
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

**Проект планировки территории с целью размещения
линейного объекта**

**Газопровод межпоселковый от ГРС
«Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с
отводами на д. Гремячево и д. Кукуй**

**Материалы по обоснованию проекта планировки
территории.
Пояснительная записка.**

Том 4

17675-ППТ.МОП

2019

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

**Проект планировки территории с целью размещения
линейного объекта**

**Газопровод межпоселковый от ГРС
«Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с
отводами на д. Гремячево и д. Кукуй**

**Материалы по обоснованию проекта планировки
территории.
Пояснительная записка.**

Том 4

17675-ППТ.МОП

Руководитель ПКЦ

Нефедова И.В.

Главный инженер проекта

Васильченко И.П.

2019

Том	Обозначение	Наименование
1	17675– ППТ	Основная часть проекта планировки
	Графическая часть	Чертеж планировки территории
		-красные линии(действующие, отменяемые и устанавливаемые с номерами характерных точек и с их координатами в форме таблицы; пояснительные надписи о видах линейных объектов и о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии) -границы зон планируемого размещения линейных объектов с номерами характерных точек; -границы зон линейных объектов, подлежащих переносу(переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов с номерами характерных точек.
2	17675 - ППТ	Положение о размещении линейных объектов
		- наименование, основные характеристики(категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых линейных объектов; -перечень поселений и населенных пунктов, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов; - перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; -перечень координат характерных точек границ зон линейных объектов, подлежащих переносу(переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; -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.
3	17675-ППТ.МОП	Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
	Графическая часть	а)схема расположения территорий, занятых линейными

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

17675-ППТ.МОП.С

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Волобуева			
Проверил		Васильченко			
Н.контр.		Нефедова			
Утвердил		Нефедова			

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	1	17
ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»		

объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов (границы зон планируемого размещения линейных объектов; ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок; границы зон линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов);

б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки:

- границы зон планируемого размещения линейных объектов;
- границы зон линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов; сведения об отнесении к определенной категории земель в границах проектирования; границы земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах проектирования (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;
- схема границ территорий объектов культурного наследия (разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах разработки проекта планировки);
- схема границ зон с особыми условиями использования территории (границы зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон объектов, подлежащих переносу; 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 водоохраных зон; границы зон охраны объектов культурного наследия; границы зон затопления, подтопления; границы санитарно-защитных зон существующих промышленных объектов; границы площадей залегания полезных ископаемых; границы охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды; 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 территории).
- в) схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера: пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

17675-МОП

Лист

4

1. Общие положения.

Проект планировки территории и проект межевания территории для размещения линейного объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй».

Проект выполнен в соответствии с распоряжением и техническим заданием на подготовку проекта планировки территории и проекта межевания территории, утвержденным Председателем Комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области.

Проектная документация разработана в соответствии с законодательством и требованиями действующих нормативных правовых актов Российской Федерации, Ленинградской области, а также в соответствии с действующими техническими нормами, инструкциями и государственными стандартами, включая:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- СНиП 2.07.01-89* (СП 42.13330.2010) «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция»;
- Региональные нормативы градостроительного проектирования Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 22.03.2012 № 83;
- РДС 30-201-98 «Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях Российской Федерации» (в части, не противоречащей Градостроительному кодексу Российской Федерации);
- СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны»;
- СП 42-101-2003. Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;
- СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;
- Законодательство Российской Федерации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;
- Законодательство об особо охраняемых природных территориях, об охране окружающей среды, об охране объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;
- Действующие технические регламенты, санитарные нормы и правил, иные нормативные документы;
- Федеральный закон от 24.07.2007 №221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости».
- Федеральный закон от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- Закон Ленинградской области от 25 декабря 2015 года № 140-оз « О государственной охране, сохранении, использовании и популяризации объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, расположенных на территории Ленинградской области».
- Постановление Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564 “Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов”
- Постановление правительства №564 от 12.05.2017г. «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							17675-МОП	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		6

На крайнем юге территорию района пересекает небольшая река Шарья, впадающая в приток Волхова Оскуй.

Плоский рельеф района в сочетании с тяжелым водоупорным грунтом обуславливают сильную заболоченность. Под болотами находится 1/6 часть всей площади района. Встречаются как обширные верховые болота на водоразделах, так и низинные.

б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;

Рассматриваемый участок, предлагаемый для строительства газовых сетей, представляет собой зону планируемого размещения линейного объекта шириной 6 метров и общей протяженностью газопровода в плане 64470,41 м.

Ширина охранной зоны проектируемого газопровода составляет 4,0-6,0м (по 2-3м в каждую сторону). 6 метров устанавливается в случае прокладки проектируемого газопровода по землям Ленобллес.

Ширина зоны планируемого размещения линейного объекта: 10 метров.

в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;

Объекты подлежащие переносу (переустройству) в данном проекте отсутствуют.

г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;

В составе линейного объекта отсутствуют объекты капитального строительства.

д) 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;

Проектирование по пересечению трассы газопровода с трассами других линейных объектов, устройство охранных зон, противопожарное расстояние от оси трассы выполнялось на основании СП 62.13330.2011 п.5.1.1 таблица В1.

Расстояние от подземного газопровода предусматривается на основании СП 62.13330.2011 п. 5.1.1 таблица В1:

- до водопровода - не менее 1,5 метра.
- до газопровода – не менее 1,0 метра.
- до канализации – не мене 1,5 метра.
- до кабелей связи – не менее 1 метра.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			17675-МОП						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- до автодорог - не менее 1 метра.

- до оси ствола дерева – 1,5

- до фундаментов опор воздушных линий передач от 1 кВ – 5 метров (По ПУЭ 2.5.288 табл. 2.5.40)

- до фундаментов опор воздушных линий передач до 1 кВ – 5 метров (По ПУЭ 2.5.288 табл. 2.4)

В данном проекте не предусмотрено проектирование искусственных сооружений и пересечений газопровода с искусственными сооружениями.

В данном проекте газопровод пересекает:

- дорога – 6 раз.

- линии связи – 3 раза

- воздушные линии передач выше 1 кВ напряжения– 6 раза.

е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).

Переход реки Жалень:

ПК2+30,0-ПК4 L-170,0м

Переход ручьев б/н:

ПК15+25,0-ПК16+2,0 L=77,0 м.

ПК17+11,0-ПК17+71,0 L=60,0 м

ПК25+55,0-ПК26+75,0 L=120,0 м.

2ПК69+52,0-2ПК70+5,0 L=53,0 м.

3ПК12+72,0-3ПК14+16,5 L=144,5 м.

4ПК3+9,0-4ПК3+49,0 L=40,0 м.

4ПК7+28,0-4ПК9+26,0 L=198,0 м.

4ПК7+28,0-4ПК9+26,0 L=198,0 м.

4ПК38+40,0-4ПК41+34,0 L=294,0 м.

Переход р. Росох:

ПК31+57,0-ПК32+88,0 L=131,0 м.

Переход р. Гажица:

2ПК28+88,0-2ПК30+94,0 L=206,0 м.

Переход р. Пчевжа:

2ПК79+15,0-2ПК80+23,0/3ПК0-3ПК1+70,0 L=278,0 м.

4ПК45+92,5-4ПК48+14,0 L=221,5 м.

Переход ручья Боровка:

3ПК69+1,5-3ПК70+47,0 L=145,5 м.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							17675-МОП	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		9

Переход реки Рог:
ЗПК171+58,0-ЗПК171+97,0 L=39,0 м

Переход ручья Клепалище:
ЗПК187+18,0-ЗПК188+3,5 L=85,5 м.

Переход реки Елимна:
ЗПК196+31,0-ЗПК197+47,0 L=116,0 м.

Переход ручья Тиносник:
ЗПК204+53,0-ЗПК205+4,0 L=51,0 м.

ж) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

Геолого-литологическое строение

Геолого-литологическое строение участка изучено до глубины 3.0 м и характеризуется геолого-литологическими колонками 14-ти скважин, а также инженерно-геологическими разрезами по линиям 1-1, 2-2.

В геологическом строении участка на глубину 3.0 м принимают участие четвертичные осадочные отложения, среди которых по стратиграфическим, генетическим и литологическим признакам с учетом их состояния и свойств выделено 6 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Классификация грунтов разреза выполнена в соответствии с ГОСТ 25100-95 по нормативным значениям характеристик.

С поверхности повсеместно развиты:

Современные биогенные образования (bIV), представленные почвенно-растительным слоем гумусированным, редко заторфованным мощностью 0,2 – 0,4м.

Ниже приведено описание выделенных инженерно-геологических элементов, залегающих под почвенно-растительным слоем, сверху вниз:

ИГЭ 1 - современные техногенные образования (tIV), представленные насыпными грунтами: песками средней крупности со строительным мусором, влажными. Вскрыты в скважине №2, залегают под почвенно-растительным слоем на глубине 0,2м, вскрытая мощность составила 0,3м;

ИГЭ 2, 3, 4, 4а, 5 – верхнеплейстоценовые озерно-ледниковые образования (lgIII), литологически представленные следующими разновидностями грунтов:

- **ИГЭ 2 – песками мелкими, редко пылеватыми**, коричневыми, средней плотности, влажными и насыщенными водой. Развиты локально в северной части участка, вскрыты в 5-ти скважинах на глубине 0,2м под почвенно – растительным слоем. Вскрытая мощность составила 1,2 – 2,8м;

- **ИГЭ 3 – песками средней крупности** коричневыми, с единичным гравием, средней плотности, влажными и насыщенными водой. Развиты локально в северной части

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	17675-МОП	Лист
					10								

з) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;

Программа на выполнение инженерно-геодезических изысканий земельного участка для газоснабжения природным газом, участка расположенного от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй»».

Материалы с подлинными текстами согласований хранятся в архиве ООО «Петро Строй Изыскания».

Ранее на прилегающей территории площадки инженернотопографическая съемка масштаба 1:500 выполнялась частично.

Исходных пунктов достаточно для создания планово-высотного обоснования.

Планово-высотное обоснование создано методом проложения теодолитных ходов повышенной точностью и «полярным способом». Измерение длин линий, горизонтальных и вертикальных углов выполнено тахеометром «SOKKIA» SET 530RK Точки планово-высотного обоснования закреплены металлическими штырями, на глубину 400 мм.

С точек планово-высотного обоснования выполнена топографическая съёмка масштаба 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0.5 м тахеометрическим методом в границах соответствующих техническому заданию Заказчика. Координаты и высоты пикетов определялись электронным тахеометром «SOKKIA» SET 530RK и записывались на накопитель. Параллельно велся абрис наблюдений, на который наносились элементы ситуации и рельефа, обмеры сделаны электронной рулеткой.

По результатам полевых работ составлен инженерно-топографический план масштаба 1:500 цифровой модели в программе «CREDO», с последующей векторизацией сплошным массивом в программе «AutoCAD» в соответствии с «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:500, 1:5000», М, «Недра», 1989 г.

По результатам топографо-геодезических изысканий, в электронном виде составлен план в масштабе 1:500 с распределением информации по слоям и переведен в электронный формат DWG. Копия плана топографической съемки изготовлена на бумаге.

Созданный инженерно-топографический план масштаба 1:500 указанной территории соответствует требованиям СНиП 11.02.96 и пригоден для проектирования.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							17675-МОП	Лист
										12
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

и) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;

- Согласование комитета по ТЭК №08-1642/2018-0-1 от 23.10.2018г.
- Согласование администрации МО «Киришский муниципальный район» ППТ и ПМТ №01-01-16/9138 от 12.10.18г.
- Согласование администрации МО «Будогощское городское поселение» ППТ и ПМТ №84/03-07 от 14.09.18г.
- Согласование администрации МО «Пчевжинское сельское поселение» ППТ и ПМТ №01-15-1/747 от 11.10.18г.
- Техническое задание и Распоряжение на выполнение проекта планировки и проекта межевания 222 от 30.07.2019 г;
- Согласование собственника
- Технические условия АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» № АА-20/2/8189 от 27.11.2017 г.
- Справка ООО «ЛЮГазинвест» №613 от 28.11.2017 г.
- Заключение Севзапнедра № 01-13-31/207 от 16.01.2018 г.
- Справка Невско-Ладожское БВУ № р6-35-8291 от 20.11.2017 г.
- Справка Невско-Ладожское БВУ № р6-35-8964 от 20.12.2017 г.
- Заключение Комитета по культуре Ленинградской области № 01-10-9/2018-0-1 от 07.02.2018 г.
- Заключение Комитета по природным ресурсам Ленинградской области № КИР-02-2624/2017 от 06.12.2017 г.
- Письмо Министерства Природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) № 12-53/4724 от 16.02.2018 г.
- Справка Восточные электрические сети № 20-03/1904 от 15.12.2017 г.
- Технические условия Магистральные электрические сети Северо-Запада-филиал ПАО «ФСК ЕЭС» № М7/7/4418 от 29.12.2017 г.
- Технические условия «ЛЕНЭНЕРГО» № ТХВХ/039/895 от 26.03.2018 г.
- Технические условия ГКУ «Ленавтодор» № 19-109/2018-0-1 от 09.08.2018 г.
- ИД Главное управление МЧС России по Ленинградской области № 4964-3-4-6 от 09.07.2018 г.
- Технические условия филиала ОАО «РЖД» Октябрьская железная дорога № Исх-2033/окт от 30.01.2018 г.
- Справка ЛОКГКУ Ленобллес № 03-5537/17 от 26.12.17г.
- Справка администрации «Будогощское городское поселение» №05.18/1079 от 01.06.2018г.
- Справка о наличии полигона ТБО и удаленности его от проектируемого газопровода №05.18/108 от 01.06.18г.
- Письмо администрации «Будогощское городское поселение» о состоянии дорог находящихся на балансе администрации №05.18/1251 от 26.06.18г.
- Технические условия ООО «ТРАНСНЕФТЬ-БАЛТИКА» №ТНБ-09-18/1685 от 22.01.2018
- Технические условия ООО «ТРАНСНЕФТЬ-БАЛТИКА» № ТНБ-09-18/2469 от 30.01.2018
- Акт технического обследования газопровода
- Согласование администрации Пчевжинское сельское поселение о прокладке газопровода под полотном дороги местного значения №01.15.1/436 от 26.06.2018г.
- Справка администрации МО «Пчевжинское сельское поселение» №01.15.1/433 от 26.06.18г.
- Письмо Института Истории материальной культуры Российской академии наук № 14102/33.1-215.2.1-403 от 27.06.2018 г.
- Согласование РЖД исх. 1766/окрн РЦС-6 от 24.09.18г.
- Согласование РЖД (Мгинская дистанция электроснабжения) №414 от 29.09.18г.
- Согласование администрации кад.участка 47:27:0302001:824
- Согласование администрации МО «Пчевское сельское поселение» ППТ и ПМ №07-07/673 от 15.10.18г.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							17675-МОП	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

5	47:27:0314001	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Пчевжинское сельское поселение	68
6	47:27:0314001	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Пчевжинское сельское поселение	2295
7	47:27:0402001	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогощское городское поселение	37666
8	47:27:0413001	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогощское городское поселение	1793
9	47:27:0801003	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогощское городское поселение	1532
10	47:27:0801003	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогощское городское поселение	2289

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

17675-МОП

Лист

15

11	47:27:0801006	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогошское городское поселение	7380
12	47:27:0801002	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогошское городское поселение	7182
13	47:27:0802002	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогошское городское поселение	506
14	47:27:0925001	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогошское городское поселение	409
15	47:27:0924002	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогошское городское поселение	1528
16	47:27:0913001	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогошское городское поселение	363

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

17675-МОП

Лист

16

17	47:27:0314001:245	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Пчевжинское сельское поселение	1568
18	47:27:0302001:824	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Трубопроводный транспорт код 7.5	Администрация муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области	127
19	47:27:0000000:2492(18)	Земли сельскохозяйственного назначения	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Пчевжинское сельское поселение	323
20	47:27:0000000:2344	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт код 7.5	Муниципальное образование Будогошское городское поселение	31377

Общая площадь земель, затрагиваемых зоной планируемого размещения линейного объекта:

620102,0

Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства

Проектируемый газопровод проходит по землям следующих категорий:

- земли Лесного фонда (ЛОГКУ Ленобллес);
- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли населенных пунктов
- земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

17675-МОП

Лист

17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Потребность в земельных ресурсах для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, схем расстановки строительных машин и механизмов, проезда технологического транспорта, расположения монтажной зоны, отвалов растительного и минерального грунта.

Потребность в земельных ресурсах для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, схем расстановки строительных машин и механизмов, проезда технологического транспорта, расположения монтажной зоны, отвалов растительного и минерального грунта

Отвод земель во временное пользование

На период проведения строительных работ во временное пользование испрашиваются земельные участки, используемые для размещения строительной техники, устройства отвалов растительного и минерального грунта, плети сваренной трубы.

Подъезд строительной техники к месту проведения работ предусмотрен по существующим дорогам.

Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

В проекте отсутствуют решения, требующие проверки на патентную чистоту.

Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки таких условий

Специальные технические условия в данном проекте не разрабатываются.

Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При выполнении разработки проекта планировки использована программа Microsoft Office Excel 2007 и AutoCAD.

Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию

Срок эксплуатации газопроводов – для полиэтиленовых и стальных надземных 40 лет, для стальных подземных 30 лет. Периодичность проведения оценки технического состояния газопроводов выполнять в соответствии с ГОСТ Р 54983-2012 п. 6.2.11

Срок эксплуатации устройств (кранов) – в соответствии с паспортом изготовителя.

Установка опознавательных табличек для обозначения поворотов подземного газопровода, указания границ прокладки газопровода методом горизонтально направленного бурения, кранов, а также мест присоединений к существующим сетям.

Герметизация вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий (Серия 5.905-26.08)

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							17675-МОП	Лист
										18
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					17675-МОП	Лист
								19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО АРХИТЕКТУРЕ
И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ

191023, Санкт - Петербург
пл. Ломоносова, 1, подъезд 5
Тел. (812) 571-13-23
факс (812) 314-57-27
E-mail: 5711323@mail.ru

31.07.2019 № 01-08-1006/2019
На № *НК-61/6862 от 22.07.2019*

Заместителю генерального директора
по капитальному строительству
и инвестициям
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
Н.В. Кипуровой

ул. Пинегина, д. 4,
г. Санкт-Петербург, 192029

Уважаемая Наталья Викторовна!

Рассмотрев Ваше обращение (вх. № 01-08-1022/2019 от 22.07.2019), направляю копию распоряжения комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области от 30.07.2019 № 222 «О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, с целью размещения линейного объекта местного значения «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй».

Приложение: распоряжение с приложениями (8 л. в 1 экз.)

Председатель комитета

И.Я. Кулаков



КОМИТЕТ ПО АРХИТЕКТУРЕ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 30 июля 2019 года № 222

О подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, с целью размещения линейного объекта местного значения «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй»

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, частью 2 статьи 1 областного закона от 07 июля 2014 года № 45-оз «О перераспределении полномочий в области градостроительной деятельности между органами государственной власти Ленинградской области и органами местного самоуправления Ленинградской области», подпунктом 11 пункта 2.1 Положения о комитете по архитектуре градостроительству Ленинградской области, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 10 февраля 2014 года № 16, на основании обращения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (вх. № 01-08-1022/2019 от 22.07.2019):

1. Принять решение о подготовке проекта планировки территории и проекта межевания территории, с целью размещения линейного объекта местного значения «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй» в соответствии со схемой границ проектирования согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению.

2. Утвердить задание на подготовку проекта планировки территории и проекта межевания территории, с целью размещения линейного объекта местного значения: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй» согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

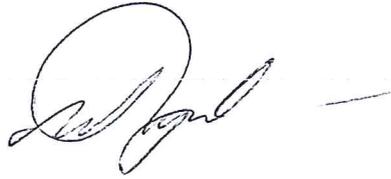
3. Утвердить задание на выполнение инженерных изысканий для подготовки проекта планировки территории и проекта межевания территории, с целью размещения линейного объекта местного значения: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй» согласно приложению № 3 к настоящему распоряжению.

4. Срок подготовки документации по планировке территории – два года с даты принятия настоящего распоряжения.

