (широта N61°29'47.7"N/долгота 30°01'23.2"E);

точка 10. км 198 – 112 (съезд) (широта N61°29'18.5328"N/долгота 30°00'49.2005E)

3. При прокладке (пересечении) инженерных коммуникаций предусмотреть мероприятия, исключающие нарушение продольного водоотвода вдоль автомобильной дороги.

4. Переход газопровода через автомобильную дорогу должен быть выполнен в защитном футляре, диаметр которого должен быть больше наружного диаметра газопровода не менее чем на 200 мм. Футляр должен быть из стальных труб и соответствовать требованиям к прочности и долговечности. Концы защитного футляра должен иметь уплотнения из диэлектрического материала (п. 10.3.2 СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы, п.6.12.10 СП 4.13130.3013 Свод правил Системы противопожарной защиты ограничение распространения пожара на объектах защиты требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям).

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

5. На одном из концов футляра или тоннеля следует предусматривать вытяжную свечу на расстоянии по горизонтали, не менее 25 метров. Высота вытяжной свечи от уровня земли должна быть не менее 5 м (п. 10.3.3 СП 36.13330.2012).

6. При пересечении автомобильной дороги глубина укладки газопровода должна быть не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра, а в выемках и на нулевых отметках, кроме того, не менее 0,4 м от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа (п. 10.3.4 СП 36.13330.2012).

7. Концы футляра при пересечении автомобильной дороги расположить за полосой отвода дороги на расстоянии 25 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи (п. 10.3.2 СП 36.13330.2012, п.6.12.9 СП 4.13130.3013). Концы должны иметь уплотнения из диэлектрического материала (п.10.3.3 СП 36.13330.2012).

8. Предусмотреть комплексную защиту от подземной коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты. В составе системы электрохимической защиты предусмотреть установки электрохимической защиты и контрольно-измерительные пункты. Электрохимическую защиту запроектировать в соответствии с требованиями ГОС Т25812-83, ГОСТ 9.010-74 и требованиями СНиП 2.05.06-85, СП 36.13330.2012, СП 34-116-97, СП 42-102-2004 (гл. 7 ОНТП 51-1-85 Общесоюзные нормы технологического проектирования. Магистральные трубопроводы. Часть 1. Газопроводы).

9. Разработанную проектную документацию по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций согласовать с Владельцем дороги с одновременным предоставлением на согласование схемы границ публичного сервитута на кадастровом плане территории в целях исполнения п. 17 настоящих технических требований и условий.

10. Документация по планировке территории, предусматривающая размещение объекта капитального строительства в границах придорожной полосы автомобильной дороги, до ее утверждения подлежит согласованию с владельцем автомобильной дороги. Предметом согласования документации по планировке территории являются обеспечение неухудшения видимости на автомобильной дороге и других условий безопасности дорожного движения, сохранение возможности проведения работ по содержанию, ремонту автомобильной дороги и входящих в ее состав дорожных сооружений, а также по реконструкции автомобильной дороги в случае, если такая реконструкция предусмотрена утвержденными документами территориального планирования, документацией по планировке территории (пункт 12_10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации).

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

11. Проект перехода магистрального газопровода под дорогой должен содержать: план перехода на местности с указанием наименования дороги, расположения и размеров рабочего и приемного котлованов и расстояния между ними; поперечный профиль перехода с указанием всех элементов дороги (насыпей, выемок, водоотводов, лесопосадок, воздушных линий и кабелей связи и т.д.), высотных отметок рабочего и приемного котлованов, а также газопровода и защитного кожуха; схему производства работ с указанием мероприятий по обеспечению безопасности движения транспорта и производства работ (п. 3.30 СП 109-34-97).

12. Трассу газопровода обозначить опознавательными знаками (со щитами-указателями), которые устанавливаются на столбиках, окрашенных в оранжевый или ярко-желтый цвет, высотой от 1,5 метра до 2 метров от поверхности земли. На опознавательных знаках должна содержаться следующая информация: наименование магистрального газопровода и его основные технические характеристики (диаметр и рабочее давление магистрального газопровода по проектной документации); местоположение оси магистрального газопровода по отношению к основанию знака, расстояние от начала магистрального газопровода, измеряемое в километрах, расстояние от оси магистрального газопровода до границы охранной зоны, телефоны и адреса собственника магистрального газопровода или организации, эксплуатирующей данный участок магистрального газопровода (п. 3.1. Правила охраны магистральных трубопроводов, п. 24,27 Правила охраны магистральных газопроводов).

13. Осуществить прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций с учетом требований пункта 2 статьи 19 Федерального закона № 257-ФЗ, предусматривающего осуществление работ по прокладке, переносу или переустройству инженерных коммуникаций, их эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги владельцами таких инженерных коммуникаций или за их счет на основании договора, заключаемого владельцами таких инженерных коммуникаций с владельцем автомобильной дороги, без использования средств федерального бюджета.

14. Прокладку (пересечение) инженерных коммуникаций и установление их охранных зон осуществить таким образом, чтобы не нарушать требований безопасности дорожного движения, установленных соответствующими техническими регламентами, национальными стандартами и другими обязательными к применению документами, а также обязанность будущих владельцев инженерных коммуникаций считать согласованным проведение работ по содержанию, ремонту, капитальному ремонту и реконструкции (в том числе перспективной реконструкции) автомобильных дорог.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

15. В случае занятия проезжей части автомобильной дороги федерального значения при производстве работ разработать и согласовать с владельцем дороги схему установки временных дорожных знаков и порядок регулирования движения в соответствии с ГОСТ 58650-2019 Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ и ОДМ 218.6.019-2016 Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства работ.

16. Оформить права на использование земельного участка в границах полосы отвода автомобильной дороги в целях прокладки (пересечению) инженерных коммуникаций на условиях публичного сервитута (часть 4_2 статьи 25 Федерального закона от 08.11.2007 N 257-ФЗ).

17. Размещение коммуникаций не должно требовать их переустройства в случае реконструкции автомобильной дороги федерального значения либо их переустройство будет осуществлено за счет средств владельцев таких объектов (п. 19 п.п. а. Приказа Минтранса России от 13.01.2010 № 4).

18. В случае, если прокладка (пересечение) инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги федерального значения влечет за собой реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги федерального значения, ее участков, такие реконструкция, капитальный ремонт осуществляются владельцами инженерных коммуникаций или за их счет (часть 6 статьи 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 года № 257-ФЗ).

19. Владелец коммуникаций, осуществляющий прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций с нарушением настоящих технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению, по требованию Владельца дороги обязан прекратить прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций, осуществить снос незаконно возведенных сооружений, иных объектов и привести автомобильную дорогу в первоначальное состояние (часть 7 статьи 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 года № 257-ФЗ).

20. Уведомить Владельца дороги о дате и сроках работ в полосе отвода и придорожной полосе автодороги не менее чем за трое суток.

21. После завершения работ произвести уборку строительного мусора в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороги.

22. Завершенные работы по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций сдать по акту представителю ФКУ Упрдор «Кола» с предоставлением контрольно-исполнительной съемки. Контрольно-исполнительную съёмку выполнить в системе МСК-

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

10 и WGS-84 35N Балтийская система высот 1977 г., с привязкой к существующему километражу дороги, выполненную силами лицензированной организации, имеющей право выполнять данные виды работ и представить в электронном виде (*.DWG;*.DXF - формат 2010 г.).

23. В случае повреждения элементов автомобильной дороги при прокладке (пересечению) и эксплуатации инженерных коммуникаций восстановительные работы произвести силами специализированной дорожной организации за счет средств Владельца коммуникаций и сдать выполненные работы по акту представителю Владельца дороги.

24. При намечаемой смене Владельца коммуникаций, предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц, поставить об этом в известность Владельца дороги для заключения новых договорных обязательств.

25. Срок действия технических требований и условий в части, касающейся проектирования и строительства 3 года, по остальным пунктам – на период эксплуатации инженерных коммуникаций.

«Владелец коммуникаций» ООО «Газпром межрегионгаз»	«Владелец дороги» ФКУ Упрдор «Кола»
П.В. Благков	М.А. Овчинников
М.П.	М.П.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ДОГОВОР № 195

на прокладку и эксплуатацию инженерных коммуникаций — подводящие сети водоснабжения и водоотведения к ГРС «Ихала» в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала» при пересечении на км 210+863, км 211+042 и параллельном следование км 210+863 – км 210+970

г. Петрозаводск «10» июня 2021 г.

Федеральное казенное учреждение «Управление автомобильной магистрали Санкт-Петербург – Мурманск Федерального дорожного агентства» (ФКУ Упрдор «Кола»), именуемое в дальнейшем «Владелец дороги», в лице начальника Овчинникова Михаила Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**, именуемое в дальнейшем **«Владелец коммуникаций»**, в лице гражданина Блаткова Павла Валентиновича, действующего на основании Доверенности от 16.02.2021г., зарегистрированной в реестре №78/688-н/78-2021-2-231,удостоверенной нотариусом нотариального округа Санкт-Петербург Бых Ириной Ивановной, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», на основании ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ *«Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»* заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. По настоящему договору Владелец дороги предоставляет право Владельцу коммуникаций осуществить прокладку и эксплуатацию подводящих сетей водоснабжения и водоотведения к ГРС «Ихала», с рабочим давлением в трубопроводе водоснабжения 0,2 МПа, с рабочим давлением в трубопроводе водоотведения 0,25 МПа (объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала») (далее - инженерные коммуникации) в полосе отвода автомобильной дороги федерального значения А-121 «Сортавала» Санкт-Петербург – Сортавала – автомобильная дорога Р-21 «Кола» (далее – автомобильная дорога) при пересечении на км 210+863 (широта N61°29'50,8000"/долгота E30°00'34,6000"), км 211+042 (широта N61°29'53,7000"/ долгота E30°00'44,9000") в границах земельного участка с кадастровым номером 10:12:0000000:5745, предоставленных Владельцу дороги в постоянное (бессрочное) пользование (регистрационная запись № 10:12:0000000:5745-10/036/2020-2 от 08.04.2020), под сооружением с кадастровым номером 10:12:0022203:753, закрепленным за Владельцем дороги на праве оперативного управления (регистрационная запись № 10:12:0022203:753-10/032/2019-2 от 11.12.2019) и согласовывает размещение инженерных коммуникаций в пределах придорожных полос автомобильной дороги при параллельном следовании с км 210+863 по км 210+970 (ЗОУИТ № 10:12-6.40).

2. Обязанности и права сторон.

2.1. Владелец коммуникаций обязан:

2.1.1. Обеспечить прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги за счет собственных средств, согласно техническим требованиям и условиям (далее - технические условия), являющимся неотъемлемой частью данного Договора.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

2.1.2. Разработать проектную документацию на проведение работ по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций (далее — проектная документация), в строгом соответствии с техническими условиями, выданными Владельцем дороги.

2.1.3. Согласовать разработанную проектную документацию с Владельцем дороги.

2.1.4. В случаях предусмотренных Градостроительным Кодексом и статьей 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ до начала производства работ по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги получить разрешение на строительство (прокладки или переустройства) инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения.

2.1.5. При выполнении работ по прокладке (пересечению) и эксплуатации инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги обеспечить строгое соблюдение технических условий, выданных Владельцем дороги.

2.1.6. Произвести работы по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций в соответствии с проектной документацией, согласованной с Владельцем дороги, действующими СНиП, и иными нормативными актами (в том числе с действующими требованиями в области строительства конкретных инженерных коммуникаций (линий электропередач, связи, водопровода, газа, нефти и т.д. и т.п.)), а по окончании работ восстановить в первоначальный вид место производства работ.

2.1.7. В случае нарушения норм проектной документации и/или технических условий, по представлению Владельца дороги, устранять выявленные нарушения за счет собственных средств, в установленные предписанием сроки.

2.1.8. Использовать земельный участок в границах полосы отвода автомобильной дороги, указанного в пункте 1.1. настоящего договора, только для прокладки (пересечения) и эксплуатации инженерных коммуникаций, указанных в пункте 1.1. договора.

2.1.9. При выполнении работ по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций не занимать дополнительную территорию, не предусмотренную проектной документацией.

2.1.10. Своевременно, за 30 дней до начала производства работ, информировать Владельца дороги о сроках и условиях проведения работ по прокладке (пересечению), а также проведению работ в рамках эксплуатации, капитального ремонта и ремонта инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полос автомобильной дороги.

2.1.11. Осуществить реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги (участков автомобильной дороги), за свой счет, в случае, если прокладка (пересечение) инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги влечет за собой реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги (участков автомобильной дороги).

2.1.12. За свой счет обеспечить перенос или переустройство инженерных коммуникаций вследствие строительства, реконструкции, капитального ремонта, ремонта и содержания автомобильной дороги.

2.1.13. Не ухудшать условия безопасности движения транспорта по автомобильной дороге, соблюдать требования экологической безопасности при проведении работ по

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

2.1.2. Разработать проектную документацию на проведение работ по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций (далее — проектная документация), в строгом соответствии с техническими условиями, выданными Владельцем дороги.

2.1.3. Согласовать разработанную проектную документацию с Владельцем дороги.

2.1.4. В случаях предусмотренных Градостроительным Кодексом и статьей 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ до начала производства работ по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги получить разрешение на строительство (прокладки или переустройства) инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения.

2.1.5. При выполнении работ по прокладке (пересечению) и эксплуатации инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги обеспечить строгое соблюдение технических условий, выданных Владельцем дороги.

2.1.6. Произвести работы по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций в соответствии с проектной документацией, согласованной с Владельцем дороги, действующими СНиП, и иными нормативными актами (в том числе с действующими требованиями в области строительства конкретных инженерных коммуникаций (линий электропередач, связи, водопровода, газа, нефти и т.д. и т.п.)), а по окончании работ восстановить в первоначальный вид место производства работ.

2.1.7. В случае нарушения норм проектной документации и/или технических условий, по представлению Владельца дороги, устранять выявленные нарушения за счет собственных средств, в установленные предписанием сроки.

2.1.8. Использовать земельный участок в границах полосы отвода автомобильной дороги, указанного в пункте 1.1. настоящего договора, только для прокладки (пересечения) и эксплуатации инженерных коммуникаций, указанных в пункте 1.1. договора.

2.1.9. При выполнении работ по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций не занимать дополнительную территорию, не предусмотренную проектной документацией.

2.1.10. Своевременно, за 30 дней до начала производства работ, информировать Владельца дороги о сроках и условиях проведения работ по прокладке (пересечению), а также проведению работ в рамках эксплуатации, капитального ремонта и ремонта инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полос автомобильной дороги.

2.1.11. Осуществить реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги (участков автомобильной дороги), за свой счет, в случае, если прокладка (пересечение) инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги влечет за собой реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги (участков автомобильной дороги).

2.1.12. За свой счет обеспечить перенос или переустройство инженерных коммуникаций вследствие строительства, реконструкции, капитального ремонта, ремонта и содержания автомобильной дороги.

2.1.13. Не ухудшать условия безопасности движения транспорта по автомобильной дороге, соблюдать требования экологической безопасности при проведении работ по

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

2.3.2. Получать информацию о планах ремонта, капитального ремонта и реконструкции автомобильной дороги на участке прокладки (пересечения) и эксплуатации инженерных коммуникаций.

2.3.3. Обжаловать действия Владельца дороги в вышестоящих инстанциях или суде.

2.4. Владелец дороги вправе:

2.4.1. Осуществлять мониторинг соблюдения Владельцем коммуникаций технических условий, подлежащих обязательному исполнению при прокладке (пересечении) и эксплуатации инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги, соблюдения требований норм и правил безопасности дорожного движения, правил использования и охраны автомобильных дорог, правил использования полосы отвода и придорожной полосы автомобильных дорог общего пользования федерального значения, в соответствии с действующим законодательством.

2.4.2. Участвовать в приемке инженерных коммуникаций в эксплуатацию.

2.4.3. В случае если работы по размещению (капитальному ремонту), реконструкции инженерных коммуникаций выполнены Владельцем коммуникаций (подрядной организацией Владельца коммуникаций) с нарушением требований рабочих чертежей, проектной документации (в случае реконструкции) и технических условий, то Владелец коммуникаций вправе требовать устранения выявленных нарушений, давать предписания Владельцу коммуникаций об устранении в установленные сроки выявленных нарушений. В случае неисполнения владельцем инженерных коммуникаций в установленный срок таких требований владелец автомобильной дороги направляет письменное обращение о несоблюдении технических требований и условий в орган, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере транспорта (Приказ Министерства транспорта РФ от 10.08.2020 г. № 296).

2.4.4. Вносить по согласованию с Владельцем коммуникаций в Договор необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, или смены Владельца коммуникаций, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями.

3. Ответственность сторон:

3.1. Нарушение Договора одной из Сторон путем неисполнения, или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору влечет за собой возложение на эту Сторону обязанности возместить другой Стороне причиненный ущерб в установленном законом порядке.

3.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.3. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное причинами, которые нельзя предвидеть или предотвратить.

3.4. Если Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, не известит другую Сторону о наступлении указанных обстоятельств в пятидневный срок,

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

такая Сторона несет ответственность за нарушение своих обязательств в соответствии с настоящим Договором.

4. Срок действия Договора:

4.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует на протяжении срока службы инженерных коммуникаций.

5. Прочие условия:

5.1. Досрочное расторжение настоящего Договора производится лишь по основаниям и в порядке, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором. Владелец дороги имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке, предупредив об этом Владельца коммуникаций за один месяц, при нарушении последним условий настоящего договора, либо при возникновении обстоятельств, при которых прокладка и эксплуатация инженерных коммуникаций в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги становится невозможным.

5.2. Споры, возникающие при реализации настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. В случае не достижения согласия заинтересованная Сторона руководствуется нормами действующего законодательства Российской Федерации.

5.3. Во всем, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться нормами действующего гражданского законодательства Российской Федерации.

5.4. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и вступает в силу после его подписания Сторонами.

Приложение: 1. Технические требования и условия на прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций в полосе отвода автомобильной дороги.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

«Владелец коммуникаций»
ООО «Газпром межрегионгаз»
Адрес: 197110, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, набережная Адмирала Лазарева, д 24, литер А
Почтовый адрес: BOX 1287, г. Санкт-Петербург, Российская Федерация, 190900
ИНН/КПП: 5003021311/997650001
Расчетный счет: 40702810800000002226
в Центральном филиале АБ «РОССИЯ», БИК 044525220
Корреспондентский счет: 30101810145250000220
Расчетный счет: 40702810500000020002 в Банк ГПБ (АО), БИК 044525823
к/с 30101810200000000823

«Владелец дороги»
ФКУ Упрдор «Кола»
Адрес: 185035, г. Петрозаводск, ул. Антикайнена, д.1-а,
тел. (8142) 444488, факс (8142) 444489,
e-mail: info@fad.karelia.ru,
https://fad.karelia.ru/
Реквизиты: ОГРН 1021000531199, ОКПО 24820802, ОКТМО 86701000
ИНН 1001117010, КПП 100101001, Банк Управление Федерального казначейства по Республике Карелия (ФКУ Упрдор «Кола» л/счет 03061414040) Расчетный счет 03211643000000010600 ОТДЕЛЕНИЕ-НБ РЕСПУБЛИКА КАРЕЛИЯ г. Петрозаводск
БИК 018602104

И.В.Блатков
Представитель по доверенности

М.А. Овчинников
М.П.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение № 1
к Договору №135 от «10» июня 2021 г.

Технические требования и условия

на прокладку и эксплуатацию инженерных коммуникаций — подводящие сети водоснабжения и водоотведения к ГРС «Ихала» в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала» при пересечении на км 210+863, км 211+042 и параллельном следование км 210+863 – км 210+970

1. Осуществить прокладку инженерных коммуникаций с пересечением автомобильной дороги закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения без нарушения целостности земляного полотна, под прямым углом к оси автомобильной дороги.

2. При прокладке (пересечении) инженерных коммуникаций предусмотреть мероприятия, исключающие нарушение продольного водоотвода вдоль автомобильной дороги.

3. Переход канализации через автомобильную дорогу должен быть выполнен в защитном футляре. Футляр должен быть из неметаллических или стальных труб и соответствовать требованиям к прочности и долговечности.

4. Толщину стенок футляра следует определять на основании расчета с учетом заглубления, а для футляров, укладываемых способом прокола или продавливания - с учетом необходимого усилия, развиваемого домкратами (п. 6.7.7 СП 32.13330.2018 Канализация. Наружные сети и сооружения. СНиП 2.04.03-85).

5. Футляры должны быть обеспечены соответствующей противокоррозионной изоляцией наружной и внутренней поверхностей, а стальные и из высокопрочного чугуна протекторной защитой от электрохимической коррозии (п. 6.7.8 СП 32.13330.2018).

6. Концы футляра канализации при пересечении автомобильной дороги расположить за полосой отвода автомобильной дороги на расстоянии 25 м от оси автомобильной дороги, но не менее 2 м от подошвы откоса насыпи и не менее 3 м от края водоотводных сооружений (кювета, канавы, резерва).

7. При пересечении автомобильной дороги глубина укладки канализации от подошвы насыпи до верха футляра должна быть не менее 1,5 м - при проектировании прокладки методом продавливания или наклонно-направленного бурения и щитовой проходки и 2,5 - при проектировании прокладки методом прокола.

8. При параллельном следование предусмотреть размещение инженерных коммуникаций за пределами границы полосы отвода.

9. Разработанную проектную документацию по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций согласовать с Владельцем дороги с одновременным предоставлением на согласование схемы границ публичного сервитута на кадастровом плане территории в целях исполнения п. 14 настоящих технических требований и условий.

10. Документация по планировке территории, предусматривающая размещение объекта капитального строительства в границах придорожной полосы автомобильной дороги, до ее утверждения подлежит согласованию с владельцем автомобильной дороги. Предметом согласования документации по планировке территории являются обеспечение неухудшения видимости на автомобильной дороге и других условий безопасности дорожного движения, сохранение возможности проведения работ по содержанию,

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ремонту автомобильной дороги и входящих в ее состав дорожных сооружений, а также по реконструкции автомобильной дороги в случае, если такая реконструкция предусмотрена утвержденными документами территориального планирования, документацией по планировке территории (п. 12_10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации).

11. Осуществить прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций с учетом требований пункта 2 статьи 19 Федерального закона № 257-ФЗ, предусматривающего осуществление работ по прокладке, переносу или переустройству инженерных коммуникаций, их эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги владельцами таких инженерных коммуникаций или за их счет на основании договора, заключаемого владельцами таких инженерных коммуникаций с владельцем автомобильной дороги, без использования средств федерального бюджета.

12. Прокладку (пересечение) инженерных коммуникаций и установление их охранных зон осуществить таким образом, чтобы не нарушать требований безопасности дорожного движения, установленных соответствующими техническими регламентами, национальными стандартами и другими обязательными к применению документами, а также обязанность будущих владельцев инженерных коммуникаций считать согласованным проведение работ по содержанию, ремонту, капитальному ремонту и реконструкции (в том числе перспективной реконструкции) автомобильных дорог.

13. В случае занятия проезжей части автомобильной дороги федерального значения при производстве работ разработать и согласовать с владельцем дороги схему установки временных дорожных знаков и порядок регулирования движения в соответствии с ГОСТ 58350-2019 Технические средства организации дорожного движения в местах производства работ и ОДМ 218.6.019-2016 Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства работ.

14. Оформить права на использование земельного участка в границах полосы отвода автомобильной дороги в целях прокладки (пересечению) инженерных коммуникаций на условиях публичного сервитута (часть 4_2 статьи 25 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ).

15. Размещение коммуникаций не должно требовать их переустройства в случае реконструкции автомобильной дороги федерального значения либо их переустройство будет осуществлено за счет средств владельцев таких объектов (п. 19 п.п. а. Приказа Минтранса России от 13.01.2010 № 4).

16. В случае, если прокладка (пересечение) инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги федерального значения влечет за собой реконструкцию или капитальный ремонт автомобильной дороги федерального значения, ее участков, такие реконструкция, капитальный ремонт осуществляются владельцами инженерных коммуникаций или за их счет (часть 6 статьи 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 года № 257-ФЗ).

17. Владелец коммуникаций, осуществляющий прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций с нарушением настоящих технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению, по требованию Владельца дороги обязан прекратить прокладку (пересечение) и эксплуатацию инженерных коммуникаций, осуществить снос незаконно возведенных сооружений, иных

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

объектов и привести автомобильную дорогу в первоначальное состояние (часть 7 статьи 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 года № 257-ФЗ).

18. Уведомить Владельца дороги о дате и сроках работ в полосе отвода и придорожной полосе автодороги не менее чем за трое суток.

19. После завершения работ произвести уборку строительного мусора в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороги.

20. Завершенные работы по прокладке (пересечению) инженерных коммуникаций сдать по акту представителю ФКУ Упрдор «Кола» с предоставлением контрольно-исполнительной съемки. Контрольно-исполнительную съёмку выполнить в системе МСК-10 и WGS-84 35N Балтийская система высот 1977 г., с привязкой к существующему километражу дороги, выполненную силами лицензированной организации, имеющей право выполнять данные виды работ и представить в электронном виде (*.DWG;*.DXF - формат 2010 г.).

21. В случае повреждения элементов автомобильной дороги при прокладке (пересечению) и эксплуатации инженерных коммуникаций восстановительные работы произвести силами специализированной дорожной организации за счет средств Владельца коммуникаций и сдать выполненные работы по акту представителю Владельца дороги.

22. При намечаемой смене Владельца коммуникаций, предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц, поставить об этом в известность Владельца дороги для заключения новых договорных обязательств.

23. Срок действия технических требований и условий в части, касающейся проектирования и строительства – 3 года, по остальным пунктам – на период эксплуатации инженерных коммуникаций.

«Владелец коммуникаций»	**«Владелец дороги»** **ФКУ Упрдор «Кола»**
П.В.Блатков Представитель по доверенности	М.А. Овчинников М.П.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

РОСАВТОДОР
ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ АВТОМОБИЛЬНОЙ МАГИСТРАЛИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГ – МУРМАНСК
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ Упрдор «Кола»)
ИНН 1001117010 КПП 100101001

ул. Антикайнена, 1-А, Петрозаводск, РК, 185035
Телефон: (8142) 44-44-88, факс: (8142) 44-44-89
E-mail: info@fad.karelia.ru, https://fad.karelia.ru/

01.06.2021 № И-2447
На № 953/09 от 23.03.2021

строительство примыкания к автомобильной дороге А-121 «Сортавала» Санкт-Петербург — Сортавала — автомобильная дорога Р-21 «Кола» проектируемой автомобильной дороги, входящей в состав линейного объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» на км 155+310 съезд (слева)

ООО «Газпром межрегионгаз»

Управление выдает технические требования и условия на строительство примыкания к автомобильной дороге А-121 «Сортавала» Санкт-Петербург — Сортавала — автомобильная дорога Р-21 «Кола» проектируемой автомобильной дороги, входящей в состав линейного объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» на км 155+310 съезд (слева):

1. В соответствии с ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств», ГОСТ 32945-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Знаки дорожные. Технические требования», ГОСТ 32843-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Столбики сигнальные дорожные. Технические требования», ГОСТ 33128-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Ограждения дорожные. Технические требования», ГОСТ 32953-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Разметка дорожная. Технические требования», ГОСТ 32866-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Световозвращатели дорожные. Технические требования» разработать схему установки дорожных знаков, сигнальных столбиков, барьерного ограждения и других направляющих устройств, а также горизонтальной дорожной разметки.

Сигнальные столбики должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 50970-2011 «Технические средства организации дорожного движения. Столбики сигнальные дорожные. Общие технические требования. Правила применения»,

ГОСТ 32843-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Столбики сигнальные дорожные. Технические требования».

Дорожные знаки должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 52290-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования», ГОСТ 32945-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Знаки дорожные. Технические требования», ГОСТ 32948-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Опоры дорожных знаков. Технические требования», применять дорожные знаки III типоразмера с пленкой очень высокой интенсивностью световозвращения класса III, металлические стойки (d=76 мм) и основы знаков должны иметь оцинкованное покрытие, высота установки знаков 2-2,5 м.

Барьерное ограждение должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 52607-2006 «Технические средства организации дорожного движения. Ограждения дорожные удерживающие боковые для автомобилей. Общие технические требования», ГОСТ 33128-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Ограждения дорожные. Технические требования» и оборудовано световозвращающими элементами, соответствующими требованиям ГОСТ Р 50971-2011 «Технические средства организации дорожного движения. Световозвращатели дорожные. Общие технические требования. Правила применения», ГОСТ 32866-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Световозвращатели дорожные. Технические требования». На обочине применять барьерное ограждение металлическое с уровнем удерживающей способности не менее У3, высотой не менее 0,75 м, все элементы должны быть оцинкованными.

Горизонтальная дорожная разметка должна соответствовать требованиям ГОСТ Р 51256-2018 «Технические средства организации дорожного движения. Разметка дорожная. Классификация. Технические требования», ГОСТ 32953-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Разметка дорожная. Технические требования». Разметку предусмотреть пластичными материалами.

2. Обеспечить нормативную видимость на примыкании.

3. Конструкцию дорожной одежды принять по типу основной дороги или улучшенный вариант в соответствии с требованиями СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85* (с изменениями № 1, 2)». Расчет дорожной одежды произвести согласно требований ГОСТ Р 52748-2007 «Дороги автомобильные общего пользования. Нормативные нагрузки, расчетные схемы нагружения и габариты приближения», ГОСТ 32960-2014 «Дороги автомобильные общего пользования. Нормативные нагрузки, расчетные схемы нагружения», ГОСТ Р 58401.1-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Смеси асфальтобетонные дорожные и асфальтобетон.

Система объемно-функционального проектирования. Технические требования», ГОСТ Р 58401.2-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Смеси асфальтобетонные дорожные и асфальтобетон щебеночно-мастичные. Система объемно-функционального проектирования. Технические требования», ГОСТ Р 58401.5-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Смеси асфальтобетонные дорожные и асфальтобетон. Система объемно-функционального проектирования. Правила приемки».

4. Внести изменения в проект организации дорожного движения на участке автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала» организацией, имеющей документы, подтверждающие допуск к определенному виду или видам работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное саморегулируемой организацией в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства в порядке, установленном Градостроительным кодексом Российской Федерации и представить на согласование в ФКУ Упрдор «Кола».

5. Схемы организации движения и ограждения места производства дорожных работ согласовать с ФКУ Упрдор «Кола».

6. В соответствии с приказом Федерального дорожного агентства от 29.04.2020 № 1655 получить в ФКУ Упрдор «Кола» разрешение на строительство примыкания в границах полосы отвода автомобильной дороги А-121 «Сортавала», в случаях предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации.

7. Заключить с ФКУ Упрдор «Кола» соглашение об установлении сервитута в порядке, предусмотренном главой V.3 Земельного кодекса Российской Федерации, для устройства примыкания (в том числе переходно-скоростных полос) к автомобильной дороге общего пользования федерального значения на земельных участках в границах полосы отвода автомобильной дороге общего пользования федерального значения. Указанное соглашение заключается после принятия Федеральным дорожным агентством соответствующего решения об установлении сервитута.

8. Разработать и утвердить (или внести соответствующие изменения) документацию по планировке территории примыкания в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала» в порядке, установленном приказом Минтранса России от 6 июля 2012 г. № 199.

9. Разработанный проект по строительству примыкания согласовать с ФКУ Упрдор «Кола».

10. Получить в установленном порядке разрешение на ввод примыкания в эксплуатацию в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

11. При намечаемой смене владельца примыкания, предыдущий владелец (правообладатель) обязан в срок не менее чем за месяц, уведомить ФКУ Упрдор «Кола» о предстоящей смене владельца (правообладателя).

12. Согласовать с ФКУ Упрдор «Кола» сроки начала и окончания строительства примыкания в границах в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-121 «Сортавала».

13. В случае реконструкции автомобильной дороги, изменений в действующем законодательстве, других форс-мажорных обстоятельств, влекущих за собой рекультивацию (снос) примыкания (в том числе переобустройство подъездных путей), ФКУ Упрдор «Кола» не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков заявителю.

14.Срок действия технических требований и условий части, касающейся проектирования и строительства — 3 года, по остальным пунктам — на период эксплуатации объекта.