5. Копии настоящего распоряжения направить АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», главе муниципального образования Пчевское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской

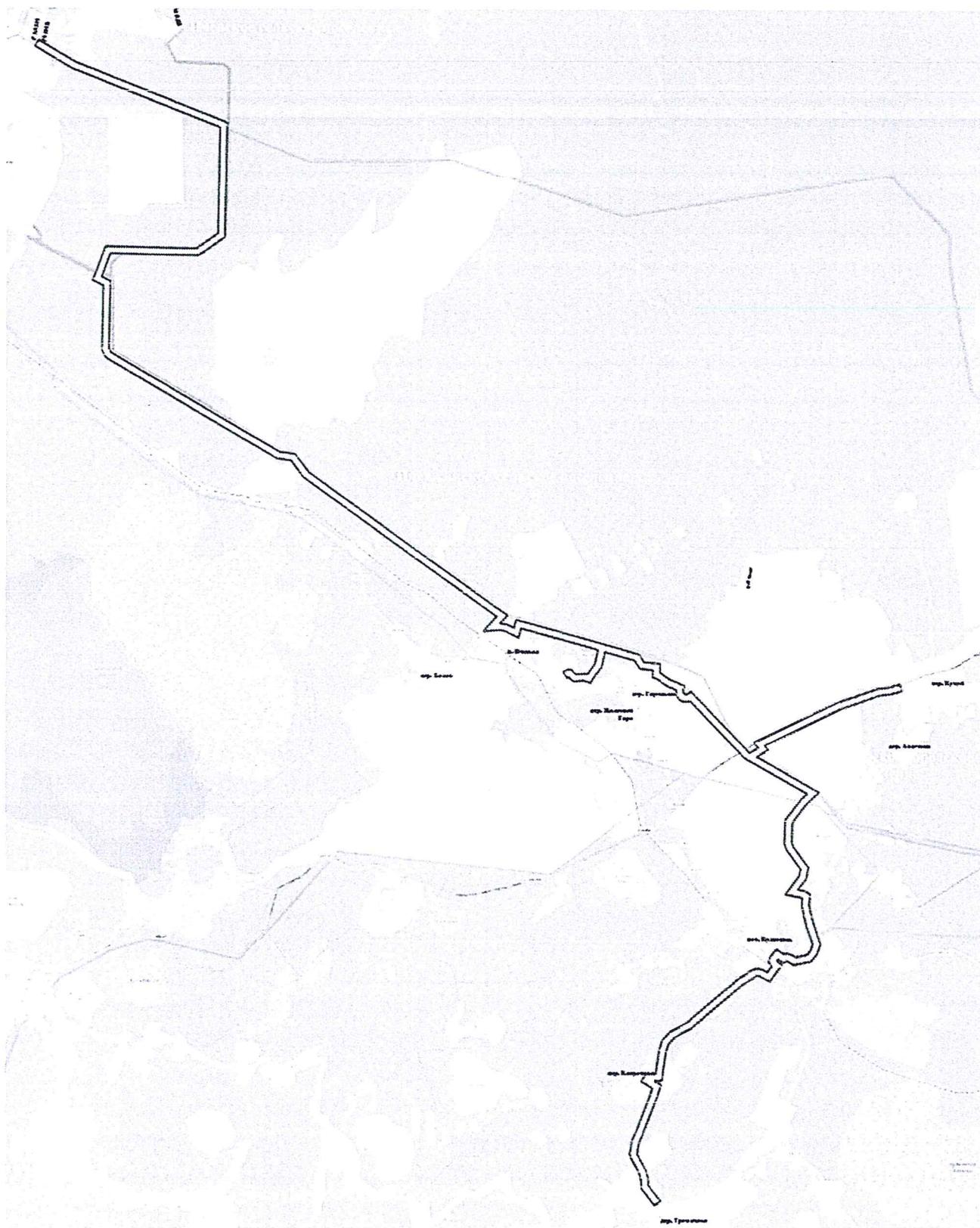
области, главе муниципального образования Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области, главе муниципального образования Будогощское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области, в администрацию муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области, а также разместить на официальном сайте комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области в сети Интернет.

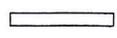
Председатель комитета



И.Я. Кулаков

Схема границ проектирования



 Проектируемый газопровод

ЗАДАНИЕ

на подготовку проекта планировки территории и проекта межевания территории, с целью размещения линейного объекта местного значения «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй»

1. Основание для разработки	Распоряжение комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области от <u>30</u> июля 2019 года № <u>222</u>
2. Инициатор	Управление капитального строительства и инвестиций АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
3. Разработчик	Определяется в соответствии с законодательством Российской Федерации
4. Цели проекта	4.1. Установление границ зон планируемого размещения линейного объекта; 4.2. Установление красных линий; 4.3. Установление границ земельных участков.
5. Нормативная правовая и методическая база	5.1. Градостроительный кодекс Российской Федерации. 5.2. Земельный кодекс Российской Федерации. 5.3. Водный кодекс Российской Федерации. 5.4. Лесной кодекс Российской Федерации. 5.5. Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ». 5.6. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». 5.7. Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера». 5.8. Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». 5.9. Постановление Правительства РФ от 29.10.2010 N 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления». 5.10. Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов». 5.11. СП 165.1325800.2014 «Свод правил. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90», утверждён и введенный в действие приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12.11.2014 № 705/пр. 5.12. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов». 5.13. РДС 30-201-98 "Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях Российской Федерации" (в части, не противоречащей Градостроительному кодексу Российской Федерации). 5.14. Приказ Минстроя России от 25.04.2017 № 742/пр «О порядке

установления и отображения красных линий, обозначающих границы территории, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов».

5.15. Приказ Минстроя России от 25.04.2017 № 739/пр «Об утверждении требований к цифровым топографическим картам и цифровым топографическим планам, используемым при подготовке графической части документации по планировке территории».

5.16. Разделы СП 42.13330.2011 «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*», включенные в Перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1521.

5.17. СП 42.13330.2016 «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*» (за исключением разделов и пунктов, имеющих тот же предмет регулирования, что и разделы и пункты СП 42.13330.2011 «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*», включенные в Перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1521).

5.18. СП 34.13330.2012 «Свод правил. Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*», утвержденный приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.06.2012 № 266.

5.19. Постановление Правительства Российской Федерации от 02.09.2009 № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

5.20. СП 396.1325800.2018 «Свод правил. Улицы и дороги населенных пунктов. Правила градостроительного проектирования», утвержденный приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.08.2018 № 474/пр.

5.21. СП 62.13330.2011* «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», утвержденный приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 27.12.2010 № 780.

5.22. Правила охраны газораспределительных сетей, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 N 878.

5.23. Областной закон от 14.12.2011 № 108-оз «О регулировании градостроительной деятельности на территории Ленинградской области в части вопросов территориального планирования».

5.24. Региональные нормативы градостроительного проектирования Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 22.03.2012 № 83.

5.25. Местные нормативы градостроительного проектирования Ленинградской области, утвержденные постановлением Правительства Ленинградской области от 04.12.2017 № 525.

	<p>5.26. Приказ комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области от 31.03.2016 № 18 «Об утверждении Положения о порядке принятия решений о подготовке проектов планировки территории, проектов межевания территории, проверки и утверждения проектов планировки территории, проектов межевания территории муниципальных образований Ленинградской области».</p> <p>5.27. Постановление Правительства Ленинградской области от 20.05.2019 № 227 «Об утверждении Порядка подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется для размещения объектов, указанных в частях 4, 4.1 и 5 - 5.2 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, на основании решений органов местного самоуправления или органа исполнительной власти Ленинградской области, уполномоченного Правительством Ленинградской области на осуществление полномочий органов местного самоуправления в области градостроительной деятельности».</p> <p>5.28. Действующие технические регламенты, санитарные нормативы и правила, строительные нормы и правила, иные нормативные документы.</p>
<p>6. Базовая градостроительная документация</p>	<p>6.1. Схема территориального планирования Ленинградской области.</p> <p>6.2. Схема территориального планирования муниципального образования Киришского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.3. Генеральный план муниципального образования Пчевское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.4. Правила землепользования и застройки муниципального образования Пчевское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.5. Генеральный план муниципального образования Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.6. Правила землепользования муниципального образования Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.7. Генеральный план муниципального образования Будогощское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.8. Правила землепользования муниципального образования Будогощское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.9. Генеральный план муниципального образования Киришское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>6.10. Правила землепользования муниципального образования Киришское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области.</p>
<p>7. Исходные материалы</p>	<p>7.1. Инженерные изыскания (виды инженерных изысканий, порядок их выполнения, а также случаи, при которых требуется их выполнение, установлены постановлением Правительства РФ от 31.03.2017 № 402).</p> <p>7.2. Сбор исходных данных в объеме, необходимом для подготовки проекта, Разработчик осуществляет самостоятельно.</p>
<p>8. Состав проекта планировки территории и проекта межевания территории</p>	<p>8.1 Проект планировки территории выполнить в соответствии с требованиями ст. 42 Градостроительного кодекса Российской Федерации и Положением о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564.</p> <p>8.2 Проект межевания территории выполнить в соответствии требованиями</p>

	ст. 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации.
9. Требования к проектным материалам, передаваемым на проверку и утверждение	<p>9.1. На проверку в комитет по архитектуре и градостроительству Ленинградской области (далее – комитет) представить подготовленную документацию по планировке территории с согласованиями, предусмотренными пунктом 10.1 настоящего задания, на бумажном носителе (в одном экземпляре) и в форме электронного документа на материальном носителе (в одном экземпляре).</p> <p>9.2. Подготовленная и согласованная документация по планировке территории представляется в комитет для проверки не позднее, чем за 60 дней до окончания установленного срока подготовки документации по планировке территории.</p> <p>9.3. Для утверждения в комитет представляется подготовленная документация по планировке территории в составе, предусмотренном ст. 42, 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации и постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», на бумажном носителе (в одном экземпляре) и в форме электронного документа на материальном носителе (в одном экземпляре), а также по одному экземпляру в форме электронного документа на материальном носителе на каждое поселение (городской округ), в отношении территории которых осуществляется подготовка документации по планировке территории.</p> <p>Представляемый для утверждения экземпляр документации по планировке территории на бумажном носителе должен быть подписан собственноручной подписью лица (разработчика), осуществившего подготовку документации по планировке территории.</p> <p>Дополнительно представляются основная (утверждаемая) часть проекта планировки территории и основная (утверждаемая) часть проекта межевания территории, оформленные в виде приложений к распоряжению комитета, на бумажном носителе (в одном экземпляре) и в форме электронного документа на материальном носителе (в одном экземпляре).</p> <p>Основная (утверждаемая) часть проекта планировки территории, основная (утверждаемая) часть проекта межевания территории, оформленные в виде приложений к распоряжению комитета, не должны содержать подписей лиц, реквизитов и оттисков штампов организаций, выполнивших подготовку документации по планировке территории, а также иных сведений и материалов, включение которых в основную часть проекта планировки территории, основную часть проекта межевания территории не предусмотрено законодательством о градостроительной деятельности.</p> <p>9.4. Подготовленная документация по планировке территории на бумажном носителе представляется в комитет в полном объеме, за исключением результатов инженерных изысканий. Результаты инженерных изысканий подлежат представлению в комитет исключительно в форме электронного документа (при этом в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории (проекта межевания территории) подлежит включению справка, подтверждающая выполнение инженерных изысканий, подписанная лицом (разработчиком), осуществившим подготовку документации по планировке территории).</p> <p>9.5. Подготовленная документация по планировке территории, представляемая в форме электронного документа, подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью Инициатора либо лица, осуществившего подготовку документации по планировке территории.</p> <p>9.6. После утверждения документации по планировке территории в комитет</p>

	<p>безвозмездно передаются:</p> <p>1) один экземпляр документации по планировке территории на бумажном носителе и один экземпляр и в форме электронного документа на материальном носителе для передачи в архив комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области;</p> <p>2) электронный носитель информации (CD, DVD диск) для направления в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области, содержащий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проект межевания территории в форме электронного документа (в виде единого сформированного файла в формате PDF); - описание местоположения границ земельных участков, подлежащих образованию в соответствии с утвержденным проектом межевания территории в виде списка координат характерных точек границ земельных участков в системе координат, установленной для ведения ЕГРН, (в формате MID, MIF) с указанием: <ul style="list-style-type: none"> условных номеров образуемых земельных участков; площади образуемых и изменяемых земельных участков и их частей; образуемых земельных участков, которые после образования будут относиться к территориям общего пользования или имуществу общего пользования; видов разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации. <p>9.7. Электронную версию проекта планировки территории и проекта межевания территории представлять в форматах PDF, JPG, JPEG, MID, MIF, DWG, DOC, DOCX.</p> <p>9.8. Проект планировки территории и проект межевания территории на бумажных носителях должны быть сфальцованы и сброшюрованы в тома формата А4.</p>
<p>10. Проверка документации по планировке территории</p>	<p>10.1. Проект планировки и проект межевания подлежит согласованию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с балансодержателями существующих инженерных сетей; - с землепользователями, по участкам которых будет проходить линейный объект или охранный зона линейного объекта; - с комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области; - с комитетом по дорожному хозяйству Ленинградской области; - с комитетом по природным ресурсам Ленинградской области; - с комитетом по культуре Ленинградской области (при необходимости); - с федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальным органом (необходимо получить заключение об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки); - с ФГБУ «Управление «Ленмелиоводхоз» (при необходимости); - с Невско-Ладужским бассейновым водным управлением Федерального агентства водных ресурсов (при необходимости); - с главой муниципального образования Пчевское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области; - с главой муниципального образования Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области; - с главой муниципального образования Будогощское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области; - с главой муниципального образования Киришское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области; - с администрацией Киришского муниципального района Ленинградской области;

	<p>области.</p> <p>10.2. Представить проект на проверку в комитет по архитектуре и градостроительству Ленинградской области.</p>
11. Общественные обсуждения или публичные слушания	<p>11.1. Общественные обсуждения или публичные слушания проводит орган местного самоуправления.</p> <p>11.2. Подготовку и публикацию заключения о результатах общественных обсуждений или публичных слушаний осуществляет орган местного самоуправления.</p> <p>11.3. Демонстрационные материалы документации по планировке территории для проведения обсуждений проекта на общественных обсуждениях или публичных слушаниях подготавливает Разработчик.</p>
12. Особые условия	<p>12.1. Подготовка перечня координат характерных точек, графической части документации по планировке территории осуществляется в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.</p> <p>12.2. Подготовка документации по планировке территории осуществляется с учетом материалов и результатов инженерных изысканий.</p>

Подготовлено:

Главный специалист отдела реализации документов
территориального планирования комитета по архитектуре
и градостроительству Ленинградской области



Р.И. Галкина

ЗАДАНИЕ

на выполнение инженерных изысканий для подготовки проекта планировки территории и проекта межевания территории, с целью размещения линейного объекта местного значения:
«Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй»

№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1.	Наименование объекта	Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй
2.	Стадия проектирования	1. Проект планировки территории. 2. Проект межевания территории.
3.	Основание изысканий	Распоряжение комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области от <u>30.07.2019</u> № <u>222</u> .
4.	Заказчик	Управление капитального строительства и инвестиций АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
5.	Исполнитель изысканий	По выбору заказчика
6.	Виды инженерных изысканий	- Инженерно-геодезические изыскания; - Инженерно-геологические изыскания; - Инженерно-гидрометеорологические изыскания; - Инженерно-экологические изыскания.
7.	Система координат	МСК-47
8.	Система высот	Балтийская 1977 года
9.	Район размещения (местоположение)	Место расположения: Ленинградская область, Киришский муниципальный район, Пчевское сельское поселение, Пчевжинское сельское поселение, Будогощское городское поселение, Киришское городское поселение. Границы территории проектирования приняты в соответствии с приложением № 1 распоряжения комитета по архитектуре и градостроительству Ленинградской области от _____ № _____.
10.	Цель и назначение работ	Подготовка исходных данных для Проекта планировки территории и Проекта межевания территории. Инженерно-геодезические изыскания выполняются с целью получения данных о ситуации и рельефе местности, путём создания инженерно-топографического плана в качестве топографической основы для подготовки проекта планировки и проекта межевания территории. Инженерно-геологические изыскания выполняются с целью получения материалов об инженерно-геологических условиях, необходимых для подготовки проекта планировки территории. Инженерно-экологические изыскания должны обеспечить получение материалов об инженерно-экологических условиях, необходимых для подготовки проекта планировки территории. Инженерно-гидрометеорологические изыскания для разработки проектной документации должны обеспечить получение материалов об инженерно-геологических условиях, необходимых для подготовки проекта

		планировки территории.
11.	Виды работ	<p>Инженерно-геодезические изыскания, в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012, должны содержать следующие виды работ:</p> <p>Создание инженерно-топографического плана масштаба 1:500 с высотой сечения рельефа через 0,5 метр.</p> <p>Инженерно-геологические изыскания, в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012, должны содержать следующие виды работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет; - рекогносцировочное обследование, маршрутные и аэровизуальные наблюдения; - инженерно-геологическая съемка масштаба 1:10000; - проходка горных выработок; <p>лабораторные исследования грунтов и подземных вод;</p> <ul style="list-style-type: none"> - камеральная обработка материалов и составление технического отчета. <p>Инженерно-экологические изыскания, в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012, должны содержать следующие виды работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - оценка состояния компонентов природной среды до начала освоения территории; - оценка природных условий с указанием ландшафтных условий, освоенность (нарушенность) местности, особо охраняемые территории (статус, ценности назначение, расположение); - рекогносцировочное обследование территории; - камеральная обработка результата работ; - работы необходимые для составления итогового отчёта (заключения) в т.ч.: - аналитическое обследование с отбором проб; - почвы на химический анализ; - радиологическое обследование территории (гамма - съемка). <p>Инженерно-гидрометеорологические изыскания, в соответствии с требованиями п.7.2 СП 47.13330.2012 должны обеспечивать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - изучение гидрометеорологического и аэрологического режимов района изысканий; - определение возможности использования водных объектов в качестве источников водоснабжения, а также в санитарно-технических, транспортных, энергетических, мелиоративных, спортивных и культурно-бытовых (рекреационных) целях; - определение возможности проявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений, прогноз их воздействия на проектируемые объекты и разработку при необходимости общих рекомендаций по проектированию сооружений инженерной защиты; - исходными данными для разработки необходимых природоохранных мероприятий.
12.	Требования к точности, надёжности, достоверности и обеспеченности данных и характеристик, получаемых при инженерных изысканиях	<p>Выполненные инженерные изыскания должны соответствовать требованиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> - СП.47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения (актуализированная редакция).

		<ul style="list-style-type: none"> - СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». - СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». - СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства». - СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства».
13.	Требования к материалам и результатам инженерных изысканий	<p>Исполнитель передаёт Заказчику:</p> <p>Технический отчёт по инженерным изысканиям на бумажных носителях (1 экземпляр) и в электронном виде на CD-диске (в рабочих форматах (dwg, word и т.д.) и формате pdf);</p> <p>Технический отчёт должен соответствовать требованиям СП.47.13330.2012</p>
14.	Требования к передаче материалов на электронных носителях	<p>1. Требования к форматам отчётных материалов и к картографическим данным:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Форматы векторных данных: AutoCAD (dwg). Формат *.dwg должен поддерживаться всеми версиями с 2005 по 2010 гг. Использование других векторных форматов подлежит дополнительному согласованию. - Форматы основной /сопроводительной/ дополняющей документации: *.doc, *.xls, *.pdf. <p>2. Электронная версия комплекта графической документации выполняется в программе AutoCAD 2010 в формате DWG и Adobe Acrobat в формате PDF, текстовой документации выполняется в формате Word и Adobe Acrobat в формате PDF и комплектно передаётся на DVD-R (DVD-RW) диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск).</p> <p>3. Маркировка дисков выполняется печатным способом с указанием: наименования объекта, Заказчика, Подрядчика, даты изготовления электронной версии, Порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>4. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>5. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т. п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>6. Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 9x/XP/NT/2000.</p> <p>Использование форматов файлов, отличных от стандартных, согласовывается Сторонами дополнительно.</p>



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КИРИШСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(АДМИНИСТРАЦИЯ КИРИШСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА)

ул. Советская, д. 20, г. Кириши,
Ленинградская область, 187110
Тел. (81368) 220-50, Факс 229-18
E-mail: admkir@admkir.ru
ОКПО 32845242, ОГРН 1024701479186
ИНН/КПП 4708007427/472701001

13 ФЕВ 2018

На №

61/165

№

01-01-16/1646

от

15.01.2018

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

И.В.Нефедовой

ул. Пинегина, д. 4,
г. Санкт-Петербургу, 192148

Главе муниципального образования
Киришский муниципальный район
Ленинградской области

А.В.Левину

Уважаемая Ирина Владимировна!

На Ваше обращение администрация Киришского муниципального района направляет сведения из информационной системы обеспечения градостроительной деятельности, относящиеся к генеральным планам (функциональное зонирование) и правилам землепользования и застройки поселений (территориальное зонирование и градостроительный регламент), применительно к территории проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй».

Также сообщаем следующее:

- отсутствуют объекты местного значения на территории проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй»;
- отсутствует утвержденная документация по планировке территории и разрабатываемая документация по планировке территории на основании ранее принятых решений органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории в границах проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй».

Приложение: на 16 л. в 1 экз.

Исполняющий обязанности
заместителя главы администрации
по управлению имуществом,
земельными ресурсами и
градостроительной деятельностью

Н.Г.Петрова
8 (81368) 226-45

И.Н.Иванов



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КИРИШСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(АДМИНИСТРАЦИЯ КИРИШСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА)

ул. Советская, д. 20, г. Кириши.
Ленинградская область, 187110
Тел. (81368) 220-50, Факс 229-18
E-mail: admkir@admkir.ru
ОКПО 32845242, ОГРН 1024701479186
ИНН/КПП 4708007427/472701001

13 ФЕВ 2018

№ 01-01-16/1643

На № _____ от _____

ВЫПИСКА

из Правил землепользования и застройки территории муниципального образования Киришское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области, утвержденных решением совета депутатов от 22.12.2014 № 5/26, на территорию проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй» в зоне производственных объектов «П-1».

Градостроительный регламент по видам использования недвижимости данной зоны:

Основные виды разрешенного использования:

- промышленные предприятия I-V класса опасности
- учреждения жилищно-коммунального хозяйства
- объекты складского назначения
- оптовые базы и склады
- пожарные части
- пожарное депо
- сооружения для хранения транспортных средств
- предприятия автосервиса
- режимные объекты
- организации, учреждения, управления
- кредитно-финансовые учреждения
- учреждения здравоохранения
- спортивно-оздоровительные сооружения для работников предприятий
- предприятия оптовой и мелкооптовой торговли
- магазины

- рынки
- предприятия общественного питания
- ветлечебницы
- конюшни
- офисы и представительства
- профессиональные объекты
- магистральные улицы и дороги

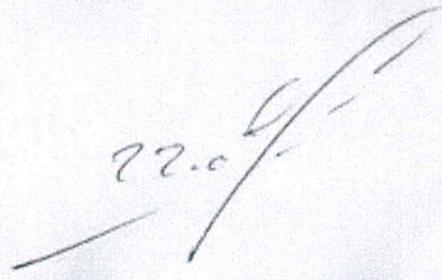
Вспомогательные виды разрешенного использования:

- временные торговые объекты
- объекты инженерного обеспечения

Условно разрешенные виды использования:

- учреждения среднего специального и профессионального образования,
- высшие учебные заведения
- общежития, связанные с производством и образованием
- гостиницы.

Исполняющий обязанности
заместителя главы администрации
по управлению имуществом,
земельными ресурсами и
градостроительной деятельностью



И.Н.Иванов



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КИРИШСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(АДМИНИСТРАЦИЯ КИРИШСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА)

ул. Советская, д. 20, г. Кириши,
Ленинградская область, 187110
Тел. (81368) 220-50, Факс 229-18

E-mail: admkir@admkir.ru
ОКПО 32845242, ОГРН 1024701479186
ИНН/КПП 4708007427/472701001

13 ФЕВ 2018

№

01-01-16/1644

На №

от

ВЫПИСКА

из Правил землепользования и застройки на территории муниципального образования Будогошское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области, утвержденных решением совета депутатов от 15.01.2013 № 29/127 (с изменениями от 28.05.2013 № 33/145, от 24.11.2014 № 5/23), на территорию проектирования объект: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогошь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй», расположенную в жилых зонах, в зоне индивидуальных жилых домов «Ж2», в зоне садоводств и дачных участков «Ж3»; в производственной зоне, в зоне производственно-коммунальных объектов «П1».

Градостроительный регламент по видам использования недвижимости зоны «Ж2»:

Основные виды разрешенного использования недвижимости:

- многоквартирные жилые дома 1-3 этажа с земельными участками, предназначенными для размещения жилых домов;
- индивидуальные жилые дома с земельными участками, предназначенными для размещения домов индивидуальной жилой застройки (земельные участки для индивидуального жилищного строительства и для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебные участки);
- земельные участки для размещения блокированных жилых домов до 3 этажей включительно
- детские дошкольные учреждения
- школы общеобразовательные
- амбулаторно-поликлинические учреждения
- аптеки
- пункты оказания первой медицинской помощи
- отделения, участковые пункты милиции.

Вспомогательные виды разрешенного использования недвижимости:

- отдельно стоящие или встроено-пристроенные в жилые дома гаражи для индивидуального легкового транспорта на участках, предназначенных для индивидуальной жилой застройки.
- хозяйственные постройки на земельных участках, предназначенных для индивидуального жилищного строительства

- строения для содержания домашних животных, скота и птицы (при условии соблюдения отношений добрососедства) на земельных участках, предназначенных для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебные земли)
- индивидуальные бани, надворные туалеты на земельных участках, предназначенных для индивидуального жилищного строительства и для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебные земли)
- теплицы, индивидуальные резервуары для хранения воды, скважины для забора воды, колодцы на участках, предназначенных для индивидуальной жилой застройки.
- земельные участки для благоустройства к жилым домам
- скважины, общественные колодцы
- гостиницы
- объекты социальной защиты, не требующие выделения обособленного участка
- объекты культуры и искусства локального и районного значения
- магазины
- встроенно-пристроенные объекты обслуживания
- объекты бытового обслуживания
- объекты общественного питания
- детские площадки, площадки для отдыха, спортивные площадки
- площадки для выгула собак
- гостевые автостоянки для временного хранения индивидуального легкового транспорта
- объекты жилищно-коммунального хозяйства
- сады, теплицы
- хозяйственные постройки для содержания и разведения домашнего скота
- бани, сауны

Условно разрешенные виды использования недвижимости:

- офисы
- административно-хозяйственные и общественные учреждения
- конфессиональные объекты
- учреждения среднего специального и профессионального образования
- временные торговые объекты
- гаражи индивидуальных легковых автомобилей, требующие выделения обособленного участка
- автостоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей
- автостоянки для временного хранения индивидуального легкового транспорта.

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства

1	Предельные размеры земельных участков для размещения домов многоэтажной жилой застройки	кв.м	в соответствии с землеустроительной, градостроительной и проектной документацией
2	Предельные размеры земельных участков для индивидуального жилищного строительства	кв.м	Минимальный-600 Максимальный-2000
3	Предельные размеры земельных участков для размещения блокированных жилых домов до 3 этажей включительно	кв.м	Минимальный-400 Максимальный-2000

4	Предельные размеры земельных участков для личного подсобного хозяйства (приусадебный участок)	кв.м	Минимальный-600 Максимальный-3500
5	Предельные размеры земельных участков для размещения гаражей для хранения автотранспортных средств для личных, семейных и иных нужд, не связанных с предпринимательской деятельностью	кв.м	Минимальный-20 Максимальный-80
6	Предельные размеры земельных участков не указанных в п.1-5	кв.м	в соответствии с землеустроительной, градостроительной и проектной документацией
7	Минимальное расстояние от дома до красной линии улиц	м	5
8	Минимальное расстояние от дома до красной линии проездов	м	3
9	Минимальное расстояние от дома до границы соседнего участка	м	3
10	Минимальное расстояние от прочих построек (бань, гараж и др.) до соседнего участка	м	1
11	Минимальное расстояние от окон жилых комнат до стен соседнего дома и хозяйственных построек, расположенных на соседних земельных участках	м	6
12	Максимальная высота индивидуальных гаражей на земельных участках для индивидуальной жилой застройки и обособленных земельных участках для односкатных крыш	м	3
13	Максимальная высота индивидуальных гаражей на земельных участках для индивидуальной жилой застройки и обособленных земельных участках для двухскатных крыш	м	5
14	При возведении хозяйственных построек и гаражей на участках для индивидуального жилищного строительства и личного подсобного хозяйства (приусадебный участок), скат крыши следует ориентировать на свой участок		

Ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Градостроительный регламент по видам использования недвижимости зоны «ЖЗ»:

Виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства:

Основные виды разрешенного использования недвижимости:

- жилое строение (или дом) до 2 –х этажей с земельными участками для ведения садоводства и дачного хозяйства;
- хозяйственные постройки и сооружения (мастерские, сараи, теплицы, бани и пр.);
- постройки для содержания мелких животных;
- сады, огороды, палисадники.

Вспомогательные виды разрешенного использования:

- индивидуальные гаражи на 1-2 легковых автомобиля, на земельных участках, предназначенных для ведения садоводства, дачного хозяйства;
- встроенный в жилой дом гараж (на 1-2 легковых автомобиля) на земельных участках, предназначенных для ведения садоводства, дачного хозяйства;
- автостоянки
- пожарные водоемы

- контейнерные площадки для сбора мусора.

Условно разрешенные виды использования:

- жилое строение (или дом) высотой выше 3 этажей;
- пункты оказания первой медицинской помощи;
- спортивные площадки;
- отделения, участковые пункты милиции;
- аптеки;
- сезонные обслуживающие объекты;
- магазины;
- временные торговые объекты.

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства:

1	Предельные размеры земельных участков для садоводства	м	минимальный-500, максимальный- 1200
2	Предельные размеры земельных участков для дачного строительства	м	Минимальный-500 Максимальный-2000
3	Предельные размеры земельных участков для огородничества	м	Минимальный-100 Максимальный-1000
4	Предельные размеры земельных участков не указанных в п. 1-3		в соответствии с землеустроительной, градостроительной и проектной документацией
5	Минимальное расстояние от жилого строения (или дома) до красной линии улиц	м	5
6	Минимальное расстояние от жилого строения (или дома) до красной линии проездов	м	3
7	Минимальное расстояние от жилого строения (или дома) до границы соседнего участка	м	3
8	Минимальное расстояние от построек для содержания мелкого скота и птицы	м	4
9	Минимальное расстояние от прочих построек до соседнего участка	м	1
10	Минимальное расстояние от кустарника	м	1
11	Минимальное расстояние от высокорослых деревьев	м	4
12	Минимальное расстояние от среднерослых деревьев	м	2
13	Минимальные расстояния между постройками, по санитарно-бытовым условиям		В соответствии со СНиП 30-02-97
14	Противопожарные расстояния между строениями и сооружениями		В соответствии со СНиП 30-02-97
15	При возведении на садовом (дачном) участке хозяйственных построек и гаражей, располагаемых на расстоянии 1 м от границы соседнего участка, следует скат крыши ориентировать на свой участок		

Ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Градостроительный регламент по видам использования недвижимости зоны «П1»:

Виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства:

Основные виды разрешенного использования недвижимости:

- объекты производственных и промышленных предприятий I-V классов вредности (химические, металлургические, металлообрабатывающие, текстильные, производство и обработка древесины)
- объекты предприятий и отдельные здания и сооружения с производством меньшего класса вредности относительно основного производства
- оптовые базы и склады
- сооружения для хранения транспортных средств
- объекты автосервиса (АЗС, авторемонтные и автосервисные предприятия, мойки)
- очистные сооружения.

Вспомогательные виды разрешенного использования недвижимости:

- административные здания
- офисы, конторы
- помещения обслуживающего персонала
- поликлиники
- производственные лаборатории
- объекты складского назначения
- объекты инженерного обеспечения
- объекты питания, связанные с непосредственным обслуживанием промышленных предприятий, зеленые насаждения специального назначения
- открытые стоянки
- объекты пожарной охраны
- магазины оптовой и мелкооптовой торговли
- рынки промышленных товаров
- торгово-выставочные комплексы
- временные торговые объекты
- объекты бытового обслуживания
- лесопитомники
- конюшни
- объекты жилищно-коммунального хозяйства.

Условно разрешенные виды использования недвижимости:

- Общежития, связанные с производством и образованием.

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства.

Требования к параметрам сооружений и границам земельных участков определяются в соответствии со следующими документами:

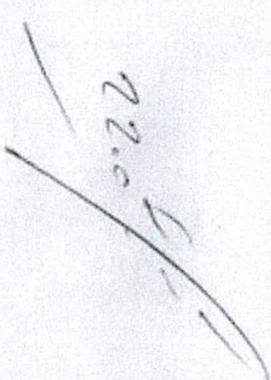
- СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий»;
- СП 56.13330.2011 «Производственные здания».

1. Противопожарные расстояния между зданиями, строениями и сооружениями устанавливаются в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

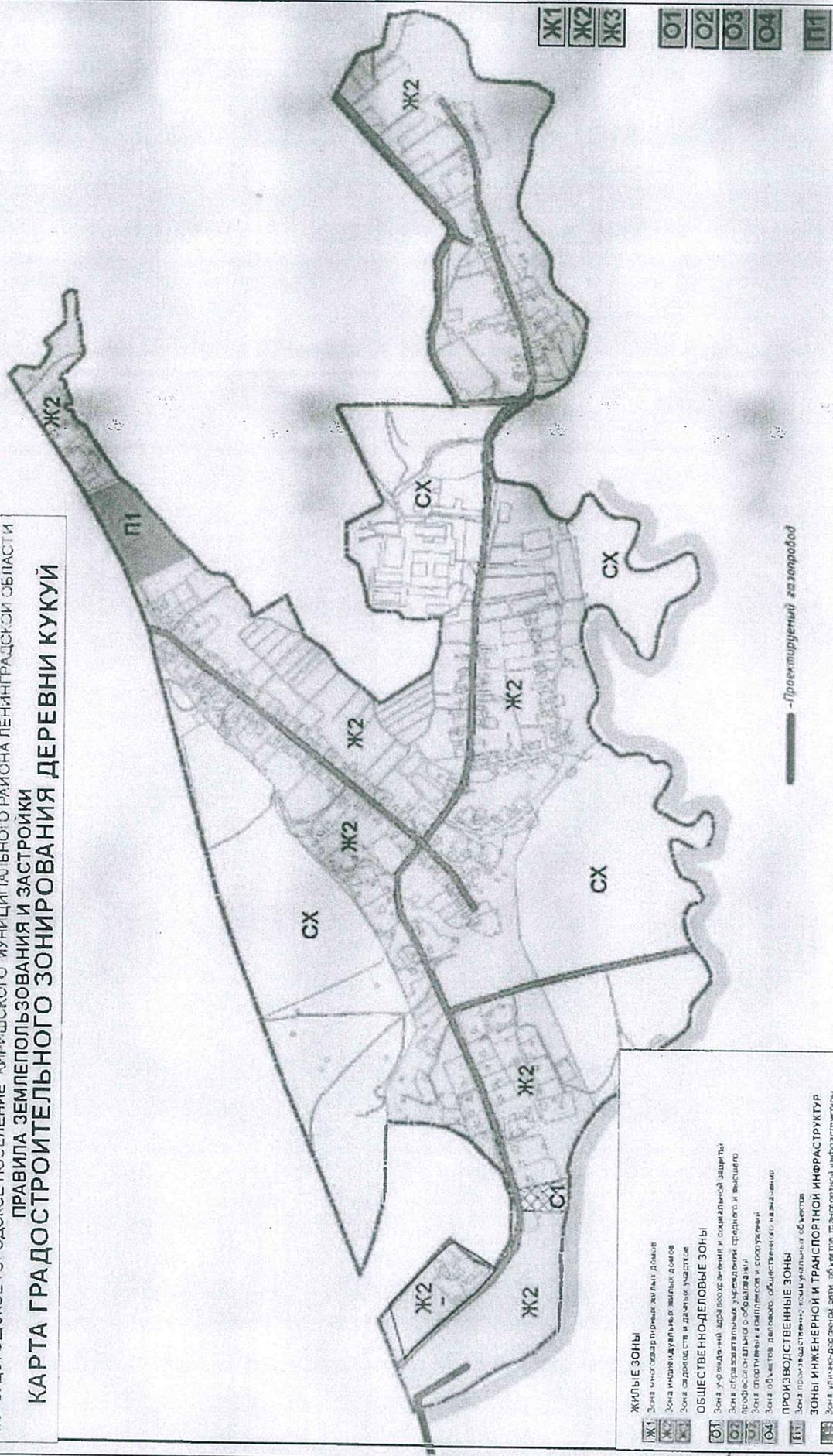
2. Предельная высота основных зданий определяется технологическими требованиями.

Ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Исполняющий обязанности
заместителя главы администрации
по управлению имуществом,
земельными ресурсами и
градостроительной деятельностью


И.Н.Иванов

МО "БУДОГОДСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ" КИРИШСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРАВИЛА ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ЗАСТРОЙКИ
КАРТА ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ЗОНИРОВАНИЯ ДЕРЕВНИ КУКУЙ



- ЖИЛЬЕ ЗОНЫ**
- Ж1: Зона многоквартирных жилых домов
 - Ж2: Зона индивидуальных жилых домов
 - Ж3: Зона садоводств и дачных участков
- ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВЫЕ ЗОНЫ**
- О1: Зона учреждений здравоохранения и социальной защиты
 - О2: Зона образовательных учреждений, торговли и общественного обслуживания
 - О3: Зона спортивных комплексов и сооружений
 - О4: Зона объектов культуры, общественного назначения
- ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗОНЫ**
- П1: Зона производственных объектов
- ЗОНЫ ИНЖЕНЕРНОЙ И ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**
- И1: Зона инженерно-технических объектов
 - И2: Зона инженерно-технических объектов
 - Т1: Зона инженерно-технических объектов
 - Т2: Зона инженерно-технических объектов
- ЗОНЫ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ**
- СХ: Зона сельскохозяйственного использования
- ЗОНЫ РЕКРЕАЦИОННОГО НАЗНАЧЕНИЯ**
- Р1: Зона зеленых насаждений общего пользования
 - Р2: Зона зеленых насаждений общего пользования
- ЗОНЫ ПЕРСПЕКТИВНОГО ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО РАЗВИТИЯ**
- ЛЗ1: Зона перспективной застройки
- ЗОНЫ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ**
- С1: Зона специального назначения
- ПРОЧИЕ**
- Водные объекты
 - Границы населенного пункта

— Проектируемый газопровод

Карта градостроительного зонирования д. Кукуй			
Газопровод проектируется по ГРП «Кирши» до в. Гудыри, от в. Бурлаков с восточной стороны д. Гудыри и в д. Кукуй Кировского района Кировградской области			
Газопровод проектируется по ГРП «Кирши» до в. Гудыри, от в. Бурлаков с восточной стороны д. Гудыри и в д. Кукуй Кировского района Кировградской области			
Изм.	Кол. уч.	Лист	И. док.
Ра-араб	Васильченко	Лист	Лист
Проверил	Васильченко	Лист	Лист
И. контр.	Нефедова	Лист	Лист
Утвердил	Нефедова	Лист	Лист
Схема расположения объекта в структуре населенного пункта			





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КИРИШСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(АДМИНИСТРАЦИЯ КИРИШСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА)

ул. Советская, д. 20, г. Кириши,
Ленинградская область, 187110
Тел. (81368) 220-50, Факс 229-18

E-mail: admkir@admkir.ru
ОКПО 32845242, ОГРН 1024701479186
ИНН/КПП 4708007427/472701001

13 ФЕВ 2018

№

01-01-16/1645

На №

от

ВЫПИСКА

из Правил землепользования и застройки на территории муниципального образования Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области, утвержденных решением совета депутатов от 28.12.2012 № 41/202 (с изменениями от 31.10.2013 № 50/251, от 28.11.2014 № 5/24), на территорию проектирования объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй», расположенную в жилой зоне, в зоне индивидуальных жилых домов «Ж-2».

Градостроительный регламент по видам использования недвижимости данной зоны:

Основные виды разрешенного использования:

- 1) Земельные участки, предназначенные для размещения домов многоэтажной жилой застройки:
 - Земельные участки, предназначенные для размещения малоэтажных жилых домов (до 3 этажей).
- 2) Земельные участки, предназначенные для размещения домов индивидуальной жилой застройки:
 - Земельные участки для размещения объектов индивидуального жилищного строительства;
 - Земельные участки для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебные участки);
 - Земельные участки для ведения огородничества.
- 3) Земельные участки, предназначенные для размещения гаражей и автостоянок:
 - Земельные участки гаражей (индивидуальных и кооперативных) для хранения индивидуального автотранспорта;
 - Земельные участки, предназначенные для хранения автотранспортных средств для личных; семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.
- 4) Земельные участки, предназначенные для размещения объектов торговли, общественного питания и бытового обслуживания:
 - Земельные участки для размещения объектов розничной торговли;
 - Земельные участки ресторанов, кафе, баров;

- Земельные участки столовых при предприятиях и учреждениях и предприятий поставки продукции общественного питания;

- Земельные участки мастерских фотоателье, фото лабораторий;

- Земельные участки бань;

- Земельные участки парикмахерских.