Заместитель начальника
Управления

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 50c9ec34ae8592216f8b077e3241c4cd1b526090
Владелец Марков Сергей Александрович
Действителен с 05.06.2020 по 05.09.2021

С.А. Марков

А.М.Лосев
Тел: (814 2) 44 44 86

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор»)

ИНН 4716021880 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16
тел. 251-02-35 disp@ленавтодор.рф

06.09.2021 № 18-6809/2021-0-2

Приложение к Договору о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и эксплуатации инженерной коммуникации в полосе отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения
от _____ № _____

Представителю
ООО «Газпром межрегионгаз»
(по доверенности от 16.02.2021 рег. запись 78/688-н/78-2021-2-231)

П.В. Блаткову

E-mail: transgaz@ktg.sampo.ru
gotovcev@ktg.sampo.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

В ответ на Ваше обращение от 20.08.2021 № 2275 (вх. от 20.08.2021 № 18-6809/2021) в связи с окончанием срока действия письменного согласия, содержащего технические требования и условия, от 14.09.2021 № 18-5586/2020-0-1 Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (далее — Владелец дороги) выдает Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (далее — Владелец коммуникации) ***согласие, содержащее технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению владельцами инженерных коммуникаций*** (далее — Технические условия) на выполнение работ по прокладке трассы газопровода (далее – Коммуникация) относительно автомобильных дорог общего пользования регионального значения на территории Приозерского района Ленинградской области, а именно:

1. а/д «Саперное – Мельниково – Кузнечное» IV технической категории
   - пересечение на км 25+338;
   - параллельное следование на км 25+000 – км 25+338 (справа);
2. а/д «Саперное – Джатиево – Мельниково» IV технической категории
   - пересечение на км 52+415;
3. а/д «Комсомольское – Приозерск» III технической категории
   - пересечение на км 61+540;

для объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала».

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

1. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ КОММУНИКАЦИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПОЛОСЫ ОТВОДА И ПРИДОРОЖНОЙ ПОЛОСЫ АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ

1.1. ***Заключить Владельцу коммуникации с Владельцем дороги Договор о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и (или) эксплуатации инженерной коммуникации*** в соответствии со ст. 19 Федерального закона № 257-ФЗ от 08.11.2007 «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

1.2. Технические условия являются приложением к Договору о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и (или) эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения автомобильных дорог общего пользования регионального значения.

1.3. Представить схему размещения инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги на основании топографической съемки в масштабе 1:500 (в двух экземплярах), заверенную владельцем коммуникации (заказчиком работ). На схеме должны быть нанесены следующие обозначения: наименование автомобильной дороги, пикетаж (км. привязка), полоса отвода автомобильной дороги с указанием расстояния от оси автодороги до полосы отвода, а также до места параллельного следования коммуникации, охранная зона инженерной коммуникации.

1.4. ***Без заключения Договора о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и (или) эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения автомобильных дорог общего пользования регионального значения и схемы размещения коммуникации Технические условия недействительны.***

1.5. Настоящие технические условия не дают права Владельцу коммуникации на приватизацию земли или приобретение её в личное пользование в пределах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги регионального значения.

1.6. ***Действие настоящих технических условий распространяется исключительно на указанную коммуникацию. Запрещено размещать иные коммуникации в одном техническом коридоре с указанной коммуникацией. При необходимости размещения иной коммуникации в одном техническом коридоре с указанной коммуникацией требуется запросить письменное согласие владельца дороги, содержащее технические требования и условия.***

1.7. Факт выдачи Технических условий не даёт Владельцу коммуникации право на начало производства работ по прокладке Коммуникации без выполнения Владельцем коммуникации требований Технических условий.

1.8. Проектирование, строительство, ремонт Коммуникации и всех элементов ее обустройства должна выполнять специализированная организация, имеющая соответствующий допуск саморегулируемой организации (далее - СРО) на выполнение указанных работ.

1.9. Все необходимые мероприятия по проектированию, размещению, дальнейшему содержанию, обслуживанию, а также по защите Коммуникации, осуществляет Владелец коммуникаций за счёт собственных средств.

1.10. Разработать и предоставить на согласование в ГКУ «Ленавтодор» проектную документацию в бумажном виде и на электронном носителе (USB

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

носителе) в формате *pdf и *dwg с выпиской из реестра СРО (срок действия выписки - 1 месяц с даты ее выдачи).

1.11. Получить разрешение Владельца дороги на производство работ.

1.12. Владелец коммуникации вправе приступить к фактическому производству работ по прокладке Коммуникации лишь после получения от Владельца дороги разрешения на производство работ, получения разрешения на строительство (в случае необходимости), в соответствии с положениями ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 года № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в противном случае будут применены административно штрафные санкции в соответствии со ст. 11.21 и ст. 12.33 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

1.13. Владельцу коммуникации провести рекультивацию земель с восстановлением обочин, откосов насыпи и водоотвода от дороги и восстановлением растительного слоя в местах проведения работ. Без проведения рекультивации автомобильной дороги общего пользования Ленинградской области Коммуникация в эксплуатацию не вводится.

1.14. Владелец коммуникации не позднее чем за 10 (десять) дней до начала производства работ по прокладке Коммуникации обязан направить в адрес Владельца дороги уведомление о начале производства работ по прокладке Коммуникации.

1.15. В случае строительства, реконструкции (уширения) автомобильной дороги общего пользования Ленинградской области и необходимости переноса (переустройства) Коммуникации, либо отдельных её элементов, работы по переносу осуществляются либо Владельцем коммуникации собственными силами, либо Владельцем дороги за счёт средств Владельца коммуникации.

1.16. Владелец коммуникации гарантирует отсутствие необходимости выполнения дополнительных мероприятий по защите (перекладке) Коммуникации и согласований при выполнении работ по строительству в охранной зоне Коммуникации.

1.17. При неисполнении Владельцем коммуникации требований Технических условий Владелец дороги вправе приостановить работы по прокладке Коммуникации, о чем составляется соответствующий акт, в котором указываются конкретные нарушения требований Технических условий, послужившие основанием для приостановки работ.

1.18. Работы по прокладке Коммуникации могут быть возобновлены Владельцем коммуникации только после устранения нарушений требований Технических условий, о чем также составляется соответствующий акт. Подписание такого акта Владельцем коммуникации и Владельцем дороги является основанием для возобновления производства работ по прокладке Коммуникации.

1.19. Владелец коммуникации обязуется заключить соглашение о сервитуте для целей эксплуатации Коммуникации, либо получить разрешение на размещение коммуникации без установления сервитута в установленном порядке.

1.20. После окончания работ внести в технический паспорт автомобильной дороги регионального значения соответствующие изменения в электронном (формат *.dwg) и бумажном (формат А3) виде.

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

1.21. Все расходы, связанные с оформлением разрешительной документации, проведением межевания, кадастровых работ, государственной регистрации изменений в сведения Государственного кадастра недвижимости и Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, производством работ по прокладке Коммуникации, несёт Владелец коммуникации.

1.22. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) Технических условий, изменения в Технические условия могут быть внесены по результатам согласования таких изменений Владельцем коммуникации с Владельцем дороги, при этом Владелец дороги сохраняет за собой право отказать Владельцу коммуникации во внесении изменений в Технические условия в случае, если посчитает внесение таких изменений необоснованным.

1.23. Границы испрашиваемого участка под объект необходимо сформировать с учетом полос отвода автомобильных дорог общего пользования Ленинградской области (т.е. «до полосы отвода» и «за полосой отвода»). Акт согласования местоположения границ испрашиваемого земельного участка (проект межевого плана) представить для согласования в Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области с подтверждением расстояний от оси дороги до характерных точек (межевых знаков) земельного участка.

1.24. Производство работ по объекту возможно под контролем специалистов отдела технического надзора за состоянием автомобильных дорог ГКУ «Ленавтодор».

1.25. При сдаче Объекта в эксплуатацию, в состав приёмочной комиссии необходимо включить представителя ГКУ «Ленавтодор» и организацию, эксплуатирующую автомобильную дорогу.

1.26. На период действия Технических условий, в том числе на период производства работ, и в целях дальнейшей эксплуатации инженерных коммуникаций Владелец коммуникаций должен обеспечить надзор со стороны организации, эксплуатирующей автомобильную дорогу, за соблюдением Владельцем коммуникации Технических условий, а также за состоянием автомобильной дороги на пересекаемом участке.

1.27. Технические условия не являются разрешением на производство работ.

1.28. Технические условия действуют в течение 1 (одного) года с даты их регистрации. В случае если Владелец коммуникации не выполнил работы по прокладке Коммуникации в течение 1 (одного) года, то при необходимости продления технических условий Владелец коммуникации не позднее 30 дней по окончании срока действия Технических условий направляет в адрес Владельца дороги запрос о продлении срока действия Технических условий. При отсутствии такого продления применяются положения п. 1.17 Технических условий. Владелец коммуникации обязан выполнить все требования в срок действия Технических условий.

2. ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОММУНИКАЦИИ И ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ

2.1. Пересечение автомобильных дорог осуществлять в соответствии с СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» закрытым способом в защитном футляре.

2.2. Расстояние по горизонтали и глубину прокладки газопровода под автодорогой принять в соответствии с СП 36.13330.2012.

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

2.3. Концы футляра должны располагаться на расстоянии не менее указанного в СП 36.13330.2012.

2.4. Приемный и рабочий котлованы расположить за пределами полосы отвода автомобильных дорог регионального значения, но не ближе 3 м до границы полосы отвода автодороги.

2.5. Параллельное следование трассы газопровода вдоль автомобильной дороги регионального значения осуществить за пределами полосы отвода автодороги. При этом охранная зона газопровода не должна накладываться на границу полосы отвода автодороги регионального значения.

2.6. При возникновении деформации асфальтобетонного покрытия проезжей части, укрепленных обочин, а также деформации земляного полотна автомобильных дорог (вспучивание или проседание покрытия над коммуникацией), владелец коммуникации обязан выполнить работы по устранению деформаций за свой счет, самостоятельно или с привлечением специализированной организации.

2.7. Минимальное приближение створа газопровода к существующим водопропускным трубам, автобусным остановкам и другим сооружениям на автомобильной дороге должно составлять не менее расстояния, равного ширине охранной зоны газопровода плюс 5м.

2.8. На время производства работ следует оборудовать площадки для стоянки техники, складирования труб и стройматериалов за полосой отвода автомобильной дороги.

2.9. При производстве строительно-монтажных работ использовать существующие съезды с автомобильной дороги, при необходимости организации новых съездов получить у Владельца дороги технические условия на проектирование временных съездов для обеспечения производства строительных работ.

2.10. В случае производства работ на дороге в соответствии с приказом Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 29.12.2018 № 32/18 «Об утверждении перечней органов и организаций, участвующих в согласованиях комплексных схем организации дорожного движения, разрабатываемых для территории муниципального района, городского округа или городского поселения либо их частей, а также для территорий нескольких муниципальных районов, городских округов или городских поселений, имеющих общую границу; проектов организации дорожного движения, разрабатываемых для дорог регионального или межмуниципального значения либо их участков» проект организации дорожного движения на период производства работ согласовать в ГКУ «Ленавтодор».

2.11. Работы по устройству газоснабжения производить без закрытия движения транспорта на автодороге.

Приложение: Договор на 7 л.

Заместитель директора **Д.А. Донской**

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 03D3C4CD003CADE0A64B9CA6FE63CEFC1B

Владелец: Донской Дмитрий Александрович

Действителен с 19.06.2021 до 19.06.2022

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

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

Формат А4

ДОГОВОР № _____

О ПРОКЛАДКЕ, ПЕРЕНОСЕ, ПЕРЕУСТРОЙСТВЕ, ДЕМОНТАЖЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ КОММУНИКАЦИИ В ГРАНИЦАХ ПОЛОСЫ ОТВОДА АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Санкт-Петербург «___» _____ 2021 г.

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области (ГКУ «Ленавтодор»), (именуемое в дальнейшем Владелец дороги), в лице исполняющего обязанности директора Джоджуа Джабы Джумберовича, действующего на основании распоряжения Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 11.12.2019 № 23/19-к, и _____, в лице _____, действующего на основании_____ (далее именуемое Владелец коммуникации), а вместе именуемые «Стороны» заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Основания для заключения договора

1.1. Настоящий договор заключается на основании письменного заявления Владельца коммуникации в соответствии со ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 257- ФЗ) и с учетом Порядка установления и использования полос отвода и придорожных полос автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 11.12.2009 № 371.

2. Предмет договора

2.1. Настоящий договор заключен по взаимному согласию Сторон в связи с возникшей у Владельца коммуникации необходимостью прокладки, переноса, переустройства, демонтажа и (или) эксплуатации пересечения трассы газопровода в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Саперное – Мельниково – Кузнечное» на км 25+338, «Саперное – Джатиево – Мельниково» на км 52+415, «Комсомольское – Приозерск» на км 61+540 на территории Приозерского района Ленинградской области (именуемая в дальнейшем Автомобильная дорога), принадлежащая Владельцу дороги на праве оперативного управления.

2.2. Владелец коммуникации обязуется разработать проектно-техническую документацию по осуществлению в границах полосы отвода участка Автомобильной дороги прокладки, переноса, переустройства демонтажа и (или) эксплуатации трассы газопровода (далее именуемой инженерная коммуникация), а также после согласования с Владельцем дороги такой документации осуществить в границах полосы отвода участка Автомобильной дороги прокладку, перенос, переустройство демонтаж и (или) эксплуатацию инженерной коммуникации, а Владелец дороги обязуется после согласования технической документации, разработанной Владельцем коммуникации, предоставить право Владельцу коммуникации осуществить в границах полосы отвода участка Автомобильной дороги прокладку, перенос, переустройство демонтаж и (или) эксплуатацию инженерной коммуникации.

3. Обязанности Владельца коммуникации при прокладке, переносе, переустройстве и (или) демонтаже инженерной коммуникации.

3.1. Разработать в соответствии с техническими требованиями и условиями, выданными Владельцем дороги, являющимися обязательными приложениями к настоящему договору, проектную и рабочую документацию.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

3.2. Предоставить на согласование Владельцу дороги проектную и рабочую документацию, в том числе материалы инженерных изысканий полосы отвода Автомобильной дороги и придорожной полосы в месте размещения инженерной коммуникацией в электронной форме в формате *dwg и *PDF.

3.3. Внести необходимые корректировки в проектную и рабочую документацию в соответствии с замечаниями Владельца дороги.

3.4. В установленном порядке получить разрешение Владельца дороги на производство работ по прокладке инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги, а также согласовать с Владельцем дороги сроки производства работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации.

3.5. Оформить в установленном действующим законодательством порядке сервитут на земельный участок полосы отвода Автомобильной дороги применительно к его части, соответствующей охранной зоне инженерной коммуникации.

3.6. Оповестить Владельца дороги в письменной форме о начале работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

3.7. Осуществить работы по прокладке, переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации строго в соответствии с согласованной Владельцем дороги проектной и рабочей документацией **исключительно под контролем сотрудников отдела технического надзора за состоянием автомобильной дороги ГКУ «Ленавтодор»**. В случае необходимости внесения изменений в проектную и рабочую документацию, Владелец коммуникации обязуется согласовать их в соответствии с **п. 3.2.** и **п.3.3.** настоящего договора.

3.8. Владелец коммуникации, в сроки, установленные Владельцем дороги, и в полном объеме исполняет выданные Владельцем дороги предписания о выявленных нарушениях в ходе работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации.

3.9. В случае если прокладка, перенос, переустройство и (или) демонтаж инженерной коммуникации в пределах полосы отвода участка Автомобильной дороги влечет за собой его реконструкцию, ремонт или капитальный ремонт, такие реконструкция, ремонт или капитальный ремонт осуществляются Владельцем коммуникации или за его счёт привлекаемыми сторонними организациями, предварительно согласованными с Владельцем дороги. Проектная и рабочая документация разрабатывается и согласовывается со всеми заинтересованными организациями, после чего представляется на окончательное согласование Владельцу дороги в соответствии с **п. 3.2.** и **п.3.3.** настоящего договора.

3.10. Владелец коммуникации при выполнении работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет имущественную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

4. Обязанности Владельца коммуникации в период эксплуатации инженерной коммуникации

4.1. Осуществлять эксплуатацию инженерной коммуникации в соответствии с техническими требованиями и условиями Владельца дороги, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора, а также в соответствии с Федеральным законом от 08.11.2007 № 257–ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», действующими требованиями стандартов и технических норм безопасности дорожного движения, строительства и эксплуатации автомобильных дорог (Приказ Министерства транспорта РФ от 16.11.2012 г. № 402 «Об утверждении Классификации работ по капитальному ремонту, ремонту и содержанию автомобильных дорог»). При возникновении

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

аварийной ситуации на инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожных полос Автомобильной дороги Владелец коммуникации должен незамедлительно сообщить об этом Владельцу автомобильной дороги.

4.2. По завершении строительства Владелец коммуникации обязан установить охранную зону инженерной коммуникации, расположенной в полосе отвода Автомобильной дороги, обозначить её на местности, а также обеспечить своими силами либо за свой счёт содержание охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги в нормативном состоянии согласно действующим требованиям и нормативам, регулирующим отношения в данной сфере.

4.3. Дефекты дорожного полотна и других конструктивных элементов участка Автомобильной дороги, обнаруженные и причиненные вследствие прокладки, переноса, переустройства или демонтажа инженерной коммуникации, а также вследствие ее эксплуатации устраняются Владельцем коммуникации за его счёт и в сроки, согласованные с Владельцем дороги.

4.4. Обеспечить представителям Владельца дороги свободный доступ на место расположения инженерной коммуникации для осуществления мониторинга за ходом работ и исполнением Владельцем коммуникации обязательств, предусмотренных настоящим договором и техническими условиями и требованиями, являющимися приложением к настоящему договору.

4.5. В случае прекращения эксплуатации инженерной коммуникации в полосе отвода участка Автомобильной дороги, либо передачи инженерной коммуникации другому владельцу, Владелец коммуникации обязан известить Владельца дороги в письменной форме не позднее, чем за один месяц до момента прекращения эксплуатации или передачи инженерной коммуникации другому владельцу.

4.6. При передаче инженерной коммуникации другому владельцу, Владелец коммуникации обязан проинформировать нового владельца о необходимости заключения договора с Владельцем дороги о взаимодействии и взаимоотношениях по вопросам использования полосы отвода и придорожной полосы участка Автомобильной дороги при эксплуатации инженерной коммуникации, а также обеспечить внесение сведений в Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним об изменении выгодоприобретателя по сервитуту. До момента заключения другим владельцем инженерной коммуникации договора с Владельцем дороги, Владелец коммуникации исполняет обязательства по настоящему договору.

4.7. Прокладка, перенос, переустройство, демонтаж и (или) эксплуатация инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги без оформления надлежащим образом настоящего договора не допускаются.

4.8. По окончании эксплуатации инженерной коммуникации Владелец коммуникации обязан освободить занимаемый ею земельный участок полосы отвода Автомобильной дороги от оборудования и другого имущества, восстановить конструктивные элементы участка автомобильной дороги за свой счет и сдать участок по акту представителю Владельца дороги. Момент прекращения эксплуатации инженерной коммуникации фиксируется актом, подписанным представителями Владельца дороги и Владельца коммуникации. Все работы по переносу, переустройству и демонтажу инженерной коммуникации и (или) другого имущества Владельца коммуникации, должны производиться в соответствии с **п.3.** настоящего договора.

4.9. Владелец коммуникации при эксплуатации инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет имущественную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

5. Обязанности Владельца коммуникации при переносе, переустройстве и демонтаже инженерной коммуникации по требованию Владельца дороги

5.1. В случае если инженерная коммуникация будет создавать препятствие для осуществления Владельцем дороги дорожной деятельности, Владелец коммуникации обязан за свой счёт и своими силами выполнить полный комплекс работ по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации, а именно:

5.1.1. В течение 4-х месяцев со дня получения предписания от Владельца дороги о необходимости переноса, переустройства и(или) демонтажа инженерной коммуникации, осуществить разработку проектной и рабочей документации по её переносу, переустройству и (или) демонтажу. Проектная и рабочая документация разрабатывается в соответствии с техническими требованиями и условиями Владельца дороги и согласовывается с ним в обязательном порядке.

5.1.2. Осуществить строительно-монтажные работы по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в соответствии с **п. 3.** настоящего договора и в согласованные с Владельцем дороги сроки, а также получить все необходимые для производства работ разрешения и согласования.

5.1.3. При выполнении работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации, обеспечить соблюдение требований техники безопасности, пожарной безопасности, промышленной санитарии, природоохранного законодательства. Владелец коммуникации несёт ответственность за соблюдение своим персоналом и персоналом привлекаемых подрядных организаций указанных требований перед надзорно-контрольными органами, Владельцем дороги и другими заинтересованными лицами.

5.2. В случае невозможности разработки проектной и рабочей документации и(или) осуществления строительно-монтажных работ по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации в соответствии с **п. 5.1.**, Владелец коммуникации обязан в письменной форме известить об этом Владельца дороги в срок не более одного месяца с момента получения Владельцем коммуникации соответствующего предписания. В этом случае, Владелец дороги выполняет действия, указанные в **п. 5.1.** своими силами либо силами третьих лиц, с последующим возложением затрат на Владельца коммуникации.

5.3. Для проведения Владельцем дороги вышеупомянутых работ Владелец коммуникации обязуется предоставить технические требования и условия для разработки проектной и рабочей документации и последующей организации строительно-монтажных работ по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации.

5.4. Владелец коммуникации несёт все расходы и затраты, возникающие в связи с выполнением условий настоящего договора, в том числе, но не ограничиваясь уплатой налогов, сборов, пошлин и иных платежей.

5.5. В случае, если работы по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации выполняются с нарушением технических требований и условий (приложение №1 к настоящему договору), Владелец коммуникации по требованию Владельца дороги обязан прекратить прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, её эксплуатацию, осуществить снос незаконно возведенных сооружений, иных объектов и привести автомобильную дорогу в первоначальное состояние. В случае отказа от исполнения указанных требований Владелец автомобильной дороги выполняет работы по ликвидации проложенных, перенесенных, переустроенных инженерных коммуникаций с последующей компенсацией затрат на выполнение этих работ за счет лиц, виновных в нарушении технических требований и условий и незаконных прокладке, переносе, переустройстве таких сооружений, иных объектов, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Владелец коммуникации после выполнения работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет имущественную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

6. Обязанности Владельца дороги

6.1. Владелец дороги обязуется извещать Владельца коммуникации о своих намерениях проведения работ по реконструкции, капитальному ремонту, ремонту, содержанию участка автомобильной дороги в месте расположения инженерной коммуникации, требующих её переноса, переустройства и (или) демонтажа.

6.2. Владелец дороги обязуется в установленные сроки рассматривать предоставленные Владельцем коммуникации материалы проектной и рабочей документации.

6.3. Рассматривать в установленные сроки заявления Владельца коммуникации на выдачу разрешения на проведение строительно-монтажных работ в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

6.4. Владелец дороги по настоящему договору и в будущем не несёт и не принимает на себя каких-либо расходов и затрат, связанных с выполнением работ по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации из полосы отвода автомобильной дороги, необходимость в которых возникла по причине предстоящего капитального ремонта, ремонта, содержания или реконструкции Автомобильной дороги. Оплата работ, связанных с переносом, переустройством и (или) демонтажем инженерной коммуникации производится Владельцем коммуникации.

6.5. Владелец дороги не несёт ответственности за повреждение при ведении дорожной деятельности инженерной коммуникации и иных сооружений, введённых в эксплуатацию без разрешения Владельца дороги на ввод инженерной коммуникации в эксплуатацию в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

6.6. Если в согласованный «Сторонами» срок работы по переносу, переустройству и(или) демонтажу инженерной коммуникации не будут выполнены, то Владелец дороги вправе приступить к выполнению дорожных работ в рамках дорожной деятельности, при этом он полностью освобождается и не несёт никакой имущественной ответственности за вред, причиненный Владельцу коммуникации и другим заинтересованным сторонам в результате производства данных дорожных работ, в том числе, если эти работы были сопряжены с переносом, переустройством и (или) демонтажем указанной инженерной коммуникации.

7. Владелец дороги вправе:

7.1. Устанавливать к прокладке, переустройству, демонтажу и (или) эксплуатации инженерной коммуникации технические требования и условия, являющиеся неотъемлемой частью настоящего договора.

7.2. Осуществлять мониторинг соблюдения Владельцем коммуникации технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению при прокладке, переносе, переустройстве инженерных коммуникаций и их эксплуатации в границах полосы отвода и придорожных полос Автомобильной дороги, контролировать соответствие проектной и рабочей документации, а также хода строительных-монтажных работ и эксплуатации инженерной коммуникации техническим требованиям и условиям, требованиям нормативных документов, в том числе: требованиям норм правил безопасности дорожного движения; правил пользования и охраны автомобильных дорог; правил использования полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги.

7.3. Требовать от Владельца коммуникации возмещения ущерба, нанесенного Автомобильной дороге и расположенным на ней сооружениям, при проведении работ по прокладке, переносу, переустройству, демонтажу инженерной коммуникации и (или) её эксплуатации.

7.4. Давать предписания Владельцу коммуникации, в том числе об устранении в установленные сроки нарушений, связанных с прокладкой, переносом, переустройством, демонтажем и(или) эксплуатацией инженерной коммуникации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

7.5. Вносить по согласованию с Владельцем коммуникации в Договор необходимые изменения и уточнения, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями.

7.6. В случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, в одностороннем порядке вносить соответствующие изменения в настоящий договор, при этом, Владелец дороги обязан уведомить Владельца коммуникации о произведенных изменениях.

7.7. В одностороннем и бесспорном порядке требовать от Владельца коммуникации переноса, переустройства и (или) демонтажа за свой счёт инженерных коммуникаций в случае капитального ремонта, ремонта или реконструкции автомобильной дороги.

7.8. Осуществление контроля и мониторинга Владельцем дороги может быть передано по договору соответствующей организации, действующей от имени Владельца дороги. Владелец дороги имеет право передать организации, осуществляющей содержание Автомобильной дороги по договору функции мониторинга за эксплуатацией инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги.

8. Владелец коммуникации вправе:

8.1. Проводить работы по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги в соответствии с согласованными согласно **п.3.2.** настоящего договора проектной и рабочей документациями.

8.2. Получать информацию о планах ремонта и реконструкции Автомобильной дороги на участке размещения инженерной коммуникации.

8.3. Поручать выполнение работ по разработке Проекта, а также выполнение строительно-монтажных работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации другим профильным подрядным организациям, при условии соблюдения ими **п. 3.** настоящего договора. В этом случае, ответственность за исполнение подрядной организацией требований **п. 3.** настоящего договора возлагается на Владельца коммуникации в полном объеме согласно положениям настоящего договора и действующего законодательства Российской Федерации.

9. Срок действия договора

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до момента прекращения эксплуатации инженерной коммуникации и исполнения Владельцем коммуникации своих обязательств в соответствии с **п.п. 4.5., 4.6., 4.7.** и **4.8.** настоящего договора.

10. Ответственность сторон

10.1. В случае невыполнения технических требований и условий, выданных Владельцем дороги, или условий настоящего договора, Владелец дороги имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора. Договор считается расторгнутым по истечении 30 дней с момента отправки письменного уведомления Владельцу коммуникации. При этом ликвидация последствия размещения инженерных коммуникаций в полосе отвода Автомобильной дороги, а также конструктивных элементов и сооружений самой инженерной коммуникации, производится силами и за счёт средств Владельца коммуникации и в соответствии с **п. 3.** настоящего договора. В случае невыполнения данного требования ликвидация осуществляется силами третьих лиц с возложением расходов на Владельца коммуникации.

10.2. Владелец коммуникации несет ответственность в размере причиненных Владельцу дороги убытков вследствие неисполнения либо ненадлежащего или несвоевременного исполнения своих обязательств.

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

10.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего или несвоевременного исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

11. Прочие условия

11.1. Технические требования и условия к прокладке, переносу, переустройству и (или) эксплуатации инженерной коммуникации на участке Автомобильной дороги, выдаваемые Владельцем дороги, являются неотъемлемой частью настоящего договора.

11.2. Споры, возникающие при исполнении настоящего договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. Претензионный порядок разрешения споров обязателен для Сторон. Срок рассмотрения претензии 30 (тридцать) дней с момента её получения. Все споры между Сторонами, по которым не было достигнуто согласие, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

11.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

12. Приложения:

12.1. Технические требования и условия

12.2. Схема размещения инженерной коммуникаций в границах полосы отвода Автомобильной дороги с ***указанием координат охранной зоны*** инженерной коммуникации.

13. Адреса, реквизиты и подписи сторон:

«Владелец дороги»	**«Владелец коммуникации»**
Государственное казенное учреждение «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор») Юридический адрес: 187000, Ленинградская область, г. Тосно, шоссе Барыбина, 29 Ж Фактический адрес: 190103, г. Санкт-Петербург, Рижский пр., 16 ИНН 4716021880, КПП 471601001 Получатель: Комитет финансов Ленинградской области (Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области», л/сч 04452000040) Счет (казначейский счет) № 03100643000000014500 Банк: ОТДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ БАНКА РОССИИ//УФК по Ленинградской области г. Санкт-Петербург БИК 014106101 Счет банка (единый казначейский счет) № 40102810745370000006	_____ _____ Юридический / фактический / почтовый адрес: ИНН КПП ОГРН ОКПО ОКОГУ ОКТМО
И.о. директора _____ **Д.Д. Джолжуа** М.П.	_____ М.П.

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Лепавтодор»)

ИНН 4716021880 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16
тел. 251-02-35 disp@лепавтодор.рф

08.08.2022 № 18-5859/2022-0-1

Представителю
ООО «Газпром межрегионгаз»
(по доверенности от 16.02.2021
рег. запись 78/688-н/78-2021-2-231)

П.В. Блаткову

E-mail: transgaz@ktg.sampo.ru
gotovcev@ktg.sampo.ru

Уважаемый Павел Валентинович!

В ответ на Ваше обращение от 03.08.2022 № 2564 (вх. от 04.08.2022 № 18-5859/2022) ГКУ «Ленавтодор» продлевает действие письменного согласия, содержащего технические требования и условия, от 06.09.2021 № 18-6809/2021-0-2 на выполнение работ по прокладке трассы газопровода относительно автомобильных дорог общего пользования регионального значения на территории Приозерского района Ленинградской области, а именно:

1. а/д «Саперное – Мельниково – Кузнечное» IV технической категории
   - пересечение на км 25+338;
   - параллельное следование на км 25+000 – км 25+338 (справа);
2. а/д «Саперное – Джатиево – Мельниково» IV технической категории
   - пересечение на км 52+415;
3. а/д «Комсомольское – Приозерск» III технической категории
   - пересечение на км 61+540;

для объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»; в соответствии с условиями договора о прокладке, переносе или переустройстве инженерных коммуникаций, их эксплуатации в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения от 17.11.2021 № 156, заключенного в соответствии со ст. 19 Федерального закона № 257-ФЗ от 08.11.2007 «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в РФ и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», ***сроком на один год*** и вносит следующие изменения и дополнения:

1. Раздел «Проектирование коммуникации и производство работ» дополнить пунктом 2.12. ***«Размещение Объекта должно осуществляться с учетом возможной реконструкции автомобильной дороги общего пользования регионального значения».***

Дополнительно сообщаю, что для производства работ необходимо получить разрешение ГКУ «Лепавтодор», указав информацию о сроках проведения строительно-монтажных работ, а также представить информацию о том, каким образом обеспечен надзор за состоянием автомобильных дорог со стороны организации, осуществляющей содержание автомобильной дороги, за

Входящий № 3494 «15» 08 2022 г.

15.08. 44

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

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

Формат А4

соблюдением Владельцем коммуникации Технических условий, а также за состоянием автомобильной дороги на участках пересечения.

Обращаю Ваше внимание, что прокладка инженерной коммуникации на участках пересечения и параллельного следования вдоль автомобильной дороги общего пользования регионального значения без разрешения владельца автомобильной дороги категорически запрещена.

Заместитель директора **Д.А. Донской**

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в Межведомственной системе электронного документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00F779D7E780 0267000C3498BF198586FC

Владелец: Донской Дмитрий Александрович

Действителен с 18.08.2022 до 11.08.2023

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4

Поручить разработать
Голиберсию организовать
согласовать

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Республика Карелия
Министерство
по дорожному хозяйству, транспорту
и связи Республики Карелия
казенное учреждение
Республики Карелия
«Управление автомобильных дорог
Республики Карелия»
(КУ РК «Управтодор РК»)
185035, г. Петрозаводск,
ул. Гоголя, д.28
ИНН 1001048977/КПП100101001
тел. 77-79-09, факс 77-79-19
e-mail: guad@upravtodor-rk.ru
Исх. ТО-127-3/21 от 02.08.2021г.
На № 2548/09 от 19.07.2021г.
О выдаче технических условий на обустройство примыкания.

Заместителю главного инженера по
проектированию
ООО « КТПИ «Газпроект».
Г.В. Панчишной

194156, г.Санкт-Петербург,
пр.Энгельса, д.27 литера Ц, помещение 7Н,
тел/факс (812)495-54-15,
e-mail: gazproekt@gazproekt.spb.ru

КУ РК «Управтодор РК», повторно рассмотрев Ваше обращение для обустройства примыкания к АГРС «Ихала» с автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Автомобильная дорога А-121 "Сортавала" Санкт-Петербург-Сортавала-автомобильная дорога Р-21 "Кола",км 210+834-км 211+800» на км 211+111 справа (IV технической категории с покрытием капитального типа), сообщает следующее.

Лица, осуществляющие строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, ремонт пересечений или примыканий без предусмотренного частями 1, 4 или 5 статьи 20 п. 8 №257-ФЗ от 08.11.2007г. без разрешения на строительство или с нарушением технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению, по требованию органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора, и (или) владельцев автомобильных дорог обязаны прекратить осуществление строительства, реконструкции, капитального ремонта, ремонта пересечений и примыканий, осуществить снос незаконно возведенных сооружений, иных объектов и привести автомобильные дороги в первоначальное состояние. В случае отказа от исполнения указанных требований владелец автомобильной дороги выполняет работы по ликвидации построенных пересечений или примыканий с последующей компенсацией затрат за счет лиц, виновных в незаконном возведении указанных сооружений, иных объектов, в соответствии с законодательством Российской Федерации (Статья 20. п.8. № 257-ФЗ от 08.11.2007г).

Для организации примыкания к АГРСК «Ихала» с автодороги общего пользования выполнить проектирование примыкания по следующим техническим условиям:

ООО "КТПИ "Газпроект"
Вх. № 2615
«02» 08 2021 г.
Количество листов
«3» листов основного документа
«___» листов приложения

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Технические условия для проектирования.

1. Проектная документация должна быть разработана в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза «Безопасность автомобильных дорог» (ТР ТС - 014 - 2011), а также стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований указанного технического регламента.

2. Оформить надлежащим образом право на использование земельных участков для заявленных целей.

3. Проектирование примыканий к автомобильной дороге предусмотреть под прямым или близким к нему углом, проектную документацию на устройство примыкания к автомобильным дорогам разработать на основании выполненных инженерно-геодезических с увязкой к существующему километражу.

4. Продольный уклон съездов не должен превышать 40‰.

5. Обеспечить видимость автомобиля на съездах в соответствии с п. 6.14 СП 34.13330.2021 «Свод правил. Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*».

6. Исключить устройство примыкания к автодороге на участках с необеспеченной видимостью (выпуклая кривая в продольном профиле, плановая кривая малого радиуса).

7. Минимальное расстояние от автомобильной дороги до постоянно действующих объектов принять не менее 40 м (равно расстоянию видимости для остановки автомобиля).

8. Ширину земляного полотна на съездах в пределах треугольника видимости принять равной 8 м, проезжей части 4,5 м.

9. Съезды с автомобильной дороги должны иметь покрытие по типу основной дороги.

10. Наименьший радиус кривой для сопряжения дороги в месте примыканий принять равным 15 м, при расчете на регулярное движение автопоездов (более 25% в составе потока) радиусы кривых на съезде следует увеличить до 30 м.

11. Обеспечить продольный водоотвод в месте устройства примыканий, при необходимости с устройством водопропускных труб под съездом, прочисткой придорожных кюветов и выполнением планировочных работ.

12. Обустройство примыкания выполнить по нормам ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств».

13. Производство строительных работ в полосе отвода автомобильной дороги по устройству примыкания должно выполняться на основании утвержденной проектной документации, строительной организацией, имеющей допуск для выполнения данного вида работ.

14. Предусмотреть полное восстановление элементов основной автодороги по завершению работ (полоса отвода, водоотвод, земполотно, дорожная одежда).

15. На период строительства предоставить схему организации дорожного движения в месте организации примыкания на рассмотрение в УГИБДД МВД РК и согласование в КУ РК «Управтодор РК».

16. Размещение объекта выполнить без изъятия земельного участка, находящегося в государственной собственности на праве оперативного управления КУ РК «Управтодор РК».

17. Проектную документацию представить для согласования на предмет выполнения технических условий в КУ РК «Управтодор РК».

18. В случае реконструкции автомобильной дороги, изменений в действующем законодательстве, других форс-мажорных обстоятельств, влекущих за собой рекультивацию (снос) примыканий (в том числе переобустройство подъездных путей), КУ РК «Управтодор РК» не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков заявителю.

Срок действия настоящих технических условий 2 года.

Данный документ не является разрешением на строительство и эксплуатацию объекта.

Главный инженер Д.А.Федоров

СоколовскийА.А.
Тел. 8142-77-79-14

ДОГОВОР № 51-ТО

на прокладку, переустройство, перенос инженерных коммуникаций, их эксплуатацию в границах полосы отвода автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Республики Карелия

г. Петрозаводск «27» октября 2021 г.

Казенное учреждение Республики Карелия «Управление автомобильных дорог Республики Карелия» (КУ РК «Управтодор РК»), именуемое в дальнейшем «Управление», в лице начальника учреждения **Дегтярева Павла Владимировича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (ООО «Газпром межрегионгаз»)**, именуемое в дальнейшем «Владелец Объекта», в лице представителя **Блаткова Павла Валентиновича**, действующего на основании доверенности от 16.02.2021 г., зарегистрированной в реестре за № 78/688-н/78-2021-2-231. Удостоверенной Бых Ириной Ивановной, нотариусом нотариального округа Санкт-Петербург с другой стороны, (далее - Стороны), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1 Управление предоставляет Владельцу Объекта право на размещение газопровода по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее - Объект), в полосе отвода автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Республики Карелия 86 ОП РЗ 86К-92 «Куркиеки-Алхо», 86 ОП РЗ 86К-375 «Подъезд к п. Хийтола», 86 ОП РЗ 86К-111 «Куркиеки-Элисенваара», 86 ОП РЗ 86К-119 «Элисенваара-Лумиваара-Лахденпохья», 86 ОП РЗ 86К-90 «Ихала-Лумиваара» (далее – Автомобильные дороги), и его эксплуатацию на срок действия настоящего договора. Конкретные участки Автомобильных дорог для размещения газопровода в полосе отвода определяются в приложении 1 к настоящему договору.

1.2 Автомобильные дороги предоставлены Управлению на праве оперативного управления Распоряжением Министерства природных ресурсов Республики Карелия №176-р от 20.03.2008г. (в ред. Распоряжения Государственного комитета по управлению государственным имуществом и размещению заказов для государственных нужд №211-р от 05.04.2011г.).

На автомобильную дорогу «Куркиеки-Алхо» зарегистрировано право собственности Республики Карелия (регистрационная запись № 10:12:0000000:5354-10/002/2017-1 от 19.09.2017) и право оперативного управления (регистрационная запись № 10:12:0000000:5354-10/032/2018-1 от 16.05.2018).

На автомобильную дорогу «Подъезд к п. Хийтола» зарегистрировано право собственности Республики Карелия (регистрационная запись № 10:12:0000000:5348-10/001/2017-1 от 17.04.2017) и право оперативного управления (регистрационная запись № 10:12:0000000:5348-10/032/2018-2 от 17.10.2018).

На автомобильную дорогу «Куркиеки-Элисенваара» зарегистрировано право собственности Республики Карелия (регистрационная запись № 10:12:0000000:5350-10/002/2017-1 от 20.09.2017) и право оперативного управления (регистрационная запись № 10:12:0000000:5724-10/032/2019-2 от 07.11.2019).

На автомобильную дорогу «Элисенваара-Лумиваара-Лахденпохья» зарегистрировано право собственности Республики Карелия (регистрационная запись № 10:12:0000000:5724-10/032/2019-1 от 24.10.2019) и право оперативного управления (регистрационная запись № 10:12:0000000:5350-10/040/2018-1 от 06.06.2018).

На автомобильную дорогу «Ихала-Лумиваара» зарегистрировано право собственности Республики Карелия (регистрационная запись № 10:12:0000000:5716-10/032/2019-1 от 13.09.2019) и право оперативного управления (регистрационная запись № 10:12:0000000:5716-10/032/2019-2 от 16.09.2019).

На земельные участки с кадастровыми номерами 10:12:0051302:2707, 10:12:0041003:392, 10:12:0051303:804, 10:12:0051302:1722, 10:12:0000000:211, 10:12:0022204:944, 10:12:0000000:77 занятые полосами отвода Автомобильных дорог и

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

расположенные в месте пересечения Объектом, зарегистрировано право собственности Республики Карелия за регистрационными записями № 10:12:0051302:2707-10/032/2018-1 от 06.09.2018, № 10-10/001-10/001/010/2016-1807/3 от 02.03.2016, № 10-10/001-10/001/010/2016-1801/2 от 02.03.2016, № 10-10/001-10/001/010/2016-1805/2 от 02.03.2016, № 10:12:0000000:211-10/037/2018-2 от 17.07.2018, № 10:12:0022204:944-10/046/2018-2 от 11.07.2018, № 10:12:0000000:77-10/032/2018-2 от 19.07.2018 соответственно.

На земельные участки с кадастровыми номерами 10:12:0051302:2707, 10:12:0041003:392, 10:12:0051303:804, 10:12:0051302:1722, 10:12:0000000:211, 10:12:0022204:944, 10:12:0000000:77 занятые полосами отвода Автомобильных дорог и расположенные в месте пересечения Объектом, зарегистрировано право постоянного (бессрочного) пользования Управления за регистрационными записями № 10:12:0051302:2707-10/037/2020-2 от 15.06.2020, № 10:12:0041003:392-10/001/2017-1 от 21.03.2017, № 10:12:0051303:804-10/001/2017-1 от 21.03.2017, № 10:12:0051302:1722-10/001/2017-1 от 21.03.2017, № 10:12:0000000:211-10/040/2018-1 от 08.06.2018, № 10:12:0022204:944-10/034/2018-1 от 07.06.2018, № 10:12:0000000:77-10/037/2018-1 от 09.06.2018 соответственно.

1.3 Владелец Объекта осуществляет за свой счет размещение Объекта в полосе отвода автомобильных дорог в соответствии с утвержденной проектной документацией, разработанной на основании технических условий (приложение № 1 к Договору) и дальнейшую его эксплуатацию.

1.4 Настоящий Договор устанавливает технические требования и условия, подлежащие исполнению Владельцем Объекта при выполнении работ на прокладку, переустройство, перенос инженерных коммуникаций, их эксплуатацию в границах полосы отвода автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Республики Карелия, а также при эксплуатации и возможном переносе Объекта.

1.5 Владелец Объекта осуществляет работы, связанные с прокладкой, переустройством, переносом инженерных коммуникаций, их эксплуатации в границах полосы отвода автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Республики Карелия в соответствии с проектной документацией, требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в случае если для производства работ требуется разрешение на строительство), и действующими строительными нормами, правилами и другими нормативными актами.

1.6 В случае если работы по прокладке, переустройству, переносу инженерных коммуникаций, их эксплуатацию в границах полосы отвода автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Республики Карелия в границах полосы отвода автомобильных дорог влечет за собой реконструкцию, капитальный ремонт, ремонт автомобильных дорог, их участков, то реконструкция, ремонт, капитальный ремонт осуществляется Владельцем Объекта за счет собственных средств.

2. Обязанности и права сторон.

2.1. Владелец Объекта обязан:

2.1.1. Подать в Управление заявку на размещение Объекта в границах полосы отвода автомобильных дорог. Согласовать с Управлением проектную документацию на размещение Объекта.

2.1.2. При разработке проектной документации обеспечить соблюдение технических условий (требований) по размещению Объекта (приложение №1), установленных Управлением, а также выполнить иные условия, подлежащие обязательному исполнению при размещении и эксплуатации Объекта.

2.1.3. Производить работы по размещению, переустройству и эксплуатации Объекта в границах полосы отвода автомобильных дорог после получения Технических условий на производство работ, установленных Управлением, в строгом соответствии проектной документации, согласованной с КУ РК «Управтодор РК».

2.1.4. Обеспечить строительство, обустройство, эксплуатацию (содержание) и ремонт Объекта за счет средств Владельца Объекта. В случае необходимости заключить договор на строительство, эксплуатацию (содержание) и ремонт Объекта со специализированной организацией, имеющей лицензию на производство соответствующих видов работ.

2.1.5. Оформить в установленном порядке сдачу законченного строительством Объекта.

2.1.6. В течение трех месяцев с момента уведомления Управлением осуществить за свой счет снос или перенос Объекта, в том числе при необходимости за пределы полосы отвода автомобильных дорог, если Объект создаст препятствия для нормальной эксплуатации автомобильной дороги, в том числе, если Объект попадает в земляное полотно автомобильных дорог при их реконструкции, ремонте, капитальном ремонте или будет ухудшать условия движения по ним.

2.1.7. Компенсировать затраты Управления, связанные с переносом Объекта в полосе отвода при реконструкции, капитальном ремонте автомобильных дорог, а также со сносом (ликвидацией) либо переносом самовольно размещенных Объектов, не предусмотренных проектной документацией на Объект, согласованной с Управлением.

2.1.8. Не ухудшать условия безопасности дорожного движения по автомобильным дорогам, соблюдать требования пожарной и экологической безопасности при размещении и эксплуатации Объекта.

2.1.9. По указанию Управления или организации, занимающейся выполнением работ по текущему содержанию данных участков автомобильных дорог, устранять за свой счет выявленные недостатки, связанные с несоблюдением технических условий и требований к размещению, переустройству и эксплуатации Объекта, а также повреждения конструктивных элементов автодорог в установленный Управлением срок.

2.1.10. При выполнении работ по размещению Объекта не занимать дополнительную территорию, не предусмотренную проектно-сметной документацией, утвержденной в установленном порядке Управлением.

2.1.11. Возмещать ущерб, нанесенный автомобильной дороге при размещении и эксплуатации Объекта.

2.1.12. Обеспечить работу представителя Управления по приемке Объекта.

2.1.13. При необходимости, за свой счет по требованию Управления в установленные им сроки осуществлять выезды на автомобильные дороги для осуществления контрольных функций.

2.1.14. Предоставлять по требованию Управления документы, имеющие непосредственное отношение к выполнению Владельцем Объекта своих обязанностей по настоящему Договору.

2.1.15. Содержать полосу отвода автомобильных дорог, занятую Объектом, в соответствии с требованиями безопасности дорожного движения для обеспечения боковой видимости в части уборки кустарника и посторонних предметов в пределах охранной зоны Объекта (при наличии).

2.1.16. Все земельные участки в полосе отвода автомобильных дорог, занимаемые Объектом, в случае сноса или переноса последнего должны быть рекультивированы в соответствии с условиями Управления, выданными дополнительно, и по акту переданы Управлению.

2.1.17. При производстве работ в полосе отвода автомобильных дорог в местах размещения Объекта:

- в случае плановых работ на Объекте - получить согласование у Управления на производство работ письменно не позднее, чем за 3 (три) месяца до начала производства работ;

- в случае внеплановых работ – получить согласование у Управления на производство работ письменно не позднее, чем за 2 (две) недели до начала работ;

- в случае аварийных работ - информировать Управление по телефонам: (8142) 59-99-89 (диспетчерская служба) непосредственно перед их проведением, с последующим предоставлением отчета о выполненных работах.

в устной форме с последующим письменным оформлением документов в течение одного рабочего дня с момента подачи соответствующей заявки от Владельца Объекта.

2.3. Владелец Объекта вправе:

2.3.1. Разместить Объект в границах, определяемых проектно-сметной документацией, согласованной в установленном порядке с Управлением.

2.3.2. Получать информацию о планах ремонта и реконструкции автомобильных дорог на участках размещения Объекта.

2.3.3. Обжаловать действия Управления в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.4. Управление вправе:

2.4.1. Устанавливать и выдавать на размещение и эксплуатацию Объекта необходимые технические условия и требования, в соответствии с положениями настоящего Договора, а также устанавливать ограничения на условия производства работ по размещению Объекта, требующих занятия проезжей части или влияющих на нормальное функционирование автомобильных дорог, и их эксплуатацию.

2.4.2. Контролировать соответствие размещения Объекта требованиям проектной документации и технических условий, соблюдение требований норм и правил безопасности дорожного движения, правил пользования и охраны автомобильных дорог, правил использования придорожной полосы автомобильных дорог.

2.4.3. Иметь свободный доступ к Объекту для осуществления контроля за выполнением Владельцем Объекта условий Договора.

2.4.4. Осуществлять приемку завершенного строительством Объекта.

2.4.5. Давать предписания Владельцу Объекта, в том числе об устранении в установленные сроки нарушений, связанных с особым режимом использования земель в пределах полосы отвода и придорожной полосы.

2.4.6. Вносить по согласованию с Владельцем Объекта в Договор необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями.

3. Ответственность сторон:

3.1. Нарушение Договора одной из Сторон путем неисполнения, или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору влечет за собой возложение на эту Сторону обязанности возместить другой Стороне причиненный ущерб в установленном законом порядке.

3.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.3. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное причинами, которые нельзя предвидеть или предотвратить.

3.4. Если Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, не известит другую Сторону о наступлении указанных обстоятельств в трехдневный срок, такая Сторона несет ответственность за нарушение своих обязательств в соответствии с настоящим Договором.

3.5. В случае если Управление будет подвергнуто административному наказанию вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Владелец обязан по настоящему Договору, в том числе по причине неисполнения или ненадлежащего исполнения требований нормативных актов требования которых Владелец Объекта обязан соблюдать, Владелец Объекта обязуется в полном объеме возместить Управлению Убытки, возникшие вследствие назначения соответствующего вида и размера административного наказания.

3.6. Владелец Объекта при наличии вины, несет имущественную, административную и иную ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

3.7 В случае, если Управление будет подвергнуто административному наказанию вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Владельцем Объекта обязательств по настоящему Договору, Владелец Объекта обязуется в полном объеме возместить

Учреждению убытки, возникшие вследствие назначения соответствующего вида и размера административного наказания.

4. Срок действия Договора:

4.1. Срок действия Договора устанавливается Сторонами на неопределенный срок.

5. Прочие условия:

5.1. Дополнительные соглашения к договору, подписанные Сторонами, являются его неотъемлемой частью с момента их подписания.

5.2. Досрочное расторжение настоящего Договора производится лишь по основаниям и в порядке, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.3. Договор подлежит расторжению в случае проведения Управлением работ по ремонту или реконструкции автомобильной дороги, в результате которых доступ к Объекту невозможен, либо размещение Объекта, препятствует проведению указанных работ.

5.4. Споры, возникающие при реализации настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. В случае невозможности урегулирования возникших споров путем переговоров, их разрешение передаётся на рассмотрение в Арбитражный суд Республики Карелия.

5.5. Все действия и взаимодействия при исполнении Договора осуществляются Сторонами только в письменном виде посредством факсимильного сообщения и/или заказного письма по почте, электронной почты и т.д. Уведомление (заявление) считается данным в день отправления сообщения или на 3 день после отправления письма по почте.

5.6. Во всем, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться нормами действующего гражданского законодательства Российской Федерации.

5.7. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и вступает в силу после его подписания Сторонами.

5.8. Права и обязанности Владельца объекта по настоящему договору прекращаются и переходят к застройщику или иному правообладателю объекта после ввода объекта в эксплуатацию и его передачи.

5.9. В случае смены Владельца Объекта его права и обязанности по настоящему Договору переходят к новому Владельцу Объекта.

Приложение № 1 Технические условия

Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон:

КУ РК «Управтодор РК»
ИНН 1001048977, КПП 100101001
Юридический адрес:
185035 г. Петрозаводск, ул.Гоголя 28
Почтовый адрес:
185035, г. Петрозаводск, ул.Гоголя 28
ОГРН 1051000017661
ОКПО 75738143, ОКОГУ 2300236
ОКВЭД 74.14, 63.21.22, 45.21.2, 63.21.23
ОКФС 13, ОКОПФ 20904, ОКТМО 86701000
Банковские реквизиты:
Управление Федерального казначейства по Республике Карелия (КУ РК «Управтодор РК» л/с 03062010390)
Р/с: 40201810600000100007 в Отделение-НБ Республика Карелия, г. Петрозаводск
БИК 048602001
Телефон: (814 2) 77 79-09
Факс: (814 2) 77-79-19
e-mail: guad@upravtodor-rk.ru

ООО «Газпром межрегионгаз»
Юридический адрес:
197110, г.Санкт-Петербург,
Набережная Адмирала Лазарева, дом 24, литер А,
Почтовый адрес; 190900, г. Сапкт- Петербург, ВОХ 1287
телефон/факс организации:
+7 (495) 817-55-55/+7 (495) 817-52-10
банковские реквизиты:
р/с 40702810800000002226
к/с 30101810145250000220
в Центральном филиале АБ «РОССИЯ»
БИК 044252220

р/с 40702810500000020002
к/с 30101810200000000823
в Банк ГПБ (АО)
БИК 044525823

р/с 40702810300000000002
к/с 30101810200000000823
в Банк ГПБ (АО)
БИК 044525823
ИНН/КПП: 5003021311/997650001
ОКПО 45138919
ОГРН 1025000653930

Начальник КУ РК «Управтодор РК»

_____ /П.В. Дегтярев/

Представитель
ООО «Газпром межрегионгаз»

_____ /П.В. Блатков/

по доверенности № 78/688-п/78-2021-2-231 от 16.02.2021 г.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение №1 к Договору на прокладку, переустройство, перенос инженерных коммуникаций, их эксплуатацию в границах полосы отвода автомобильных дорог общего пользования регионального и межмуниципального значения Республики Карелия
от «27» октября 2021 г.

Технические условия

для разработки проектной документации на размещение газопровода, принадлежащего ООО «Газпром межрегионгаз», в полосе отвода автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения Республики Карелия

1. Проектную документацию на устройство пересечения автомобильных дорог газопроводом разработать на основании выполненных инженерно-геодезических изысканий с увязкой к существующему километражу автомобильных дорог 86 ОП РЗ 86К-92 «Куркиеки-Алхо» (V-технической категории с щебеночным покрытием) на км 3+881 (уточняется проектом), 86 ОП РЗ 86К-375 «Подъезд к п. Хийтола» (IV-технической категории с асфальтобетонным покрытием) на км 2+555 и км 16+823 (уточняется проектом), 86 ОП РЗ 86К-111 «Куркиеки-Элисенваара» (V-технической категории с асфальтобетонным покрытием) на км 7+863 (уточняется проектом), 86 ОП РЗ 86К-119 «Элисенваара-Лумиваара-Лахденпохья» (V-технической категории с щебеночным покрытием) на км 12+134 (уточняется проектом), 86 ОП РЗ 86К-90 «Ихала-Лумиваара» (V-технической категории с гравийным покрытием) на км 1+564 (уточняется проектом).

2. При параллельном следовании (участки уточняются проектом) газопровода расположить за пределами полосы отвода автомобильных дорог 86 ОП РЗ 86К-92 «Куркиеки-Алхо», 86 ОП РЗ 86К-375 «Подъезд к п. Хийтола», 86 ОП РЗ 86К-111 «Куркиеки-Элисенваара», 86 ОП РЗ 86К-119 «Элисенваара-Лумиваара-Лахденпохья», 86 ОП РЗ 86К-90 «Ихала-Лумиваара», расстояние приближения принять с учетом установления придорожной полосы и охранной зоны газопровода.

3. Проектирование газопровода выполнить с учетом норм проектирования СП 36.13330.2012. «Магистральные газопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*» и СП 34.13330.2021. «Свод правил. Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*». Проектные решения должны быть направлены на обеспечение конструктивной надежности и безопасной эксплуатации, как газопровода, так и автодороги и обеспечивать безопасные условия движения в период строительства.

4. Переход через дорогу выполнить под прямым или близким к нему углом.

5. Проектирование пересечения инженерных коммуникаций с автомобильными дорогами и разработку рабочих чертежей выполнить по материалам инженерных изысканий на плановой основе М 1:500, с учетом рельефа местности и геологических условий.

6. Пересечения автомобильной дороги с усовершенствованным (асфальтобетонным) покрытием 86 ОП РЗ 86К-375 «Подъезд к п. Хийтола» (IV-технической категории) на км 2+555 и км 16+823 (уточняется проектом), 86 ОП РЗ 86К-111 «Куркиеки-Элисенваара» (V-технической категории) на км 7+863 (уточняется проектом) выполнить закрытым способом, методом ГНБ. Предусмотреть размещение рабочего и приемочного котлована за пределами откоса насыпи (или проезжей части с обочиной) для обеспечения сохранности и ее устойчивости. Участки газопроводов, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги, должны предусматриваться

в защитном футляре (кожухе) из стальных труб, диаметр которых определяется условием производства работ и конструкцией переходов и должен быть больше наружного диаметра газопровода не менее чем на 200мм (п.10.3 СП 36.13330.2012 Магистральные газопроводы. Актуализированная редакция СНИП 2.05.06 -85*) Глубина заложения газопровода от верха футляра до верха покрытия, а при наличии насыпи до ее подошвы, должна быть не менее 1,5 м (см. п. 16.4 СП 36.13330.2012. Магистральные газопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*), а при наличии пучинистых грунтов – не менее 0.7-0.8 нормативной глубины промерзания.

7. Пересечение автомобильных дорог 86 ОП РЗ 86К-92 «Куркиеки-Алхо» (V-технической категории с щебеночным покрытием) на км 3+881 (уточняется проектом), 86 ОП РЗ 86К-119 «Элисенваара-Лумиваара-Лахденпохья» (V-технической категории с щебеночным покрытием) на км 12+134 (уточняется проектом), 86 ОП РЗ 86К-90 «Ихала-Лумиваара» (V-технической категории с гравийным покрытием) на км 1+564 (уточняется проектом) – определить проектом. При принятии решения о пересечении открытым способом, выполнить методом устройства траншеи шириной не более 1.0 м. Глубина заложения газопровода должна быть не менее 1,0 м от верха проезжей части дороги (не менее 0,5 м от низа насыпи, не менее глубины промерзания грунта) с выводом защитного футляра на 3 м за откос насыпи или внешний откос кювета. Засыпка траншеи производится послойно дренирующим грунтом толщиной 20 см, с применением виброплощадки и проливкой водой в теплое время суток. После засыпки траншеи устраивается основание из щебня фракции 40-70 мм толщиной 20 см и покрытие из щебеночно-песчаной смеси С-5. Работы по засыпке траншеи и устройству покрытия выполнять под контролем представителя КУ РК «Управтодор РК».

8. Контрольные трубки и запорная арматура должны располагаться не менее 4 м от бровки земляного полотна. При меньшем расстоянии, предусмотреть установку металлических барьерных ограждений в соответствии с п.10.4 СП 34.13330.2021. «Свод правил. Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*» и ГОСТ Р 52289-2019 «Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств».

9. Места перехода обозначить установкой сигнальных столбиков с указанием охранной зоны газопровода и контактных телефонов ответственных лиц.

10. Переходы через водотоки, мелиоративные канавы выполнить в отметках без нарушения естественного стока вод.

11. Проектом предусмотреть полное восстановление элементов автодороги (полоса отвода, водоотвод, земляное полотно, дорожная одежда), уборку порубочных остатков и мусора с выполнением планировки территории, после завершения работ.

12. Проектом предусмотреть строительство пересечений с автомобильной дорогой общего пользования регионального или межмуниципального значения без ограничения движения по ней.

13. Размещение распределительных сетей газоснабжения выполнить в соответствии с утвержденными правилами землепользования и застройки поселения с учетом установленных зон для размещения объектов инженерной и транспортной инфраструктуры. Размещение инженерных коммуникаций в земляном полотне автодорог, кроме мест пересечения, не допускается.

14. При попадании газопровода или охранной зоны газопровода в зону производства дорожных работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, ремонту и содержанию автомобильной дороги, защита газопровода, его переустройство в полосе отвода дороги выполняются за счет владельца газопровода.

15. Разработанные проектные решения по организации работ (установку временных знаков) предоставить на рассмотрение в Управление ГИБДД МВД по Республике Карелия и согласование в КУ РК «Управтодор РК».

16. Проектную документацию предоставить на рассмотрение и согласование в КУ РК «Управтодор РК» до начала строительства.

17. В случае реконструкции автомобильной дороги, изменений в действующем законодательстве, других форс-мажорных обстоятельств, влекущих за собой снос или повреждение элементов межпоселкового газопровода, КУ РК «Управтодор РК» не несет ответственности по возмещению убытков и материальных затрат на восстановление заявителю.

Начальник КУ РК «Управтодор РК»

/П.В. Дегтярев/

Представитель
ООО «Газпром межрегионгаз»

/П.В. Блатков/

по доверенности № 78/688-н/78-2021-2-231 от 16.02.2021 г.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ОКТЯБРЬСКАЯ ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА

пл.Островского, 2
г. Санкт-Петербург, 191023,
Тел.: (812) 457-64-45, факс: (812) 457-66-99,
E-mail: orw@orw.ru, www.ozd.rzd.ru

Заместителю генерального директора АО «Газпром газораспределения Петрозаводск»
П.В.Блаткову

10 февраля 2021 г. № ИСХ-3640/ОКТ

На № _____ от _____

О технических условиях на проектирование перехода железнодорожного полотна газопроводом – отводом на 212 км ПК1+8м перегона Элисенваара – Яккима

Уважаемый Павел Валентинович!

В соответствии с Вашим обращением от 28 августа 2020 г. № ВХ-6810/ОКТ, Октябрьская железная дорога, на основании акта комиссии от 31 августа 2020 г., направляет технические условия на проектирование подземного перехода газопроводом АО «Газпром газораспределение Петрозаводск» железнодорожного пути ОАО «РЖД» на 212 км ПК1 + 8 м перегона Элисенваара – Яккима Диаметр газопровода – 325 мм, материал – сталь, диаметр защитного футляра – 530 мм, материал - сталь.

1. Проектную документацию по переходу газопроводом разработать в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», «Правил технической эксплуатации железных дорог РФ» утверждённых приказом Минтранса России 21 декабря 2010 г., ГОСТ 9238-2013 «Габариты железнодорожного подвижного состава и приближения строений», отраслевого нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», СП 119.13330.2012 «Железные дороги колеи 1520мм», СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р «Об утверждении и о вводе в действие Инструкции о пересечении железнодорожных линий ОАО «РЖД» инженерными коммуникациями», других действующих нормативных документов, предусмотрев:

• производство работ методом наклонно – направленного бурения, с обязательным соблюдением технологии, обеспечивающей стабильность железнодорожного полотна, безопасный пропуск поездов;

• расстояние по вертикали от верха защитной трубы (футляра) до подошвы рельса железных дорог не менее 3м, кроме того, на 1,5 м ниже дна водоотводных сооружений или подошвы насыпи;

• создание запаса щебеночного балласта в зоне производства работ;

• пересечение железнодорожного полотна под прямым углом или близким к нему;

• обеспечение возможности периодических осмотров, текущего ремонта и аварийного отключения газопровода;

• размещение рабочего и приемного котлованов, других обустройств, а также углов поворота трассы вне полосы отвода железной дороги;

• сохранность, защиту, при необходимости вынос железнодорожных коммуникаций. Нанести на плане и профиле перехода все действующие железнодорожные коммуникации, согласовать с причастными предприятиями железной дороги;

• затраты на технический надзор за производством работ в течение всего периода и установку страховочных рельсовых пакетов. Договор технического надзора заключить с Октябрьской дирекцией инфраструктуры, Октябрьской дирекцией связи, Октябрьской дирекцией по энергообеспечению;

• выполнение мероприятий по защите газопровода от электрохимкоррозии и оповещению и сигнализации в случае возникновения аварийной ситуации при утечке газа, в соответствии с требованиями п.1.10 нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», распоряжения ОАО «РЖД» от 21 апреля 2011 г. № 861р «О мерах по обеспечению контроля загазованности на пересечениях железных дорог газопроводами».

• размещение колодцев и других постоянных устройств, а также углов поворота трассы газопровода за пределами полосы отвода железной дороги;

• мероприятия по благоустройству территории, восстановлению водоотводных устройств и сооружений (канавы, лотки и др.) в месте производства работ после их окончания;

• установку типовых знаков расположения трассы перехода;

• нанесение границы полосы отвода железной дороги и всех действующих инженерных коммуникаций ОАО «РЖД» на плане перехода;

• раздел «Охрана окружающей природной среды», разработанный в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства,

2. В проекте перехода газопроводом под железнодорожным путём, в соответствии с п.5.3 распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р, должны быть представлены следующие необходимые материалы:

- план участка перехода в масштабе 1:500 с привязкой створа к железнодорожному пикетажу, соответствующей акту комиссионного выбора;
- профиль по оси перехода, выполненный в одном горизонтальном и вертикальном масштабе М гор. = М верт. 1:100 или 1:200, совмещенный с инженерно-геологическим разрезом;
- расчет необходимости применения страховочных рельсовых пакетов, поставляемых строительной организацией, с определением их длины.

3. Окончательный проект перехода газопроводом железнодорожного пути до предоставления на согласование в управление Октябрьской железной дороги, необходимо предварительно согласовать с Сортавальской дистанцией инфраструктуры, Петрозаводской дистанцией электроснабжения, Петрозаводским региональным центром связи, Петрозаводским центром организации работы железнодорожных станций, начальником сектора охраны природы Северного направления центра охраны окружающей среды Октябрьской железной дороги, заместителем начальника Октябрьской дирекции инфраструктуры – начальником Петрозаводского отдела инфраструктуры, заместителем главного инженера дороги по Петрозаводскому территориальному управлению и главным инженером Октябрьской железной дороги, ПАО «Ленгипротранс» (на перспективу развития участка перехода).