5) Земельные участки, предназначенные для размещения административных и офисных зданий, объектов образования, науки, здравоохранения и социального обеспечения, физической культуры и спорта, культуры, искусства, религии:

- Земельные участки образовательных учреждений (дошкольные, общеобразовательные);

- Земельные участки объектов здравоохранения (лечебно-профилактические и научно-исследовательские учреждения, образовательные учреждения, фармацевтические предприятия и организации, аптечные учреждения, санитарно-профилактические учреждения, территориальные органы, созданные в установленном порядке для осуществления санитарно-эпидемиологического надзора, учреждения судебно-медицинской экспертизы);

- Земельные участки лиц, занимающихся частной медицинской практикой и частной фармацевтической деятельностью;

- Земельные участки органов государственного управления общего и социально-экономического характера;

- Земельные участки органов по реализации внешней политики, обеспечению законности, прав и свобод граждан;

- Земельные участки организаций обязательного социального обеспечения;

- Земельные участки иных объектов предоставления социальных услуг;

- Земельные участки организаций почтовой связи;

- Земельные участки учреждений кино и кинопроката;

- Земельные участки театрально-зрелищных предприятий, концертных организаций и коллективов филармонии;

- Земельные участки выставок, музеев;

- Земельные участки парков (культуры и отдыха);

- Земельные участки музыкальных, художественных и хореографических школ, клубных учреждений и библиотек;

- Земельные участки объектов финансирования, кредитования, страхования.

6) Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок:

- Земельные участки ДЭЗов (РЭУ, ЖЭК);

- Земельные участки объектов коммунального хозяйства;

- Земельные участки общественных туалетов;

- Земельные участки вырбных ям.

7) Земельные участки улиц, проспектов, площадей, шоссе, аллей, бульваров, застав, переулков, проездов, тупиков; земельные участки земель резерва; земельные участки занятые водными объектами, изъятыми из оборота или ограниченными в обороте в соответствии с законодательством Российской Федерации; земельные участки под полосами отвода водоёмов, каналов и коллекторов, набережные:

- Земельные участки общего пользования, занятые площадями, шоссе, аллеями, заставами, переулками, тупиками, улицами, проездами, автомобильными дорогами, набережными, скверами, бульварами, водными объектами, пляжами и другими объектами, которые могут включаться в состав различных территориальных зон и не подлежат приватизации;

- Земельные участки земель резерва;

- Земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, в пределах которых расположены водные объекты, находящиеся

в государственной или муниципальной собственности;

- Земельные участки под полосами отвода водоёмов, каналов и коллекторов.

Условно разрешенные виды использования:

1) Земельные участки, предназначенные для размещения домов многоэтажной жилой застройки:

- Земельные участки, предназначенные для размещения среднеэтажных жилых домов (4-5 этажей);

- Земельные участки общежитий.

2) Земельные участки, предназначенные для размещения объектов торговли, общественного питания и бытового обслуживания:

- Земельные участки рынков;

- Земельные участки ремонтных мастерских и мастерских технического обслуживания;

- Земельные участки химчисток, прачечных;

- Земельные участки для размещения объектов технического обслуживания и ремонта транспортных средств, машин и оборудования;

- Земельные участки предприятий по прокату;

- Земельные участки объектов по оказанию ритуальных и обрядовых услуг.

3) Земельные участки, предназначенные для размещения гостиниц:

- Земельные участки гостиниц;

- Земельные участки прочих мест для временного проживания (отелей, мотелей).

4) Земельные участки, предназначенные для размещения административных и офисных зданий, объектов образования, науки, здравоохранения и социального обеспечения, физической культуры и спорта, культуры, искусства, религии:

- Земельные участки образовательных учреждений (начального, среднего, высшего профессионального и послевузовского образования, дополнительного образования взрослых);

- Земельные участки ветеринарных лечебниц;

- Земельные участки операторов почтовой связи;

- Земельные участки спортивных клубов, коллективов физической культуры, действующих на самодеятельной и профессиональной основах в образовательных учреждениях;

- Земельные участки детско-юношеских, спортивных школ, клубов физической подготовки, спортивно-технических школ;

- Земельные участки религиозных групп;

- Земельные участки религиозных организаций;

- Земельные участки гидрометеорологической службы.

Вспомогательные виды разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства определяются в соответствии со статьей 4.1 настоящих Правил.

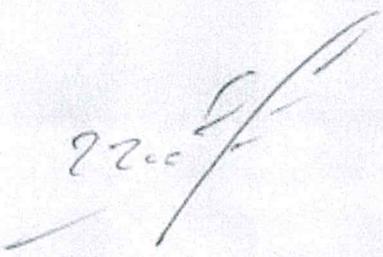
Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства

1	Предельные размеры земельных участков для размещения домов многоэтажной жилой застройки	кв. м	в соответствии с землеустроительной, градостроительной и проектной документацией
2	Предельные размеры земельных участков для индивидуального жилищного строительства	кв. м	Минимальный - 600 Максимальный - 2000
3	Предельные размеры земельных участков для размещения блокированных жилых домов до 3 этажей включительно	кв. м	Минимальный - 400 Максимальный - 2000

4	Предельные размеры земельных участков для личного подсобного хозяйства (приусадебный участок)	кв. м	Минимальный - 600 Максимальный - 3500
4.1	Предельные размеры земельных участков для ведения огородничества	кв. м	Минимальный - 100 Максимальный - 1000
5	Предельные размеры земельных участков для размещения гаражей для хранения автотранспортных средств для личных, семейных и иных нужд, не связанных с предпринимательской деятельностью	кв. м	Минимальный - 20 Максимальный - 80
6	Предельные размеры земельных участков, не указанных в п. 1-5	кв. м	в соответствии с землеустроительной, градостроительной и проектной документацией
7	Минимальное расстояние от дома до красной линии улиц	м	5
8	Минимальное расстояние от дома до красной линии проездов	м	3
9	Минимальное расстояние от дома до границы соседнего участка	м	3
10	Минимальное расстояние от прочих построек (бань, гараж и др.) до соседнего участка	м	1
11	Минимальное расстояние от окон жилых комнат до стен соседнего дома и хозяйственных построек, расположенных на соседних земельных участках	м	6
12	Максимальная высота индивидуальных гаражей на земельных участках для индивидуальной жилой застройки и обособленных земельных участках для односкатных крыш	м	3
13	Максимальная высота индивидуальных гаражей на земельных участках для индивидуальной жилой застройки и обособленных земельных участках для двухскатных крыш	м	5
14	При возведении хозяйственных построек и гаражей на участках для индивидуального жилищного строительства и личного подсобного хозяйства (приусадебный участок), скат крыши следует ориентировать на свой участок		

Ограничения использования земельных участков и объектов капитального строительства устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

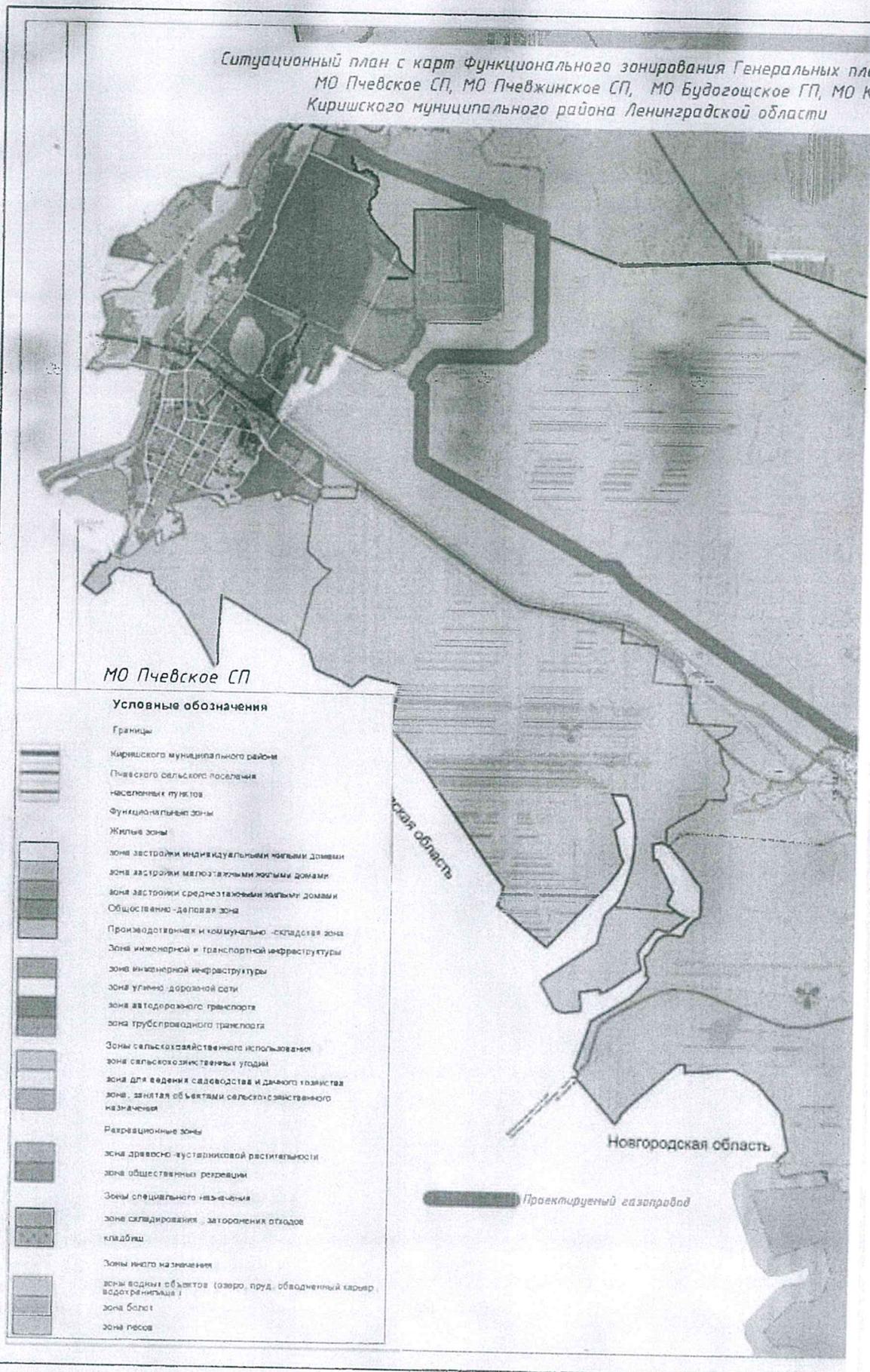
Исполняющий обязанности
заместителя главы администрации
по управлению имуществом,
земельными ресурсами и
градостроительной деятельностью



И.Н.Иванов

Н.Г.Петрова
8 (81368) 226-45

Ситуационный план с карт Функционального зонирования Генеральных планов
МО Пчевское СП, МО Пчевжинское СП, МО Будогощское ГП, МО Кирюшского муниципального района Ленинградской области



МО Пчевское СП

Условные обозначения

- Границы
- Кирюшского муниципального района
- Пчевского сельского поселения населенных пунктов
- Функциональные зоны
- Жилые зоны
- зона застройки индивидуальными жилыми домами
- зона застройки малоэтажными жилыми домами
- зона застройки среднеэтажными жилыми домами
- Общественно-деловая зона
- Производственно и коммунально-складская зона
- Зона инженерной и транспортной инфраструктуры
- зона инженерной инфраструктуры
- зона улично-дорожной сети
- зона автомобильного транспорта
- зона трубопроводного транспорта
- Зоны сельскохозяйственного использования
- зона сельскохозяйственных угодий
- зона для ведения садоводства и дачного хозяйства
- зона, занятая объектами сельскохозяйственного назначения
- Разрешенные зоны
- зона древесно-кустарниковой растительности
- зона общественных рекреации
- Зоны специального назначения
- зона складирования, затворения отходов кладбищ
- Зоны иного назначения
- зона водных объектов (озеро, пруд, обводненный карьер, водохранилища)
- зона болот
- зона песов

Новгородская область

Новгородская область

Проектируемый газопровод

Руководителю ПКЦ АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

И.В. Нефедовой

Уважаемая Ирина Владимировна!

я, Александрова Зоя Ивановна

(фамилия, имя, отчество)

Дата рождения 15 декабря 1950г.

Паспортные данные: серия 4102 № 440545 дата выдачи 26.11.2002

Кем выдан ОВД Куршского р-на

Адрес места регистрации (по паспорту) п. Таромасово
ул. Боровая д. 12 кв. 6

Даю свое согласие на прохождение охранной зоны газопровода по моему земельному участку, расположенного по адресу:

Линия в участок 27

Кадастровый номер (если есть): 19922

Телефон: 8-811-215-88-24

3.06.2018г.

дата, подпись

Сельскохозяйственный производственный
кооператив "Будогощь"
187120, Ленинградская обл.,
Киришский р-н, пос. Будогощь
Телефон: 73-504; 73-483; 73-486
Р/с _____
в Киришском ОСБ РФ №5542 г. Всеволожск
№ 0118 № 16
На № _____ от _____

Руководителю ПКЦ
Нефеловой И.В.

В ответ на ваши запросы №-61/8520 от 08.12.2017г., №-61/8939 от 20.12.2017г.
сообщаем следующее:

СПК «Будогощь» рассмотрел представленные вами схемы прохождения предполагаемой
трассы газопровода и дает свое согласие на прокладку газопровода только на одном
земельном участке, расположенном вблизи д.Горчаково – юге Берег (Приложение №5).
По всем остальным земельным участкам мы возражаем в согласовании указанных границ
и в прохождении трассы газопровода по землям нашего предприятия.

В связи с этим, направляем вам встречные схемы с предлагаемыми вариантами
прохождения трассы газопровода не затрагивая границы земельных участков СПК
«Будогощь» (Приложение №1-№4).

Председатель СПК «Будогощь» В.В.Царев



Приложение 2
(кад.
№47:27:0000000:2492(18))

Приложение №5

*полюс берега
Клиши и Кривоше*

*применение
эконом. промышленности
проектируемого
кадрового*

*наим. или отделе
СПК (Кривоше)*

25,0-35,0 м.

Условные обозначения

— предполагаемый газопровод, прокладывается параллельно нефтепровода, на расстоянии 25,0-35,0 м. от их охранной зоны.

*граница земельных участков
примarilyмится с ПК, будого
права собственности*



*отдел
Кривоше*



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ»

(АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»)

27 11 2017 г.

№ АА-20/2/8189

Управлению капитального
строительства и инвестиций
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование и строительство объекта: «Газопровод межпоселковый от
ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами
на д. Гремячево и д. Кукуй»
(в рамках договора № 761-9011-17 от 13.10.2017г.)

Заказчик: Управление капитального строительства и инвестиций АО
«Газпром газораспределение Ленинградская область».

Основание для выдачи технических условий подключения: служебная
записка № 08996 от 13.11.2017 и программа развития газоснабжения и
газификации Ленинградской области на период 2016 – 2020 годы.

Диаметр, координаты в точке подключения: газопровод высокого
давления II категории Ø 315 мм. Природный газ в указанную сеть
транспортируется от ГРС «Кириши».

1. Общие инженерно-технические требования:

1.1. Газификацию объекта осуществить в соответствии с
проектной/рабочей документацией (далее - Документация) на основании
принципиальной, расчетной и экономически обоснованной схемы прокладки
межпоселкового газопровода и мест установки пунктов редуцирования газа (ПРГ)
для возможности газоснабжения попутных и перспективных потребителей к
п. Пчевжа, г.п. Будогощь, д. Гремячево, д. Кукуй, на основании данных
Администрации Киришского городского поселения.

1.2. Документацию марки ГСН выполнить силами организации,
являющейся членом саморегулирующей организации (СРО), имеющей
Свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства, в объеме соответствующем требованиям
Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008г.

1.3. Проектные и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Технических регламентов № 384 «О безопасности зданий и сооружений» и №870 «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» № 542, СП62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» и других норм и правил в области газораспределения и газопотребления.

1.4. Документацию по данным техническим условиям предоставить на согласование в Управление эксплуатации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» не менее чем в 2-х экземплярах (1 экз. в печатном виде и 1 в электронном виде – формат «dwg»), для архива АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

1.5. До начала строительно-монтажных работ провести экспертизу проектно-сметной документации в соответствии с действующим законодательством РФ о градостроительной деятельности и промышленной безопасности.

2. Проектом предусмотреть:

2.1. Строительство межпоселкового газопровода с определением диаметров в зависимости от расчетного часового и годового расхода природного газа потребителей в часы максимального потребления, с учетом схемы газоснабжения, разработанной по п.1.1.

2.2. Определение способа прокладки и материала труб, исходя из экономической и технической целесообразности, отдавая предпочтение применению полиэтиленовых труб с соединением муфтами с закладным нагревательным элементом.

2.3. Определение трассы газопровода и мест установки ПРГ с учетом решений, принятых в схеме газоснабжения п.1.1.

2.4. Предусмотреть перевод существующих сетей сжиженного газа от действующих групповых установок на природный газ.

2.5. Производительность ПРГ принять в соответствии с условием обеспечения стабильной работы регулятора при минимальной и максимальной нагрузке.

2.6. Оснащение ПРГ узлом учета расхода газа, в случае необходимости установки ПРГ с обогревом.

2.7. Соотнесение точки врезки с исполнительной документацией на действующий газопровод и согласование с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно.

2.8. Устройство входа и выхода газопровода из земли стойким к внешним воздействиям, отдавая предпочтение применению изделий, с защитным покрытием не требующим устройства футляров.

2.9. Установку изолирующих устройств на выходе газопровода из земли, отдавая предпочтение соединениям неразъемного типа.

2.10. Мероприятия, направленные на определение местоположения полиэтиленового газопровода (укладка маркировочной сигнальной ленты или электромагнитных маркеров).

2.11. Определение срока эксплуатации межпоселкового газопровода и основных мероприятий по его технической эксплуатации.

2.12. Мероприятия по защите газопроводов от внешних воздействий и электрохимической коррозии. При наличии участков стальных подземных газопроводов протяжённостью свыше 10 м, получить технические условия в Центре защиты от коррозии АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на их защиту от электрохимической коррозии (п. Новоселье, Ломоносовского р-на, тел. (81376) 58-194, 58-675). При протяжённости линейной части стальных подземных газопроводов менее 10 м, при низкой и средней коррозионной активности грунтов дополнительных мероприятий по защите не требуется.

2.13. Применение газового оборудования, технических устройств и материалов, имеющих сертификаты соответствия требованиям технических регламентов и ГОСТов, прошедшим сертификацию ГАЗСЕРТ.

Срок действия технических условий – 3 года.

Заместитель генерального
директора – главный инженер



А. М. Агеев

Исп. Волкова Е.К.
405-40-04 (доб. 5263)

Линейно-производственный участок по
эксплуатации ГРС, МГ и газопроводов
высокого давления
филиала АО «Газпром ГР ЛО» в г. Тосно

Руководителю ПКЦ
И.В. Нефедовой

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«13» апреля 2018 г. № _____

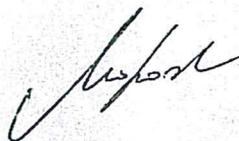
На № _____ от «__» _____ 20__ г.

О предоставлении данных

По служебной записке №03418 от 11.04.2018 могу сообщить следующую
информацию по ГРС г.Кириши:

1. По выходу на КИНЕФ Ду420мм: выходное давление составляет 1,2МПа, проектная мощность 130 тыс. м3/час, фактический зарегистрированный максимальный расход 115 тыс. м3/час;
2. По выходу на Город Ду325мм: выходное давление составляет 0,6 МПа, проектная мощность 36 тыс. м3/час, фактический зарегистрированный максимальный расход 7 тыс. м3/час;

Начальник участка



А.Н. Морозов

**ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
«ЛОДЕЙНОПОЛЬСКИЙ»**

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
И.В. Нефедовой

187340, Ленинградская область, г. Кировск,
ул. Победы, д. 37, литера А, А1, а
Тел.: (81362) 23-44-2, Факс: (81362) 21-42-6
www.logazinvest.ru, kirovsk@logazinvest.ru
ОКПО 96151896, ОГРН 1064720009750,
ИНН 4720025630, КПП 470601001

Исх. № 613 от 28.11.2017г.

На № 61/8010 от 20.11.2017г.

Информационное письмо

Уважаемая Ирина Владимировна!

В ответ на Ваше письмо от 20.11.2017г. №61/8010 направляем информацию, касающуюся газораспределительных сетей СУГ (сжиженного углеводородного газа) в п.Пчевжа и п.Будогощь Киришского муниципального р-на:

1. Газоснабжение потребителей 9 многоквартирных домов в п.Пчевжа (ул.Клубная д.1Б; ул.Клубная д.1А; ул.Набережная д.18, 23; ул.Октябрьская д.7,9,11,13,15) осуществляется от групповой резервуарной установки СУГ №2, расположенной по адресу: п.Пчевжа, ул.Клубная д.1б, которая состоит из четырех подземных резервуаров объемом 5 м³ каждый.

2. Газоснабжение потребителей СУГ в п.Будогощь осуществляется от трех групповых резервуарных установок СУГ №№2,3,4:

- ГУ СУГ №2 расположена по адресу: п.Будогощь, ул.Советская д.85 и состоит из восьми подземных резервуаров объемом 2,5 м³ каждый. От ГУ СУГ №2 газифицированы потребители 15 многоквартирных домов (ул.Советская д.№№115,113,83,85,81,103,91,93,95,105,89,109,111,107,75А);

- ГУ СУГ №3 расположена по адресу: п.Будогощь, ул.Заводская д.94 и состоит из трех подземных резервуаров объемом 2,5 м³ каждый. От ГУ СУГ №3 газифицированы потребители 7 многоквартирных домов (ул.Заводская д.№№77,79,81,83,85,92,94);

- ГУ СУГ №4 расположена по адресу: п.Будогощь, ул.Боровая д.4 и состоит из трех подземных резервуаров объемом 2,5 м³ каждый. От ГУ СУГ №4 газифицированы потребители 3 многоквартирных домов (ул.Боровая д.№№4,10,11).

Копии схем из проектно-исполнительной документации прилагаются (Приложение на 20листах).

Главный инженер филиала «Лодейнопольский»
ООО «ЛОГазинвест»



И.Н. Качалов



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

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
И.В. Нефедовой

192148, Санкт-Петербург,
ул. Пинегина, д. 4,
тел.: (812) 703-19-50

16.01.2018 № 01-13-31/207
на № 61/7773 от 08.11.2017
вв. 5021 08.11.2017

О выдаче заключения

Направляем Вам заключение об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки № 2459 ЛОД от 16.01.2018 на территории, испрашиваемой АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для строительства объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района».

Обращаем ваше внимание, что застройка площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений допускается на основании разрешения федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Для получения разрешения Вам необходимо подать заявление на выдачу разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых в адрес Севзапнедра в соответствии с п. 25 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по

выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений, утвержденного приказом Минприроды России от 13 февраля 2013 г. № 53.

Приложение: Заключение № 2459 ЛОД от 16.01.2018, на 2 л. в 1 экз.

Начальник


Е.И. Малютин

Исполнитель: Малкова М.В.
Тел.: 352-30-03



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

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

**Заключение № 2459 ЛОД
об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки
от 16.01.2018**

Участок, испрашиваемый АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для строительства объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д.Кукуй Киришского района», в границах с географическими координатами поворотных точек:

№ точки	с.ш.	в.д.
1	59,52000974	32,09402565
2	59,51229602	32,09076421
3	59,50715715	32,10810201
4	59,49168956	32,18556412
5	59,46483787	32,18444833
6	59,45996435	32,17090854
7	59,46032685	32,13419454
8	59,45742642	32,12831514
9	59,43613447	32,12857263
10	59,41105126	32,21135634
11	59,41057081	32,21942442
12	59,40613722	32,22569006
13	59,3686867	32,32585434
14	59,36421888	32,35791223
15	59,35705055	32,40692172
16	59,35518587	32,41451757
17	59,3538515	32,42056863
18	59,34015472	32,43395822
19	59,33564625	32,44185464
20	59,33481453	32,44382875
21	59,32914515	32,46296899
22	59,32483228	32,47743146

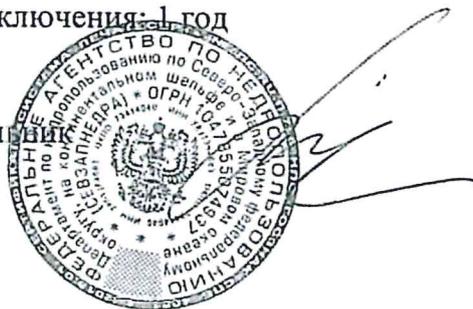
23	59,32450387	32,47798936
24	59,31751886	32,4872591
25	59,36421888	32,35791223
26	59,35575192	32,35014447
27	59,35518587	32,41451757
28	59,3508955	32,401836
29	59,33564625	32,44185464
30	59,32961026	32,425032
31	59,31699867	32,40057025
32	59,31138663	32,37756746
33	59,31756266	32,37344759
34	59,33481453	32,44382875
35	59,3376243	32,45196112
36	59,34632283	32,48738774
37	59,34972504	32,50635634
38	59,35181702	32,52425211
39	59,32450387	32,47798936
40	59,32350497	32,47406253
41	59,31719037	32,46361272
42	59,31485248	32,45550189
43	59,30955214	32,45404277
44	59,30731786	32,46691737
45	59,3053025	32,46820483
46	59,30363755	32,46880565
47	59,29314497	32,45517978
48	59,29090961	32,45236882
49	59,2895508	32,45588788
50	59,28817001	32,45728263
51	59,28772069	32,45696076
52	59,28699739	32,45895633
53	59,28422458	32,4609948
54	59,28356696	32,46588717
55	59,27599522	32,46284025

расположен в границах месторождения торфа «Чистый Мох». Запасы составляют 6207 тыс. тонн по категории забалансовые.

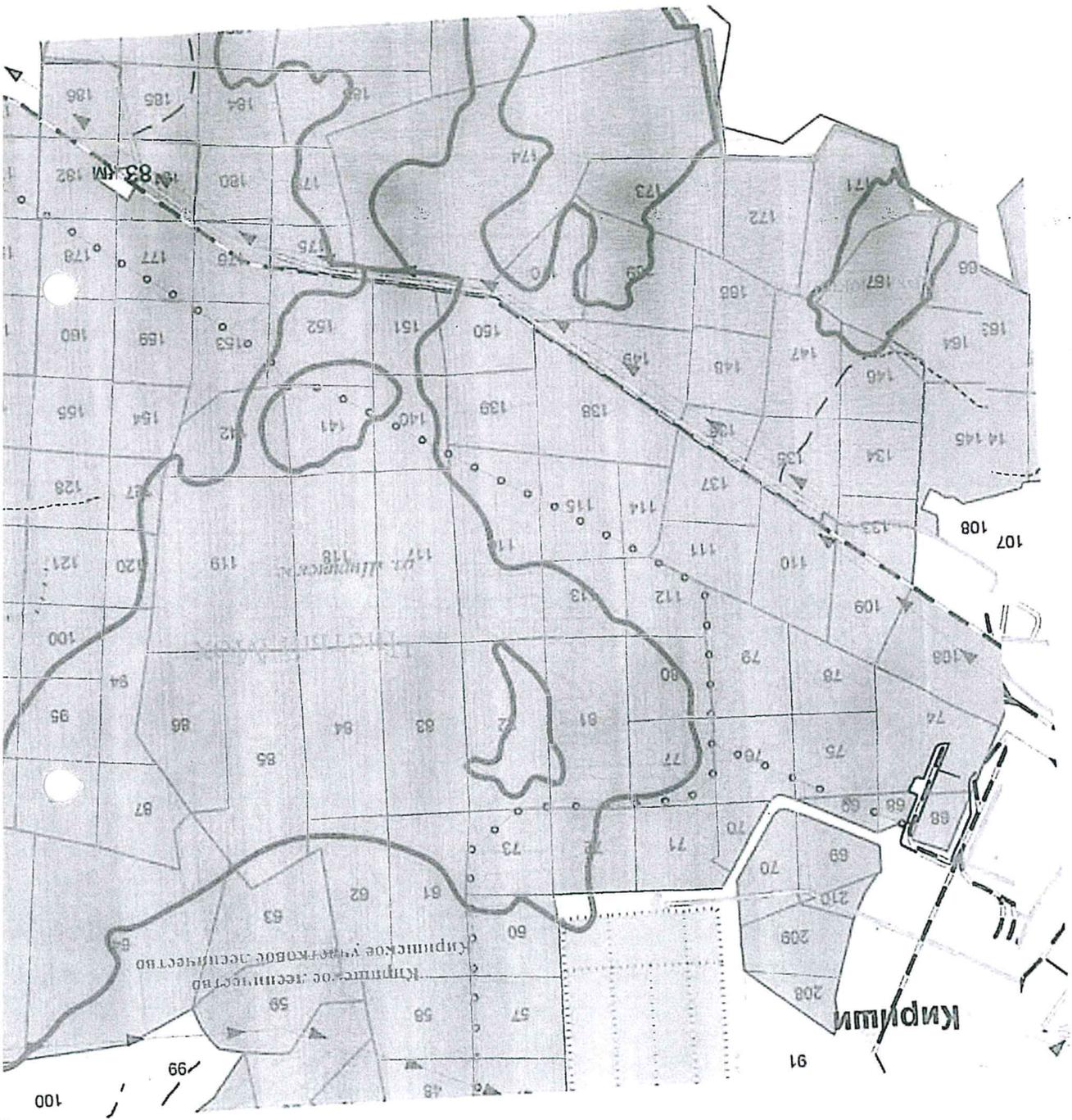
Приложение: Карта - схема расположения координатных точек объекта - 1 л.

Срок действия заключения: 1 год

Начальник



Е.И.Малютин



Директор филиала
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
в г. Тосно

Руководителю ПКЦ АО
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
И.В. Нефедовой

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

«17» 11 2017 г. № 09207

На № _____ от «__» _____ 20__ г.

О предоставлении информации

Уважаемая Ирина Владимировна!

На Ваш запрос (исх. № 08957 от 13.11.2017) направляю в Ваш адрес имеющуюся в филиале следующую информацию:

1. Газопроводы СУГ и ГУ имеются в п. Будогощь, п. Пчѣвжа Киришского района. В д. Гремячево и д. Кукуй газопроводы СУГ и ГУ отсутствуют.
2. В п. Будогощь находятся 3 ГУ:
 - ул. Советская, 85 (1979 г.; 8 шт. по 2,5 м³; 15 домов - 385 кв.; станция катодной защиты В-ОПЕ-М4-42/48-У1, 2004 г., разность потенциалов: -2,0);
 - ул. Заводская, 94 (1979 г.; 3 шт. по 2,5 м³; 7 домов – 115 кв.; станция катодной защиты ПСК-06, 1978 г., ул. Заводская, 83, разность потенциалов: -2,1);
 - ул. Боровая, 4 (1981 г.; 3 шт. по 2,5 м³; 3 дома – 76 кв.; станция катодной защиты В-ОПЕ-М4-42/48-У1, 2004 г., разность потенциалов: -2,0).Газ используется для пищеприготовления.
3. В п. Пчѣвжа находится 1 ГУ:
 - ул. Клубная, 16 (1989 г.; 4 шт. по 4,2 м³; 9 домов – 138 кв.; станция катодной защиты В-ОПЕ-ТМ-1-42-24-У1, 2010 г., ул. Октябрьская, 15, разность потенциалов: -2,1). Газ используется для пищеприготовления.

Напоминаю, что газопроводы СУГ и ГУ находятся в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Логазинвест».

Все схемы и исполнительная документация передана в 2010 г.


И.В. Зубов

Исп. Левинская Т.Е.
Тел. 8 81368 220-08



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ
БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ БВУ)

ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ И
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Средний пр. В.О., д. 26, Санкт-Петербург, 199004
телефон: (812) 323-37-36, факс: (812) 328-76-71
E-mail: water@nlbv.ru; water@nlbv.spb.ru;
http://nord-west-water.ru
ОКПО 01032060, ОГРН 1027800556090
ИНН/КПП 7801011470/780101001

20.11.2017 № 16-35-8291
на № _____ от _____

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
Газораспределение
Ленинградская область»

И. В. НЕФЕДОВОЙ

ул. Пинегина, д. 4,
Санкт-Петербург
192148

О размерах ВЗ и ПЗП водного объекта

На поступивший запрос исх. № 61/7770 от 08.11.2017 г. (вх. № 10165-35 от 14.11.2017 г.) Невско-Ладужское бассейновое водное управление сообщает размеры водоохранных зон (ВЗ), прибрежных защитных полос (ПЗП) и береговых полос для водных объектов, расположенных в зоне проектируемого объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г. п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района», установленные на основании ст., ст. 6, 65 Водного кодекса РФ ФЗ – 74, согласно представленного списка:

№ № п/п	Наименование водного объекта	ВЗ, м	ПЗП, м	Береговая полоса, м
1	2	3	4	5
1	р. Волхов	200	30 - 50	20
2	р. Черная	100	30 - 50	20
3	р. Росох	50	50	5
4	р. Ситня	50	50	5
5	р. Гажица	50	50	5
6	р. Белянка	50	50	5
7	р. Пчѣвжа	200	30-50	20
8	озеро Матушкино	не устанавливается		20

1	2	3	4	5
9	озеро Окунево	не устанавливается		20
10	руч. Боровка	50	50	5
11	руч. Рябушка	50	50	5
12	р. Рог	50	50	5
13	руч. Клепалище	50	50	5
14	р. Елимна	100	30-50	20
15	руч. Тиносник	50	50	5
16	руч. Ольховатик	50	50	5
17	ручьи без названия, протяженность менее 10 км	50	50	5

Установленный режим использования земельного участка согласно ч. ч. 15, 16, 17 ст. 65 Водного кодекса РФ ФЗ – 74:

- в ВЗ запрещается 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;
- в ВЗ 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 и истощения вод.
- в ПЗП запрещается размещение отвалов размываемых грунтов.

Особые условия:

Переход через водные объекты предусмотреть методом горизонтально-направленного бурения.

Зам. начальника отдела



А. В. Мельникова



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ
БАСЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(НЕВСКО-ЛАДОЖСКОЕ БВУ)**

**ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ И
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Средний пр. В.О., д. 26, Санкт-Петербург, 199004

телефон: (812) 323-37-36, факс: (812) 328-76-71

E-mail: water@nlbv.ru; spb.ru;

<http://nord-west-water.ru>

ОКПО 01032060, ОГРН 1027800556090

ИНН/КПП 7801011470/780101001

20.12.2017 № РВ-35-8964
на № _____ от _____

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Нефёдовой И. В.

192148, г. Санкт – Петербург,
ул. Пинегина, д. 4.

Невско – Ладожское бассейновое водное управление рассмотрело Ваш запрос исх. №68/8486 от 06.12.2017 г. (вх. №10889 – 35 от 08.12.2017 г.) по предоставлению сведений о водных объектах: река Жалень, река Дубня, озеро Ширинское, река Ситня, ручей Старинка, озеро Острочинное, озеро Зимнее, река Пожупинка, река Шарья.

Согласно ст. 6 и 65 Водного кодекса РФ 74 – ФЗ установлено:

- для реки Жалень (бассейн реки Волхов, длина 12 км): водоохранная зона – 100 м, ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до 3 градусов и 50 м для уклона 3 и более градусов, ширина береговой полосы – 20 м;

- для реки Дубня (бассейн реки Волхов, длина 12 км): водоохранная зона – 100 м, ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до 3 градусов и 50 м для уклона 3 и более градусов, ширина береговой полосы – 20 м;

- для озера Ширинское (площадь менее 0,5 км²): ширина береговой полосы – 20 м. Прибрежная защитная полоса и водоохранная зона не устанавливаются;

- для реки Ситня (приток реки Пчѣвжа, длина менее 10 км): водоохранная зона – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы – 50, ширина береговой полосы – 5 м;

- для ручей Старинка (бассейн реки Пчѣвжа, длина менее 10 км): водоохранная зона – 50 м, ширина прибрежной защитной полосы – 50, ширина береговой полосы – 5 м;
- для озера Острочинное (площадь менее 0,5 км²): ширина береговой полосы – 20 м. Прибрежная защитная полоса и водоохранная зона не устанавливаются;
- для озера Зимнее (площадь менее 0,5 км²): ширина береговой полосы – 20 м. Прибрежная защитная полоса и водоохранная зона не устанавливаются;
- для реки Пожупинка (приток реки Пчѣвжа, длина 35 км): водоохранная зона – 100 м, ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до 3 градусов и 50 м для уклона 3 и более градусов, ширина береговой полосы – 20 м;
- для реки Шарья (приток реки Оскуя, длина 98 км): водоохранная зона – 200 м, ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до 3 градусов и 50 м для уклона 3 и более градусов, ширина береговой полосы – 20 м.

Заместитель начальника отдела



Мельникова А. В.



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

198097, Санкт-Петербург; ул. Трефолева, 34
Тел./факс: (812) 747-11-05
e-mail: kult_lo@lenreg.ru



Комитет по культуре
Ленинградской
области

01-10-9/2018-0-1
07.02.2018

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

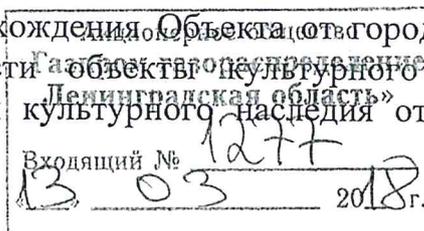
192148, г. Санкт-Петербург,
ул. Пинегина, д. 4

В ответ на обращение от 09 января 2018 года № 61/17 (вх. № 01-10-9/2018 от 10 января 2018 года) по вопросу предоставления сведений о наличии/отсутствии объектов культурного наследия на территории предполагаемой под проектирование и строительство объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» (далее – Объект) сообщаю следующее.

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ осуществляется при отсутствии на данной территории объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – Реестр), выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, либо при условии соблюдения техническим заказчиком (застройщиком) объекта капитального строительства, заказчиками других видов работ, лицом, проводящим указанные работы, предусмотренных указанной статьей, требований по обеспечению сохранности объектов культурного наследия.

Согласно представленной схеме в границах города Кириши Ленинградской области в месте прохождения Объекта объекты культурного наследия, включенные в Реестр, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического) отсутствуют. Земельный участок прохождения Объекта в границах города Кириши Ленинградской области расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

На земельном участке в границах прохождения Объекта от города Кириши до поселка Пчевжа Ленинградской области объекты культурного наследия, включенные в Реестр, выявленные объекты культурного наследия отсутствуют.



Земельный участок прохождения Объекта между указанными населенными пунктами расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия. Сведениями об отсутствии на данном земельном участке прохождения Объекта объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), комитет по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) не располагает.

На земельном участке прохождения Объекта от поселка Пчевжа до поселка Будогощь объекты культурного наследия, включенные в Реестр, выявленные объекты культурного наследия отсутствуют. Сведениями об отсутствии на указанном земельном участке прохождения Объекта объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Комитет не располагает.

Одновременно сообщая, что в непосредственной близости от места прохождения Объекта в районе деревни Кукуй расположен объект культурного наследия регионального значения «Братское захоронение советских воинов, погибших в 1941-44 гг.» по адресу: Ленинградская область, Киришский муниципальный район, Будогощское городское поселение, деревня Кукуй, улица Песочная (далее – Памятник 1).

В непосредственной близости от места прохождения Объекта в районе поселка Будогощь расположен объект культурного наследия регионального значения «Братское кладбище советских воинов, погибших в 1941-44 гг., где захоронены Герои Советского Союза летчик Галкин Михаил Петрович (1917-1942) и генерал Советской Армии Окунев П.А. (1895-1943), нач. артиллерии 4-ой армии советских войск» по адресу: Ленинградская область, Киришский муниципальный район, Будогощское городское поселение, г. п. Будогощь, улица Советская (далее – Памятник 2).

Согласно представленной в обращении схеме прохождения Объекта Комитету не представляется возможным дать заключение, что Объект находится вне защитной зоны вышеуказанных памятников.