4. Проектную документацию на бумажном носителе необходимо направить в службу пути Октябрьской дирекции инфраструктуры, в электронном виде с сопроводительным письмом в Управление железной дороги.

5. При необходимости реконструкции железнодорожного полотна, переустройство перехода должно быть осуществлено за счет организации – владельца газопровода – отвода.

6. В случае повреждения обустройств железной дороги при производстве работ, убытки нанесенные дороге, должны быть возмещены за счет средств заказчика объекта.

7. По окончании строительства произвести благоустройство зоны производства работ, установить опознавательные знаки, в том числе у железнодорожного пути.

8. Заключить с Октябрьской железной дорогой договор субаренды на часть земельного участка на период изысканий и проектирования, действие которого распространяется с даты выдачи технических условий, а затем на

период строительства и эксплуатации объекта (за проектом договора субаренды обращаться в Санкт-Петербургский отдел службы управления имуществом).

Срок действия настоящих технических условий – два года.

Заместитель главного инженера В.И.Иванов

Исп. Дашкевич Е.С., НТП
(812) 457-68-34

ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ОКТЯБРЬСКАЯ ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА

пл.Островского, 2
г. Санкт-Петербург, 191023,
Тел.: (812) 457-64-45, факс: (812) 457-66-99,
E-mail: orw@orw.ru, www.ozd.rzd.ru

Заместителю генерального директора АО «Газпром газораспределения Петрозаводск»
П.В.Блаткову

10 февраля 2021 г. № исх-3657/окт

На № _____ от _____

О технических условиях на проектирование перехода железнодорожного полотна газопроводом – отводом на 162км ПК3 + 37м перегона Кузнечное – Хийтола

Уважаемый Павел Валентинович!

В соответствии с Вашим обращением от 28 августа 2020 г. № ВХ-6810/ОКТ, Октябрьская железная дорога, на основании акта комиссии от 18 декабря 2020 г., направляет технические условия на проектирование подземного перехода газопроводом АО «Газпром газораспределение Петрозаводск» железнодорожного пути ОАО «РЖД» на 162км ПК3 + 37м перегона Кузнечное – Хийтола. Диаметр газопровода – 300 мм, материал – сталь, диаметр защитного футляра – 530 мм, материал - сталь.

1. Проектную документацию по переходу газопроводом разработать в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», «Правил технической эксплуатации железных дорог РФ» утверждённых приказом Минтранса России 21 декабря 2010 г., ГОСТ 9238-2013 «Габариты железнодорожного подвижного состава и приближения строений», отраслевого нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», СП 119.13330.2012 «Железные дороги колеи 1520мм», СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р «Об утверждении и о вводе в действие Инструкции о пересечении железнодорожных линий ОАО «РЖД» инженерными коммуникациями», других действующих нормативных документов, предусмотрев:

• производство работ методом наклонно – направленного бурения, с обязательным соблюдением технологии, обеспечивающей стабильность железнодорожного полотна, безопасный пропуск поездов;

• расстояние по вертикали от верха защитной трубы (футляра) до подошвы рельса железных дорог не менее 3м, кроме того, на 1,5 м ниже дна водоотводных сооружений или подошвы насыпи;

• создание запаса щебеночного балласта в зоне производства работ;

• пересечение железнодорожного полотна под прямым углом или близким к нему;

• обеспечение возможности периодических осмотров, текущего ремонта и аварийного отключения газопровода;

• размещение рабочего и приемного котлованов, других обустройств, а также углов поворота трассы вне полосы отвода железной дороги;

• сохранность, защиту, при необходимости вынос железнодорожных коммуникаций. Нанести на плане и профиле перехода все действующие железнодорожные коммуникации, согласовать с причастными предприятиями железной дороги;

• затраты на технический надзор за производством работ в течение всего периода и установку страховочных рельсовых пакетов. Договор технического надзора заключить с Октябрьской дирекцией инфраструктуры, Октябрьской дирекцией связи, Октябрьской дирекцией по энергообеспечению;

• выполнение мероприятий по защите газопровода от электрохимкоррозии и оповещению и сигнализации в случае возникновения аварийной ситуации при утечке газа, в соответствии с требованиями п.1.10 нормативного документа ЦПИ-22 «Переходы железных дорог трубопроводами», распоряжения ОАО «РЖД» от 21 апреля 2011 г. № 861р «О мерах по обеспечению контроля загазованности на пересечениях железных дорог газопроводами».

• размещение колодцев и других постоянных устройств, а также углов поворота трассы газопровода за пределами полосы отвода железной дороги;

• мероприятия по благоустройству территории, восстановлению водоотводных устройств и сооружений (канавы, лотки и др.) в месте производства работ после их окончания;

• установку типовых знаков расположения трассы перехода;

• нанесение границы полосы отвода железной дороги и всех действующих инженерных коммуникаций ОАО «РЖД» на плане перехода;

• раздел «Охрана окружающей природной среды», разработанный в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства,

2. В проекте перехода газопроводом под железнодорожным путём, в соответствии с п.5.3 распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р, должны быть представлены следующие необходимые материалы:

• план участка перехода в масштабе 1:500 с привязкой створа к железнодорожному пикетажу, соответствующей акту комиссионного выбора;

• профиль по оси перехода, выполненный в одном горизонтальном и вертикальном масштабе М гор. = М верт. 1:100 или 1:200, совмещенный с инженерно-геологическим разрезом;

• расчет необходимости применения страховочных рельсовых пакетов, поставляемых строительной организацией, с определением их длины.

3. Окончательный проект перехода газопроводом железнодорожного пути до предоставления на согласование в управление Октябрьской железной дороги, необходимо предварительно согласовать проект с Выборгской дистанцией пути (ПЧ-18), Санкт-Петербург Финляндской дистанцией сигнализации, централизации и блокировки (ШЧ-11), Санкт-Петербург Финляндской дистанцией электроснабжения (ЭЧ-5), Санкт-Петербургским региональным центром связи (РЦС-3), заместителем главного инженера дороги по Санкт-Петербургскому территориальному управлению и главным инженером Октябрьской железной дороги, ПАО «Ленгипротранс» (на перспективу развития участка перехода).

4. Проектную документацию на бумажном носителе необходимо направить в службу пути Октябрьской дирекции инфраструктуры, в электронном виде с сопроводительным письмом в Управление железной дороги.

5. При необходимости реконструкции железнодорожного полотна, переустройство перехода должно быть осуществлено за счет организации – владельца газопровода – отвода.

6. В случае повреждения обустройств железной дороги при производстве работ, убытки нанесенные дороге, должны быть возмещены за счет средств заказчика объекта.

7. По окончании строительства произвести благоустройство зоны производства работ, установить опознавательные знаки, в том числе у железнодорожного пути.

8. Заключить с Октябрьской железной дорогой договор субаренды на часть земельного участка на период изысканий и проектирования, действие которого распространяется с даты выдачи технических условий, а затем на период строительства и эксплуатации объекта (за проектом договора субаренды обращаться в Санкт-Петербургский отдел службы управления имуществом).

Срок действия настоящих технических условий – два года.

Заместитель главного инженера В.И.Иванов

Вх. № 2719 от 20.06.2022

ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ОКТЯБРЬСКАЯ
ЖЕЛЕЗНАЯ ДОРОГА

пл.Островского, 2
г. Санкт-Петербург, 191023,
Тел.: (812) 457-64-45, факс: (812) 457-66-99,
E-mail: orw@orw.ru, www.ozd.rzd.ru

14.06.2022 г. № ИСХ-20448/ОКТ

На № _____ от _____

Заместителю главного инженера по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ «Газпроект»
Ю.В.Маклакову

О корректировке технических условий на проектирование перехода железнодорожного полотна газопроводом – отводом на 162км ПК3 + 37м перегона Кузнечное – Хийтола

Уважаемый Юрий Валерьевич!

В соответствии с Вашим обращением от 13 мая 2022 г. № 1751/09, Октябрьская железная дорога направляет корректировку ранее выданных технических условий от 10 февраля 2021 г. № ИСХ-3657/ОКТ на проектирование подземного перехода газопроводом АО «Газпром газораспределение Петрозаводск» железнодорожного пути ОАО «РЖД» на 162км ПК3 + 37м перегона Кузнечное – Хийтола.

В тексте заменить:

1) «диаметр защитного футляра – 530 мм» на «диаметр защитного футляра – 1020 мм»;

2) «производство работ методом наклонно – направленного бурения, с обязательным соблюдением технологии, обеспечивающей стабильность железнодорожного полотна, безопасный пропуск поездов» на «производство работ закрытым способом, с учетом геологических условий».

Главного инженер

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 4583FDB18C477DEDAE29ADA1AA71D8F6DF2E2FD4
Владелец Иванов Виктор Иванович
Действителен с 13.01.2022 по 13.04.2023

В.И.Иванов

Исп. Вайнер Н.А., НТП,
(812) 457-68-45

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Исх. № 01/05/46677/22
От 26.05.2022

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель направления технических условий и согласований Северо-Запад Управления технических условий и согласований проектов на инженерных сетях Центра технического учета Департамента технического учета ПАО «Ростелеком»

Е.С. Кичёва

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/05/46677/22

на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих в границы проектирования и строительства объекта: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	ООО «КТПИ «Газпроект» 197341, г. Санкт-Петербург, Муниципальный округ Комендантский аэродром, ш. Фермское, д. 22 литера А, помещ. 40, тел./факс: 8 (812) 495-54-15, e-mail: gazproekt@gazproekt.spb.ru
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий исх. № 1612/12 от 29.04.2022 (вх. № 0204/03/2390/22 от 05.05.2022)
3. Место производства работ	Республика Карелия, Лахденпохский район, участок: граница Ленинградской области – п. Ихала
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	Кабели ПАО «Ростелеком» в грунте: • ПК 585+69, ПК 698+47 - внутризоновый волоконно-оптический кабель ВОЛП ок727 (граница Ленинградской области – Сортавала), ДПО-032У08-06-2.7/0.4; • ПК 935+30 - межстанционный волоконно-оптический кабель ок727с6 на Узел ВОЛС п. Элисенваара, ДПО-016У04-06-2.7/0.4; • ПК 1099+31 - межстанционный волоконно-оптический кабель ок727с7 на Узел ВОЛС п. Ихала, ДПО-016У04-06-2.7/0.4; • ПК 595+14, ПК 654+00, ПК 1061+93, ПК 1062+67 - недействующие кабели; • ПК586+55 – принадлежность кабеля не установлена.
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи при пересечении и параллельном следовании с объектом «Газопровод-отвод и ГРС Ихала». 2. Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020 силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи. 3. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с **ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4**. 4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи. 5. Проект должен быть согласован с Карельским филиалом

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
Изм. Кол.у Лист № Подпись Дата
Формат А4

	ПАО «Ростелеком». 6. На всех рабочих чертежах проекта линии и сооружения связи ПАО «Ростелеком», попадающие в зону производства работ, должны иметь точную привязку к конкретным муфтам линии связи, нанесён штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя Карельского филиала ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя: • Центра эксплуатации транспортной сети по адресу: г. Петрозаводск, ул. Парковая, д. 37, тел.: 8 (8142) 79-48-48, 8 (911) 402-98-84; • Сервисного центра г. Сортавала участок в г. Лахденпохья по адресу: ул. Заходского, д. 26, тел.: 8 (814-50) 459-55, 466-74». 7. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи - 2 м в обе стороны от оси существующих линейно-кабельных сооружений связи. 8. После получения согласования *один экземпляр* (копии) проекта по объекту: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передаётся в Карельский филиал ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.
6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве	1. Предусмотреть организационные и технические мероприятия по защите линий и сооружений связи от повреждений, связанных со смещением грунта, при выполнении работ за пределами охранной зоны линий связи. 2. Исключить передвижение тяжёлой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи. 3. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ПАО «Ростелеком» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов. 4. При пересечении проектируемые сооружения проложить ниже существующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» на расстоянии по вертикали не менее 0,5 м. 5. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемые коммуникации проложить на расстоянии не ближе 2 м. 6. При пересечении кабеля связи открытым способом, необходимо защитить кабель связи стальной конструкцией из швеллера сложенного друг на друга длиной 4 метра или зачехлить в стальную трубу или полиэтиленовую трубу диаметром не менее 50 мм длиной 4 метра через продольный разрез в трубе с последующей её герметизацией, в том числе и торцов. На месте пересечения установить указательный знак. К стальной трубе через каждые 1,5 м приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. П/э труба соединяется проволокой или хомутами. Швеллер/труба должны быть такой длины, чтобы их концы выступали за края траншеи не менее чем на 2м. с каждой стороны. При входе в швеллер/трубу и выходе из них на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краёв трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля

	в швеллер/трубу и выхода из них, грунт должен быть плотно подбит под кабель. 7. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с тромбованием каждого слоя до уровня на 0,3м выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта. 8. При выполнении пересечения методом ГНБ, место забуривания и выхода буровой головки должно располагаться не ближе 5 метров до линейно-кабельных сооружений связи. Расстояние по вертикали между трубкой ПЭТ (скважины) и кабелем связи должно быть не менее 2-х метров. 9. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в Карельском филиале ПАО «Ростелеком. 10. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» должны соответствовать требованиям нормативных актов Гостехнадзора, ведомственных строительных норм, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», утверждённого Госстроем России от 23.07.2001 г. № 80. 11. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить эти работы, принять меры для обеспечения сохранности линий связи и сообщить об этом в Карельский филиал ПАО «Ростелеком», ЦЭТС тел.: 8 (8142) 79-48-48 и СЦ г. Сортавала участок в г. Лахденпохья тел.: 8 (814-50) 459-55, 466-74.
7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии	1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите линий и сооружений связи, согласованной с Карельским филиалом ПАО «Ростелеком». 2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в Карельском филиале ПАО «Ростелеком». 3. Представителя ЦЭТС и/или СЦ г. Сортавала участок в г. Лахденпохья Карельского филиала ПАО «Ростелеком» выполняющего функции технического надзора. 4. Информации об ответственных лицах (копия приказа о назначении представителя Заказчика, выполняющего функции технического надзора при работах в охранной зоне кабеля и список всех лиц, задействованных при проведении работ с подписью об ознакомлении с правилами ПОЛСС и приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.
8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи	В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в Направление мониторинга систем жизнеобеспечения Запад Карельского филиала ПАО «Ростелеком», тел.: 8 (8142) 76-21-20, СЦ г. Сортавала участок в г. Лахденпохья Карельского филиала ПАО «Ростелеком» тел.: 8 (814-50) 459-55, 466-74 и выполнить их восстановление в полном объёме за счёт сил и средств заказчика.
9. Требования к Заказчику при проведении работ	1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО). 2. Производство всех работ, связанных со вскрытием грунта вблизи охранной зоны и в охранной зоне (не менее 2 м в каждую сторону от оси кабеля) кабелей связи ПАО «Ростелеком» проводить

	в строгом соответствии с **Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утверждённых постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года № 578**, только в присутствии и под надзором представителей ЦЭТС и/или СЦ г. Сортавала участок в г. Лахденпохья Карельского филиала ПАО «Ростелеком». 3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя Карельского филиала ПАО «Ростелеком» обратиться: • Центр эксплуатации транспортной сети по адресу: г. Петрозаводск, ул. Парковая, д. 37, тел.: 8 (8142) 79-48-48, 8 (911) 402-98-84; • Сервисный центр г. Сортавала участок в г. Лахденпохья по адресу: ул. Заходского, д. 26, тел.: 8 (814-50) 459-55, 466-74. 4. После определения Подрядчиков работ уведомить о них Карельский филиал ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы. 5. О начале работ сообщить в ЦЭТС и в СЦ г. Сортавала участок в г. Лахденпохья Карельского филиала ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой. 6. Составить акт на скрытые работы.
10. Особые условия	В охранной зоне линий и сооружений связи (2 м от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается: 1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с Карельским филиалом ПАО «Ростелеком». 2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия. 3. Самовольно подключаться к линии связи. 4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи. 5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».
11. Срок действия настоящих технических условий	1. Срок действия ТУ – 3 года. 2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.
12. Примечание	Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ утверждённых постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года: **п. 50.** Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ. **п. 53.** Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.

Егорова Инна Валентиновна
+7 (814-31) 4-25-55
e-mail: Inna.Egorova@nw.rt.ru

ТУ № 01/05/46677/22
ПАО «Ростелеком»

Кичева Елена Сергеевна
Сертификат № 4A4AA3004BAEB799493A81C5D91CCCE3
Действителен с 01.03.2022 по 01.06.2023

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение к письму
от 08.07.2021 № 03/08-6570

УТВЕРЖДАЮ
Член Правления,
начальник Департамента
ПАО «Газпром»
В.А. Михаленко
«8» 07. 2021 г.

Технические условия
на подключение проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» к газотранспортной системе ПАО «Газпром»

Технические условия выданы ООО «Газпром межрегионгаз» (далее – Заказчик) для реализации и дочернему обществу ПАО «Газпром» ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» (далее – ДО) для контроля за реализацией.

Документ разработан в соответствии с требованиями актуальной редакции Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.

1. Исходные данные:

Наименование коммуникации	Ду (мм)	$P_{проект}$ (МПа)	Категория	Точка подключения (км)	Инвентарный номер объекта ПАО «Газпром» (согласно бухгалтерскому учёту)
Газопровод-отвод магистральный к г. Приозерску км 55 - км 83,8	300	5,4	IV	74,9	579759

Технические условия выданы для выполнения работ по подключению проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС Ихала Лахденпохского района Республики Карелия» (в том числе «Газопровод-отвод и ГРС Сортавала Сортавальского района Республики Карелия») (далее – Проектируемый объект) производительностью 41 300 нм^3/час к газопроводу-отводу к г. Приозерску в соответствии с прилагаемой схемой.

Переустройство – это реконструкция с выносом участка магистрального газопровода и параллельной прокладкой существующему

2. Заказчику обеспечить:

- оформление (переоформление) права ПАО «Газпром» на переустроенные объекты (элементы) недвижимого имущества, определенные проектной документацией, и занимаемые ими земельные участки в соответствии с законодательством;

- оформление результатов работ по переустраиваемым объектам ПАО «Газпром» в бухгалтерском учёте собственника таких объектов.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

3. В рамках реализации данных технических условий подлежат выполнению, следующие технические требования:

3.1. Общие требования.

3.1.1. Заказчику обеспечить получение отдельного разрешения на строительство (реконструкцию) и отдельного разрешения на ввод (построенных) реконструируемых объектов ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации.

3.1.2. Выполнить определение точки подключения с подписанием двухстороннего акта о закреплении точки подключения с представителями Северного ЛПУМГ (далее - ЛПУМГ).

3.1.3. Для обеспечения подключения Проектируемого объекта к действующему ГО выполнить монтаж узла подключения (далее - УП).

3.1.4. Подключение проектируемого УП к действующему ГО осуществить методом сварки захлестного соединения или вварки прямой вставки (катушки). Сроки проведения работ согласовать с ДО за год до прогнозируемого подключения.

При невозможности остановки транспорта газа или несогласовании сроков остановки, подключение выполнить с применением технологии врезки под давлением в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.3-116-2016 «Инструкция по технологии производства работ на трубопроводах врезкой под давлением».

3.1.5. Подключение Проектируемого объекта к газопроводу-отводу магистральному (далее – ГО) к г. Приозерску производится ДО по договору подключения по поручению ПАО «Газпром» после предоставления, согласованного с эксплуатирующей организацией документа, подтверждающего выполнение данных технических условий, по письменному обращению Заказчика.

3.1.6. Использовать оборудование и материалы, разрешенные к применению на объектах ПАО «Газпром».

3.1.7. До начала строительных работ получить письменное разрешение на производство работ в охранной зоне газопроводов и других коммуникаций ПАО «Газпром» в ЛПУМГ. Все работы выполнять в присутствии представителей ЛПУМГ. Производство работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, категорически запрещается.

3.1.8. Письменно уведомить ЛПУМГ о времени и месте производства работ в соответствии с «Правилами охраны магистральных газопроводов», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 №1083 (п.8, п.19).

3.1.9. Один экземпляр проектной и исполнительной документации на подключение УП и других коммуникаций ПАО «Газпром» представить в ЛПУМГ в течение месяца со дня окончания работ.

3.2. Требования к проектной документации.

3.2.1. Для обеспечения получения отдельного разрешения на строительство (реконструкцию) объектов ПАО «Газпром» (п. 3.1.) проектная

документация должна быть разработана отдельным этапом строительства (вводным этапом).

3.2.2. Разработать документацию по планировке территории (далее – ДПТ) и межеванию территории с отражением сведений по объектам магистральных трубопроводов (далее – МТ).

3.2.3. На схемах ДПТ отразить зоны с особыми условиями использования территорий и сооружений, расположенных в границах охранных зон и минимальных расстояний объектов МТ применительно к существующим и проектируемым МТ.

3.2.4. Задание на разработку ДПТ в части объектов МТ утвердить в ДО.

3.2.5. В случае разработки ДПТ отдельно на объекты МТ утвердить ДПТ в Минэнерго России.

3.2.6. При условии разработки раздела на объекты МТ в составе ДПТ проектов по строительству (реконструкции) линейных объектов (железных и автомобильных дорог, линий электроснабжения и связи и т.п.) разделы ДПТ по объектам МТ согласовать в Минэнерго России.

3.2.7. До направления ДПТ на утверждение в уполномоченный орган власти ДПТ согласовать в ДО.

3.2.8. Технические решения предусмотреть в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*» (далее – СП 36.13330.2012).

3.2.9. Предусмотреть размещение УП от объектов, не относящихся к газопроводу в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 на расстоянии не менее 300 метров (п.8.2.6.) и на расстояниях, не менее указанных в пунктах 7.15 и 7.16 СП 36.13330.2012.

3.2.10. Место подключения УП разместить за территорией населенных пунктов в соответствии с пунктами 5.4 и 7.5 СП 36.13330.2012.

3.2.11. Проектные работы должны выполняться организацией, являющейся членом саморегулируемой организации в проектировании и имеющей оформленное в установленном порядке свидетельство о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, предусмотренных статьёй 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

3.2.12. В проектной документации отразить мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ, сохранность действующего трубопровода
и сооружений, в соответствии с требованиями «Правил охраны магистральных трубопроводов», утвержденных Постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992, Инструкцией по производству работ в охранной зоне магистральных трубопроводов ВСН-51-1-80, «Правилами охраны линий и сооружений связи Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.1995 № 578, «Правилами охраны магистральных газопроводов», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083.

3.2.13. Выбор труб и соединительных деталей для УП произвести в соответствии с СТО Газпром 2-4.1-971-2015 «Инструкция по применению стальных труб и соединительных деталей на объектах ПАО «Газпром» и актуальной редакции Реестра трубной продукции, разрешенной к применению на объектах ПАО «Газпром». Радиус изгиба применяемых отводов в составе линейной части проектируемого объекта должен быть не менее 5 D.

3.2.14. В проектной документации предусмотреть объемы сварочных работ с указанием категории участков, объемов неразрушающего контроля, мест вварки прямых вставок (катушек) и сварки захлестных соединений.

Технологии сварки, неразрушающего контроля, комплектация сварочно-монтажных бригад и лабораторий неразрушающего контроля должны выбираться с учетом СТО Газпром 2-2.2-136-2007 и Временных требований к организации сварочно-монтажных работ, применяемым технологиям сварки, неразрушающему контролю качества сварных соединений и оснащенности подрядных организаций при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте магистральных трубопроводов ПАО «Газпром», утвержденных 17.10.2013 (далее – Временные требования), в части организации работ, применения способов и технологий сборки и сварки, требований к подрядным организациям, оснащения сварочно-монтажных бригад.

3.2.15. В проектной документации предусмотреть затраты на строительный надзор (контроль) за качеством строительно-монтажных работ по подключению УП и входящих в его состав коммуникаций и объектов.

3.2.16. В проектной документации на подключение УП предусмотреть затраты на стравленный газ. Исходные данные для расчета получить в ДО.

3.2.17. В проектной документации предусмотреть затраты, связанные с негативным воздействием на окружающую среду (залповый выброс газа) в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Исходные данные для расчета получить в ДО. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду в обязательном порядке согласовать с ДО.

3.2.18. В проектной документации предусмотреть затраты эксплуатационного персонала ДО, связанные с отключением участка действующего ГО, других коммуникаций ПАО «Газпром» и подключением к ним УП.

3.2.19. Проектную и рабочую документацию, предварительно согласованную с ЛПУМГ в части подключения УП и других коммуникаций ПАО «Газпром», представить на согласование в ДО на бумажном и электронном носителях. Электронная версия комплекта документов на CD-R-диске должна открываться стандартными средствами, предназначенными для работы с ними в среде операционной системы MS Windows.

3.2.20. Представление проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России» без согласования с ДО не допускается.

3.2.21. До начала строительно-монтажных работ представить в ДО проектной документации в комплекте с положительным заключением органа ФАУ «Главгосэкспертиза России» и рабочую документацию, разработанную в соответствии с проектной документацией.

3.2.22. В проектной документации для переезда техники через магистральный газопровод и другие коммуникации ПАО «Газпром» предусмотреть конструкцию временных переездов в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-231-2008 «Правила производства работ при капитальном ремонте линейной части магистральных трубопроводов ПАО «Газпром» (приложение Б). Места переездов согласовать с ЛПУМГ.

3.2.23. На рабочих чертежах проекта обозначить места подключения Проектируемого объекта с нанесением следующей надписи: «Внимание! Осторожно! Газопровод высокого давления! Р = 5,4 МПа! Производство работ в 25-метровой охранной зоне газопровода без письменного разрешения филиала ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» Северное ЛПУМГ (188660 Ленинградская обл., Всеволожский район, Бугровское сельское поселение в районе дер. Мендсары, тел. (812) 455-13-42) и без его представителя ЗАПРЕЩАЕТСЯ.

3.2.24. Запрещается складирование материалов, стоянка техники, размещение людей, установка жилых вагонов, разжигание костров в границах опасных зон, отстоящих от оси трубопровода (крайних ниток) на минимальные расстояния, установленные требованиями таблицы 4 СП 36.13330.2012.

3.3. Линейная часть.

3.3.1. Диаметр проектируемого газопровода-отвода определить расчетом в соответствии с нормами технологического проектирования. Результаты расчетов согласовать с производственно-диспетчерской службой ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

3.3.2. Минимальное расчетное давление в точке подключения принять 3,6 МПа.

3.3.3. Категорию действующих трубопроводов по 250 метров до и после точки подключения предусмотреть в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012.

3.3.4. УП в составе линейной части ГО к ГРС Ихала должен включать:

3.3.4.1.Тройники типа ТШР, шаровые краны с возможностью дистанционного управления, байпасной и свечной обвязкой.

3.3.4.2.Редуцирующую линию «плавного пуска газа» (по схеме: кран шаровой-кран-регулятор-кран шаровой).

3.3.4.3.Изолирующую вставку, соответствующую требованиям ГОСТ Р 51164-98, СТ 9.602-2016, ВСН 39-1.8-008-2002 и ВСН 39-1.22-007-2002.

3.3.5. Предусмотреть установку запорной арматуры с возможностью дистанционного управления посредством оборудования телемеханики с АРМ системы оперативно-диспетчерского управления ДО.

3.3.6. В качестве запорной арматуры принять равнопроходные шаровые краны PN 8,0 МПа, с заводским антикоррозионным полимерным покрытием и с герметичностью затвора класса А по ГОСТ 9544-2015 «Межгосударственный стандарт. Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов» (Приказ Госстандарта от 26.05.2015 № 440-ст), без линий собственного отбора.

3.3.7. Запорная и регулирующая арматура для УП должна соответствовать требованиям СТО Газпром 2-4.1-212-2008 «Общие технические требования к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты ОАО «Газпром», аттестована в установленном порядке и разрешена к применению на объектах ПАО «Газпром».

3.3.8. Площадку узла подключения выполнить с отсыпкой и в ограждении, с периметральной системой охранной сигнализации. Комплекс инженерно-технических средств охраны выполнить согласно СТО Газпром 2-1.4-186-2008.

3.3.9. Предусмотреть наличие молниезащиты и освещения на узле подключения.

3.3.10. Предусмотреть систему резервирования импульсного газа (аккумулятор) подземного исполнения в виде трубы Ду 150 подключенной через запорную арматуру и обратные клапаны DN 20 к трубопроводу. Выполнить расчет объема импульсного газа в системе резервирования импульсного газа (аккумуляторе) при условии не менее 3-х кратной перестановки арматуры на крановом узле в соответствии с п. 5.7.14 СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов» и п.7.7.2.44 СТО Газпром 2-4.1-212-2008 «Общие технические требования к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты ОАО «Газпром».

3.3.11. Узлы присоединения отбора газа, редуцирующей линии «плавного пуска газа» к байпасной линии обвязки линейных кранов выполнить как тройниковое соединение заводского изготовления (без переходов).

3.3.12. Сварочно-монтажные работы выполнять в соответствии с Временными требованиями, Комментариями с уточнениями положений Временных требований, а также с учетом требований нормативной документации ПАО «Газпром» по технологиям сварки и контроля качества сварных соединений.

Контроль качества сварных соединений (уровни качества, методы и объемы НК) выполнять в соответствии с СТО Газпром 2-2.4-083-2006 с учетом Изменения № 1 и Временных требований (таблица 5.2).

3.3.13. При изготовлении отводов холодного гнутья руководствоваться требованием СТО 2-3.5-1076-2016.

3.3.14. УП разместить на прямолинейных участках, не подвергающихся обводнению (выше уровня грунтовых и паводковых вод) и подвижкам.

3.3.15. Конструкция УП должна обеспечивать компенсацию продольных перемещений газопровода и крановой обвязки, включая трубопроводы байпасных и свечных кранов.

3.3.16. После окончания работ предусмотреть гидравлическое испытание смонтированного УП, промывку и очистку его полости с учетом СТО Газпром 2-3.5-354-2009 и Перечня требований к порядку организации и завершения работ по проведению гидравлических испытаний при реконструкции, ремонте и строительстве объектов добычи и транспорта газа.

3.3.17. После завершения работ провести внутритрубную диагностику (ВТД) переустроенных участков МГ в соответствии с требованиями «Правил

безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517 (п. 74).

3.4. Защита от коррозии.

3.4.1. Раздел «Защита от коррозии» разработать в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и другими действующими стандартами ПАО «Газпром» (см. раздел «Используемая нормативная документация» данных технических условий).

3.4.2. Приварку выводов ЭХЗ предусмотреть с учетом СТО Газпром 2-2.2-136-2007 (раздел 10.9) и Временных требований (раздела 10).

3.5. Изоляционные, защитные покрытия и материалы.

3.5.1. Предусмотреть типы и конструкции изоляционных и защитных покрытий надземных объектов, на переходах «земля-воздух» и трубопроводов заводского исполнения, разрешенные к применению в ПАО «Газпром».

3.5.2. Изоляцию сварных стыков трубопроводов из труб с заводской изоляцией осуществить термоусаживающимися манжетами, разрешенными к применению в ПАО «Газпром».

3.5.3. Предусмотреть поставку запорной арматуры соединительных деталей в заводской изоляции, разрешенной к применению в ПАО «Газпром».

3.5.4. При поставке неизолированных элементов подземных трубопроводов (соединительных деталей) применить полиуретановые материалы, рекомендованные к применению в ПАО «Газпром».

3.5.5. При поставке металлоконструкций и оборудования без заводской изоляции предусмотреть грунтовочные материалы, обеспечивающие защиту от коррозии на весь период транспортировки, межоперационного хранения и монтажа.

3.5.6. Цветовые решения для защиты от атмосферной коррозии технологических и производственных объектов принимать в соответствии с Типовой книгой фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром».

3.5.7. Предусмотреть защиту фундаментов и оснований, в том числе под запорную и регулирующую арматуру, с применением защитных материалов, разрешенных к применению в ПАО «Газпром».

3.5.8. Изолирование УП электрохимической защиты к трубопроводу выполнить материалом, по своим характеристикам, соответствующим изоляции трубы.

3.5.9. Контроль изоляции выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98 (п/п 6.2.8 – 6.2.11).

3.6. Электрохимическая защита (далее – ЭХЗ).

3.6.1. При проведении проектно-изыскательских работ по разработке проектно-сметной документации учесть местоположение существующих средств ЭХЗ на трубопроводах и обеспечить сохранность действующих подземных коммуникаций, расположенных непосредственно в зоне производства работ и прилегающих зонах, а при необходимости проектом предусмотреть их ремонт и восстановление.

3.6.2. Предусмотреть расстановку контрольно-измерительных пунктов для измерения защитных и поляризационных потенциалов трубопровода, измерения величины и направления тока и т.п. в соответствии с требованиями нормативной документации.

3.6.3. Контрольно-измерительные пункты оборудовать электродами сравнения, датчиками поляризационного потенциала и скорости коррозии, разрешенными к применению в ПАО «Газпром».

3.6.4. Предусмотреть раздельную схему электрохимической защиты линейной части существующего и проектируемого трубопроводов, в соответствии с требованиями действующей нормативной документации.

3.6.5. Все предусмотренные документацией материалы и оборудование ЭХЗ должны иметь разрешение ПАО «Газпром» на применение.

3.6.6. Сбор исходных данных о существующих средствах защиты от коррозии на трубопроводах осуществить в службе защиты от коррозии ЛПУМГ.

3.7. Телемеханизация и автоматизация.

3.7.1. Проектные решения по телемеханизации УП ГО и ГРС Ихала выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов «Автоматизация. Телемеханизация. Автоматизированные системы управления технологическими процессами добычи, транспортировки и подземного хранения газа. Основные положения». СТО Газпром 097-2011, «Временные технические требования к системам линейной телемеханики» Р ГАЗПРОМ от 02.05.2012 и др.

3.7.2. УП должен быть оборудован контролируемым пунктом телемеханики (далее – КПТМ) из перечня систем ТМ, разрешенных к применению, обеспечивающим автоматический сбор параметров технологического процесса, контроль состояния технологического оборудования, а также выдачу и исполнение команд управления запорной арматурой крановых узлов, средствами ЭХЗ и электроснабжения. Передача информации и сигналы управления должны осуществляться из пункта управления системы телемеханики, установленного в ДП Портового ЛПУМГ.

3.7.3. Основные технические решения, проектную документацию, перечень контролируемых параметров и сигналов телеуправления кранами, тип оборудования и средств автоматизации КПТМ узла подключения, а также способ интеграции с оборудованием телемеханики определить на этапе сбора исходных данных и согласовать с ДО.

3.8. Используемая нормативная документация:

Градостроительный кодекс Российской федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (в актуальной редакции);

ФЗ №102 «Об обеспечении единства измерений»;

Технический регламент о безопасности зданий и сооружений от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013);

«Правила охраны магистральных трубопроводов», утвержденные Постановлением Госгортехнадзора РФ от 24 апреля 1992 г.№ 9;

«Правила охраны магистральных газопроводов», утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083;

Правила охраны линий и сооружений связи Российской Федерации, утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.1995 № 578;

«Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных газопроводов», утвержденные приказом Ростехнадзора РФ от 11.12.2020 № 517;

ВСН 51-1.15-004-97 «Инструкция по проектированию и строительству волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) газопроводов». (Приказ ПАО «Газпром» от 22.05.1997 № 78);

Руководство по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи (Утв. Минсвязи СССР приказом от 30.11.84 № 424);

СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий» (Актуализированная редакция СНиП II-89-80* «Генеральные планы промышленных предприятий»), утвержден приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 27.12.2011 № 790 и введен в действие с 20.05.2012;

СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы»), утвержден приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Госстрой) от 25.12.2012 № 108/ГС;

СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы» (пересмотр актуализированной редакции СНиП III-42-80* «Магистральные трубопроводы» (СП 86.13330.2012);

ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», утвержденный Постановлением Госстандарта России от 23.04.1998 № 144;

ГОСТ 9.602-2016 Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии;

ГОСТ 8.611-2013 «Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода»;

ГОСТ 30319-2015 «Методы расчёта физических свойств»;

СТО Газпром 2-4.1-971-2015 «Инструкция по применению стальных труб и соединительных деталей на объектах ПАО «Газпром»;

СТО Газпром 5.37-2011 «Единые технические требования на оборудование узлов измерения расхода и количества природного газа, применяемых в ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 9.1-016 2012 Защита от коррозии. Наружные защитные покрытия на основе битумно-полимерных материалов для ремонта магистральных газопроводов диаметром до 1420 мм. Технические требования;

СТО Газпром 9.1-017 2012 Защита от коррозии. Наружные защитные покрытия для кольцевых сварных соединений трубопроводов. Технические требования;

СТО Газпром 9.1-018 2012 Защита от коррозии. Наружные защитные покрытия на основе терморсактивных материалов для соединительных деталей, запорной арматуры и монтажных УП с температурой эксплуатации от минус 20°С до плюс 100°С. Технические требования;

СТО Газпром 9.1-035 2014 Защита от коррозии. Основные требования к системам внутренних и наружных лакокрасочных покрытий для противокоррозионной защиты технологического оборудования и металлоконструкций на объектах ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-2.3-231-2008 «Правила производства работ при капитальном ремонте линейной части магистральных газопроводов ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-2.1-249-2008 «Магистральные газопроводы»;

СТО Газпром 2-4.1-713-2013 «Технические требования к трубам и соединительным деталям», утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 27.04.2012 № 91;

СТО Газпром 2-2.2-136-2007 «Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов часть I», утвержден распоряжением ОАО «Газпром» от 28.06.2007 № 171;

СТО Газпром 2-3.5-354-2009 «Порядок проведения испытаний магистральных газопроводов в различных природно-климатических условиях», утвержден приказом ОАО «Газпром» от 13.09.2004 № 01-69;

СТО Газпром 2-1.12-434-2010 Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ПАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов», утвержденный приказом ПАО «Газпром» от 24.05.2010 № 130;

СТО Газпром 2-2.4-083-2006 «Инструкция по неразрушающим методам контроля качества сварных соединений при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов» (с изменениями и дополнениями);

СТО Газпром 2-2.2-115-2007 «Инструкция по сварке магистральных газопроводов с рабочим давлением до 9,8 МПа включительно»;

СТО Газпром 9.0-001-2018 «Защита от коррозии. Основные положения»;

СТО Газпром 9.2-002-2019 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита от коррозии. Основные требования»;

СТО Газпром 2-2.3-1081-2016 «Газораспределительные станции. Общие технические требования»;

СТО Газпром 2-2.3-1122-2017 «Газораспределительные станции. Правила эксплуатации»;

СТО Газпром 9.2-003-2020 «Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений»;

Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующих требованиям ПАО «Газпром»;

Временные требования к организации сварочно-монтажных работ, применяемым технологиям сварки, неразрушающему контролю качества сварных соединений и оснащенности подрядных организаций при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте магистральных газопроводов ОАО «Газпром», утвержденные ОАО «Газпром» от 17.10.2013;

«Основные положения по автоматизации, телемеханизации и автоматизированным системам управления технологическими процессами транспортировки газа», утвержденные ОАО «Газпром» 22.01.1996;

Р Газпром «Временные технические требования к системам линейной телемеханики», утвержденные ОАО «Газпром» 02.05.2012;

Правила устройства электроустановок (7 издание), утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации, приказ от 08.07.2002 № 204;

Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87;

Другие нормативные документы ПАО «Газпром» и законодательные акты Российской Федерации.

3.9. Особые условия.

3.9.1. Проектом предусмотреть подъездную автомобильную дорогу к УП от ближайших существующих автомобильных дорог. Ширину проезжей части принять 4,5 м, обочины – 1,0 м. Применить дорожную одежду из фракционированного щебня, обработанного вязким битумом методом пропитки с поверхностной обработкой.

3.9.2. При производстве строительных работ руководствоваться требованиями действующих документов в области организации строительного производства, техники безопасности в строительстве, стандартов и инструкций, регламентирующих производство и приемку работ.

3.9.3. «Гарантийное» сварное соединение выполнить и оформить в соответствии с требованиями СТО Газпром 14-2005, СТО Газпром 2-2.4-083-2006, СТО Газпром 2-2.2-136-2007, СТО Газпром 2-2.2-137-2007, ВСН 012-88.

3.9.4. Строительно-монтажные работы выполнить организацией, являющейся членом саморегулируемой организации в строительстве и допущенной к выполнению работ на объектах ПАО «Газпром».

3.9.5. В случае если эксплуатация и/или техническое обслуживание проектируемого объекта планируется силами ДО, технические требования на проектирование газопровода-отвода и ГРС должны быть согласованы с ДО.

3.9.6. В случае изменения оси участка трубопровода обеспечить внесение изменений границ охранных зон и минимальных расстояний в Единый государственный реестр недвижимости.

3.9.7. В случае недостаточности требований действующих норм и правил по проектированию согласовать с ПАО «Газпром» возможность

и необходимость разработки специальных технических условий или обоснование безопасности (применительно к трубопроводам).

3.9.8. Заключить договор на оплату стравливаемого газа с ДО. Перед началом работ по подключению проектируемого трубопровода представить в ЛПУМГ и ДО копию платежного поручения, подтверждающего внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду. Стравливание газа будет выполнено ДО по письменному запросу.

3.9.9. Обеспечить контроль качества и приемки МТР с привлечением Инспекции ПАО «Газпром» по корпоративной приемке МТР в рамках действующего договора возмездного оказания услуг между ООО «Газпром газнадзор» и ПАО «Газпром».

3.9.10. ДО обеспечить строительный надзор (контроль) за выполнением работ по подключению.

3.9.11. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий влечет за собой их аннулирование.

3.9.12. Срок действия технических условий – 3 (три) года с момента их утверждения.

Заместитель
начальника Департамента **А.Н. Бронников**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КарелСтройСервис»
г. Лахденпохья, ул. Красноармейская д. 6.
Тел: 89217003283
E-mail: 89217003283@gmail.com
Исх. № 69 от 21.04 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № _____
НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СЕТЯМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

по адресу: Республика Карелия, Лахденпохский район, п. Ихала, ул. Центральная
Основание: Заявка от АО «Газпром газораспределение Петрозаводск»
Адрес заявителя: п. Ихала, ул. Центральная

1. Точка подключения объекта к сетям водоснабжения – в точке А по адресу: п. Ихала, ул. Строительная у д.29 (Приложение №1)

2. В точке подключения, смонтировать водопроводный колодец ВК-1, установить запорную арматуру, приборы КИП.

3. Подключение объекта предусмотреть трубами диаметром не более 32 мм от вновь построенного водопроводного колодца ВК-1 до подключаемого объекта на глубине не менее 1.5-1.8 метров от уровня поверхности земли.

4. В подключаемом объекте произвести оборудование водомерного узла с установкой сертифицированного и паспортизированного прибора учета расхода холодной воды. Установку средств измерений предусмотреть в помещения, условия которых соответствуют требованиям и действующим правилам и НТД на применяемые приборы.

5. Монтаж узла учета проводить в соответствии с действующим законодательством. Допуск в эксплуатацию узла учета выполнить в соответствии с действующим законодательством.

6.Максимальная нагрузка (свободная мощность) в возможной точке – 2 куб.м/сут. На вводе установить прибор учета и зарегистрировать его в действующей ресурсоснабжающей организации.

7. Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям водоснабжения определяется условиями договора о подключении, по мере готовности объекта к подключению.

8. Предусмотреть автономное водоотведение объекта;

10. Плата за подключение объекта к централизованным сетям устанавливается в соответствии с договором и исходя из тарифа, действующего на момент подключения к сетям водоснабжения и водоотведения.

11. Проектные документы за 7 дней до начала работ предоставить на рассмотрение и согласование в РСО – ресурсоснабжающую организацию, занимающуюся обслуживанием сетей водоснабжения и водоотведения на территории Мийнальского сельского поселения.

12. Предоставить в РСО на согласование проект схемы подключения объекта к сетям централизованного водоснабжения.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

13. Получить разрешение на земляные работы в Администрации Мийнальского сельского поселения. Производство земляных согласовать с соответствующими службами (энергоснабжающей, водоснабжающей организацией, ГИБДД, ЦРБ, ОГПС, предприятием, обеспечивающим телефонную связь).

14.Работы по прокладке водопроводных сетей, связанное с отключение действующих трубопроводов, должны производиться по графику, согласованному с РСО.

15. Работы выполнить в строгом соответствии с согласованными с РСО проектами.

16. До момента обратной засыпки грунта вызвать представителя РСО для освидетельствования качества выполненных работ.

17. Подключение (врезку) к существующему трубопроводу производит с приглашением РСО.

18. В местах производства земляных работ по их завершению произвести благоустройство территории с восстановлением поврежденного дорожного покрытия, после чего вызвать РСО для освидетельствования качества выполненных работ.

19. При введении в эксплуатацию сетей водопровода заключить договор на водоснабжение с РСО.

20. Участок водопровода от подключаемого объекта до точки подключения после ввода в эксплуатацию будет являться собственностью Абонента, ремонт и содержание его будет производиться за счет средств Абонента.

21. Технические условия действительны до 31 апреля 2024 года

Приложение:

1. Приложение № 1 «Ситуационный план объектов недвижимого имущества» (водоснабжение) на -1 л.

Генеральный директор
ООО «КарелСтройСервис» Р.М. Казымов

Получил на руки _____
(ФИО, дата, подпись)

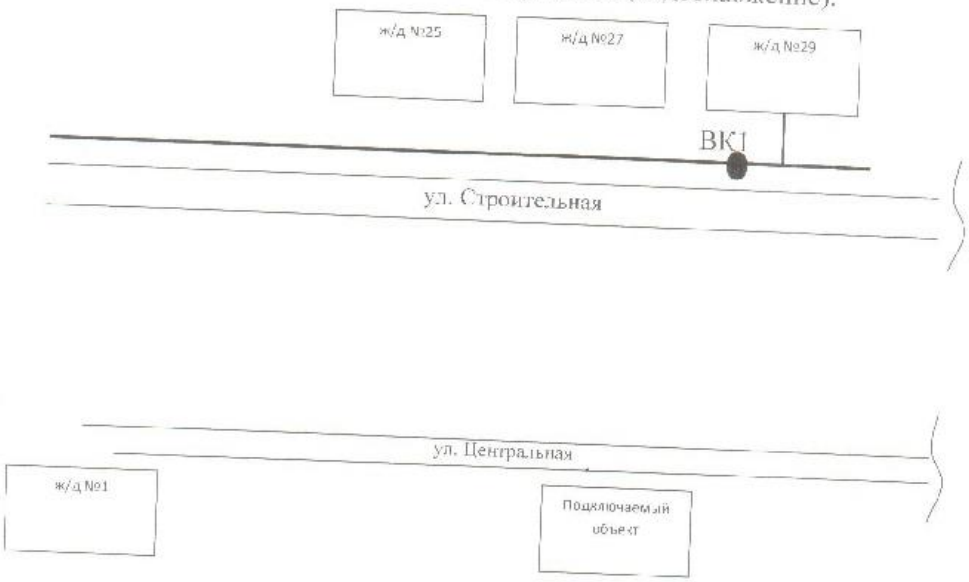
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение № 1
к Техническим условиям № ___
на подключение к сетям
водоснабжения и водоотведения

Утверждаю
Генеральный директор
ООО «КарелСтройСервис»
_____ Р.М. Казымов

Ситуационный план
объектов недвижимого имущества (водоснабжение).



Условные обозначения:
ВК-1 – водопроводный колодец №1(точка подключения к сетям ХВС)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Департамент мелиорация)

федеральное государственное бюджетное учреждение "Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области" (ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ«ЛЕНМЕЛИОВОДХОЗ»)

197342, Санкт-Петербург,
ул. Старобельская, 4, лит. Б помещение 23 Н
тел./факс: (812)492-57-09
E-mail: lenmel@mail.ru
http://www.lenmel.ru

«14» 05 2020 г. № 577
на № 535/22 от 14.02.2020

Заместителю Главного инженера
по подготовке к проектированию
ООО «КПТИ «Газпроект»
Маклакову Ю.В.

194156, г. Санкт-Петербург,
проспект Энгельса, дом 27,
литера Ц, помещение 7Н

Заключение
на пересечение мелиоративных систем и каналов Государственной межхозяйственной сети по объекту:
«Газопровод – отвод к ГРС «Ихала» Лахденпохского района Республики Карелия»

На Заключение представлены:

1.Письмо Заместителя главного инженера по подготовке к проектированию ООО «КТПИ «Газпроект» Маклакова Ю.В. № 535/22 от 14.02.2020 года.

2.Схема прохождения трассы проектируемого газопровода М 1:50000 на 2 л.

В соответствии с материалами инвентаризации мелиоративных систем, данными мелиоративного кадастра и натурного обследования установлено, что трасса проектируемого газопровода пересекает на территории Приозерского района Ленинградской области на протяжении 3200 м мелиоративные системы «Бегуновка», «Коминтерн», «Калинино», «Средний и Ближний выпас». При этом пересекаются 31 открытый канал (приложение). Каналы государственной межхозяйственной осушительной сети не пересекаются. Закрытые дренажно-коллекторные системы пересекаются на участке «Коминтерн» на протяжении 150 м. Закрытые дренажные системы расположены на глубине 0,9-1,4 м.

При строительстве газопровода возможны разрушения открытых каналов и закрытого дренажа.

При проектировании указанных объектов необходимо выполнить следующие требования:

1.Сохранение работоспособности мелиоративных систем, исключение подпоров воды на прилегающих территориях во избежание их переувлажнения и подтопления.

2.Сохранение проектных профилей каналов и закрытых коллекторов.

3.В рабочем проекте предусмотреть раздел «Восстановление мелиоративных систем», согласовать проект с ФГБУ «Управление «Ленмелиоводхоз».

4.Проектирование осуществлять с учётом СНиП 2.06.03-85 «Мелиоративные системы и сооружения». При проектировании обеспечить восстановление нарушенной дренажно-коллекторной сети и проектных профилей каналов.

5.При строительстве и проведении ремонтных работ исключить попадание ГСМ и других загрязнителей в мелиоративный канал и закрытый дренаж.

6.При прохождении трассы газопровода параллельно внутрихозяйственным каналам и при пересечении с ними необходимо согласование с Землепользователем.

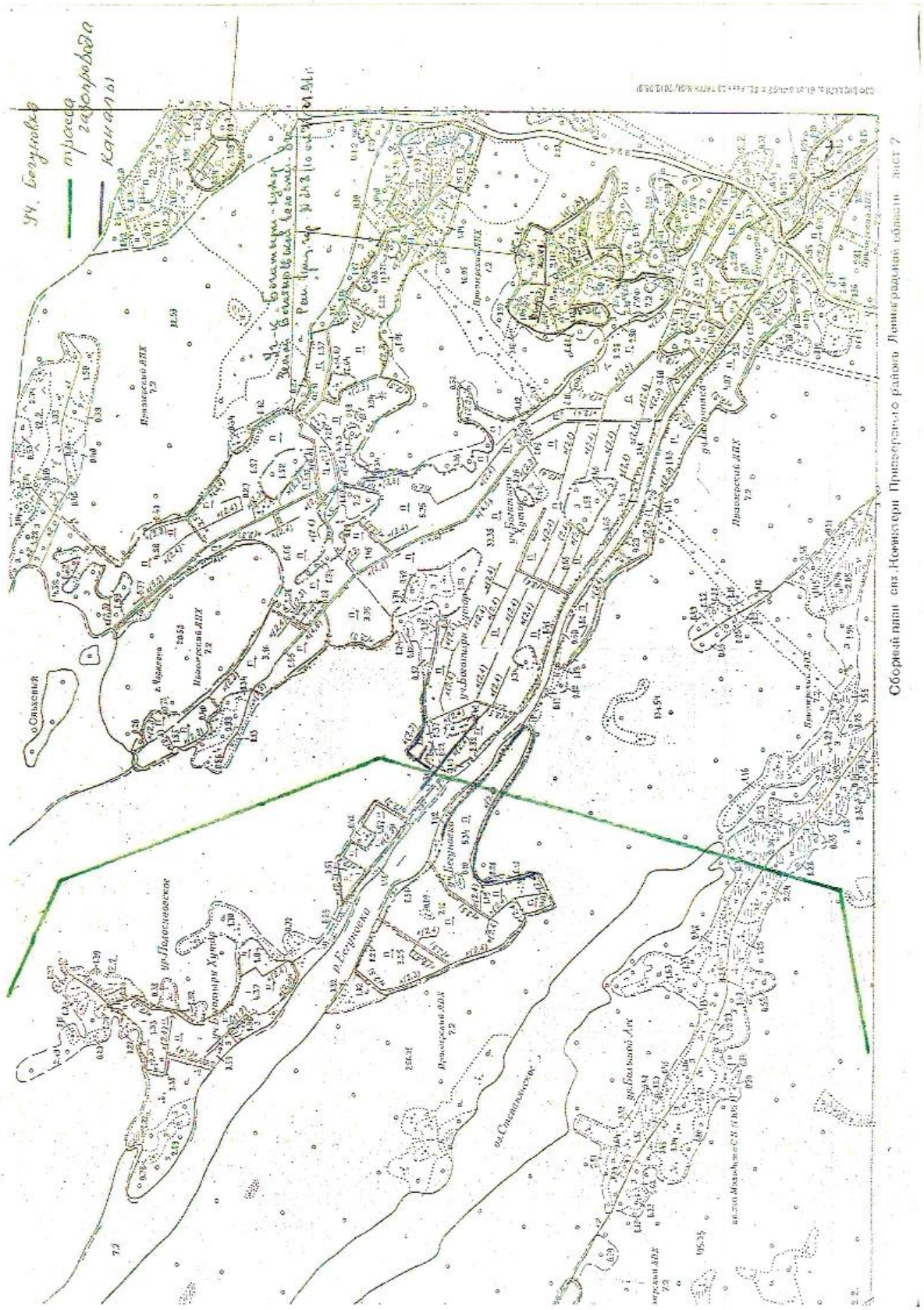
7.Данное Заключение действительно в течение 1 года.

Приложение: схема пересечения мелиоративных систем на 4 л. в 1 экз.

Директор А.Э. Решетов

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

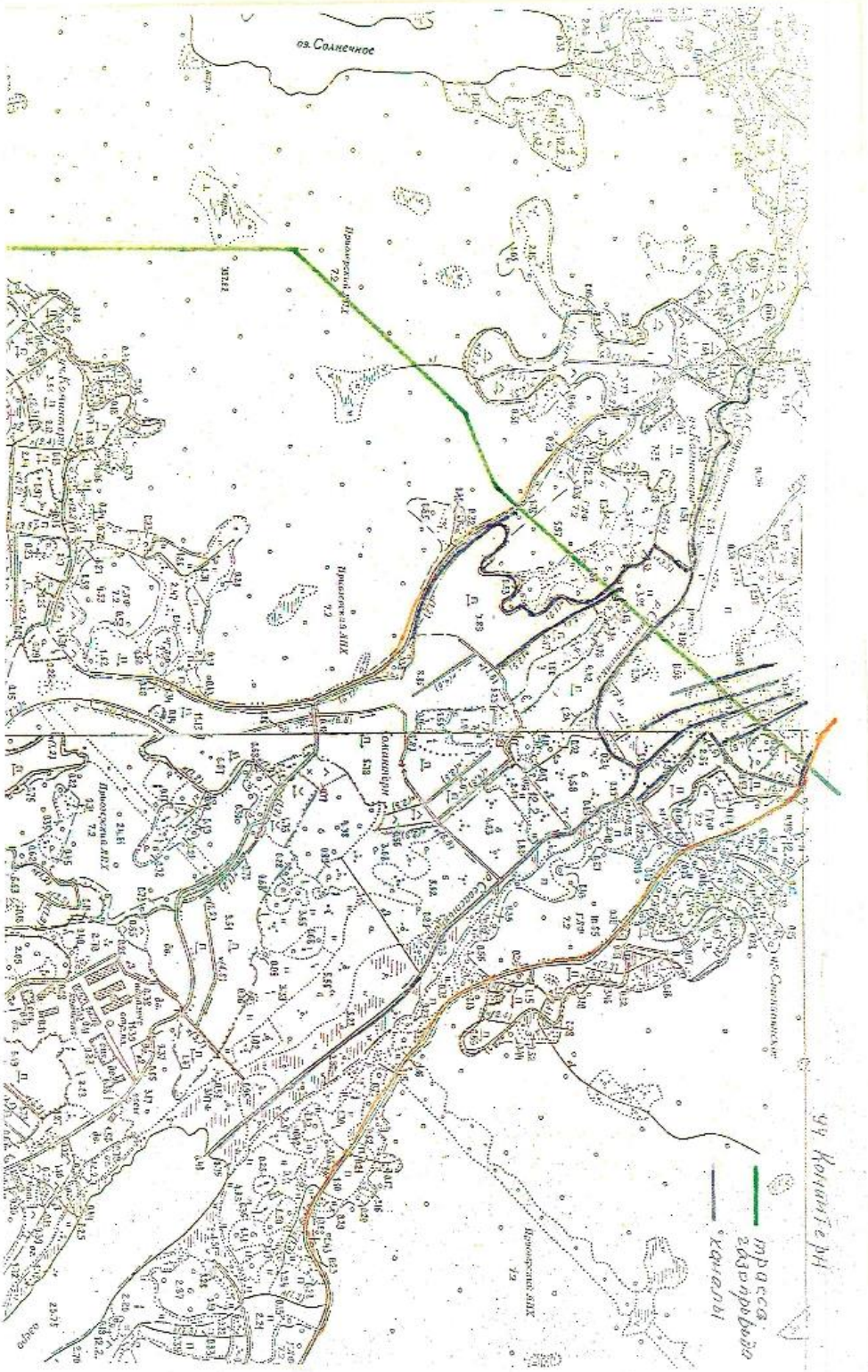
Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

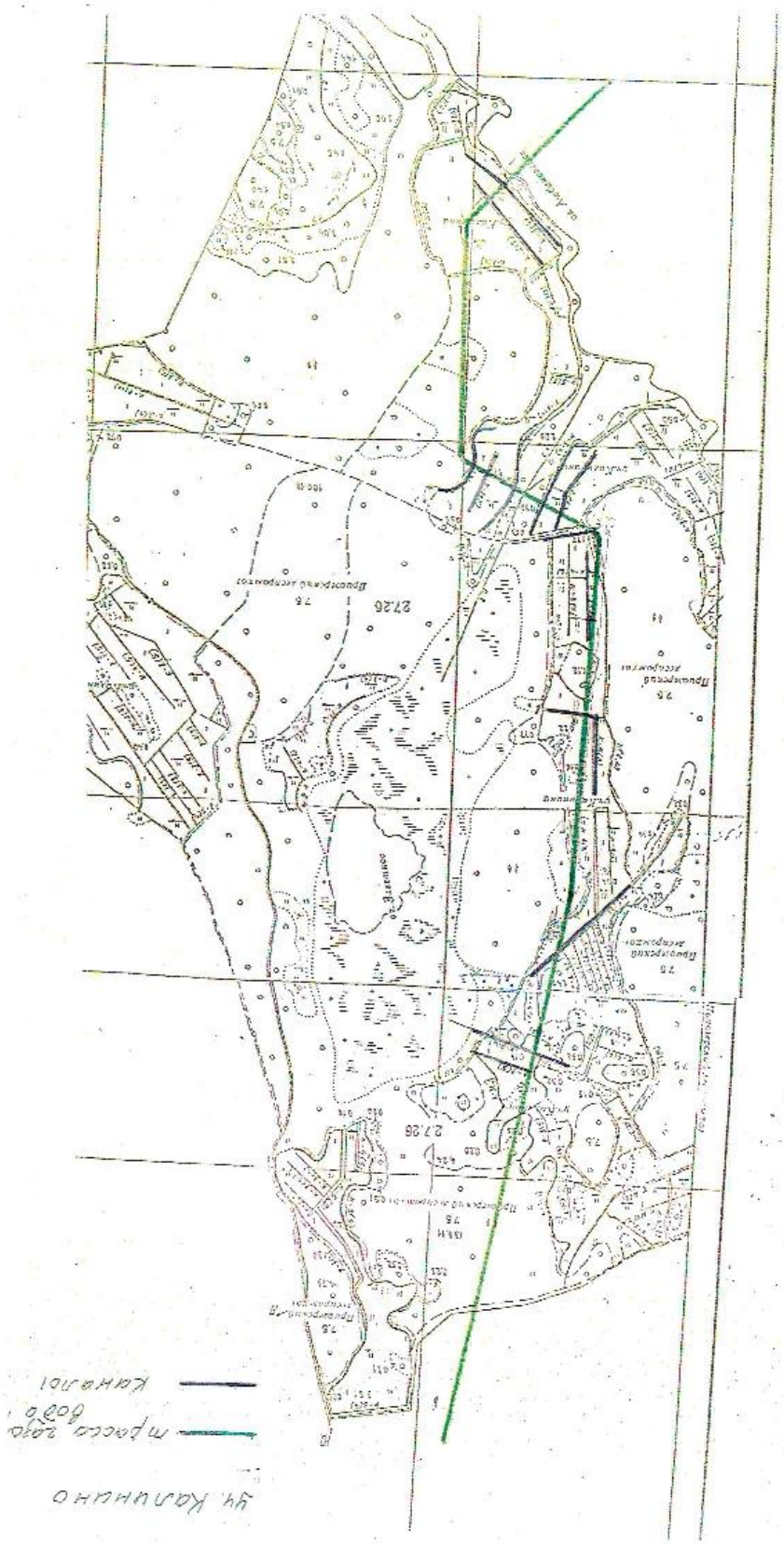


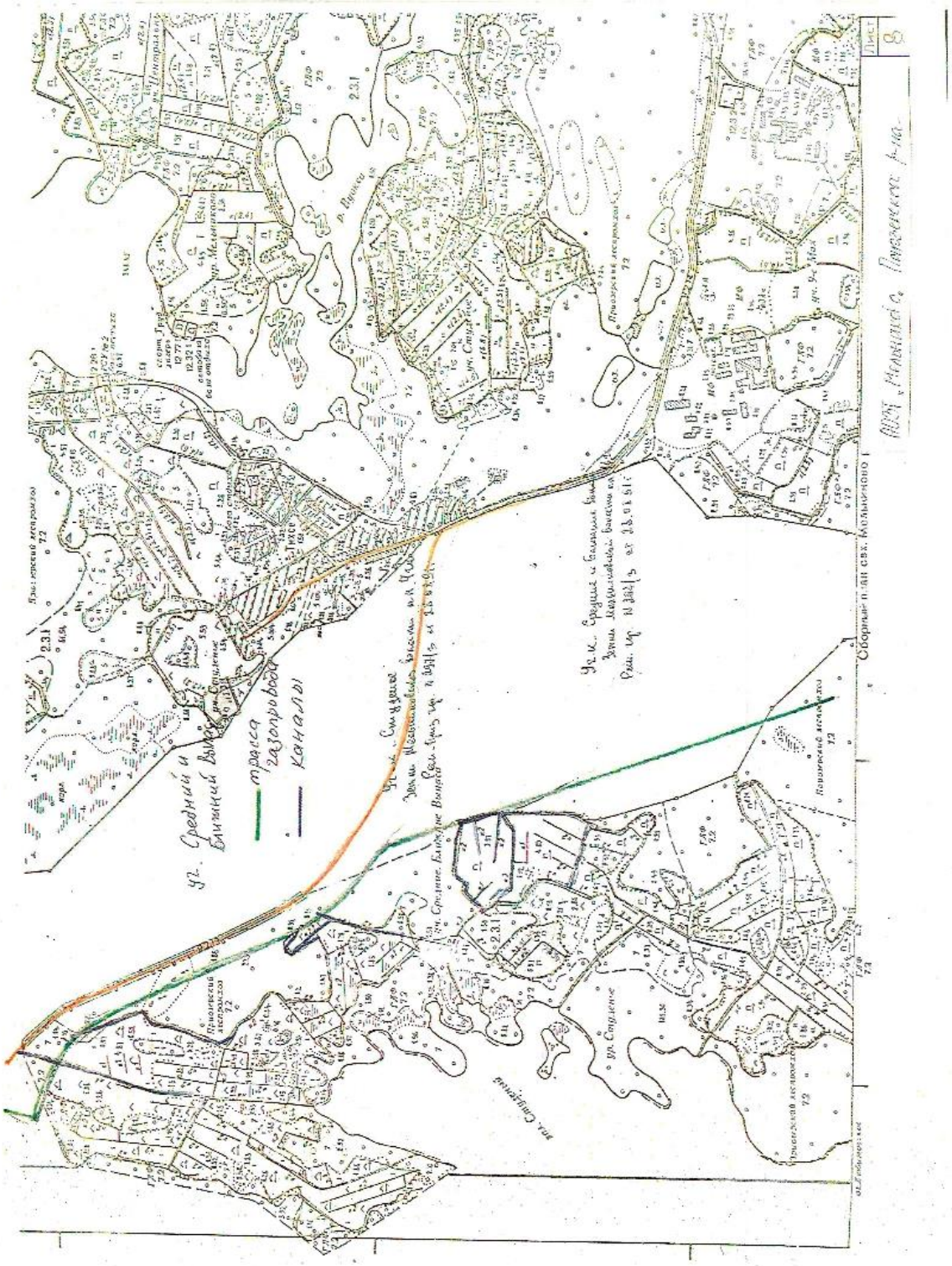
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Формат А4


оз. Солнечное
Приокружная ж/д
Приокружная ж/д
Приокружная ж/д


27,26
27,26
Проектируемая автодорога
Проектируемая железная дорога
Проектируемая автодорога
Проектируемая железная дорога
Проектируемая автодорога
Проектируемая автодорога
Проектируемая автод


Лист 8
Средний и Ближний Выжел
трасса
закопыровой
каналы
Сборные пункты свх. Мальского
Ул. Сосновая
Ул. Средняя
Ул. Сосновая
Ул. Сосновая
Ул. Средняя
Ул. Средняя
Ул. Средняя

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ, ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И ГОССОБСТВЕННОСТИ
(Депземмелиорация)

федеральное государственное бюджетное учреждение "Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области" (ФГБУ «УПРАВЛЕНИЕ«ЛЕНМЕЛИОВОДХОЗ»)

197342, Санкт-Петербург,
ул. Старобельская, 4, лит. Б помещение 23 Н
тел./факс: (812)492-56-90/492-57-09
E-mail: lenmel@mail.ru
http://www.lenmel.ru

«15» 03 2022 г. № 333
на № 805/09 от 11.03.2022 г.