Дополнительно информирую, что в соответствии со ст. 34.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №73-ФЗ) в отношении объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации с категорией памятник или ансамбль действует защитная зона территории таких объектов, в границах которой в целях обеспечения сохранности объектов культурного наследия и композиционно-видовых связей (панорам) запрещается строительство объектов капитального строительства и их реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этажей, площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов.

Граница защитной зоны памятника, в отношении которого утверждена граница его территории, расположенного в границах населенного пункта, устанавливается на расстоянии 100 метров от внешних границ территории

памятника, для памятника, расположенного вне границ населенного пункта, на расстоянии 200 метров от внешних границ территории памятника.

В случае отсутствия утвержденных границ территории памятника, расположенного в границах населенного пункта, границы защитной зоны такого объекта устанавливаются на расстоянии 200 метров от линии внешней стены памятника. В случае отсутствия утвержденных границ территории памятника, расположенного вне границ населенного пункта, границы защитной зоны такого объекта устанавливаются на расстоянии 300 метров от линии внешней стены памятника.

На сегодняшний день в отношении Памятника 1 и Памятника 2 границы территории не утверждены.

На земельном участке прохождения Объекта от поселка Будогощь до деревни Гремячево объекты культурного наследия, включенные в Реестр, выявленные объекты культурного наследия отсутствуют. Сведениями об отсутствии на указанном земельном участке прохождения Объекта объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), Комитет не располагает.

Учитывая вышеизложенное сообщая, что согласно ст. 28 Федерального закона № 73-ФЗ в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, заказчик работ в соответствии со ст. 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона №73-ФЗ обязан:

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 Комитет документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, 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 границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ 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 указанный объект культурного наследия (далее документация или раздел

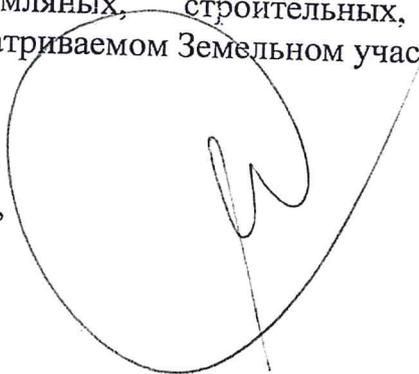
документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

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;

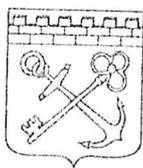
обеспечить реализацию согласованной Комитетом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

В случае наличия документов, подтверждающих отсутствие на земельном участке, предполагаемом под проектирование и строительство Объекта, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, просим предоставить их в Комитет для рассмотрения и принятия соответствующего решения о возможности проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на рассматриваемом Земельном участке.

Заместитель председателя - начальник
департамента государственной охраны,
сохранения и использования объектов
культурного наследия



А.Н. Карлов



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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



АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»
Руководителю ПКЦ
И.В. Нефёдовой

Пинегина ул., д. 4,
Санкт-Петербург, 192148

Рассмотрев Ваше заявление от 08.11.2017 № 61/7772, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

Согласно представленным сведениям о местонахождении объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района», указанный объект расположен вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Ленинградской области (далее - ООПТ).

Дополнительно сообщаем, что проектируемый объект расположен в границах планируемых к созданию ООПТ «Низинное болото к западу от деревни Березняк» и «Сосновые леса на камах в окрестностях городского посёлка Будогощь». Границы планируемых к созданию ООПТ представлены на схеме территориального планирования Ленинградской области размещенной в федеральной государственной информационной системе территориального планирования (<http://fgis.economy.gov.ru>) и утвержденной Постановлением Правительства Ленинградской области от 29.12.2012 № 460.

Председатель Комитета

Е.Л. Андреев



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

По списку рассылки

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: mnrinfo@mnrgov.ru

телефон 112242 СФЕДН

на № 16.02.2018 № 12.53/4424 от _____

О предоставлении информации

Минприроды России рассмотрело поступившее обращение о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Проектируемый объект не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Вместе с тем, в случае заграживания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подтежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

На сайте Минприроды России в разделе деятельности (вкладка Особо

Федерации не располагают информацией о наличии/отсутствии объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира в соответствии со ст.



Филиал Акционерного общества
«Ленинградская областная электросетевая компания»
Восточные электрические сети

187553, Ленинградская область, г. Тихвин, Коммунальный квартал, д. 8, т/ф: +7 (813 67) 73-782,
tihvinnet@loesk.ru | www.loesk.ru

Исх № 20-СЗ/1904
от 15 12 2017 г.

Руководителю ПКЦ
АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»
И.В. Нефедовой

по согласованию мест расположения ЛЭП»

На ваше обращение от 08.12.17г. №61/8526 Филиал АО «ЛОЭСК» «Восточные электросети» информирует Вас о том, что на протяжении планируемой трассы «Газопровод межпоселковый от ГРЭС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» объекты электросетевого хозяйства, а также охранные зоны указанных объектов, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности АО «ЛОЭСК» отсутствуют.

С уважением,

Главный инженер филиала

Т.М. Крылова

Исп. Рубенкова И.А.
Тел. 285-13 доб. 3043

Акционерное общество «Газпром газораспределение» Ленинградская область
Входящий № <u>6658</u>
« <u>15</u> » <u>12</u> <u>2017</u> г.



29.12.2017

№

МЗ/7/4488

Заместителю генерального директора
по капитальному строительству и
инвестициям
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

А.В. Филинову

Копия:
Главному инженеру
Карельского ПМЭС

Ю.Н. Березкину

О выдаче ТУ на проектирование
газопровода при пересечении/параллельном
следовании с ВЛ 330 кВ

Уважаемый Алексей Викторович!

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо - Запада рассмотрел материалы по объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» и выдает технические условия (далее ТУ) на проектирование газопровода при пересечении/параллельном следовании с ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Тихвин-Литейный (Л-423):

1. Проектирование пересечения/параллельного подземного газопровода с ВЛ 330 кВ выполнить в соответствии с действующими ПУЭ, СНИП.
2. Расстояние по горизонтали от заземлителей или подземной части фундаментов опор ВЛ 330 кВ до любой части газопровода должно быть не менее расстояний, указанных в п.2.5.288 ПУЭ 7-го издания. Наличие и расположение заземлителей уточнить при изысканиях.
3. Вдольтрассовую ВЛ 6-10 кВ (при наличии) в пределах охранной зоны ВЛ 330 кВ выполнить в кабельном исполнении с установкой соединительных муфт и опор КВЛ 6-10 кВ вне охранной зоны ВЛ 330 кВ. Расстояние от КВЛ 6-10 кВ (подземной части) до

- заземленных частей или заземлителей опор ВЛ 330 кВ должно быть не менее 10 метров.
4. Сопутствующие сооружения газопровода установить за пределами охранной зоны ВЛ 330 кВ.
 5. Предусмотреть устройство проезда по трассе ВЛ 330 кВ через газопровод для тяжелой линейной техники. Установить специальные знаки, указывающие место проезда.
 6. Предусмотреть в пределах охранной зоны ВЛ 330 кВ установку информационных знаков с указанием местоположения газопровода, адреса и телефона эксплуатирующей организации.
 7. Проектную и рабочую документацию в части пересечения/параллельного следования газопровода с ВЛ 330 кВ согласовать с Карельским ПМЭС (проектная документация должна быть согласована с Карельским ПМЭС до прохождения главгосэкспертизы).
 8. Проектная документация должна включать следующие чертежи:
 - ситуационный план с указанием места пересечения и участка параллельного следования газопровода с ВЛ 330 кВ;
 - план пересечения/параллельного следования с указанием диспетчерского наименования ВЛ 330 кВ, нумерации опор ВЛ, расстояния от газопровода до фундаментов, заземлителей опор;
 - профиль с указанием местоположения всех элементов газопровода относительно ВЛ 330 кВ, вертикального габарита в месте пересечения.
 9. Перед началом работ в охранной зоне ВЛ 330 кВ предоставить проект производства работ (ППР) на согласование в Карельское ПМЭС. ППР выполнить в соответствии с требованиями: «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» (Утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. № 328н в редакции от 19.02.2016 г. № 74н), СНиП 12.03-2001. В ППР указать наименьшие допустимые расстояния от грузоподъемных машин и механизмов до токоведущих частей ВЛ 330 кВ.
 10. Письменное разрешение на производство работ в охранной зоне ВЛ 330 кВ и допуск персонала СМО получить в Карельском ПМЭС.
 11. При прокладке газопровода в охранной зоне ВЛ 330 кВ предусмотреть технологию, позволяющую производить работы без отключения ВЛ. При невозможности обеспечить минимальные допустимые расстояния до токоведущих частей, работы организовать с отключением ВЛ, по согласованному с Карельским ПМЭС графику.
 12. По окончании работ выполнить планировку грунта, не допускать уменьшение габарита проводов ВЛ 330 кВ над землей.

13. По окончании работ СМО обязана предоставить в Карельское ПМЭС сведения о фактическом расположении газопровода в охранной зоне ВЛ 330 кВ для внесения изменений в эксплуатационную документацию.
14. МЭС Северо - Запада не несет ответственность за повреждение сторонних объектов, находящихся в охранной зоне ВЛ 330 кВ или пересекающих ее.
15. Срок действия ТУ - 2 года. При отсутствии проекта на прокладку газопровода в течение указанного срока, ТУ аннулируются без уведомления заказчика. При этом затраты заказчика на подготовительные, предпроектные и проектные работы не возмещаются.

Охранная зона ВЛ – земельный участок и воздушное пространство, ограниченные вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии 30 метров для ВЛ 330 кВ.

Первый заместитель Генерального директора -
Главный инженер



К.А. Агапкин



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «ЛЕНЭНЕРГО»

площадь Конституции, д. 1, Санкт-Петербург, 196247

тел.: 8 (800) 700-14-71, факс: 8 (812) 494-32-54, e-mail: office@lenenergo.ru, горячая линия: 8 (812) 49-4-31-71
ИНН/КПП 7803002209/781001001, ОКТМО 40375000, ОГРН 1027809170300, ОКВЭД 40.10.2, 40.10.3

26.03. 2018 № 11хвэс/1039/895
На № _____ от _____

Руководителю ПКЦ
АО «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ»
Нефедовой И.В.

На Ваше письмо № 61/573 от 29.01.2018 года сообщая, что Филиал ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС» согласовал схему прокладки трассы газопровода высокого давления II категории.

Согласование пересечений будет возможно только после проведения проектно-изыскательских работ с нанесением на топографическую съёмку для уточнения расстояний, номеров опор и мест пересечений.

Технические условия

1. На строительство газопровода разработать проект и согласовать с Филиалом ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС».
2. Обеспечить соблюдение требований постановления Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон». В части соблюдения охранной зоны.
3. Предусмотреть мероприятия согласно п.40 Постановления правительства РФ №878 от 20.11.2000 г. «Об установлении Правил охраны газораспределительных сетей».
4. Все работы выполнять в соответствии с ПУЭ.
5. В пролётах опор соблюсти расстояние от подземной части опор и (или) заземлителя до любой части газопровода согласно табл. 2.5.40. ПУЭ.
6. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ бетонными плитами от механических повреждений землеройными машинами и при проезде тяжелой техники.
7. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами).
8. Пересечение газопровода с охранной зоной ВЛ не должно ограничивать выполнение ремонтных и эксплуатационных работ на ВЛ, в том числе расчистку трассы механизированным способом (мульчерной техникой) и уборку угрожающих деревьев.

9. Прохождение трубопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.
10. Разработать проект производства работ на строительные-монтажные работы в охранной зоне ЛЭП.
11. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС».

Первый заместитель директора-
главный инженер



Поздняков Р.О.

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

09.08.2018 № 19-109/2018-0-1

*Приложение к Договору о прокладке,
переносе, переустройстве, демонтаже
и эксплуатации инженерной коммуникации
в полосе отвода автомобильной дороги
общего пользования регионального значения
от _____ № _____*

Заместителю генерального
директора по капитальному
строительству и инвестициям
ООО «Газпром межрегионгаз»

О.А. Давыдову

197110, г. Санкт-Петербург, Набережная
Адмирала Лазарева, 24, литер А

КОПИЯ:
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

E-mail: ulia-3@mail.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

В ответ на Ваш запрос от 23.07.2018 № -61/5755 (вх. от 23.07.2018 № 19-109/2018) 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) в отношении автомобильных дорог общего пользования регионального значения на территории Киришского района Ленинградской области, а именно:

- а/д «Кириши – Будогощь – Смолино» III технической категории
 - пересечение на км 20+255;
 - параллельное следование на км 17+345 – км 18+100 (слева);

2. а/д «Лодейное Поле – Тихвин – Будогощь – Чудово» III технической категории
 - пересечение на км 236+590;
 - параллельное следование на км 231+767 – км 236+000;
3. а/д «Подъезд к г.п. Будогощь» IV технической категории
 - пересечение на км 0+050, км 3+000;
 - параллельное следование на км 3+000 – км 5+800;
4. а/д «Подъезд к деревне Могилево» IV технической категории
 - пересечение на км 0+050;
5. а/д «Подъезд к дер. Борутино» IV технической категории
 - пересечение на км 1+450;
6. а/д «Будогощь – Клинково» IV технической категории
 - пересечение на км 0+610, км 2+530, км 4+807, км 5+343, км 5+545;
 - параллельное следование на км 0+610 – км 2+530 (слева), км 2+530 – км 4+807 (справа), км 4+807 – км 5+343 (слева), км 5+545 – км 8+340 (слева);

для объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района».

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, охранный зона инженерной коммуникации, координаты охранной зоны 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. Факт выдачи Технических условий не даёт Владельцу коммуникации право на начало производства работ по прокладке Коммуникации без выполнения Владельцем коммуникации требований Технических условий.

1.7. Проектирование, строительство, ремонт Коммуникации и всех элементов ее обустройства должна выполнять специализированная организация, имеющая соответствующий допуск саморегулируемой организации (далее - СРО) на выполнение указанных работ.

1.8. Все необходимые мероприятия по проектированию, размещению, дальнейшему содержанию, обслуживанию, а также по защите Коммуникации, осуществляет Владелец коммуникаций за счёт собственных средств.

1.9. Разработанную проектную документацию представить на согласование Владельцу дороги.

1.10. Получить разрешение Владельца дороги на производство работ.

1.11. 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.

1.12. 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.

1.13. 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.

1.14. 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.

1.15. Владелец коммуникации гарантирует отсутствие необходимости выполнения дополнительных мероприятий по защите (перекладке) Коммуникации и согласований при выполнении работ по строительству в охранной зоне Коммуникации.

1.16. 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.

1.17. 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.

1.18. Владелец коммуникации обязуется заключить соглашение о сервитуте для целей эксплуатации Коммуникации, либо получить разрешение на размещение коммуникации без установления сервитута в установленном порядке.

1.19. Все расходы, связанные с оформлением разрешительной документации, проведением межевания, кадастровых работ, оценке размера платы за сервитут, 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.

1.20. 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.

1.21. 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.

1.22. Производство работ по объекту возможно под контролем специалистов отдела технического надзора за состоянием автомобильных дорог ГКУ «Ленавтодор».

1.23. При сдаче Объекта в эксплуатацию, в состав приёмочной комиссии необходимо включить представителя ГКУ «Ленавтодор» и организацию, эксплуатирующую автомобильную дорогу.

1.24. 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, обеспечивающей содержание автомобильной дороги, за соблюдением Владельцем коммуникации Технических условий, а также за состоянием автомобильной дороги на пересекаемом участке.

1.25. Технические условия не являются разрешением на производство работ.

1.26. 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. 1.16 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 под прямым или близким к нему углом в соответствии с СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*» закрытым способом в защитном футляре.

2.2. Расстояние по горизонтали и глубину прокладки газопровода под автодорогой принять согласно п. п. 5.5.1 и 5.5.4 СП 62.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.

2.3. Концы футляра должны располагаться на расстоянии не менее указанного в п. 5.5.3 СП 62.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.

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, предусмотреть в проекте разработку схемы организации дорожного движения транспорта и пешеходов на период производства работ, предусмотренную ОДМ 218.6.019-2016 и согласовать ее с ГКУ «Ленавтодор».

2.11. Работы по устройству газоснабжения производить без закрытия движения транспорта на автодороге.

2.12. При пересечении автомобильной дороги инженерной коммуникацией предусмотреть внесение изменений в проект организации дорожного движения в части установки дорожных знаков 3.27 «Остановка запрещена».

2.13. Получить разрешение на установку ТСОДД в УГИБДД ГУ МВД России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области.

Приложение: Договор на 7 л.

Заместитель директора учреждения



О.А. Глазунов

Исп.: Гутник Е.Э.,
 тел.: 251-29-55



МЧС РОССИИ

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(Главное управление МЧС России
по Ленинградской области)

ул. Оборонная, д. 51, п. Мурино,
Всеволожский район,
Ленинградская область, 188662
тел./ факс (812) 640-05-65
телефон «доверия» (812)579-99-99

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

И.В. Нефедовой

ул. Пинегина, д. 4,
г. Санкт-Петербург, 192148

09.07.2018 № 4964 -3-4-6

На № 61/4845 от 21.06.2018
Выдача ИД

Приложение к заданию на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района Ленинградской области».

В соответствии с Вашим запросом сообщаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке требований ПМ ГОЧС в составе проекта строительства.

1. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны:

1.1. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и «Показателями для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» организация, эксплуатирующая проектируемый объект, к категории по гражданской обороне не относится.

1.2. Проектируемый объект на территории Киришского городского поселения в соответствии с СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» попадает в границы зон возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения и в зону возможного химического заражения.

2. Для разработки инженерно-технических мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера:

2.1. Наблюдаемые в районе строительства опасные природные явления - сильные снегопады, морозы, налипания мокрого снега, наледи, ливневые дожди, грозы, ураганные и шквалистые ветры.

2.2. Вблизи проектируемого объекта расположен химически опасный объект - ООО "Производственное объединение "Киришинефтеоргсинтез" 2 класса опасности.

2.3. На участках строительства провести проверку и очистку местности от взрывоопасных предметов специализированными организациями с представлением акта в Главное управление МЧС России по Ленинградской области.

2.4. Рассмотреть вопрос об установке структурированной системы мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений с учетом положений ч. 2 ст. 5 Федерального закона от 30.12.2009 № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

2.5. В соответствии со ст. 14 Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» предусмотреть создание резервов финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

2.6. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

3. Дополнительные требования:

Срок действия настоящих исходных данных и требований по ПМ ГОЧС 2 (два) года с момента их регистрации.

При изменении задания на проектирование и/или основных характеристик объекта, настоящие исходные данные и требования по ПМ ГОЧС утрачивают свою силу.

Начальник Главного управления



Е.Г. Дейнека



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

Руководителю проектно-
конструкторского центра
АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»
И.В.Нефедовой

30 января 2018 г. № тех-2033/Ок

На № _____ от _____

О технических условиях
на проектирование перехода
железнодорожного полотна
газопроводом высокого давления на
100км ПК1 станции Будогощь

Уважаемая Ирина Владимировна!

В соответствии с Вашим обращением от 1 декабря 2017 г. № 61/8374, Октябрьская железная дорога, на основании акта комиссии от 19 декабря 2017 г., направляет технические условия на проектирование перехода железнодорожного полотна газопроводом высокого давления в ПЭ рабочей трубе Д-315мм и защитном ПЭ футляре Д-400мм на 100км ПК1 между опорами № 93 и №95 станции Будогощь.

1. Проектную документацию по переходу газопроводом разработать в соответствии с требованиями 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:

а) бестраншейный способ производства работ методом горизонтально-направленного бурения по технологии, обеспечивающей стабильность и прочность железнодорожного полотна, безопасный пропуск поездов, с установкой страховочных рельсовых пакетов, поставляемых строительной организацией, необходимую длину пакетов определить расчетом.

б) расстояние по вертикали от верха защитной трубы (футляра) до подошвы рельса железных дорог не менее 3 м, кроме того, на 1,5 м ниже дна водоотводных сооружений или подошвы насыпи;

в) создание запаса щебеночного балласта в зоне производства работ;

г) пересечение железнодорожного полотна и полосы отвода железнодорожной линии под прямым углом или близким к нему;

д) обеспечение возможности периодических осмотров, текущего ремонта и аварийного отключения газопровода;

е) сохранность, защиту или вынос железнодорожных коммуникаций. Нанести на плане и профиле все действующие железнодорожные коммуникации, согласовать с причастными предприятиями железной дороги;

ж) затраты на технический надзор за производством работ в течение всего периода и установку страховочных рельсовых пакетов. Договор технического надзора заключить с Волховстроевским отделом Октябрьской дирекции инфраструктуры, Волховстроевским региональным центром связи, Октябрьской дирекцией по энергообеспечению;

з) обязательное выполнение мероприятий по 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».