Заместителю главного инженера
ООО «КТПИ» Газпроект»
Маклакову Ю.В.

197341, Санкт-Петербург,
МО «Комендантский аэродром»,
дом 22, литера А, шоссе Фермское,
пом.40

На Ваше обращение о продлении Заключения № 577 от 12.05.2020 года по объекту: «Газопровод-отвод к ГРС «Ихала» Лоухского района Республики Карелия» ФГБУ «Управление «Ленмелиоводхоз» продлевает указанное Заключение до 15.03.2023 года.

Врио директора Ф.В. Скворцов

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
E-mail: harbour@fishcom.ru
http://fish.gov.ru

21.09.2021 № У02-3205
На № 3185/12 от 30.08.2021 г.

ООО «КТПИ «Газпроект»

E-mail shackiy@gazproekt.spb.ru

Копия: Северо-Западное территориальное управление Росрыболовства

Заключение
о согласовании осуществления деятельности в рамках проектной документации «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»

Федеральное агентство по рыболовству рассмотрело проектную документацию «Газопровод-отвод и ГРС Ихала» (далее – проект).

Проектная документация разработана в соответствие с заданием, утвержденным АО «Газпром газораспределение».

Росрыболовство заключением от 17.08.2021 г. № У02-2767 не согласовало осуществление деятельности в рамках рассматриваемого проекта.

В настоящих материалах замечания устранены в полном обьеме.

Согласно проекту намечаемая деятельность планируется на территории Ленинградской области и Республики Карелия.

Проектом предусмотрено строительство следующих сооружений:

– магистральный газопровод: газопровод-отвод диаметром 300 мм протяженностью 111,9 км; газопровод-отвод диаметром 150 мм протяженностью 0,2 км; узел пуска средств очистки и диагностики (СОД) диаметром 300 мм; линейные крановые узлы диаметром 300 мм; совмещенный узел СОД диаметром 300 мм;

– площадные сооружения;

– автомобильные дороги;

– сети водоснабжения, электрохимической защиты (ЭХЗ), сети связи, электроснабжения.

На территории Ленинградской области трасса газопровода будет пересекать реки Вуокса (ПК 86+11), Севастьяновка (ПК 418+125), Бегуновка (ПК 452+55), Рыбная (ПК 345+00), ручьи без названия (ПК 240+45, ПК 290+96, ПК 297+03, ПК 312+76, ПК 327+77, ПК 398+06, ПК 442+35, ПК 482+46, ПК 500+22, ПК 519+50), ручей Черноозёрский (ПК 340+76), озеро Любимовское (ПК 160+87, ПК 226+26), ручей пересыхающий (ПК 342+21) и проходить в водоохранных зонах озёр Малое Заветное, Нижнее Подосиновское, Окуневское, Долгое.

На территории Республики Карелия трасса газопровода будет пересекать реки Асиланйоки (ПК 598+48), Кивиккоя (ПК 698+01), Руоксоя (ПК 730+74), Кюляярвен (ПК 744+67, ПК 745+52, ПК 746+96), Савийоки (ПК 797+97), Вонкаоя (ПК 869+31), Соскуанйоки (ПК 925+33), Тороя (ПК 1077+40, ПК 1077+53), Иййоки (ПК 1091+91), ручьи без названия (ПК 601+96, ПК 678+70, ПК 804+75, ПК804+97, ПК875+22, ПК 986+25, ПК 1002+50, км 57), ручей пересыхающий (ПК 645+61, ПК 654+86, ПК 656+97) и проходить в водоохранной зоне озера Херройнлампи.

Общая протяженность газопровода составит 111,9 км, из которых 57 км будет проходить по территории Ленинградской области и 54,9 км - по территории Республики Карелия.

Общая площадь полосы отвода составит на период строительства 208,1360 га, на период эксплуатации - 12,3303 га.

Предоставляемый земельный участок после окончания производства работ будет восстановлен путем выполнения рекультивации.

Для обеспечения объекта строительства материально-техническими ресурсами в период производства строительно-монтажных работ проектом предусмотрено обустройство временных съездов с существующих автомобильных дорог.

Работы по устройству временных технологических проездов и подъездов будут производить после разбивки трассы. Технологический проезд предусмотрен путем планировки территории бульдозером.

Также при подготовке временных технологических проездов предусмотрена планировка строительной полосы (срезка/засыпка) и засыпка существующих ям, траншей, рытвин.

Обустройство временных строительных площадок предусмотрено выполнять на спланированном естественном грунтовом основании, а также с устройством песчаного основания и отсыпкой щебнем или покрытием из железобетонных плит поверх песчаного основания.

Дождевые (поверхностные) воды со строительных площадок будут отводиться по водонепроницаемым бетонным лоткам, расположенным вдоль низкой стороны площадок и поступать в накопительные емкости (объемом не менее 1,5-2 м³). По мере наполнения емкостей вода будет откачиваться и вывозиться на очистные сооружения по договору со специализированной организацией.

Земляные работы предусматривают следующий комплекс работ: планировку строительной полосы и строительных площадок, снятие почвенно-растительного слоя грунта и перемещение его во временный отвал, разработку траншей и котлованов механизированным способом и вручную, доработка траншеи до проектных отметок, перемещение разработанного грунта в отвал и обратно, обратную засыпку, благоустройство территории (рекультивация).

Грунт будет перемещаться во временный отвал и на временные площадки складирования (вне водоохранных зон водных объектов) для дальнейшего использования при восстановлении земель и благоустройстве территорий.

Разработка траншей и котлованов предусмотрена одноковшовым экскаватором во временный отвал. Засыпка траншеи предусмотрена после укладочных работ и балластировки трубопровода.

Организация работ по водоотливу включает в себя разработку приямков (зумпфов) по дну траншеи на пониженных участках трассы, в точках сбора грунтовых вод. Разработка приямков предусмотрена одноковшовым экскаватором одновременно с разработкой траншеи. При пересечении водотоков сбор откачиваемой воды предусмотрено осуществлять в передвижные емкости с последующим вывозом на очистные сооружения. Передвижные емкости

предполагается расположить за пределами прибрежных защитных полос и водоохранных зон водных объектов. Водоотлив будет производиться перед укладкой трубопровода в траншею.

Газопровод подлежит гидравлическим испытаниям привозной водой. Амбары-отстойники для сбора воды после проведения гидроиспытаний предусмотрено разрабатывать на пониженных участках рельефа. Разработка амбаров-отстойников предусмотрена экскаватором. По периметру амбара-отстойника будет выполняться обвалование разработанным грунтом.

Отстойники будут размещаться в полосе отвода земли за пределами водоохранных зон. Перед сбросом отработанной воды в котлован дно и стенки котлована предусмотрено выкладывать нетканым водонепроницаемым геотекстилем. Сточная вода от гидроиспытаний будет вывозиться на очистные сооружения.

В местах пересечения временных проездов с водными объектами будут устраиваться временные водопропуски. Водопропуски будут устраиваться путем укладки стальных водопропускных труб на дно водных объектов с устройством отсыпки основания из щебня.

Последовательность работ при обустройстве водопропусков предусмотрена следующая: устройство щебеночной подсыпки под трубу, укладка стальной трубы, устройство обсыпки вокруг трубы песком.

Демонтаж водопропусков планируется по окончанию периода строительства.

При необходимости обустройства временного проезда в границах прибрежных защитных полос и водоохранных зон водных объектов, временный проезд будет обустраиваться с твердым покрытием из железобетонных плит с небольшим уклоном проезжей части в сторону обратную оси трубопровода с устройством водонепроницаемых бетонных лотков для сбора поверхностных вод. Дождевые (поверхностные, талые) воды с поверхности временного проезда будут отводиться по водонепроницаемым бетонным лоткам в накопительные емкости, которые предусмотрено расположить за пределами прибрежных защитных полос и

водоохранных зон. По мере наполнения емкостей вода будет откачиваться и вывозиться на очистные сооружения.

Переходы газопровода-отвода через водные объекты предусмотрено выполнять открытым (траншейным) способом с использованием экскаватора и закрытым (бестраншейным) способом в защитных футлярах методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ).

Для балластировки газопровода-отвода будут применяться утяжелители (при переходах через водные преграды).

Укрепление дна и берегов пересекаемых водотоков предусмотрено универсальными гибкими защитными бетонными матами.

Строительство переходов методом ГНБ либо методом кривых вставок будет выполняться бестраншейной прокладкой трубы на значительной глубине от дна русла водной преграды.

Размещение буровых площадок при переходе водных объектов методом ГНБ и кривых вставок предусмотрено за пределами водоохранных зон водных объектов.

Работы по рекультивации будут осуществляться в два последовательных этапа: технический и биологический.

Согласно проекту продолжительность строительства газопровода составит 16,6 месяцев, в том числе подготовительный период 4,1 месяца.

Период эксплуатации газопровода принят не менее 30 лет, период восстановления травяного покрова водосборной площади - 5 лет.

Ориентировочный срок начала строительства – май 2022 г.

Общие площади повреждения русел водотоков под бетонными матами: для реки Ленинградской области – 834,45 м^2; для ручьев Ленинградской области – 210,8 м^2; для рек Республики Карелия – 1 101,62 м^2; для ручьев Республики Карелия – 252,9 м^2.

Общие площади повреждения русел ручьев без названия Республики Карелия при прокладке ЭХЗ составят 3,7 м^2.

Общие площади повреждения русел водных объектов при строительстве временных переездов (водопропусков) составят для рек Ленинградской области 782

м^2, для ручьев Ленинградской области – 333 м^2, для рек Республики Карелия – 831 м^2, для ручьев Республики Карелия – 269 м^2.

Общие площади повреждения пойм водных объектов при строительстве временных переездов составят для рек Ленинградской области – 894 м^2, для ручьев Ленинградской области – 2 454 м^2, для рек Республики Карелия – 1 314 м^2, для ручьев Республики Карелия – 267 м^2.

Общие площади повреждения пойм водных объектов при укладке матов составят для рек Ленинградской области – 358,81 м^2, для ручьев Ленинградской области – 798,62 м^2, для рек Республики Карелия – 1 251,51 м^2, для ручьев Республики Карелия – 261,37 м^2.

Для проведения строительно-монтажных работ и хозяйственно-бытовых нужд будет использоваться привозная хозяйственно-питьевая вода.

Забор воды, необходимой для приготовления бурового раствора, а также гидравлических испытаний из водных объектов не предполагается.

Для мойки колес автотранспорта выезжающего со строительной площадки, будет оборудован пост мойки колес с системой оборотного водоснабжения. Для водоснабжения установки мойки колес предусмотрена привозная вода технического качества.

Хозяйственно-бытовые сточные воды будут отводиться в откачные канализационные емкости и вывозится по мере накопления автотранспортом на очистные сооружения.

Водоснабжение в период эксплуатации предусматривается от существующих сетей.

В период эксплуатации организация поверхностного стока предусмотрена комплексным решением вертикальной планировки трассы и водоотводных устройств. Поперечный профиль трассы будет обеспечивать отвод поверхностного стока с проезжей части. Сток поверхностных вод предусмотрен на рельеф с помощью продольного и поперечного уклонов и водоотводных канав (вне водоохранных зон водных объектов).

Проектом запланированы природоохранные мероприятия, в том числе по снижению и предотвращению негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, предусматривающие: проведение работ в соответствии с проектными решениями и действующими нормативами для рыбохозяйственных водных объектов с соблюдением сроков строительства и границ отведенных территорий; сбор сточных вод в емкости с последующем вывозом на очистные сооружения; использование исправной строительной техники; стоянку строительной техники на специально отведенной площадке с твердым покрытием; оснащение строительных площадок контейнерами для сбора бытового и строительного мусора и своевременных вывоз отходов с территории строительства на места утилизации и размещения; максимально возможное использование существующих дорог и подъездов; складирование почвенно-растительного грунта в границах полосы отвода за пределами прибрежных защитных полос и водоохранных зон; проведение работ в период межени; ограничение производства работ на водотоках с 15 апреля по 31 мая; проведение производственного экологического контроля (мониторинга).

Гидробиологическая характеристика акватории в районе намечаемой деятельности принята в материалах документации по опубликованным результатам специализированных исследований (изысканий).

Согласно этой характеристике зоопланктон представлен коловратками, кладоцерами и другими организмами. Средняя биомасса зоопланктона реки Вуокса составляет 0,155 г/м^3, средних и малых рек и ручьев Ленинградской области и Республики Карелия – 0,78 г/м^3.

Зообентос представлен олигохетами, пиявками, моллюсками, водяными клещами, клопами, поденками, веснянками, большекрылками, ручейниками, двукрылыми и другими донными организмами. Средняя биомасса зообентоса рек Ленинградской области составляет 2,8 г/м^2, Республики Карелия – 0,72 г/м^2.

Рыбопродуктивность русла реки Вуокса составляет 42,9 кг/га, средних и малых рек Ленинградской области – 28,76 кг/га, ручьев Ленинградской области – 3,94 кг/га, средних и малых рек Республики Карелия – 15,39 кг/га, ручьев Республики Карелия – 2,11 кг/га.

Рыбопродуктивность поймы реки Вуокса составляет 5,36 кг/га, средних и малых рек Ленинградской области – 3,6 кг/га, ручьев Ленинградской области – 0,5 кг/га, средних и малых рек Республики Карелия – 1,92 кг/га, ручьев Республики Карелия – 0,26 кг/га.

Основные виды рыб, обитающие на участках водных объектов в районе проводимых работ – озерный лосось, кумжа, налим, сиг обыкновенный, плотва обыкновенная, лещ, язь, окунь, судак, обыкновенный ерш, щука обыкновенная, хариус европейский.

Согласно проекту, производство работ окажет негативное воздействие на водные биоресурсы в результате гибели организмов зообентоса на площадях повреждения и заиления, гибели организмов зоопланктона в зонах повышенной мутности, снижения и утраты рыбопродуктивности пойм водных объектов.

Расчеты потерь водных биоресурсов и объемов восстановительных мероприятий выполнены Карельским филиалом ФГБНУ «ВНИРО» согласно положениям Методики определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденной приказом Росрыболовства от 6 мая 2020 г. № 238 (далее – Методика).

Согласно этим расчетам реализация проекта повлечет потери водных биоресурсов в размере 1 087,26 кг.

Для возмещения указанных потерь в качестве основного варианта проектом предусмотрено искусственное воспроизводство с последующим выпуском в Ладожское озеро молоди сига навеской более 10 г в количестве 48 323 экз.

В качестве альтернативного варианта для возмещения указанных потерь проектом предусмотрено искусственное воспроизводство с последующим выпуском в Ладожское озеро в границах Ленинградской области молоди палии навеской 50-70

г в количестве 2 559 экз. или выпуск молоди палии навеской 9-19 г в количестве 6 359 экз. в Ладожское озеро в границах Республики Карелия.

При расчете указанного количества молоди рыб использованы следующие биотехнические показатели:

– средний вес производителей сига – 0,45 кг, коэффициент промыслового возврата выпускаемой молоди навеской более 10 г – 5 %;

– средний вес производителей палии (Ленинградская область) – 2,5 кг, коэффициент промыслового возврата выпускаемой молоди навеской 50-70 – 17 %;

– средний вес производителей палии (Республика Карелия) – 2,85 кг, коэффициент промыслового возврата выпускаемой молоди навеской 9-19 г – 6 %.

Средний вес производителей принят согласно положениям Методики расчета объема добычи (вылова) водных биологических ресурсов, необходимого для обеспечения деятельности рыбоводных хозяйств, при осуществлении рыболовства в целях аквакультуры (рыбоводства), утвержденной приказом Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 30 января 2015 г. № 25 (далее - Методика расчета объема добычи (вылова) водных биологических ресурсов). Величина коэффициента промыслового возврата принята:

– для сига навеской более 10 г и палии навеской 9-19 г в соответствии с приложением 2 к приказу Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 31 марта 2020 г. № 167 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам»;

– для ладожской палии навеской 50-70 г в соответствии с рекомендациями Федерального селекционно-генетического центра рыбоводства филиал ФГБУ «Главрыбвод».

Росрыболовство отмечает, что приёмные емкости Западного рыбохозяйственного на 2021 год позволяют осуществить выпуск водных биоресурсов в объемах, предложенных проектом, при этом рекомендованная навеска сига (пресноводная жилая форма) составляет более 10 г для Республики Карелия и 15 г по Ленинградской области.

Учитывая изложенное, Росрыболовство считает наиболее целесообразным осуществить компенсационные мероприятия путем выпуска в Ладожское озеро в границах Ленинградской области 48 323 экз. молоди сига (пресноводная жилая форма) навеской 15 г.

Учитывая изложенное, Росрыболовство считает воздействие намечаемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания допустимым и согласовывает её осуществление в рамках проектной документации « Газопровод-отвод и ГРС Ихала» при выполнении следующих условий:

– проведения запланированных природоохранных мероприятий, в том числе предусматривающих ограничение работ на водотоках с 15 апреля по 31 мая;

– выпуска молоди сига навеской не менее 11 г в количестве 48 323 экз. в Ладожское озеро в границах Ленинградской области в сроки, определяемые договорами на искусственное воспроизводство водных биоресурсов с Северо-Западным территориальным управлением Росрыболовства.

Дополнительно Росрыболовство сообщает, что несоблюдение мер по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания влечет наложение административного штрафа по статье 8.48 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Начальник
Управления контроля,
надзора и рыбоохраны

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Федерального агентства по рыболовству

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 54C4H034HHC795C03903903H4H489/3H/08000
Кому выдан: Молоков Виталий Николаевич
Действителен: с 07.07.2021 до 07.10.2022

В.Н. Молоков

(495) 987-05-13
Управление контроля,
надзора и рыбоохраны

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Заместителю директора
по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ Газпроект»
Ю.В. Маклакову

194156, г. Санкт-Петербург,
пр. Энгельса, д.27 литера Ц, помещение 7Н,
Тел./факс: (812) 495-54-15
E-mail: gazproekt@gazproekt.spb.ru

01.02.2021 №
На№ 3931/09 от 27.11.2020

О предоставлении технических условий

Уважаемый Юрий Валерьевич!

ООО «Ленстройдеталь карьер», рассмотрев Ваш запрос №3931/09 от 27.11.2020 г. о предоставлении технических условий на обустройство постоянного примыкания проектируемой дороги (к промежуточной радиорелейной станции (ПРС-4)), по объекту **«Газопровод-отвод и ГРС Ихала»**, к существующей подъездной дороге к месторождению строительного камня «Йокимяки», сообщает, что обустройство подъездных дорог возможно при выполнении следующих Технических условий:

1. Примыкание проектируемых дорог выполнить согласно прилагаемым схемам и планам в соответствии с действующей редакцией СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».
2. Радиусы кривых при сопряжениях дорог в местах примыканий принять не менее 6 метров.
3. Конструкция дорожной одежды примыкания в пределах радиусов закруглений должна быть равнопрочной с основной дорогой.
4. Для обеспечения продольного водоотвода предусмотреть под съездами устройство водопропускных труб (при необходимости), увязав их с существующей системой водоотведения, диаметр труб определить проектом.
5. Примыкание и обустройство проектируемой дороги увязать с проектной документацией подъездной автомобильной дороги к месторождению строительного камня «Йокимяки».
6. При обустройстве примыкания дороги учесть грузопоток автотранспорта с месторождения «Йокимяки».
7. После окончания работ по примыканию и обустройству произвести выполнение работ по благоустройству территории за счет владельца газопровода.
8. Срок и период строительства осуществить по отдельному согласованию с ООО «Ленстройдеталь-Карьер».
9. Срок действия технических условий - 3 года.

Генеральный директор
ООО «Ленстройдеталь-Карьер» Р.В.Русаков

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

12. Заявитель осуществляет:

12.1 Приобрести и смонтировать энергопринимающие установки в соответствии с действующими ПУЭ и другими НТД на объекте, указанном в п. 2 настоящих ТУ.

12.2 При необходимости выполнить строительство ЛЭП от точки присоединения до смонтированных энергопринимающих установок. Мероприятия по проектированию и строительству в отношении линейных объектов выполнить в соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ, ГОСТ и действующих руководящих и нормативно-технических документов.

12.3 При необходимости установить дополнительные опоры в пределах границ участка заявителя.

12.4 Предоставить сетевой организации на безвозмездной основе место для установки приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) и доступ к таким местам.

12.5 Выполнить требований Инструкции, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности .

12.6 При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ, ПТЭЭ, ППБ, ПОТРМ, НТП и др.).

12.7 Получить от ПАО «МРСК Северо-Запада» акт о выполнении технических условий. а.

Перечисленные требования не выступают в роли Технических условий, являются ориентировочными и актуальны на момент обращения.

Для осуществления технологического присоединения необходимо подать заявку в порядке, предусмотренном «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 N 861 (в действующей редакции). Заявку на технологическое присоединения можно подать через личный кабинет на сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» https://clients.mrsksevzap.ru/lk или на Портале-тп.рф https://портал-тп.рф/platform/portal/tehprisEE_portal.

Расчет стоимости подключения будет определен в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам об утверждении ставок платы за технологическое присоединение, действующим на момент подачи заявки потребителем.

Главный инженер
производственного отделения Р.В. Бурдуков

Исполнитель
Селютина Н.М.
(81430) 4-42-11

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

РОССЕТИ
СЕВЕРО-ЗАПАД

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»
Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
Производственное отделение «Западно-Карельские электрические сети»
Почтовый адрес: Промышленная, д. 3, г. Сортавала,
Республика Карелия, 186790, тел. (81430) 4-42-36, факс: (81430) 4-67-19,
e-mail: sekrzkes@karelenergo.ru

№ ПР-00009С/21-2 19.07.2021

№

На от

О технических требованиях
для проектирования

АО «Газпром газораспределение
Петрозаводск»
Зам. генерального директора по
строительству и инвестициям
П.В. Блаткову

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
для проектирования

ПАО "МРСК Северо-Запада"
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

АО "Газпром газораспределение Петрозаводск"
((полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя))

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ***Ввод 0,4кВ, ВРУ***.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя ***ГРС Ихала объекта "Газопровод отвод и ГРС Ихала "***.

3. Запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет ***65кВт.***

4. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств - ***0 кВт.***

5. Суммарная мощность присоединенных энергопринимающих устройств с учетом запрашиваемой мощности ***65 кВт.***

6. Категория надежности ***Третья.***

7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ***0,4 кВ.***

8. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

№ точки	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Категория надежности	Максимальная мощность (кВт)	Вид питания
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3963 Л-2 Ихала (ПС-48С Ихала)	на контактных соединениях проводов на опоре №9((совм. подвеска с ВЛ-10кВ Л-48С-01) ВЛ-0,4кВ от ТП-3963 Л-2	третья	65	Основное

9. Основной источник питания ***ВЛ-0,4 кВ от ТП-3963 Л-2 Ихала (ПС-48С Ихала).***

10. Резервный источник питания ***Не требуется.***

11. Сетевая организация осуществляет:

11.1 Требования к системе (устройствам) релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную). Выполнить требования действующих НТД.

11.2 Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Выполнить требования действующих НТД.

11.3 Допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, установленного в соответствии с п.11.2. настоящих технических условий.

11.4.Обеспечение возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

12. Заявитель осуществляет:

12.1 Приобрести и смонтировать энергопринимающие установки в соответствии с действующими ПУЭ и другими НТД на объекте, указанном в п. 2 настоящих ТУ.

12.2 При необходимости выполнить строительство ЛЭП от точки присоединения до смонтированных энергопринимающих установок. Мероприятия по проектированию и строительству в отношении линейных объектов выполнить в соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ, ГОСТ и действующих руководящих и нормативно-технических документов.

12.3 При необходимости установить дополнительные опоры в пределах границ участка заявителя.

12.4 Предоставить сетевой организации на безвозмездной основе место для установки приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) и доступ к таким местам.

12.5 Выполнить требований Инструкции, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности .

12.6 При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ, ПТЭЭ, ППБ, ПОТРМ, НТП и др.).

12.7 Получить от ПАО «МРСК Северо-Запада» акт о выполнении технических условий. а.

Перечисленные требования не выступают в роли Технических условий, являются ориентировочными и актуальны на момент обращения.

Для осуществления технологического присоединения необходимо подать заявку в порядке, предусмотренном «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 N 861 (в действующей редакции). Заявку на технологическое присоединения можно подать через личный кабинет на сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» https://clients.mrsksevzap.ru/lk или на Портале-тп.рф https://портал-тп.рф/platform/portal/tchprisEE_portal.

Расчет стоимости подключения будет определен в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам об утверждении ставок платы за технологическое присоединение, действующим на момент подачи заявки потребителем.

Главный инженер
производственного отделения Р.В. Бурдуков

Исполнитель
Селютина Н.М.
(81430) 4-42-11

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

РОССЕТИ
СЕВЕРО-ЗАПАД

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»
Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
Производственное отделение «Западно-Карельские электрические сети»
Почтовый адрес: Промышленная, д. 3, г. Сортавала,
Республика Карелия, 186790, тел. (81430) 4-42-36, факс: (81430) 4-67-19,
e-mail: sekrzkes@karelenergo.ru

№ ПР-00009С/21-3 19.07.2021

№

На от

О технических требованиях
для проектирования

АО «Газпром газораспределение
Петрозаводск»
Зам. генерального директора по
строительству и инвестициям
П.В. Блаткову

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
для проектирования

ПАО "МРСК Северо-Запада"
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

АО "Газпром газораспределение Петрозаводск"
((полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя))

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ***Ввод 0,4кВ, ВРУ .***

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя ***Дом оператора ГРС Ихала (ДО ГРС Ихала) объекта "Газопровод отвод и ГРС Ихала "*** .

3. Запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет ***25кВт.***

4. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств - ***0 кВт***.

5. Суммарная мощность присоединенных энергопринимающих устройств с учетом запрашиваемой мощности ***25 кВт***.

6. Категория надежности ***Третья***.

7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ***0,4 кВ***.

8. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

№ точки	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Категория надежности	Максимальная мощность (кВт)	Вид питания
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-913 Л-1 (ПС-48С Ихала)	на контактных соединениях проводов на опоре №5 ВЛ-0,4кВ от ТП-913 Л-3	третья	25	Основное

9. Основной источник питания ***ВЛ-0,4 кВ от ТП-913 Л-3 Ихала (ПС-48С Ихала)***.

10. Резервный источник питания ***Не требуется***.

11. Сетевая организация осуществляет:

11.1 Требования к системе (устройствам) релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную). Выполнить требования действующих НТД.

11.2 Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).
Выполнить требования действующих НТД.

11.3 Допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, установленного в соответствии с п.11.2. настоящих технических условий.

11.4.Обеспечение возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя

электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

12. Заявитель осуществляет:

12.1 Приобрести и смонтировать энергопринимающие установки в соответствии с действующими ПУЭ и другими НТД на объекте, указанном в п. 2 настоящих ТУ.

12.2 При необходимости выполнить строительство ЛЭП от точки присоединения до смонтированных энергопринимающих установок. Мероприятия по проектированию и строительству в отношении линейных объектов выполнить в соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ, ГОСТ и действующих руководящих и нормативно-технических документов.

12.3 При необходимости установить дополнительные опоры в пределах границ участка заявителя.

12.4 Предоставить сетевой организации на безвозмездной основе место для установки приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) и доступ к таким местам.

12.5 Выполнить требований Инструкции, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности .

12.6 При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ, ПТЭЭ, ППБ, ПОТРМ, НТП и др.).

12.7 Получить от ПАО «МРСК Северо-Запада» акт о выполнении технических условий. а.

Перечисленные требования не выступают в роли Технических условий, являются ориентировочными и актуальны на момент обращения.

Для осуществления технологического присоединения необходимо подать заявку в порядке, предусмотренном «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 N 861 (в действующей редакции). Заявку на технологическое присоединения можно подать через личный кабинет на сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» https://clients.mrsksevzap.ru/lk или на Портале-тп.рф https://портал-тп.рф/platform/portal/tchprisEE_portal.

Расчет стоимости подключения будет определен в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам об утверждении ставок платы за технологическое присоединение, действующим на момент подачи заявки потребителем.

Главный инженер
производственного отделения Р.В. Бурдуков

Исполнитель
Селютина Н.М.
(81430) 4-42-11

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

РОССЕТИ
СЕВЕРО-ЗАПАД

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»
Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
Производственное отделение «Западно-Карельские электрические сети»
Почтовый адрес: Промышленная, д. 3, г. Сортавала,
Республика Карелия, 186790, тел. (81430) 4-42-16, факс: (81430) 4-67-19,
e-mail: sakrzkes@karelenergo.ru

№ ПР-00009С/21-4 19.07.2021

№

На от

О технических требованиях
для проектирования

АО «Газпром газораспределение
Петрозаводск»
Зам. генерального директора по
строительству и инвестициям
П.В. Блаткову

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
для проектирования

ПАО "МРСК Северо-Запада"
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

АО "Газпром газораспределение Петрозаводск"
((полное наименование организации - для юридического лица; фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя))

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ***Ввод 0,4кВ, ВРУ***.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя ***Крановый узел 86 км (КУ 86км) объекта "Газопровод отвод и ГРС Ихала "***.

3. Запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет ***25кВт.***

4. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств - ***0 кВт***.

5. Суммарная мощность присоединенных энергопринимающих устройств с учетом запрашиваемой мощности ***25 кВт***.

6. Категория надежности ***Третья***.

7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение ***0,4 кВ***.

8. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

№ точки	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Категория надежности	Максимальная мощность (кВт)	Вид питания
1	ТП 10/0,4 кВ №3430 Куркиеки (ПС-4С Леваппельто)	Неподвижные контакты коммутационного аппарата в ячейке с.ш РУ-0,4кВ ТП 3430 Куркиски	третья	25	Основное

9. Основной источник питания ***ТП-3430 Куркиеки (ПС-4С Леваппельто)***.

10. Резервный источник питания ***Не требуется***.

11. Сетевая организация осуществляет:

11.1 Требования к системе (устройствам) релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную). Выполнить требования действующих НТД.

11.2 Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).
Выполнить требования действующих НТД.

11.3 Допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, установленного в соответствии с п.11.2. настоящих технических условий.

11.4.Обеспечение возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

12. Заявитель осуществляет:

12.1 Приобрести и смонтировать энергопринимающие установки в соответствии с действующими ПУЭ и другими НТД на объекте, указанном в п. 2 настоящих ТУ.

12.2 При необходимости выполнить строительство ЛЭП от точки присоединения до смонтированных энергопринимающих установок. Мероприятия по проектированию и строительству в отношении линейных объектов выполнить в соответствии с требованиями статьи 48 Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ, ГОСТ и действующих руководящих и нормативно-технических документов.

12.3 При необходимости установить дополнительные опоры в пределах границ участка заявителя.

12.4 Предоставить сетевой организации на безвозмездной основе место для установки приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) и доступ к таким местам.

12.5 Выполнить требований Инструкции, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности .

12.6 При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ, ПТЭЭ, ППБ, ПОТРМ, ПТП и др.).

12.7 Получить от ПАО «МРСК Северо-Запада» акт о выполнении технических условий. а.

Перечисленные требования не выступают в роли Технических условий, являются ориентировочными и актуальны на момент обращения.

Для осуществления технологического присоединения необходимо подать заявку в порядке, предусмотренном «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 N 861 (в действующей редакции). Заявку на технологическое присоединения можно подать через личный кабинет на сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» https://clients.mrsksevzap.ru/lk или на Портале-тп.рф https://портал-тп.рф/platform/portal/tehprisEE_portal.

Расчет стоимости подключения будет определен в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам об утверждении ставок платы за технологическое присоединение, действующим на момент подачи заявки потребителем.

Главный инженер
производственного отделения Р.В. Бурдуков

Исполнитель
Селютина Н.М.
(81430) 4-42-11

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

РОССЕТИ
ЛЕНЭНЕРГО

Публичное акционерное общество
«Россети Ленэнерго»
196247, г. Санкт-Петербург, пр. Конституции, д. 1
тел. 8 (800) 220-0-220, факс: 8 (812) 494-32-54
e-mail: office@lenenergo.ru
www.rosseti-lenenergo.ru
КПП 781001001, ОКТМО 40375000,
ИНН 7803002209, ОГРН 1027809170300

25.11.2021 № ЭСКЛ/16-01/18124

На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
По строительству и инвестициям
П.В. Блаткову
АО «Газпром газораспределение
Петрозаводск»

185011 Республика Карелия, г.
Петрозаводск, ул. Балтийская, д. 22
лит. А

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ (ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ)
ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ
(в целях технологического присоединения объектов к электрическим сетям)

ПАО «Россети Ленэнерго»
Заявка от 19.03.2021 г.
Заявитель: Акционерное общество «Газпром газораспределение Петрозаводск»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: камера запуска очистного устройства, вместе с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: камера запуска очистного устройства на земельном участке,

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.

4. Категория надежности:

4.1. Электроприемники 3-й категории – 15 кВт.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ.

6.Точки присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: нижние контакты коммутационного аппарата, расположенного на опоре ВЛ-0,4 кВ от новой СТП-25/10/0,4 кВ.

7.Основной источник питания: ПС-110 кВ 511, ф.511-02,

8.Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Ленэнерго»:

8.1.1. Установить и оборудовать новую СТП-10/0,4 кВ, с установкой 1 силового трансформатора 25 кВА. В проекте предусмотреть место установки МТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ВЭС». Выполнить подъездные пути к СТП. Место установки СТП согласовать с землепользователем

8.1.2. Построить ВЛ - 0.4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ новой СТП-10/0,4 кВ до заявителя, с применением проводом марки СИП-2 сечением не менее 35 мм2, ориентировочно длинной 0.05 км Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ВЛ - 0.4 уточнить проектом. Трассу новой ВЛ - 0.4 кВ определить проектом и согласовать Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ВЭС» и землевладельцем

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

8.1.3. Построить ВЛ - 10 кВ направлением от оп. ВЛ-10 кВ ф. 511-02 до новой СТП-10/0,4 кВ, с применением проводом марки СИП-3 сечением не менее 50 мм2, ориентировочно длинной 0,35 км. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ВЛ - 10 уточнить проектом. Трассу новой ВЛ - 10 кВ определить проектом и согласовать Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ВЭС» и землевладельцем.

8.1.4. Установить узел учёта в сплит исполнении на опоре ВЛИ 0,4 кВ. Предусмотреть установку автоматического выключателя требуемого номинала. Тип и параметры оборудования определить проектом (техническое решение 2.11).

9.Мероприятия, выполняемые Заявителем:

9.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

10.Срок действия технических условий:

10.1.Срок действия исходных данных для проектирования составляет 2 года.

10.2.По истечении срока действия исходных данных для проектирования или изменении условий заявки, заявитель обязан обратиться в сетевую компанию за получением новых исходных данных для проектирования.

11.Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 №669-п и составляет 70 516,80 рублей (семьдесят тысяч пятьсот шестнадцать рублей 80 копеек), включая НДС 20% - 11 752,80 рубля (одиннадцать тысяч семьсот пятьдесят два рубля 80 копеек).

Указанный размер платы за технологическое присоединение является предварительным (ориентировочным), окончательный ее размер будет определен при заключении договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.ПАО «Россети Ленэнерго» оставляет за собой право изменить технические решения при изменении параметров сети, появлении новых требований к проектируемым и реконструируемым объектам и т.п.

Настоящие исходные данные выдаются для проектирования и не являются основанием для производства строительно-монтажных работ. Окончательные технические условия будут выданы при заключении договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго»
Доверенность №582-19 от 09.12.2019 г. Н.Л. Дурнева

Документ подписан электронной подписью
Дурнева Наталья Львовна
Сертификат: 02680A20088AC3C9F4BEC9F242384398AC26
Дата подписания: 25.11.2021
Действителен: с 30.11.2020 по 28.02.2022

Никеева О.А.
8-800-220-02-20

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

РОССЕТИ
ЛЕНЭНЕРГО

Публичное акционерное общество
«Россети Ленэнерго»
196247, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1
тел. 8 (800) 220-0-220, факс: 8 (312) 494-32-54
e-mail: office@lenenergo.ru
www.rosseti-lenenergo.ru
КПП 781001001, ОКПО 40375000,
ИНН 7803002209, ОГРН 1027809170300

25.11.2021 № ЭСКЛ/16-01/18125

На № _____ от _____

Заместителю генерального директора
По строительству и инвестициям
П.В. Блаткову
АО «Газпром газораспределение
Петрозаводск»

185011 Республика Карелия, г.
Петрозаводск, ул. Балтийская, д. 22
лит. А

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ (ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ)
ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ
(в целях технологического присоединения объектов к электрическим сетям)

ПАО «Россети Ленэнерго»
Заявка от 19.03.2021 г.
Заявитель: Акционерное общество «Газпром газораспределение Петрозаводск»
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: крановый узел, вместе с питающей, распределительной и групповой сетями, которые Заявитель создаст от точки присоединения.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: крановый узел-27 на земельном участке,
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 25 кВт.
4. Категория надежности:
4.1. Электроприемники 3-й категории – 25 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ.
6.Точки присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения к электрической сети: нижние контакты коммутационного аппарата, расположенного на опоре ВЛ-0,4 кВ от новой СТП-25/10/0,4 кВ.
7.Основной источник питания: ПС-110 кВ 415, ф.РП-70-02,
8.Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Ленэнерго»:
8.1.1. Установить и оборудовать новую СТП-10/0,4 кВ, с установкой 1 силового трансформатора 25 кВА. В проекте предусмотреть место установки МТП, комплектацию и тип устанавливаемого оборудования согласовать с филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ВЭС». Выполнить подъездные пути к СТП. Место установки СТП согласовать с землепользователем.
8.1.2. Построить ВЛ - 0.4 кВ направлением от РУ-0,4 кВ новой СТП-10/0,4 кВ до заявителя, с применением проводом марки СИП-2 сечением не менее 35 мм2, ориентировочно длинной 0.05 км. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ВЛ - 0.4 уточнить проектом. Трассу новой ВЛ - 0.4 кВ определить проектом и согласовать Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ВЭС» и землевладельцем.
8.1.3. Построить ВЛ - 10 кВ направлением от оп. ВЛ-10 кВ ф. РП-70-02 до новой СТП-10/0,4 кВ, с применением проводом марки СИП-3 сечением не менее 50 мм2, ориентировочно длинной

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

2.450 км. Конфигурацию сети, марку, сечение и протяженность ВЛ - 10 уточнить проектом. Трассу новой ВЛ - 10 кВ определить проектом и согласовать Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ВЭС» и землевладельцем.

8.1.4. Установить узел учёта в сплит исполнении на опоре ВЛИ 0,4 кВ. Предусмотреть установку автоматического выключателя требуемого номинала. Тип и параметры оборудования определить проектом (техническое решение 2.11).

9.Мероприятия, выполняемые Заявителем:

9.1. Подготовить для присоединения энергопринимающее устройство (электроустановку) соответствующее «Правилам устройства электроустановок», выполненное согласно проектной документации (за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной).

10.Срок действия технических условий:

10.1.Срок действия исходных данных для проектирования составляет 2 года.

10.2.По истечении срока действия исходных данных для проектирования или изменении условий заявки, заявитель обязан обратиться в сетевую компанию за получением новых исходных данных для проектирования.

11.Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 №669-п и составляет 70 516,80 рублей (семьдесят тысяч пятьсот шестнадцать рублей 80 копеек), включая НДС 20% - 11 752,80 рубля (одиннадцать тысяч семьсот пятьдесят два рубля 80 копеек).

Указанный размер платы за технологическое присоединение является предварительным (ориентировочным), окончательный ее размер будет определен при заключении договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.ПАО «Россети Ленэнерго» оставляет за собой право изменить технические решения при изменении параметров сети, появлении новых требований к проектируемым и реконструируемым объектам и т.п.

Настоящие исходные данные выдаются для проектирования и не являются основанием для производства строительно-монтажных работ. Окончательные технические условия будут выданы при заключении договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго»
Доверенность №582-19 от 09.12.2019 г. Н.Л. Дурнева

Документ подписан электронной подписью
Дурнева Наталья Львовна
Сертификат: 026B04F20083AC3C9E4BFCE2429B39AC26
Дата подписания: 25.11.2021
Действителен: с 30.11.2020 по 28.02.2022

Никеева О.А.
8-800-220-02-20

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ
Муниципального образования
Мельниковское сельское поселение
Муниципального образования
Приозерский муниципальный район
Ленинградской области
Адрес: 188765, пос. Мельниково, ул. Калинина, д.9
Тел./факс: 8(813-79) 91-142; 91-343
E-mail: melnikovo@bk.ru
сайт: melnikovo.org.ru

22.12.2020 № 9038

На № 4150/09 от 21.12.2020

Заместителю директора
по подготовке к проектированию
ООО «КТПИ Газпроект»
Ю.В. Маклакову

194156, г. Санкт-Петербург,
пр. Энгельса, д.27 литера Ц, помещение 7Н,
Тел./факс: (812) 495-54-15
E-mail: gazproekt@gazproekt.spb.ru

О предоставлении технических условий

Уважаемый Юрий Валерьевич!

Администрация Муниципального образования Мельниковское сельское поселение Приозерский муниципальный район Ленинградской области, рассмотрев Ваш запрос №4150/09 от 22.12.2020 г. о предоставлении технических условий на обустройство постоянных примыканий проектируемых дорог (к площадке кранового узла на 27 км и к промежуточной радиорелейной станции (1РС-2)), по объекту **«Газопровод-отвод и ГРС Ихала»**, к существующей дороге общего пользования, расположенной на территории Мельниковского сельского поселения сообщает, что обустройство подъездных дорог возможно при выполнении следующих Технических условий:

1. Примыкание проектируемых дорог выполнить согласно прилагаемым схемам и планам в соответствии с действующей редакцией СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».
2. Радиусы кривых при сопряжениях дорог в местах примыканий принять не менее 6 метров.
3. Конструкция дорожной одежды примыкания в пределах радиусов закруглений должна быть равнопрочной с основной дорогой.
4. Для обеспечения продольного водоотвода предусмотреть под съездами устройство водопропускных труб (при необходимости), увязав их с существующей системой водоотведения, диаметр труб определить проектом.
5. Срок действия технических условий - 3 года.

Глава администрации МО
Мельниковское сельское поселение
Приозерский муниципальный район
Ленинградской области

В.В. Котов

Николаев С.Д.
8(813) 799-11-93

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

ГАЗПРОМ трансгаз САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
(ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»)

ул. Вернавская, д. 3, корп. 2, Санкт-Петербург, Российская Федерация, 196128
тел.: +7 (812) 455-12-00, факс: +7 (812) 455-10-62, телетайп: 6212*7 GAZ RU
e-mail: tg-kanc@tg.gazprom.ru, www.spb-tg.gazprom.ru
ОКПО 30154812, ОГРН 1027804862765, ИНН 7810015369, КПП 784901001

14 МАЙ 2020 № 38-2/3504
на № 1080 от 21.04.2020

Заместителю генерального директора по строительству и инвестициям
АО «Газпром газораспределение Петрозаводск»

П.В. Блаткову

О выдаче технических условий

Уважаемый Павел Валентинович!

В ответ на Ваш запрос по объекту «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденопольского района Республики Карелия» по актуальности технических условий на размещение и подключение оборудования связи на площадке УРС-23 сообщаю, что для выдачи ТУ на подключение к сетям электроснабжения Вам необходимо указать требуемые параметры сети, для подключения к первичной и вторичной сетям связи указать требуемые трафики и интерфейсы.

Актуальные технические условия на размещение оборудования связи направляю, ТУ №38-2/20841-в от 11.12.2013 считать утратившими силу.

Приложение: 1. ТУ на размещение оборудования связи;
2. Реестр АФУ УРС Гвардейское.

Заместитель генерального директора по автоматизации **Д.Я. Москович**

Толстов Дмитрий Александрович
8 (812) 455-12-00 доб.32-458

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение 1

Технические условия
На размещение оборудования связи по объекту «Газопровод – отвод и ГРС Ихала Лахденопольского района Республики Карелия» на УРС Гвардейское ООО «Газпром трансгаз Санкт - Петербург»

1. Проектируемое оборудование разместить на существующей площадке УРС Гвардейское в проектируемом блок-контейнере. Место установки контейнера согласовать в службе связи Портовое ЛПУМГ.
2. В контейнере предусмотреть место для проектируемого оборудования связи, систем энергоснабжения, отопления, вентиляции и кондиционирования, дизель-генераторной установки.
3. Антенно-фидерные устройства разместить на существующей мачте УРС Гвардейское, учесть существующее оборудование АФУ (Приложение к письму: реестр АФУ УРС Гвардейское). Достаточность места для установки антенн, крепежа, механизмов юстировки уточнить на этапе сбора исходных данных. Высоту подвеса антенны согласовать в СС АУ ООО «Газпром трансгаз Санкт - Петербург».
4. Демонтировать не используемые АФУ Andrew F1813SNP (Ø 1,8 м., высота подвеса 91м., азимут 135°) и фидер CNT400 0,4" (91 м.)
5. Выполнить оценку технического состояния (обследование конструкций башни УРС Гвардейское с проведением расчета на прочность и деформативность с учетом нагрузок от устанавливаемого оборудования и климатических воздействий. Результаты обследований конструкций оформить в виде заключения о возможности (невозможности) размещения проектируемого оборудования АФУ на существующей башне связи.
6. Для организации связи между проектируемым и существующим оборудованием связи предусмотреть прокладку ВОК (емкостью 8 волокон), оптический кросс разместить в существующем контейнере в шкафу РРС, применить разъемы тип ST-ST.
7. Получить санитарно-эпидемиологическое заключение на ПРТО РЭС.
8. Подключение оборудования к системе электроснабжения выполнить в соответствии с ТУ УГЭ ООО «Газпром трансгаз Санкт - Петербург».
9. Произвести расчет ЭМС планируемого к размещению оборудования с сетью действующих РЭС ООО «Газпром трансгаз Санкт - Петербург», учесть результаты при выполнении работ.
10. Обеспечить соответствие системы заземления и выравнивания потенциалов проектируемого оборудования требованиям ПУЭ.
11. Срок действия ТУ – 3 года.

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Приложение 2
Реестр АФУ УРС Гвардейское

№ п/п	Тип антенны	Н, м	Азимут, град.	Год уст-ки	Проектная организация	Монтажная организация	Назначение антенны	Ведомств принадл.	Примечание
1	Параболическая Andrew HP8-71W, d=2,4 м	88	135	2011	ОАО «Гипроспецгаз» Санкт-Петербург	ООО «Фирма Смоленскгазсвязьавтоматика»	РРС Iskra DRL8GA на ПРС-22 Красносельское	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Одиночная поляризация, 7,1-8,4 ГГц
2	Параболическая Andrew HP8-71W, d=2.4 м	88	351	2011	ОАО «Гипроспецгаз» Санкт-Петербург	ООО «Фирма Смоленскгазсвязьавтоматика»	РРС Iskra DRL8GA на ОРС-23А Светогорск	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Одиночная поляризация, 7,1-8,4 ГГц
3	Параболическая Andrew HP6-71W, d=1.8 м	70	267	2011	ОАО «Гипроспецгаз» Санкт-Петербург	ООО «Фирма Смоленскгазсвязьавтоматика»	РРС Iskra DRL8GA на ПРС-24 Лужайка	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Одиночная поляризация, 7,1-8,4 ГГц
4	Параболическая Andrew HP6-71W, d=1.8 м	79	203	2013	ОАО «Гипроспецгаз» Санкт-Петербург	ООО «СГК-Автоматизация»	РРС Iskra DRL8GA на ОРС Портовое ЛПУМГ (г. Выборг)	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Одиночная поляризация (V), 7,1-8,4 ГГц
5	Параболическая Andrew A1813SNP, d=1.8 м	91	135	2009	Данные отсутст.	Данные отсутст.	РРС FlexiHopper на ПРС Красносельское	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» (аренда от Теле2)	Не действует
6	Всенаправленная Kathrein 737546 (вес 8 кг, диаметр 51 мм, высота 3114 мм)	91	0 - 360	2011	ОАО «Гипроспецгаз» Санкт-Петербург	ООО «Фирма Смоленскгазсвязьавтоматика»	Базовая станция Selex BS T2 2C	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	390-420 МГц, Ку=8.15 дБи

Формат А4

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

№ п/п	Тип антенны	Н, м	Азимут, град.	Год уст-ки	Проектная организация	Монтажная организация	Назначение антенны	Ведомств принадл.	Примечание
7	Дипольная AV1914-A, УКВ/UHF диапазона, 4 диполя, «Aerial» (вес 8 кг, высота х ширина х диаметр 3000x200x60 мм)	91	0 - 360	2004	Данные отсутст.	Данные отсутст.	Антенна базовой станции АРТС Actionet ABS-300	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Не действует (резервная)
8	Дипольная, AV1431, УКВ диапазона, 2 диполя, «Aerial» (вес 7 кг, высота х ширина х диаметр 3000x400x61 мм)	91	0 - 360	2008	Данные отсутст.	Данные отсутст.	Антенна базовой радиостанции телемеханики Vertex VXR-7000	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Раздельный прием и передача
9	Дипольная, AV1431, УКВ диапазона, 2 диполя, «Aerial» (вес 7 кг, высота х ширина х диаметр 3000x400x61 мм)	92	0 - 360	2006	Данные отсутст.	Данные отсутст.	Антенна ретранслятора диспетчерской связи Vertex VXR-7000	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Раздельный прием и передача
10	Параболическая РРЛ FTI-18 (D -0,3)	75	121	2017	Данные отсутст.	ООО «Северный ветер»	Антенна РРС БС GSM Гвардейское – Гаврилово	ПАО «Мегафон»	РРЛ Nokia FlexiHopper,
11	Панельная K80010204 "Kathrein" (размер панели 2254x259x99 мм, вес 13 кг вместе с крепежом)	75	310	2002	ЗАО «Телэкс»	ССМО «Ладога»	Приемо-передающая БС GSM-900	ПАО «Мегафон»	Сектор 3 GSM
12	Панельная K80010204 «Kathrein» (размер панели 2254x259x99 мм, вес 13 кг вместе с крепежом)	75	40	2002	ЗАО «Телэкс»	ССМО «Ладога»	Приемо-передающая БС GSM-900	ПАО «Мегафон»	Сектор 1 GSM
13	Панельная APX18-206517-CT2 (размер панели 1840x169x80 мм, вес 14,4 кг с крепежом)	72	110	2002	ЗАО «Телэкс»	ССМО «Ладога»	UMTS	ПАО «Мегафон»	Сектор 7 UMTS
14	Панельная APX18-206517-CT2 (размер панели 1840x169x80 мм, вес 14,4 кг с крепежом)	72	200	2002	ЗАО «Телэкс»	ССМО «Ладога»	UMTS	ПАО «Мегафон»	Сектор 8 UMTS
15	Панельная APX18-206517-CT2 (размер панели 1840x169x80 мм, вес 14,4 кг с крепежом)	72	300	2002	ЗАО «Телэкс»	ССМО «Ладога»	UMTS	ПАО «Мегафон»	Сектор 9 UMTS

Формат А4

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

№ п/п	Тип антенны	Н, м	Азимут, град.	Год уст-ки	Проектная организация	Монтажная организация	Назначение антенны	Ведомств принадл.	Примечание
16	Параболическая РРЛ FH-18, d=0,6 м	42	219,4	2002	ЗАО «Телэкс»	ССМО «Ладога»	Антенна РРС БС GSM на Выборг	ПАО «Мегафон»	РРЛ Nokia FlexiHopper
17	Параболическая РРЛ FH-38, d=0,3 м	42	132,6	2014	ООО «Связь Электро Системы»	ССМО «Ладога»	Антенна РРС БС GSM Гвардейское – Гвардейское турбаза	ПАО «Мегафон»	РРЛ Nokia FlexiHopper, верт. поляр., мощность TX 16 дБм, емкость 16x2Мбит/с
18	Параболическая РРЛ FH-23, d=0,6 м	42	23,5	2004	Ленсвязь проект «Надежда»	ССМО «Ладога»	Антенна РРС БС GSM на Возрождение	ПАО «Мегафон»	РРЛ Nokia FlexiHopper
19	Панельная Huawei 4518R0 (размер панели 1999x349x166)	67	30	Данные отсутст	ООО «Техкомпания Хуавей»	ООО «ВестКом»	Приемо-передающая БС GSM900/UMTS900	ПАО «Вымпел Ком» (Билайн)	Сектор 1 GSM/ UMTS
20	Панельная Huawei 4518R0 (размер панели 1999x349x166)	67	110	Данные отсутст	ООО «Техкомпания Хуавей»	ООО «ВестКом»	Приемо-передающая БС GSM900/UMTS900	ПАО «Вымпел Ком» (Билайн)	Сектор 2 GSM/ UMTS
21	Панельная Huawei 4518R0 (размер панели 1999x349x166)	67	270	Данные отсутст	ООО «Техкомпания Хуавей»	ООО «ВестКом»	Приемо-передающая БС GSM900/UMTS900	ПАО «Вымпел Ком» (Билайн)	Сектор 3 GSM/ UMTS
22	Параболическая, d=1,2 м	46	224	Данные отсутст	Данные отсутст.	Данные отсутст.	Антенна РРС БС GSM	ПАО «Вымпел Ком» (Билайн)	Ericsson MiniLink
23	Панельная Andrew UMWD-06517-XDH, 1800 МГц (размер 2050x173 мм)	82	0	2008	ООО «Техноком»	ООО «Техноком»	Приемо-передающая БС GSM-1800	ОАО «Теле2-Ленобласть» (Теле2)	
24	Панельная Andrew UMWD-06517-XDH, 1800 МГц (размер 2050x173 мм)	82	120	2008	ООО «Техноком»	ООО «Техноком»	Приемо-передающая БС GSM-1800	ОАО «Теле2-Ленобласть» (Теле2)	
25	Панельная Andrew UMWD-06517-XDH, 1800 МГц (размер 2050x173 мм)	81	240	2008	ООО «Техноком»	ООО «Техноком»	Приемо-передающая БС GSM-1800	ОАО «Теле2-Ленобласть» (Теле2)	

Формат А4

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

№ п/п	Тип антенны	Н, м	Азимут, град.	Год уст-ки	Проектная организация	Монтажная организация	Назначение антенны	Ведомств принадл.	Примечание
26	Параболическая РРС, d=0,6 м	45	240	-	ООО «Технокom»	ООО «Технокom»	Антенна РРС БС GSM	ОАО «Теле2-Ленобласть» (Теле2)	РРЛ Ericsson
27	Панельная HBXX6517DS-VTH, 1906x305x166	82	20	2018	ООО «Рескom»	ООО «Рескom»	Антенна БС DSC/UMTS	ОАО «Теле2-Санкт-Петербург»	
28	Панельная HBXX6517DS-VTH, 1906x305x166	82	130	2018	ООО «Рескom»	ООО «Рескom»	Антенна БС DSC/UMTS	ОАО «Теле2-Санкт-Петербург»	
29	Панельная HBXX6517DS-VTH, 1906x305x166	81	210	2018	ООО «Рескom»	ООО «Рескom»	Антенна БС DSC/UMTS	ОАО «Теле2-Санкт-Петербург»	
30	Параболическая РРЛ iPasolink-200, D=1,2	48	206	2018	ООО «Рескom»	ООО «Рескom»	Антенна РРС БС GSM	ОАО «Теле2-Санкт-Петербург»	

Формат А4

Раздел 2
Обоснование размещения проектируемого объекта

2.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Климат участка работ относится к атлантико-континентальной области умеренного пояса. Климат Приозерского и Лахденпохского района, сравнительно мягкий, переходный от морского к континентальному. Он характеризуется относительно теплой зимой и прохладным летом. Преобладает западно-восточный перенос воздушных масс. В весенне-летний период превалирует антициклональный тип циркуляции воздуха, отличающийся пониженным количеством осадков, в осенне- зимний — циклональный с большим количеством осадков. Для такого климата характерными являются относительно теплая зима и прохладное лето. Смягчающее влияние на климат района оказывает близость Балтийского моря и Ладожского озера.

В районе несколько повышенный фон выпадающих осадков, что компенсируется большим по сравнению с другими районами Карелии количеством теплых и солнечных дней. Самым дождливым месяцем является август, самым малоснежным - март. В среднем в году выпадает около осадков 650 мм. В апреле происходит разрушение снежного покрова, а в последней декаде — вскрытие рек и озер.

Зима продолжительная, умеренно мягкая, с пасмурной погодой. Преобладающая дневная температура воздуха -5...-8 С, ночная -8...12 С (абсолютный минимум -41 С). Нередко бывают оттепели, при которых температура воздуха повышается до +2 - +7° С. Вторжение воздушных масс арктического происхождения вызывает резкие и, часто, длительные похолодания во все сезоны, при этом зимой температура воздуха понижается до -25 - -35° С. Самый холодный месяц - февраль. Снежный покров устанавливается в конце ноября, залегает устойчиво, наибольшей высоты достигает в третьей декаде февраля - второй декаде марта. В декабре - феврале нередки метели.

Относительная влажность воздуха постоянно высокая (83...88%). В декабре продолжительность темного времени суток составляет 16 часов.

Весна - умеренно прохладная, преимущественно с пасмурной погодой. Снежный покров разрушается в первой половине апреля. В это время почва начинает оттаивать и температура воздуха быстро повышается. В третьей декаде апреля она достигает +5°С, а в середине мая происходит устойчивый переход температуры воздуха через +10 градусов. Последние заморозки обычно заканчиваются в третьей декаде мая.

Лето - умеренно теплое, с пасмурной погодой, сравнительно короткое. Преобладающая дневная температура воздуха 16...19°С (абс. макс. 31°С), ночная 11...13°С. Самый теплый месяц июль. Жарких дней с температурой выше +25 °С немного - 7-10 дней в июне и августе. Летом возможны и похолодания. Осадки выпадают в виде кратковременных ливней, нередко с грозами. Больше всего осадков выпадает в августе. Относительная влажность воздуха 70...80%. В период с начала июня до середины июля характерны белые ночи.

Осень - умеренно прохладная, пасмурная, с туманами и затяжными дождями. Дневная температура воздуха в сентябре и октябре положительная, в ноябре отрицательная. Первые ночные заморозки наступают в конце сентября – начале октября. Осадки выпадают часто, в виде затяжных моросящих дождей и мокрого снега. В конце октября начале ноября появляется первый снежный покров. До образования устойчивого снежного покрова снег обычно несколько раз тает. Снеговой покров устанавливается в конце ноября и сходит в апреле.

Максимальная высота снежного покрова в феврале до 110 см. Многолетнее среднегодовое количество осадков составляет 550-650 мм. Большая часть их выпадает в теплое время года. На теплый период приходится 390 – 430 мм осадков.

Ветер преобладает зимой юго-восточного, юго-западного и западного направлений при средней скорости за январь 3,9 м/сек., летом – западного и северо- западного направлений при средней скорости за июль 3,0 м/сек.

2.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Разработка проекта планировки не предусматривает размещение линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения. В связи с этим каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, данным проектом не предусмотрен.

2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объекта

В административном отношении участок работ находится на территории Приозерского района Ленинградской области и Лахденпохского района Республики Карелия. Строительная полоса рассчитана из условий проведения на ней комплекса строительно-монтажных работ.

На отводимых площадях в краткосрочной аренде предусматривается:

- проведение комплекса работ по строительству линейных сооружений (магистрального газопровода, газопровода н.д., сетей водоснабжения, подъездных автомобильных дорог, кабеля ВОЛС, кабеля ЭХЗ);
- проведение комплекса работ по строительству охранных кранов;
- проведение комплекса работ по строительству дома оператора;
- проведение комплекса работ по обустройству площадок;
- устройство временных вдоль-трассовых проездов;
- размещение площадки временного бытового вагон-городка строителей, площадок складирования, площадок складирования древесины, площадок стоянки техники;
- размещения отвалов грунта.

На отводимых площадях в долгосрочной аренде предусматривается:

- размещение площадок, дома оператора;
- размещение стоек КИП;
- размещение подъездных автодорог;
- размещение опор проектируемых ВЛ;
- размещение наземных элементов электрохимзащиты,
- размещение опознавательных и дорожных знаков;
- размещение постоянных переездов;
- размещение колодцев;
- размещение полок;
- размещение вытяжных и продувочных свечей.

Участки производства работ, временные здания и сооружения, расположены в границах строительной полосы в строго отведенных границах отводов земли.

Не предусмотрено использования для производства работ земельных участков вне земельного участка, предоставляемого для строительства.

Ширина полосы отвода земель для проектируемых трубопроводов диаметром до 426 мм на землях государственного лесного фонда, принята в соответствии п. 7.2 СП 284.1325800.2016 и составляет 20 м с учетом условий производства работ.

На всех пересечениях с коммуникациями установить указательные знаки согласно с требованиями СТО Газпром 2-3.5-454-2010.

Согласно п. 6.2.3 СТО Газпром 2-3.5-454-2010 места пересечения, по обеим сторонам пересекаемой железной дороги, автомобильной дороги на оси газопровода-отвода предусматривается установка знаков «Осторожно! Газопровод» и «Закрепление трассы газопровода на местности».

По обеим сторонам автомобильной дороги, на расстоянии 100 м от оси газопровода-отвода предусматривается установка дорожных знаков «Остановка запрещена» согласно СП 36.13330.2012.

Отвод земли на период эксплуатации под знаки принят проектом, исходя из габаритов знаков, и составляет 1 м².

Отвод земли на период эксплуатации под свечи принят проектом, исходя из габаритов свечей, и составляет 12 м².

Отвод земли на период эксплуатации под стойки КИП, принят проектом, исходя из габаритов стоек, и составляет 1 м².

Отвод земли на период эксплуатации под постоянные переезды, принят проектом, исходя из габаритов переездов, и составляет 223 м².

Отвод земли на период эксплуатации под полки, принят проектом, исходя из габаритов полок.

Ширина полосы отвода земель для проектируемых водоводов диаметром до 426 мм на землях государственного лесного фонда, принята в соответствии с СН 456-73 «Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов» и составляет 21,8 м с учетом условий производства работ.

Отвод земли на период эксплуатации под колодцы принят проектом, исходя из габаритов колодцев, и составляет 12 м².

Ширина полос земель для двух параллельных трубопроводов, прокладываемых в одной траншее, принимается равной ширине полосы земли для одного трубопровода, плюс расстояние между осями крайних трубопроводов.

В соответствии с п.4.1 «Правил охраны магистральных трубопроводов» для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения газопроводов устанавливается охранная зона:

– вдоль трассы газопровода - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25м от оси проектируемого газопровода с каждой стороны или от осей крайних ниток для многониточных газопроводов;

– вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100м с каждой стороны.

Ширина полосы отвода земель для проектируемых ВОЛС принята в соответствии СН 461-74 «Нормы отвода земель для линий связи» и составляет 6 м с учетом условий производства работ.

Охранные зоны запроектированных ВОЛС устанавливаются в соответствии с Постановлением Правительства РФ №578 от 09.06.1995г «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации».

Ширина полосы отвода земель для автомобильных дорог принят, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 2 сентября 2009 года N 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог» для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию автомобильных дорог дополнительно к границам полосы отвода, устанавливаемым по нормам отвода земель согласно приложениям N 1-15, с каждой стороны автомобильной дороги предусматриваются земельные участки шириной не менее 3 метров.

В соответствии со ст.11.9 п.6 «Требования к образуемым и измененным земельным участкам» Земельного кодекса РФ исключены чересполосицы, изломанные границы вновь образуемых земельных участков для рационального использования и охраны земель.

2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта

В соответствии со статьей 38 Градостроительного кодекса Российской Федерации, предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства могут включать в себя:

1) предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь;

2) минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений;

3) предельное количество этажей или предельную высоту зданий, строений, сооружений;

4) максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка.

Предельные параметры разрешенного строительства или реконструкции объектов капитального строительства устанавливаются градостроительными регламентами.

Действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Раздел 3

Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки

Объект «Газопровод - отвод и ГРС Ихала» является объектом федерального значения и отображен в схеме территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2015 года № 816-р.

Положение утвержденного проекта планировки территории «Газопровод – отвод и ГРС Ихала» потребует внесения изменения в документы территориального планирования Лахденпохского муниципального района Республики Карелия и Приозерского муниципального района Ленинградской области.

Лахденпохский муниципальный район Республики Карелия: Хийтольское сельское поселение, Куркиекское сельское поселение, Элисенваарское сельское поселение, Мийнальское сельское поселение.

Приозерский муниципальный район Ленинградской области: Ларионовское сельское поселение, Мельниковское сельское поселение, Севастьяновское сельское поселение, Кузнечнинское сельское поселение, Плодовское сельское поселение.

Раздел 4
Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства

4.1. Ведомость пересечений границ линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Трасса газопровода на пути следования пересекает множество препятствий естественного и искусственного происхождения.