2. В проекте перехода должны быть представлены следующие необходимые материалы:

а) план участка перехода в масштабе 1:500 с привязкой створа к железнодорожному пикетажу, соответствующей акту комиссионного выбора;

б) профиль по оси перехода, выполненный в одном горизонтальном и вертикальном масштабе $M_{гор.} = M_{верт.}$ 1:100 или 1:200, совмещенный с инженерно-геологическим разрезом в соответствии с п.5.3 распоряжения ОАО «РЖД» от 16 мая 2014 г. № 1198р;

3. Проектную документацию по переходу до предоставления на согласование в управление Октябрьской железной дороги, необходимо предварительно согласовать установленным порядком с Хвойнинской дистанцией пути, Тихвинской дистанцией сигнализации, централизации и блокировки, Волховстроевской дистанцией электроснабжения, Волховстроевской региональным центром связи, ПАО «Ленгипротранс» (на перспективу развития участка перехода).

4. При необходимости реконструкции железнодорожного полотна, переустройство перехода должно быть осуществлено за счет организации – владельца газопровода высокого давления.

5. Проектную документацию на бумажном носителе необходимо направить в службу пути Октябрьской дирекции инфраструктуры, в электронном виде с сопроводительным письмом в Управление железной дороги.

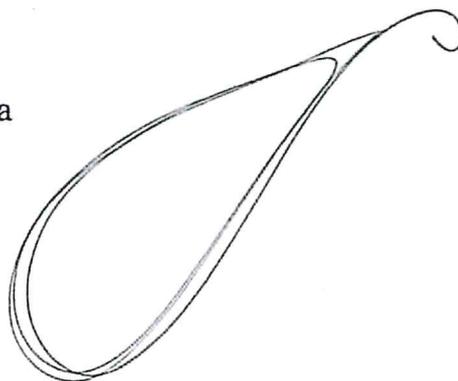
6. В случае повреждения обустройств железной дороги при производстве работ, убытки нанесенные дороге, должны быть возмещены за счет средств заказчика объекта.

7. По окончании строительства произвести благоустройство зоны производства работ, установить опознавательные знаки, в том числе у железнодорожного пути.

8. Заключить договор субаренды с Октябрьской железной дорогой на часть земельного участка на период изысканий и проектирования, а затем на период строительства и эксплуатации объекта.

Срок действия настоящих технических условий – два года.

Заместитель главного инженера
железной дороги



В.И.Иванов



Администрация
Ленинградской области
Комитет по природным ресурсам

ЛОГКУ «ЛЕНОБЛЛЕС»
Ленинградское областное
государственное казенное учреждение
«Управление лесами Ленинградской
области»
188643, Ленинградская область,
Всеволожский район, г. Всеволожск,
Колтушское шоссе, д. 138;
Почтовый адрес: 197198, г. Санкт-Петербург,
ул. Блохина д. 8

Мескиной Н.В.

Заместителю генерального директора
по капитальному строительству и инвестициям
АО «Газпром Газораспределение Ленинградская
область»
А.В. Филинову

192148, г. Санкт-Петербург,
ул. Пинегина, д. 4

от 26.12.2017 № 03-5537/17
на № АФ-61/8420 от 04.12.2017 г.

Уважаемый Алексей Викторович!

В ответ на Ваш запрос № АФ-61/8420 от 04.12.2017 г. о согласовании места размещения проектируемого газопровода «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» (далее Объект) ЛОГКУ «Ленобллес», по информации, предоставленной Киришским лесничеством, сообщает следующее.

Испрашиваемый участок расположен в следующих кварталах:

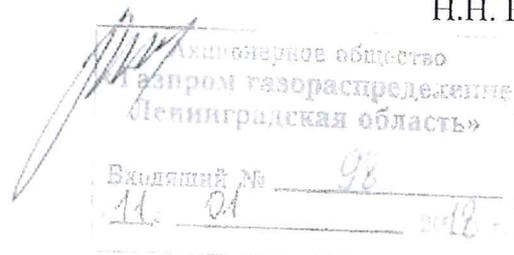
№ п/п	Наименование участкового лесничества	№ квартала
1	Городищенское	82, 83, 87, 88, 89
2	Киришское	47, 57, 60, 71, 72, 73, 76, 77, 79, 111, 114-116, 140, 141, 152, 153, 159, 177, 178
3	Пчевжинское	158, 174, 175, 178, 179, 196, 197
4	Восточное	10, 11, 15, 26, 32, 33, 55, 69, 86, 91
5	Будогощское	10, 11, 12, 16, 17, 18, 49, 99, 100, 101, 106, 107, 122, 123
6	Кукуйское	106, 107, 108

ЛОГКУ «Ленобллес» считает возможным предварительно согласовать схему размещения Объекта, при условии заключения договора аренды лесного участка, а также соблюдения действующего лесного законодательства и нормативно – правовых актов в сфере лесных отношений.

И.о. директора

Н.Н. Волчуга

Исп. Карпий М.А. 616-46-93





Российская Федерация

Администрация
муниципального образования
Будогошское городское поселение
Киришского муниципального района
Ленинградской области

ул. Советская, 79.г.п. Будогощь,
Киришский район, Ленинградская область
индекс 187120
Тел. 73-444. Факс 73-837
Эл. почта: www/admbud@mail.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 01.06.2018 г.	№ 05.18/ <i>4078</i>
На №	от

СПРАВКА

Администрация МО Будогошское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области сообщает Вам, что 59 пожарно- спасательная часть ФГКУ «28 ОФПС по Ленинградской области расположена по адресу: Ленинградская область, Киришский район, г.п. Будогощь, ул. Советская д. 50 «а»

Заместитель главы администрации



А.В.Брагин



Российская Федерация

Администрация
муниципального образования
Будогощское городское поселение
Киришского муниципального района
Ленинградской области

ул. Советская, 79.г.п. Будогощь.
Киришский район, Ленинградская область
индекс 187120
Тел. 73-444. Факс 73-837
Эл. почта: www/admbud@mail.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 01.06.2018 г.	№ 05.18/1849
На №	от

СПРАВКА

Администрация МО Будогощское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области сообщает следующую информацию: территория прилегающая к месту предполагаемого строительства объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района»:

- нефтепродуктопроводы на территории поселения на расстоянии 20 метров – отсутствуют;
- железные дороги, общего пользования, колеи 1520 мм на расстоянии 50 метров-отсутствуют;
- автозаправочные станции на расстоянии 20 метров-отсутствуют;
- кладбища на расстоянии 15 метров - отсутствуют;
- здания закрытых складов категории А, Б (вне территории промпредприятий) на расстоянии 9 метров – отсутствуют;
- здания закрытых складов категории В, Г, Д (вне территории промпредприятий) на расстоянии 7 метров-отсутствуют.

Заместитель главы администрации



А.В.Брагин



Российская Федерация

**Администрация
муниципального образования
Будогошское городское поселение
Киришского муниципального района
Ленинградской области**

ул. Советская, 79.г.п. Будогощь,
Киришский район, Ленинградская область
индекс 187120
Тел. 73-444. Факс 73-837
Эл. почта: www/admbud@mail.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 01.06.2018 г.	№ 05.18/с.с.
На №	от

СПРАВКА

Администрация МО Будогошское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области сообщает, что при строительстве объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района», вывоз излишков грунта, будет осуществляться на полигон ТБО находящийся по адресу: Ленинградская область, Киришский район, муниципальное образование Глажевское сельское поселение, 56 км автодороги Зуево-Новая Ладога.

Заместитель главы администрации



А.В.Брагин



Российская Федерация

Администрация
муниципального образования
Будогошское городское поселение
Киришского муниципального района
Ленинградской области

ул. Советская, 79.г.п. Будогощь,
Киришский район, Ленинградская область
индекс 187120
Тел. 73-444. Факс 73-837
Эл. почта: www/admbud@mail.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 01.06.2018 г.	№ 05.18/ <i>№ 8/</i>
На №	от

СПРАВКА

Администрация МО Будогошское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области согласовывает размещение площадки ВЗ и С, для объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района», согласно раздела 5 Проекта организации строительства.

Заместитель главы администрации



А.В.Брагин



Российская Федерация

**Администрация
муниципального образования
Будогощское городское поселение
Киришского муниципального района
Ленинградской области**

ул. Советская, 79.г.п. Будогощь,
Киришский район, Ленинградская область
индекс 187120
Тел. 73-444. Факс 73-837
Эл. почта: www/admbud@mail.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 01.06.2018 г.	№ 05.18/СХЗ
На №	от

СПРАВКА

Администрация МО Будогощское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области для выполнения проектно-сметной документации по объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» сообщает следующую информацию: Ближайший песчаный карьер находится по адресу: Ленинградская область, Киришский район, муниципальное образование Кусинское сельское поселение, около ж/дорожной платформы 55 км.

Заместитель главы администрации



А.В.Брагин



Российская Федерация

Администрация
муниципального образования
Будогощское городское поселение
Киришского муниципального района
Ленинградской области

ул. Советская, 79.г.п. Будогощь,
Киришский район, Ленинградская область
индекс 187120
Тел. 73-444. Факс 73-837
Эл. почта: www/admbud@mail.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 01.06.2018 г.	№ 05.18/108/
На №	от

СПРАВКА

Администрация МО Будогощское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области для выполнения проектно-сметной документации по объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» просит Вас максимально проложить газопровод в теле дорог, для предотвращения попадания охранной зоны газопровода на земельные участки индивидуальных домовладений.

Заместитель главы администрации



А.В.Брагин



Российская Федерация

Администрация
муниципального образования
Будогошское городское поселение Киришского
муниципального района Ленинградской области

ул. Советская, 79.г.п. Будогошь,
Киришский район, Ленинградская область индекс
187120

Тел. 73-444. Факс 73-837

Эл. почта: www/admbud@mail.ru

от 26.06.2018г. № 05.18/1251

на № _____ от _____

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
Газораспределение
Ленинградская область
Нефедова И.В.

Администрация МО Будогошское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области для газификации объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогошь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» сообщает следующую информацию: все дороги в г.п. Будогошь являются дорогами местного значения, стоят на балансе Администрации и имеют 5 категорию, кроме ул. Советская - 4 категория.

Администрация, согласовывает прохождение трассы газопровода под полотном дорог и параллельном следовании. При прокладке газопровода в теле дорог, предусмотреть открытый способ прокладки, при прохождении газопровода в теле асфальтовых дорог (параллельное следование), предусмотреть закрытый способ прокладки (ННБ).

Заместитель главы администрации

А.В. Брагин

22.01.2018 № ТНБ-09-18/1685

На № от

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение ЛО»

И.В. Нефёдовой

О технических условиях

Уважаемая Ирина Владимировна!

На Ваше обращение ООО «Транснефть – Балтика» сообщает технические условия (далее ТУ) для проектирования и строительства межпоселкового газопровода по объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа с отводом на д. Гремячево, д. Кукуй Киришского района» при пересечении (параллельном следовании) с коммуникациями ООО «Транснефть – Балтика».

Магистральные нефтепродуктопроводы (далее МНПП), магистральные нефтепроводы (далее МН) на данном участке обслуживаются Ленинградским районным нефтепроводным управлением (ЛРНУ) ООО «Транснефть - Балтика»: 191014, Санкт-Петербург, Басков пер., д.14, тел. (812) 660-09-09, факс 660-08-58.

1. Проектируемый газопровод имеет следующие пересечения с коммуникациями ООО «Транснефть – Балтика» (приложение 1 – акт технического обследования):

1.1. Подводящий ТП от ГРС «Кириши» к МНПП «Ярославль» - «Приморск 2» DN300, км 2,7. Глубина залегания, толщина стенки, категория участка указаны в приложении 1.

1.2. МН «Палкино-Приморск», отвод на КНОС, DN500, км 0,2. Глубина залегания, толщина стенки, категория участка указаны в приложении 1.

1.3. МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск», DN500, км 748,16. Глубина залегания, толщина стенки, категория участка указаны в приложении 1.

1.4. Слева МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» DN500, км 748,16 по ходу нефтепродукта имеется ВЛ10-кВ. Пересечение в пролете опор №№50,51. Расстояние по вертикали от провода до поверхности земли – 7,0 м, стрела провеса 0,5 м.

2. При разработке проектной документации выполнить следующие технические условия:

2.1. Пересечения газопровода с МН, МНПП:

2.1.1. Пересечения выполнить в соответствии с требованиями свода Правил СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*».

2.1.2. Обеспечить расстояние от газопровода до вдольтрассового проезда не менее 10м (СП 36.13330.2012, п. 17 табл. 4).

2.1.3. Пересечения проектируемого газопровода с МН, МНПП выполнить под углом близким к 90° , но не менее 60° в присутствии представителя ЛРНУ.

Пересечение выполнить закрытым способом на расстоянии по вертикали в свету не менее 3,0 м от нижней образующей трубопровода в защитном футляре, концы которого удалить от осей МН и МНПП минимум на 10м. Рабочий и приемный котлованы необходимо расположить вне охранной зоны МН и МНПП – на расстоянии не менее 25 м от оси трубопровода. Обеспечить присутствие представителя ЛРНУ во время производства работ.

Для предотвращения возможного повреждения МН, МНПП буровой головкой, предусмотреть устройство контрольного котлована перед первым по ходу движения буровой головки пересечением (до начала производства работ закрытым

способом, силами организации, выполняющей СМР в присутствии ответственного представителя ЛРНУ).

Для устройства контрольного котлована необходимо отшурфить вручную МН, МНПП со стороны движения буровой головки на глубину заложения трубопровода до нижней образующей, плюс 0,5 м, шириной 2 м, длиной не менее 5 м с установкой стального листа толщиной не менее 6 мм в каждый котлован со стороны движения буровой головки.

2.1.4. Исключить расположение кольцевых сварных швов проектируемого газопровода ближе 5м в обе стороны от осей МН, МНПП.

2.1.5. Предусмотреть 100% дефектоскопический контроль (ВИК, РК, УЗК) кольцевых сварных швов проектируемого газопровода в охранной зоне МН, МНПП (25 м от оси трубопровода).

2.1.6. В местах пересечения предусмотреть установку контрольно-измерительных пунктов с блоками совместной защиты, в соответствии с требованиями 6.1 ГОСТ Р 51164-98 и РД-91.020.00-КТН-170-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования».

2.1.7. Приварку катодных выводов для монтажа кабелей ЭХЗ выполнить в соответствии с требованиями ОТТ-25.160.00-КТН-068-10.

2.1.8. Предусмотреть восстановление изоляционного покрытия вскрываемых участков МН, МНПП (п. 6.2 ГОСТ Р 51164-98). При восстановлении изоляционного покрытия МН, МНПП запроектировать усиленный тип изоляции и использовать материалы, разрешенные к применению в системе ПАО «Транснефть» (ГОСТ Р 51164-98 тип 13).

2.1.9. Предусмотреть обустройство постоянных переездов в местах пересечения проектируемым газопроводом МН, МНПП ООО «Транснефть – Балтика» для передвижения аварийной техники по вдольтрассовому проезду согласно приложению 2. Выбор места расположения постоянных переездов согласовать с ЛРНУ.

2.2. Пересечение газопровода с ВЛ-10 кВ:

2.2.1. Пересечение выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ изд. 7 (пп.2.5.287-2.5.290).

2.2.2. Расстояние от газопровода до подземной части опор ВЛ-10 кВ должно быть не менее 10м (ПУЭ изд. 7, табл. 2.5.40).

2.3. Общие технические условия и требования к проектной документации:

2.3.1. Места пересечений коммуникаций в соответствии с требованиями ОР-23.040.00-КТН-128-15 обозначить постоянными знаками, на которых указать глубину залегания коммуникаций и реквизиты эксплуатирующей организации (в местах пересечения знаки выполнить в соответствии с приложением 3 рис. 1; на границах охранной зоны МН, МНПП в соответствии с приложением 3 рис.2, 3). Места установки знаков и информационное наполнение согласовать с ЛРНУ.

2.3.2. Проектную документацию на строительство газопровода, в местах пересечения с МН, МНПП предоставить в ООО «Транснефть - Балтика» на согласование в двух экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде (план и профиль в местах пересечения с МН, МНПП).

2.3.3. Пересечение с кабелями связи выполнить в соответствии с требованиями «Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации».

Для получения информации о наличии кабеля связи и технических условий на пересечение с ним обратиться в Верхневолжский ПТУС АО «Связьтранснефть» по адресу: 152221, г. Ярославль, п/о Щедрино, тел. (4852) 44-69-24, директор Свиридов Андрей Васильевич.

2.4. Особые технические условия и требования к документации:

2.4.1. Проектную документацию должна разработать специализированная проектная организация, имеющая свидетельство о допуске к производству работ по подготовке проектной документации и к проектированию особо опасных объектов, выданных СРО, а также имеющая сертификат соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011.

2.4.2. Проектная документация должна быть выполнена в условной системе координат.

2.4.3. Проектная документация на строительство газопровода, в местах

пересечения, должна получить положительное заключение Государственной экспертизы либо экспертизы промышленной безопасности с регистрацией заключения в органах Ростехнадзора.

2.4.4. До начала производства работ разработать и согласовать с ЛРНУ инструкцию о совместном надзоре и содержании пересекающихся коммуникаций (п.6 прил.2 Правил охраны магистральных трубопроводов, утв. 29.04.92).

3. Перед началом строительно-монтажных работ необходимо:

3.1. Разработать и согласовать с ЛРНУ проект производства работ, в котором указать места установки и маршруты движения строительной техники, предусмотреть мероприятия для обеспечения сохранности действующих подземных коммуникаций от повреждения при производстве работ. При необходимости проезда техники через МН, МНПП оборудовать временные переезды с укладкой железобетонных плит. Выбор места нахождения временного переезда согласовать с ЛРНУ. Переезд выполнить и обозначить согласно приложению 4. Переезд техники в местах необорудованных для этих целей категорически запрещен.

3.2. Получить разрешительную документацию на производство работ в охранной зоне МН, МНПП. Работы выполнять в присутствии представителя ЛРНУ. Заявку на производство работ подать за пять суток.

3.3. Обеспечить расчистку древесно-кустарниковой растительности в пределах полосы землеотвода под автодорогу в границах охранной зоны МН, МНПП. Лесопорубочные остатки утилизировать.

3.4. При необходимости производства работ грузоподъемными механизмами вблизи ВЛ (от 30 м и менее) необходимо получить наряд-допуск у эксплуатирующей организации. При необходимости отключения ВЛ заявка на отключение подается за трое суток по факсу.

3.5. Вызвать представителя ЛРНУ для определения по месту положения коммуникаций электрохимической защиты МН, МНПП.

3.6. По всей длине зоны производства работ в присутствии представителя ЛРНУ определить и обозначить вешками высотой от 1,5 до 2 м места

расположение подземных коммуникаций ООО «Транснефть-Балтика». Вешки устанавливать на прямых участках трассы подземных коммуникаций через 10–15 м, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 м, на всех поворотах трассы.

3.7. Информационные знаки устанавливать без применения буровых механизмов, в присутствии представителя ЛРНУ.

4. При производстве работ в охранной зоне:

4.1. Обеспечить сохранность коммуникаций ООО «Транснефть - Балтика». Все работы производить в присутствии представителя ЛРНУ.

4.2. В случае нарушения коммуникаций ООО «Транснефть - Балтика», оборудования линейной части МН, МНПП, восстановление их работоспособности обязательно в аварийном порядке, в течение 12 часов силами организации, выполняющей работы и за счет ее средств.

4.3. Место производства работ в радиусе 20 м от вскрытого котлована должно быть обозначено предупредительными знаками, ограждено сигнальной лентой и в ночное время освещаться световыми сигналами, а при необходимости должны быть выставлены посты с целью исключения пребывания посторонних лиц в опасной зоне.

4.4. В местах производства работ, в пределах охранной зоны коммуникаций ООО «Транснефть - Балтика» запрещается: отвал грунта на ось МН, МНПП складирование материалов, переезд техники через МН, МНПП по не оборудованным переездам.