Ведомость пересечений надземных коммуникаций 4.1.1

Ведомость пересечений подземных коммуникаций 4.1.2

Ведомость пересечений водотоков 4.1.3

Ведомость пересечения автомобильных дорог 4.1.4

Ведомость пересечения железных дорог 4.1.5

4.1.1 Ведомость пересечений надземных коммуникаций

Проектируемая трасса газопровода-отвода и ГРС Ихала ПК0-ПК1117+27.53

КМ по трассе	Пикеты	Наименование линии. напряжение. направление и владелец	Угол пересе-чения. градус	Число пересе-каемых прово-дов. шт.	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии. м		№ опор	Высота проводов			Владелец
								верхний			
								нижний			
					левый	правый		левый столб	правый столб	точка пересеч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0.6	5+78	ВЛ 10кВ Ф511-02	83°32'	3	76.6	8.1	б.н. б.н	9.5 7.6	9.5 7.6	6.1	Филиал ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» Приозерский РЭС
10.8	108+13	ВЛ 10кВ Ф511-03	78°09'	3	23.9	71.7	б.н. б.н	8.2 7.5	8.2 7.5	6.1	Филиал ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» Приозерский РЭС
31.3	312+94	ВЛ 110кВ Л Кз-4 ВЛ 110кВ Л Кз-1 ВОЛС	65°56'	6+гр. 1каб.	192.6	44.5	154/58. 155/59	24.0 18.0	24.0 18.0	14.8	Филиал ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» Служба эксплуатации ВЛ35-110кВ

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

41.8	417+92	ВЛ 10кВ Ф70-02	25°27'	3	47.7	32.3	б.н. б.н	9.5 8.8	9.5 8.8	7.9	Филиал ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» Приозерский РЭС
55.5	555+11	ВЛ 10кВ	84°42'	3	15.6	34.1	103.102	8.2 7.5	8.2 7.5	6.8	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго» Октябрьская дирекция по энергообеспечению Санкт-Петербург – Финляндская дистанция электроснабжения (ЭЧ-5)
55.5	555+21	ВЛ 10кВ. линия связи нед.. ВОЛС	88°29'	361	32.1	19.5	78.77	8.3 6.2	8.3 6.2	5.9	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго» Октябрьская дирекция по энергообеспечению Санкт-Петербург – Финляндская дистанция электроснабжения (ЭЧ-5)
56.5	565+30	ВЛ 6кВ Ф Березово	72°10'	3	66.1	17.9	б.н. б.н	8.6 7.7	8.6 7.7	7.6	Филиал ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» Приозерский РЭС
58.0	579+70	ВЛ 35кВ Л-30С	42°24'	3	124.2	30.8	63.64	13.9 10.1	13.9 10.1	9.1	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
58.6	586+34	ВЛ 35кВ Л-30С	51°29'	3	91.1	56.9	69.68	14.2 11.6	14.1 11.5	7.7	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»

65.7	657+30	ВЛ 10 кВ Л-11С-09	49°50'	3	39.2	27.4	20. 19	9.2	10.2	7.2	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
65.8	657+46	ВЛ 35 кВ Л-30С	49°44'	1	37.1	52.4	107. 108	15.2 10.1	8.9 6.6	6.7	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
65.8	657+48	ВЛ 35 кВ Л-30С	49°44'	1	36.5	53.7	107. 108	15.2 10.1	8.9 6.6	6.7	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
65.8	657+51	ВЛ 35 кВ Л-30С	49°43'	1	34.7	55.6	107. 108	15.2 10.1	8.9 6.6	6.7	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
69.2	691+68	ВЛ 10 кВ Л-11-08	68°40'	3	18.7	68.3	б.н.. б.н.	8.6 7.6	8.6 7.6	7.4	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
69.2	691+81	ВЛ 10 кВ Л-11-10	66°49'	3	13.7	73.3	б.н.. б.н.	9.5 8.6	9.5 8.6	8.4	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
79.4	794+34	ВЛ 35 кВ Л-73С	82°17'	3	31.5	56.5	39. 38	10.4 9.3	10.3 9.1	8.5	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
79.6	795+96	ВЛ 35 кВ Л-74С	84°34'	3	36.2	88.9	28. 27	13.3 10.4	13.2 10.2	9.9	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
90.5	905+20	ВЛ 10 кВ	77°18'	3	55.6	29.4	б.н.. б.н.	10.4 9.3	10.4 9.5	8.4	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»

106.9	1068+88.4	ВЛ 10 кВ	87°21'	3	22.4	62.2	130. 129	8.0 7.0	8.0 7.0	6.5	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
110.3	1102+77.1	ВЛ 10 кВ Л-48-01	64°14'	3	42.6	18.1	б.н.. б.н.	9.0 8.0	9.0 8.0	7.0	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
110.4	1103+8.4	ВЛ 35 кВ Л-82С	65°16'	3	112.4	18.4	б.н.. 56	18.0 12.0	18.0 12.0	7.5	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
111.0	1109+58.5	ВЛ 10 кВ	44°37'	3	49.9	14.2	б.н.. б.н.	7.5	7.5	7.2	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»
111.3	1112+46.5	ВЛ 10 кВ	35°16'	3	42.4	16.3	б.н.. б.н.	7.5	7.5	4.0	Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»

4.1.2 Ведомость пересечений подземных коммуникаций

Кабелей

Проектируемая трасса газопровода-отвода и ГРС Ихала ПК0-ПК1117+27.53

Места пересечения по трассе			Данные о пересекаемых коммуникациях и сооружениях				
км	пк	+	Наименование	Техническое состояние	Сечение. мм	Глубина заложения верха. м	Владелец
1	2	3	4	5	6	7	8
55.5	554	90	кабель связи	действ.	-	0.7	Центральная станция связи - филиал ОАО «РЖД» Октябрьская дирекция связи Санкт-Петербургский центр связи (РЦС-3)
55.5	554	98	кабель СЦБ	действ.	-	0.8	Центральная станция связи - филиал ОАО "РЖД" Октябрьская дирекция связи Санкт-Петербург - Финляндская дистанция сигнализации. централизации и блокировки (ШЧ-11)
58.5	585	14	ВОК	действ.	-	1.2	СЗФ ПАО "МегаФон"
58.6	585	69	ВОЛС	действ.	-	0.7	Карельский филиал ПАО "Ростелеком"
58.7	586	55	ВОЛС	действ.	-	0.8	Карельский филиал ПАО "Ростелеком"
59.5	595	14	МКСБ 1Х4Х1.2	недейств.	-	0.8	Карельский филиал ПАО "Ростелеком"
65.4	654	00	МКСБ 1Х4Х1.2	недейств.	-	0.8	Карельский филиал ПАО "Ростелеком"
68.6	686	24	ВОК	действ.	-	1.2	СЗФ ПАО "МегаФон"
69.9	698	47	ВОЛС	действ.	-	1.2	Карельский филиал ПАО "Ростелеком"

93.5	935	30	кабель связи	действ.	-	0.7	Карельский филиал ПАО "Ростелеком
106.2	1061	93	кабель связи	действ.	-	0.7	Карельский филиал ПАО "Ростелеком
106.3	1062	67	кабель связи	действ.	-	0.7	Карельский филиал ПАО "Ростелеком
109.9	1099	31	кабель связи	действ.	-	0.7	Карельский филиал ПАО "Ростелеком
110.9	1108	64	ВОЛС	действ.	-	0.7	Центральная станция связи - филиал ОАО «РЖД» Октябрьская дирекция связи Петрозаводский региональный центр связи (РЦС-4)
110.9	1108	75	кабель СЦБ	действ.	-	0.7	Центральная дирекция инфраструктуры - филиал ОАО "РЖД" Октябрьская дирекция инфраструктуры Сортавальская дистанция инфраструктуры (ИЧ-2)

Трубопроводов

Проектируемая трасса газопровода-отвода и ГРС Ихала ПК0-ПК1117+27.53

Места пересечения по трассе			Данные о пересекаемых коммуникациях и сооружениях					
км	пк	+	наименование	техническое состояние	угол пересече-ния	сечение. мм	глубина заложения верха. м	Примечание
0	0	00	газопровод в.д.	действ.	90°00'	325	1.0	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

4.1.3 Ведомость пересечений водотоков

Проектируемая трасса газопровода-отвода и ГРС Ихала ПК0+00.00 - ПК1117+27.53

Места пересечения по трассе		Наименование водотоков	Отметка горизонта		
км	ПК		Глубина	Урез воды	Дно
1	2	3	4	5	6
8.6	86+11	р. Вуокса	4.91	9.02	4.11
16.1	160+87	оз. Любимовское	2.69	11.40	8.71
19.8	197+86	канал	0.40	21.05	20.65
20.6	205+80	канал	0.40	24.62	24.22
20.8	207+94	канал	0.40	19.61	19.21
22.6	226+26	оз. Любимовское	3.77	11.46	7.69
22.8	227+57	канал	0.70	12.96	12.26
22.8	228+20	канал	0.80	13.32	12.52
22.9	228+75	канал	0.70	15.81	15.11
23.0	229+60	канал	1.00	15.09	14.09
23.1	231+25	канал	0.80	17.32	16.52
23.9	238+92	канал	0.66	15.17	14.51
23.9	239+37	канал	0.72	13.92	13.20
24.0	240+45	ручей б.н. (канал)	0.66	11.85	11.19
24.1	241+06	канал	0.37	12.27	11.90
24.2	241+65	канал	0.46	12.88	12.42
24.2	241+83	канал	0.70	13.30	12.60
24.2	242+09	канал	0.67	13.57	12.90
24.3	243+13	канал	1.40	15.40	13.70
24.4	244+22	канал	1.70	14.90	13.20
24.6	245+97	канал	0.64	15.17	14.53
24.8	247+69	канал	1.72	14.16	12.44
25.5	255+00	канал	0.80	12.93	12.13
25.7	257+08	канал	0.80	12.65	11.85

25.8	257+58	канал	0.40	12.84	12.44
25.9	259+07	канал	0.50	15.70	15.20
29.1	290+96	ручей б.н.	0.10	27.88	27.78
29.7	297+03	ручей б.н.	0.61	11.90	11.29
31.3	312+76	ручей б.н.	0.17	27.41	27.24
32.8	327+77	ручей б.н.	1.02	28.20	27.18
34.1	340+76	ручей Черноозёрский	0.49	21.06	20.57
34.2	342+21	ручей б.н		прсх.	21.32
34.5	345+00	р. Рыбная	1.80	20.10	18.30
39.8	398+06	ручей б.н.	0.21	26.25	26.04
41.7	416+98	канал	0.40	20.54	20.14
41.9	418+125	р. Севастьяновка	1.50	10.44	8.94
42.1	421+29	канал	0.70	10.35	9.65
42.2	422+00	канал	0.60	10.29	9.69
42.3	422+61	канал	0.60	10.05	9.45
42.3	423+31	канал	0.60	10.84	10.24
44.2	442+35	ручей б.н.	0.08	18.25	18.17
45.4	453+73	канал	0.09	15.05	14.96
45.3	452+55	р. Бегуновка	1.56	13.24	11.67
48.2	482+46	ручей б.н.	0.58	14.95	14.37
50.0	500+22	ручей б.н.	0.10	20.36	20.26
52.0	519+50	ручей б.н.	0.38	27.86	27.48
59.9	598+48	р. Асиланйоки	4.18	12.73	8.55
60.2	601+96	ручей б.н.	0.30	28.78	28.48
64.6	645+61	ручей б.н.		прсх.	24.46
65.2	651+86	ручей б.н.		прсх.	36.76
65.7	656+97	ручей б.н.		прсх.	32.02
67.9	678+70	ручей б.н.	0.61	23.45	22.84
69.8	698+01	р. Кивиккоя	0.59	32.46	31.87
73.1	730+74	р. Руоксоя	0.77	28.62	27.85

74.5	744+67	р. Кюлярвен	0.43	35.57	35.14
74.6	745+52	р. Кюлярвен	0.36	36.06	35.70
74.7	746+96	р. Кюлярвен	1.24	38.82	37.58
76.1	760+79	канал	1.12	44.63	43.51
79.8	797+97	р. Савийоки	1.31	14.29	12.98
80.5	804+75	ручей б.н.	0.65	23.10	22.45
80.5	804+97	ручей б.н.	0.67	23.17	22.50
81.6	816+20	канал	0.60	42.93	42.37
81.8	818+18	канал	0.40	40.90	40.50
81.8	818+38	канал	0.51	40.49	39.98
82.0	819+71	канал	0.62	40.99	40.37
82.4	823+45	канал	0.72	39.37	38.65
83.0	829+56	канал	0.48	38.44	37.96
83.2	832+21	канал	0.60	38.31	37.71
83.3	833+11	канал	0.66	38.18	37.52
83.4	833+67	канал	0.53	38.13	37.60
83.6	835+93	канал	0.27	41.63	41.36
83.6	836+19	канал	0.35	43.42	43.07
84.1	840+56	канал	1.85	57.85	56.00
84.8	847+74	канал	0.66	46.74	46.08
84.8	848+05	канал	0.70	46.30	45.84
84.9	848+68	канал	0.64	46.15	45.51
85.3	853+42	канал	1.12	48.78	47.66
85.6	856+18	канал	0.54	53.94	53.40
85.8	858+19	канал	0.53	44.64	44.11
86.0	859+79	канал	0.58	46.54	45.96
86.1	860+55	канал	0.97	47.22	46.25
86.9	869+31	р. Вонкаоя	0.98	24.63	23.61
87.5	875+22	ручей б.н.	0.56	44.54	43.98
92.5	925+33	р. Соскуанйоки	0.60	36.11	35.51

98.6	986+25	ручей б.н	0.48	72.48	72.00
100.3	1002+50	ручей б.н	0.41	76.77	76.36
107.7	1077+40	р. Торооя	0.93	36.61	35.68
107.8	1077+53	р. Торооя	0.67	36.60	35.93
109.2	1091+91	р. Иййоки	0.94	39.20	38.26

4.1.4 Ведомость пересечений автомобильных дорог

Проектируемая трасса газопровода-отвода и ГРС Ихала ПК0-ПК1117+27.53

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0.3	2+96	Торфяное-садоводство	V	ПГС	-	-	4.0	80°43'	
2.2	21+55	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	84°35'	
3.0	29+58	Торфяное-Мельниково	V	ПГС	-	-	4.4	66°21'	
3.8	38+38	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	78°24'	
5.0	49+72	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	80°27'	
6.7	66+63	лесная дорога	б.кат.	-	100	-	3.0	74°18'	
8.1	80+85	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	87°07'	
8.3	82+69	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	59°49'	
8.8	87+58	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	64°36'	
9.5	95+20	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	82°30'	
10.4	103+96	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	58°50'	

10.6	106+38	Сапёрное-Мельниково-Кузнечное. 41К-153. км 25+338	IV	ПГС	12.1	17.0	7.2	84°10'	ГКУ «Ленавтодор»
13.8	137+50	гать	б.кат.	-	-	-	4.9	54°17'	
14.3	143+43	Саперное-Джатиево-Мельниково. 41К-262. км 52+415	IV	ПГС	8.4	15.2	6.6	89°26'	ГКУ «Ленавтодор»
15.0	150+04	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	34°28'	
16.5	165+15	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	45°41'	
17.6	176+25	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	44°51'	
17.8	177+79	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	30°48'	
18.3	183+11	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	84°28'	
18.4	184+15	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	58°39'	
18.9	188+59	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	50°30'	
19.3	193+15	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	58°16'	
19.5	195+18	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	22°28'	
19.5	195+23	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	24°59'	
19.7	197+00	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	61°32'	
20.7	206+37	к заливу Студеный	V	ПГС	4.0	8.9	2.8	89°43'	
20.9	208+89	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	81°33'	
21.1	210+72	Комсомольское-Приозерск. 41К-185. км 61+540	III	А	9.0	15.9	7.2	90°00'	ГКУ «Ленавтодор»
22.4	223+63	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	61°26'	
23.5	235+18	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	52°36'	
24.2	241+96	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	49°01'	
26.4	264+18	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	60°51'	
28.3	282+65	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	56°04'	
30.0	299+64	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	66°30'	
32.1	321+32	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	78°39'	

32.4	323+54	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	87°04'	
34.6	345+55	лесная дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	86°50'	
38.1	380+74	у.г.д. в п. Шушино	V	Г	-	-	3.5	69°44'	
39.4	393+94	у.г.д. в п. Шушино	V	Г	-	-	4.0	84°27'	
41.3	413+09	Севастьяново-Степанянское	б.кат	ПГС	6.2	14.5	5.3	76°34'	
42.5	425+06	Севастьяново-Степанянское	б.кат	ПГС	7.1	9.2	6.0	79°15'	
49.7	497+30	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	73°56'	
51.8	517+79	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	66°39'	
56.3	562+95	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.6	41°49'	
56.9	569+44	Подъезд к п.Хийтола. 86К-375. км 16+904	IV	А	11.2	14.1	7.2	87°36'	КУ РК «Управтодор РК»
58.4	583+86	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	3.0	68°30'	
58.5	585+41	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.0	30°35'	
59.5	595+40	а.д. А-121 "Сортавала" км 156+459	III	А	12.7	26.9	9.2	89°55'	ФКУ Упрдор "Кола"
60.0	599+67	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.0	81°47'	
60.2	601+92	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.0	64°40'	
62.1	621+26	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.5	75°03'	
62.2	622+14	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.2	14°18'	
62.2	622+26	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.2	12°06'	
62.4	623+80	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	1.8	56°57'	
65.4	653+71	а.д. А-121 "Сортавала" км161+700	III	А	12.1	23.0	8.0	88°25'	ФКУ Упрдор "Кола"
69.9	698+74	а.д. 86К-375 "Подъезд к п. Хийтола" км 2+475	IV	А	10.4	13.2	6.6	89°24'	КУ РК «Управтодор РК»
75.4	754+07	подъезд к а.д А-121 «Сортавала»	V	ПГС	-	-	5.2	87°26'	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

76.3	762+59	подъезд к а.д А-121 «Сортавала»	V	ПГС	-	-	4.3	67°27'	
77.3	773+44	а.д. А-121 "Сортовала" км 171+095	III	А	12.2	18.1	8.3	88°20'	ФКУ Упрдор «Кола»
79.2	791+82	а.д. 86К-92 "Куркиеки - Алхо" км 3+809	V	ПГС	8.4	-	5.9	78°46'	КУ РК «Управтодор РК»
81.1	810+64	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.6	79°03'	
82.3	822+61	а.д. А-121 "Сортовала" км 175+024	III	А	12.5	27.1	9.8	88°52'	ФКУ Упрдор «Кола»
83.9	838+70	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.60	49°16'	
86.1	861+30	подъезд к а.д. 86К-111 "Куркиеки - Элисенваара"	III	ПГС	-	-	5.74	86°49'	ООО «Ленстройдетал ь Карьер»
86.4	863+56	а.д. 86К-111 "Куркиеки - Элисенваара" км 7+863	V	Щ	7.21	9.31	5.64	89°42'	КУ РК «Управтодор РК»
89.9	898+51	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.60	87°28'	
92.0	919+87	подъезд к а.д. А-121 "Сортавала"	V	ПГС	-	-	4.5	66°01'	
93.5	935+12	а.д. 86К-119 "Элисенваара - Лумиваара - Лахденпохья" км 12+604	V	ПГС	11.6	-	6.6	84°39'	КУ РК «Управтодор РК»
95.8	957+75	автодорога к а.д. А-121 "Сортавала"	б.кат.	ПГС	-	-	5.5	32°22'	
96.3	963+10	автодорога к а.д. А-121 "Сортавала"	б.кат.	ПГС	5.5	9.8	4.3	18°38'	
98.0	979+69	автодорога к а.д. А-121 "Сортавала"	б.кат.	ПГС	7.3	9.5	4.2	84°39'	
99.0	990+06	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.6	63°03'	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

99.9	999+34	автодорога к а.д. А-121 Сортавала"	б.кат.	ПГС	5.3	9.1	4.1	85°12'	
103.3	1032+97	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.6	81°55'	
104.0	1040+11	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.6	18°38'	
104.1	1041+14	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.6	70°35'	
106.3	1062+50	а.д. А-121 "Сортавала" старый участок км 206+533	IV	А	10.27	14.0	7.0	89°53'	ФКУ Упрдор "Кола"
106.5	1064+67	а.д. А-121 "Сортавала" км 195+154	III	А	23.96	-	20.4	89°49'	ФКУ Упрдор "Кола"
106.6	1066+30	съезд с а.д. А-121 "Сортавала" км 195+255	IV	ПГС	7.83	-	6.8	89°24'	
110.0	1099+18	а.д. 86К-90 "Ихала-Лумиваара" км 1+567	V	ПГС	8.15	-	4.5	87°23'	КУ РК "Управтодор РК"
110.4	1103+56	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-	2.6	71°03'	
110.6	1106+41	а.д. А-121 "Сортовала" км 198+639	III	А	12.2	28.7	9.7	89°38'	ФКУ Упрдор "Кола"
110.8	1108+30	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-		88°13'	
110.9	1109+43	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-		74°33'	
111.0	1109+47	грунтовая дорога	б.кат.	-	-	-		86°52'	
111.5	1114+47	а.д. А-121 "Сортовала" км 199+076	III	А	12.2	31.3	9.8	89°41'	ФКУ Упрдор "Кола"

Проектируемая трасса подъездной дороги к узлу запуска СОД км 0

ПК0+00.00-ПК0+53.21

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								
0.0	0+00	а/д Торфяное-садоводство	V	ПГС	4.4			примыкает	

Проектируемая трасса подъездной дороги к ПРС-2 км 27

ПК0+00.00-ПК1+18.44

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								
0.0	0+00	а/д Заветное-Мельниково	V	ПГС	5.3			примыкает	

Проектируемая трасса подъездной дороги к КУ км 27 и БКЭС км 27

ПК0+00.00-ПК2+05.82

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								

0.0	0+00	а/д Заветное-Мельниково	V	ПГС	5.3			89°54'	

Проектируемая трасса ВОЛС КУ27
ПК0+00.00-ПК1+31.93

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								
0.0	0+50	а/д Заветное-Мельниково	V	ПГС	4.8			82°31'	

Проектируемая трасса подъездной дороги к ПРС-3 км 57
ПК0+00.00-ПК2+01.27

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								
0.0	0+00	а.д. 86К-375 "Подъезд к п.Хийтола"	IV	А	7.2			примыкает	КУ РК "Управтодор РК"

Проектируемая трасса подъездной дороги к ПРС-4 км 86
ПК0+00.00-ПК0+23.90

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								

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

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

0.0	0+00	подъезд к а.д. "Куркиеки - Элисенваара"	V	ПГС	5.4			примыкает	ООО «Ленстройдеталь Карьер»

Проектируемая трасса подъездной дороги к КУ 86
ПК0+00.00-ПК0+85.75

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								
0.0	0+00	а.д. "Куркиеки - Элисенваара"	V	ПГС	5.5			примыкает	КУ РК "Управтодор РК"

Проектируемая трасса съезда с главной дороги к дороге между УЗ СОД и домом оператора
ПК0+00.00-ПК1+32.70

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								
0.0	0+00	а.д. А-121"Сортавала»	IV	А	6.7			примыкает	ФКУ Упрдор "Кола"

Проектируемая трасса подъездной дороги к КУ 57

Проектируемая трасса ВОЛС КУ57

Проектируемая трасса газопровода-отвода к ГРС Ихала

Проектируемая трасса газопровода к дому оператора

Проектируемая трасса подъездной дороги к площадке узла приема/запуска СОД

Проектируемая трасса подъездной дороги к площадке дома оператора

Проектируемая трасса подъездной дороги к площадке ГРС Ихала

Проектируемая трасса ВОЛС от ОРС-5

Проектируемая трасса ВОЛС от дома оператора

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна. м	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Угол пересечения. градус	Владелец
км	ПК+								
Объекты не обнаружены									

4.1.5 Ведомость пересечений железных дорог

Проектируемая трасса газопровода- отвода и ГРС Ихала ПК0-ПК1117+27.53

Места пересечения по трассе		Наименование дороги	Количество пересекаемых путей	Вид покрытия	Ширина насыпи (выемки) по верху	Ширина насыпи (выемки) по низу	Владелец
км	ПК+						
55.5	554+94	ж.д. Кушелевка – Томицы перегон Кузнечное-Хийтола (км 161+339)	1	ПГС	4.30	10.94	ОАО «РЖД»"
111.0	1108+60	ж.д. Кушелевка – Томицы перегон Элисенваара - Яккима (км 211+108)	1	89°29'	3.,92	22.08	ОАО «РЖД»

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№	Подпись	Дата

Проектируемая трасса подъездной дороги к узлу запуска СОД км 0

Проектируемая трасса подъездной дороги к ПРС-2 км 27

Проектируемая трасса подъездной дороги к КУ км 27 и БКЭС км 27

Проектируемая трасса ВОЛС КУ27

Проектируемая трасса подъездной дороги к ПРС-3 км 57

Проектируемая трасса подъездной дороги к КУ 57

Проектируемая трасса ВОЛС КУ57

Проектируемая трасса подъездной дороги к ПРС-4 км 86

Проектируемая трасса подъездной дороги к КУ 86

Проектируемая трасса ВОЛС КУ86

Проектируемая трасса газопровода-отвода к ГРС Ихала

Проектируемая трасса газопровода к дому оператора

Проектируемая трасса съезда с главной дороги к дороге между УЗ СОД и домом оператора

Проектируемая трасса подъездной дороги к площадке узла приема/запуска СОД

Проектируемая трасса подъездной дороги к площадке дома оператора

Проектируемая трасса подъездной дороги к площадке ГРС Ихала

Проектируемая трасса ВОЛС от ОРС-5

Проектируемая трасса ВОЛС от дома оператора

Места пересечения по трассе		Наименование	Количество пересекаемых путей	Вид покрытия	Ширина насыпи (выемки) по верху	Ширина насыпи (выемки) по низу	Владелец
км	ПК+						
Объекты не обнаружены							

Раздел 5

Состав материалов и результаты инженерных изысканий

Пояснительная записка

Наименование объекта**:** «Газопровод-отвод и ГРС Ихала»

Инженерные изыскания для строительства относятся к виду градостроительной деятельности, осуществляемой с целью изучения природных условий и факторов техногенного воздействия для подготовки данных по обоснованию материалов для архитектурно-строительного проектирования, строительства, эксплуатации, сноса (демонтажа) зданий и сооружений, а также для документов территориального планирования и документации по планировке территории.

Инженерные изыскания для строительства с целью разработки рабочей документации на здания и сооружения должны обеспечивать детализацию и уточнение природных условий в пределах сферы взаимодействия зданий и сооружений с окружающей средой.

Инженерные изыскания для разработки рабочей документации должны обеспечивать получение материалов, необходимых для расчетов оснований, фундаментов и конструкций зданий и сооружений, их инженерной защиты, для разработки окончательных решений по осуществлению профилактических и других необходимых мероприятий, производства земляных работ, а также для уточнения проектных решений по отдельным вопросам, возникшим при разработке проекта, согласовании и (или) утверждении проекта по объекту строительства.

Основные задачи:

– анализ материалов, выполненных на предшествующих стадиях проектирования;

– сгущение опорной геодезической сети на участках мостовых переходов, новых площадках строительства и участках трасс;

– полевое трассирование измененных участков трасс, закрепление новых площадок;

– топографическая съемка (обновление) территории новых площадок, полосы местности вдоль трасс линейных сооружений на участках изменений, досъемка и обновление переходов;

– изучить геологическое строение разреза;

– получить нормативные и расчетные характеристики физико-механических и коррозионных свойств грунтов и грунтовых вод для использования при проектировании сооружений;

– определить гидрогеологические условия площадок и оснований проектируемых сооружений;

– привести данные по климатологии, необходимые для проектирования объектов;

– выполнить уточнение гидрологических характеристик для переходов водотоков (подходов к ним), полученных на стадии проектной документации с целью повышения их достоверности;

– получить расчетные гидрологические характеристики объектов водно-эрозионной сети, пересекаемых новыми изыскиваемыми трассами или расположенных в непосредственной близости от трасс и площадок;

– получить полный объем необходимой информации для оценки изменений современного экологического состояния природной среды с целью корректировки (при необходимости) проектных решений по разработке природоохранных мероприятий и программы экологического мониторинга на период строительства и эксплуатации объектов.

Виды изысканий:

– инженерно-геодезические;

– инженерно-геологические;

– инженерно-гидрометеорологические;

– инженерно-экологические.

Инженерно-геодезические изыскания для разработки рабочей документации должны обеспечивать получение дополнительных топографо-геодезических материалов и данных для доработки генерального плана, уточнения и детализации проектных решений.

Для достижения цели в ходе инженерно-геодезических изысканий выполнены следующие задачи:

-анализ материалов, выполненных на предшествующих стадиях проектирования;

-сгущение опорной геодезической сети на участках мостовых переходов, новых площадках строительства и участках трасс;

-полевое трассирование измененных участков трасс, закрепление новых площадок;

-топографическая съемка (обновление) территории новых площадок, полосы местности вдоль трасс линейных сооружений на участках изменений, досъемка и обновление переходов;

-камеральная обработка материалов;

-составление и размножение инженерно-топографических планов;

-составление технического отчета.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены в порядке, установленном действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации в соответствии с требованиями «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (СП 47.13330.2012), СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», ВСН-77 «Инструкция о порядке закрепления и сдачи заказчикам трасс магистральных трубопроводов, площадок промышленного и жилищного строительства и внеплощадочных коммуникаций» и других нормативных документов, регламентирующих порядок выполнения инженерно-геодезических изысканий.

Инженерно-геодезические изыскания для разработки рабочей документации обеспечивают получение дополнительных топографо-геодезических материалов и данных для доработки генерального плана, уточнения и детализации проектных решений.

Инженерно-геологические изыскания выполнены на конкретных участках размещения зданий и сооружений в соответствии с проектом, в том числе на участках индивидуального проектирования и переходов через естественные препятствия трасс линейных сооружений.

В задачи инженерно-геологических изысканий входят:

– изучение инженерно-геологического строения, генезиса, состава и условий залегания пород на площадках проектируемых зданий и сооружений;

– изучение инженерно-геологических процессов и явлений; исследование физико-механических свойств грунтов.

Решение перечисленных задач осуществлены комплексом стандартных методов, включающих рекогносцировочное инженерно-геологическое обследование обследуемой территории, горнопроходческие работы, комплекс геофизических исследований, наблюдения в скважинах (уровень грунтовых вод и др.), полевые и лабораторные исследования грунтов и камеральные работы.

В результате работ получена инженерно-геологическая и гидрогеологическая характеристика конкретных участков строительства проектируемых зданий и сооружений.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства на этапе рабочей документации выполняются с целью уточнения расчетных гидрометеорологических характеристик и повышения достоверности их оценки, а также для контроля развития опасных гидрометеорологических процессов. В результате выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий получены материалы и данные для рабочей стадии проектирования, необходимые для уточнения проектных решений принятых на этапе проектной документации для площадок, трасс трубопроводов, ВЛ, КЛС на участках пересечения объектов

водных преград, указанных проектными отделами мостовых переходов трасс подъездных автодорог, трасс автодорог следующих вдоль водотоков и площадочных объектов, расположенных в пределах затапливаемых участков долин и изысканных на стадии Проектной документации. Для новых объектов и участков перетрассировок выполнены инженерно-гидрометеорологические изыскания с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений

В общем случае, изучению при инженерно-гидрометеорологических изысканиях водных объектов суши подлежат: гидрологический режим рек, временных водотоков, озер и болот (определение направлений стоков болот), пересекаемых линейными объектами, а также расположенных в непосредственной близости от площадок и трасс, и способных оказать влияние на них; климатические условия и отдельные метеорологические характеристики; опасные гидрометеорологические процессы и явления. Проведение инженерно-гидрометеорологических изысканий позволяет решить следующие задачи: определение воздействия гидрологических особенностей водных объектов на проектируемые сооружения; выбор конструкций сооружений и определение их основных характеристик исходя из климатических параметров района строительства.

В состав инженерно-гидрометеорологических изысканий водных объектов суши входит сбор, анализ и обобщение материалов изысканий прошлых лет, гидрометеорологической и картографической изученности территории, обследование района инженерных изысканий с краткосрочными наблюдениями за характеристиками гидрологического режима водных объектов суши неизысканных ранее трасс и площадок, изучение опасных гидрометеорологических процессов и явлений, камеральная обработка материалов с определением расчетных гидрологических характеристик, составление технического отчета.

В результате изысканий представлены уточненные данные по климатологии и гидрологии водных объектов суши, необходимые для принятия основных проектных решений, выявить участки, где на трассы и площадки, оказывают неблагоприятное воздействие водные объекты и опасные гидрометеорологические явления.

В состав работ также включены некоторые инженерно-гидрографические работы, необходимость выполнения которых обусловлена требованиями инженерно-гидрологических расчетов, а также нанесением подводного рельефа на планы трасс и площадок.

В соответствии с п. 6.3 СП 11-102-97 задачами *инженерно-экологических* изысканий на стадии рабочей документации являются контроль состояния компонентов природной среды, уточнение и дополнение программы экологического мониторинга, а также организация и проведение циклов необходимых режимных наблюдений с целью своевременной корректировки проектных решений.

Способы и объемы работ по проведению инженерных изысканий представлены в Программе на проведение комплексных инженерных изысканий в соответствующих разделах согласно виду инженерных изысканий, а также в Технических отчетах, представленных на электронном носителе.

Приложение А.

Акт государственной историко-культурной экспертизы документации (на территории Республики Карелия) от 09.09.2020г.

Приложение Б.

Акт государственной историко-культурной экспертизы документации (на территории Ленинградской области) от 11.09.2020г.

Приложение В.

Сведения единого государственного реестра

Приложение Г.

Состав материалов инженерных изысканий