4.5. На расстоянии менее 100 м от оси МН, МНПП запрещается: складирование горючих материалов, стоянка техники, прорабских вагончиков.

4.6. Передвижение спецтехники в охранных зонах в темное время суток, кроме проведения аварийно-восстановительных работ, запрещается.

5. После завершения строительно-монтажных работ:

5.1. Временный переезд демонтировать, валик над МН, МНПП восстановить до проектной отметки.

5.2. Произвести благоустройство территории в охранной зоне МН, МНПП с

предоставлением справки от землевладельца об отсутствии претензий.

5.3. Предусмотреть передачу копий исполнительной документации на места пересечений с МН, МНПП (исполнительные чертежи) в ЛРНУ ООО «Транснефть - Балтика» и составление двухстороннего акта с представителем ЛРНУ на соответствие выполненных работ выданным техническим условиям.

6. Срок действия выдаваемых технических условий - 1 год.

7. В случае невыполнения настоящих технических условий ООО «Транснефть - Балтика» оставляет за собой право ведения претензионных работ в судебном порядке.

8. Предоставление нормативных документов ПАО «Транснефть» сторонним организациям осуществляет ООО «НИИ Транснефть»: 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а, тел. (495) 950-8295, факс (495) 950-8297, эл. почта: niitnn@niitnn.transneft.ru.

При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены до выяснения владельцев коммуникаций и согласования с ними порядка производства работ.

В случае обнаружения утечек (выходов нефтепродукта) необходимо немедленно сообщить диспетчеру ЛРНУ, тел. (812) 660-08-65.

Приложения:

1. Акт технического обследования на 6 л. в 1 экз.
2. Типовой чертеж постоянного переезда через МН, МНПП на 1л. в 1 экз.
3. Информационные знаки пересечения МН, МНПП на 2 л. в 1 экз.
4. Типовой чертеж временного переезда через МН, МНПП на 1л. в 1 экз.

Главный инженер
ООО «Транснефть – Балтика»



В.М. Радов

А.А. Краснов, ГТС (812) 380-62-94

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТРАНСНЕФТЬ – БАЛТИКА»

Арсенальная набережная, дом 11, лит. А, г. Санкт-Петербург, Россия, 195009; тел. (812) 380-62-25, 380-64-91; факс: (812) 660-07-70;
e-mail: baltneft@spb.transneft.ru; ИНН 4704041900; КПП 780401001; ОКПО 55146765; ОКОНХ 69000

30 ЯНВ 2018

№ ПЛБ - 0.9-18/2469

На №

от

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение ЛО»

И.В. Нефёдовой

О технических условиях

Уважаемая Ирина Владимировна!

На Ваше обращение ООО «Транснефть – Балтика» сообщает технические условия (далее ТУ) для проектирования и строительства межпоселкового газопровода по объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа с отводом на д. Гремячево, д. Кукуй Киришского района» при пересечении (параллельном следовании) с коммуникациями ООО «Транснефть – Балтика».

Магистральные нефтепродуктопроводы (далее МНПП), магистральные нефтепроводы (далее МН) на данном участке обслуживаются Ленинградским районным нефтепроводным управлением (ЛРНУ) ООО «Транснефть - Балтика»: 191014, Санкт-Петербург, Басков пер., д.14, тел. (812) 660-09-09, факс 660-08-58.

1. Проектируемый газопровод имеет следующие пересечения с коммуникациями ООО «Транснефть – Балтика» (приложение 1 – акт технического обследования):

1.1. МН «Палкино-Приморск», DN1000, км 410. Глубина залегания, толщина стенки, категория участка указаны в приложении 1.

1.2. МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск», DN500, км 723,63. Глубина залегания, толщина стенки, категория участка указаны в приложении 1.

1.3. Слева МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» DN500, км 723,63 по ходу нефтепродукта имеется ВЛ10-кВ. Пересечение в пролете опор №№525, 526. Расстояние по вертикали от провода до поверхности земли – 7,0 м, стрела провиса 0,5 м.

1.4. МНПП «Ярославль-Приморск-2», DN700, км 501,4. Глубина залегания, толщина стенки, категория участка указаны в приложении 1.

1.5. Слева от МНПП «Ярославль-Приморск-2», DN 700, км 501,4 по ходу нефтепродукта имеется ВЛ10-кВ. Пересечение в пролете опор №№198, 199. Расстояние по вертикали от провода до поверхности земли – 7,0 м, стрела провиса 0,45 м.

1.6. МН «Ярославль-Кириши-1», DN700, км 489,7. Глубина залегания, толщина стенки, категория участка указаны в приложении 1.

2. При разработке проектной документации выполнить следующие технические условия:

2.1. Пересечения газопровода с МН, МНПП:

2.1.1. Пересечения выполнить в соответствии с требованиями свода Правил СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*».

2.1.2. Обеспечить расстояние от газопровода до вдольтрассового проезда не менее 10м (СП 36.13330.2012, п. 17 табл. 4).

2.1.3. Пересечения проектируемого газопровода с МН, МНПП выполнить под углом близким к 90°, но не менее 60° в присутствии представителя ЛРНУ.

Пересечение выполнить закрытым способом на расстоянии по вертикали в свету не менее 3,0 м от нижней образующей трубопровода в защитном футляре, концы которого удалить от осей МН и МНПП минимум на 10м. Рабочий и приемный котлованы необходимо расположить вне охранной зоны МН и МНПП – на расстоянии не менее 25 м от оси трубопровода. Обеспечить присутствие

представителя ЛРНУ во время производства работ.

Для предотвращения возможного повреждения МН, МНПП буровой головкой, предусмотреть устройство контрольного котлована перед каждым пересечением по ходу движения буровой головки (до начала производства работ закрытым способом, силами организации, выполняющей СМР в присутствии ответственного представителя ЛРНУ).

Для устройства контрольного котлована необходимо отшурфить вручную МН, МНПП со стороны движения буровой головки на глубину заложения трубопровода до нижней образующей, плюс 0,5 м, шириной 2 м, длиной не менее 5 м с установкой стального листа толщиной не менее 6 мм в каждый котлован со стороны движения буровой головки по длине котлована, высотой по глубине котлована.

2.1.4. Исключить расположение кольцевых сварных швов проектируемого газопровода ближе 5м в обе стороны от осей МН, МНПП.

2.1.5. Предусмотреть 100% дефектоскопический контроль (ВИК, РК, УЗК) кольцевых сварных швов проектируемого газопровода в охранной зоне МН, МНПП (25 м от оси трубопровода).

2.1.6. В местах пересечения предусмотреть установку контрольно-измерительных пунктов с блоками совместной защиты, в соответствии с требованиями 6.1 ГОСТ Р 51164-98 и РД-91.020.00-КТН-170-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования».

2.1.7. Приварку катодных выводов для монтажа кабелей ЭХЗ выполнить в соответствии с требованиями ОТТ-25.160.00-КТН-068-10.

2.1.8. Предусмотреть восстановление изоляционного покрытия вскрываемых участков МН, МНПП (п. 6.2 ГОСТ Р 51164-98). При восстановлении изоляционного покрытия МН, МНПП запроектировать усиленный тип изоляции и использовать материалы, разрешенные к применению в системе ПАО «Транснефть» (ГОСТ Р 51164-98 тип 13).

2.1.9. Предусмотреть обустройство постоянных переездов в местах пересечения проектируемым газопроводом МН, МНПП ООО «Транснефть – Балтика» для передвижения аварийной техники по вдольтрассовому проезду согласно приложению 2. Выбор места расположения постоянных переездов согласовать с ЛРНУ.

2.2. Параллельное следование газопровода с МН, МНПП:

2.2.1 Исключить наложение охранных зон газопровода и МН, МНПП при параллельном следовании. Охранная зона МН, МНПП – 25 м для линейной части, 100 м на ППМН (п. 4.1. «Правил охраны магистральных трубопроводов», утвержденным 29.04.1992 Минтопэнерго России 29.04.92 и Госгортехнадзором России, Постановление №9 от 22.04.92). Охранная зона межпоселкового газопровода – 3 м с каждой стороны от оси для линейной части, 100 м – для подводных переходов (Постановление Правительства от 20 ноября 2000 г. N 878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей»).

2.2.2. При наложении охранных зон на подводных переходах пересечение выполнить закрытым способом под углом близким к 90° , но не менее 60° в присутствии представителя ЛРНУ.

Рабочий и приемный котлованы необходимо расположить на расстоянии не менее 25 м от береговой линии реки вне охранной зоны МН и МНПП. Обеспечить присутствие представителя ЛРНУ во время производства работ.

2.3. Пересечение и параллельное следование газопровода с ВЛ-10 кВ:

2.3.1. Пересечение и параллельное следование выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ изд. 7 (пп.2.5.287-2.5.290).

2.3.2. Расстояние от газопровода до подземной части опор ВЛ-10 кВ должно быть не менее 10м (ПУЭ изд. 7, табл. 2.5.40).

2.4. Общие технические условия и требования к проектной документации:

2.4.1. Места пересечений коммуникаций в соответствии с требованиями ОР-23.040.00-КТН-128-15 обозначить постоянными знаками, на которых указать глубину залегания коммуникаций и реквизиты эксплуатирующей организации (в

местах пересечения знаки выполнить в соответствии с приложением 3 рис. 1; на границах охранной зоны МН, МНПП в соответствии с приложением 3 рис.2, 3). Места установки знаков и информационное наполнение согласовать с ЛРНУ.

2.4.2. Проектную документацию на строительство газопровода, в местах пересечения с МН, МНПП предоставить в ООО «Транснефть - Балтика» на согласование в двух экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде (план и профиль в местах пересечения с МН, МНПП).

2.4.3. Пересечение с кабелями связи выполнить в соответствии с требованиями «Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации».

Для получения информации о наличии кабеля связи и технических условий на пересечение с ним обратиться в Верхневолжский ПТУС АО «Связьтранснефть» по адресу: 152221, г. Ярославль, п/о Щедрино, тел. (4852) 44-69-24, директор Свиридов Андрей Васильевич.

2.5. Особые технические условия и требования к документации:

2.5.1. Проектную документацию должна разработать специализированная проектная организация, имеющая свидетельство о допуске к производству работ по подготовке проектной документации и к проектированию особо опасных объектов, выданных СРО, а также имеющая сертификат соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011.

2.5.2. Проектная документация должна быть выполнена в условной системе координат.

2.5.3. Проектная документация на строительство газопровода, в местах пересечения, должна получить положительное заключение Государственной экспертизы либо экспертизы промышленной безопасности с регистрацией заключения в органах Ростехнадзора.

2.5.4. До начала производства работ разработать и согласовать с ЛРНУ инструкцию о совместном надзоре и содержании пересекающихся коммуникаций (п.6 прил.2 Правил охраны магистральных трубопроводов, утв. 29.04.92).

3. Перед началом строительно-монтажных работ необходимо:

3.1. Разработать и согласовать с ЛРНУ проект производства работ, в котором указать места установки и маршруты движения строительной техники, предусмотреть мероприятия для обеспечения сохранности действующих подземных коммуникаций от повреждения при производстве работ. При необходимости проезда техники через МН, МНПП оборудовать временные переезды с укладкой железобетонных плит. Выбор места нахождения временного переезда согласовать с ЛРНУ. Переезд выполнить и обозначить согласно приложению 4. Переезд техники в местах необорудованных для этих целей категорически запрещен.

3.2. Получить разрешительную документацию на производство работ в охранной зоне МН, МНПП. Работы выполнять в присутствии представителя ЛРНУ. Заявку на производство работ подать за пять суток.

3.3. Обеспечить расчистку древесно-кустарниковой растительности в пределах полосы землеотвода под проектируемый объект в границах охранной зоны МН. Лесопорубочные остатки утилизировать.

3.4. При необходимости производства работ грузоподъемными механизмами вблизи ВЛ (от 30 м и менее) необходимо получить наряд-допуск у эксплуатирующей организации. При необходимости отключения ВЛ заявка на отключение подается за трое суток по факсу.

3.5. Вызвать представителя ЛРНУ для определения по месту положения коммуникаций электрохимической защиты МН, МНПП.

3.6. По всей длине зоны производства работ в присутствии представителя ЛРНУ определить и обозначить вешками высотой от 1,5 до 2 м места расположение подземных коммуникаций ООО «Транснефть-Балтика». Вешки устанавливать на прямых участках трассы подземных коммуникаций через 10–15 м, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 м, на всех поворотах трассы.

3.7. Информационные знаки устанавливать без применения буровых механизмов, в присутствии представителя ЛРНУ.

4. При производстве работ в охранной зоне:

4.1. Обеспечить сохранность коммуникаций ООО «Транснефть - Балтика». Все работы производить в присутствии представителя ЛРНУ.

4.2. В случае нарушения коммуникаций ООО «Транснефть - Балтика», оборудования линейной части МН, МНПП, восстановление их работоспособности обязательно в аварийном порядке, в течение 12 часов силами организации, выполняющей работы и за счет ее средств.

4.3. Место производства работ в радиусе 20 м от вскрытого котлована должно быть обозначено предупредительными знаками, ограждено сигнальной лентой и в ночное время освещаться световыми сигналами, а при необходимости должны быть выставлены посты с целью исключения пребывания посторонних лиц в опасной зоне.

4.4. В местах производства работ, в пределах охранной зоны коммуникаций ООО «Транснефть - Балтика» запрещается: отвал грунта на ось МН, МНПП складирование материалов, проезд техники через МН, МНПП по не оборудованным проездам.

4.5. На расстоянии менее 100 м от оси МН, МНПП запрещается: складирование горючих материалов, стоянка техники, прорабских вагончиков.

4.6. Передвижение спецтехники в охранных зонах в темное время суток, кроме проведения аварийно-восстановительных работ, запрещается.

5. После завершения строительно-монтажных работ:

5.1. Временный проезд демонтировать, валик над МН, МНПП восстановить до проектной отметки.

5.2. Произвести благоустройство территории в охранной зоне МН, МНПП с предоставлением справки от землевладельца об отсутствии претензий.

5.3. Предусмотреть передачу копий исполнительной документации на места пересечений с МН, МНПП (исполнительные чертежи) в ЛРНУ ООО «Транснефть - Балтика» и составление двухстороннего акта с представителем ЛРНУ на соответствие выполненных работ выданным техническим условиям.

6. Срок действия выдаваемых технических условий - 1 год.

7. В случае невыполнения настоящих технических условий ООО «Транснефть - Балтика» оставляет за собой право ведения претензионных работ в судебном порядке.

8. Предоставление нормативных документов ПАО «Транснефть» сторонним организациям осуществляет ООО «НИИ Транснефть»: 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а, тел. (495) 950-8295, факс (495) 950-8297, эл. почта: niitnn@niitnn.transneft.ru.

При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены до выяснения владельцев коммуникаций и согласования с ними порядка производства работ.

В случае обнаружения утечек (выходов нефтепродукта) необходимо немедленно сообщить диспетчеру АРНУ, тел. (812) 660-08-65.

Приложения:

1. Акт технического обследования на 5 л. в 1 экз.
2. Типовой чертеж постоянного переезда через МН, МНПП на 1л. в 1 экз.
3. Информационные знаки пересечения МН, МНПП на 2 л. в 1 экз.
4. Типовой чертеж временного переезда через МН, МНПП на 1л. в 1 экз.

Главный инженер
ООО «Транснефть – Балтика»



В.М. Радов

СОГЛАСОВАНО:

Представитель

АО «Газпром газораспределение»

И.В. Нефёдова

" 11 " декабря 2017г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер Ленинградского РНУ

Р.М. Кирюхин

" 19 " декабря 2017 г.

Акт технического обследования

По объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д.Гремячево и л. Кукуй Киришского района». Киришский район, Ленинградская область

Настоящий акт составлен по результатам технического обследования, проведенного Ленинградским РНУ ООО «Транснефть-Балтика» и АО «Газпром Газораспределение» 12 декабря 2017г.

Техническое обследование проводилось на местности участка действующего магистрального нефтепродуктопровода МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск», участок «Песь-Кириши» 748,16км. представителями Ленинградского РНУ, ООО «Транснефть-Балтика» и ПАО «Мобильные ТелеСистемы» в составе:

Ленинградское РНУ ООО «Транснефть-Балтика»:

Начальник ОЭН

Зам. главного энергетика

Начальник ОАСУТП

Начальник ТС

Зам.начальника ГПС «Кириши»

Зам.начальник ЛПДС «Кириши»

Д.А. Жирнов

В.А. Шубин

А.В. Кузьмич

Т.Р. Закиров

В.М. Здорнов

Д.Н. Коврин

Организация-заказчик: АО «Газпром Газораспределение»

Представитель АО «Газпром газораспределение»

И.В. Нефёдова

№	Перечень параметров обследования	Значения параметров
1.	Краткая характеристика инженерных коммуникаций: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск»</u> <u>748.16км</u> <u>Подводящий ТП от ГПС «Кириши» к МНПП</u> <u>«Ярославль-Приморск-2» 2.7км</u> <u>МН «Палкино Приморск». Отвод на КНОС 0.2</u> <u>км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 525.7км</u>	Ду 500, год ввода МНПП в эксплуатацию 2007г., сталь 17Г1С, категория участка 4; Ду 300, год ввода МНПП в эксплуатацию 2016г., сталь 17Г1С, категория участка 1; Ду 500, год ввода МНПП в эксплуатацию 2001г., сталь 17Г1С, категория участка 1; Ду 700, год ввода МНПП в эксплуатацию 1969г., сталь 17Г1С, категория участка 1;

№	Перечень параметров обследования	Значения параметров
2.	Фактическая глубина залегания: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск»</u> <u>748.16км</u> <u>Подводящий ТП от ГПС «Кириши» к МНПП</u> <u>«Ярославль-Приморск-2» 2.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск». Отвод на КНОС 0.2</u> <u>км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 525.7км</u>	1,1 м 1,1 м 1,1 м 1,1 м
3.	Тип изоляционного покрытия, состояние изоляции <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск»</u> <u>748.16км</u> <u>Подводящий ТП от ГПС «Кириши» к МНПП</u> <u>«Ярославль-Приморск-2» 2.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск». Отвод на КНОС 0.2</u> <u>км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 525.7км</u>	- 3-х слойный, экструдированный полиэтилен. Состояние удовлетворительное. - 3-х слойный, экструдированный полиэтилен. Состояние удовлетворительное. - 3-х слойный, экструдированный полиэтилен. Состояние удовлетворительное. - 3-х слойный, экструдированный полиэтилен. Состояние удовлетворительное.
4.	Значение защитного потенциала, сила тока по материалам последнего замера <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск»</u> <u>748.16км</u> <u>Подводящий ТП от ГПС «Кириши» к МНПП</u> <u>«Ярославль-Приморск-2» 2.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск». Отвод на КНОС 0.2</u> <u>км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 525.7км</u>	2,0 В; 1,7 А 1,5 В; 2,6 А 1,4В;1 А 1,4 В;1 А
5.	Расстояние до ближайшего узла запорной арматуры составляет: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск»</u> <u>748.16км</u> <u>Подводящий ТП от ГПС «Кириши» к МНПП</u> <u>«Ярославль-Приморск-2» 2.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск». Отвод на КНОС 0.2</u> <u>км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 525.7км</u>	До задв. № 559 2370 м. До задв. № 7 120 м До задв. № 4-4 200м До задв. № 35 2600м

№	Перечень параметров обследования	Значения параметров
6.	Фактическая толщина стенки трубы составляет: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 748.16км</u> <u>Подводящий ТП от ГПС «Кириши» к МНПП «Ярославль-Приморск-2» 2.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск». Отвод на КНОС 0.2 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 525.7км</u>	- 8 мм. - 6 мм. - 8 мм. - 8 мм.
7.	Наличие дефектов (по данным внутритрубной инспекции): <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 748.16км</u> <u>Подводящий ТП от ГПС «Кириши» к МНПП «Ярославль-Приморск-2» 2.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск». Отвод на КНОС 0.2 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 525.7км</u>	Дефекты с предельным сроком эксплуатации до 2043 г. отсутствуют
8.	Количество и места установки знаков закрепления трассы на местности <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 748.16км</u> <u>Подводящий ТП от ГПС «Кириши» к МНПП «Ярославль-Приморск-2» 2.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск». Отвод на КНОС 0.2 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 525.7км</u>	Трассы МНПП, МН обозначены знаками согласно НД
9.	Наличие защитных кожухов: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 748.16км</u> <u>Подводящий ТП от ГПС «Кириши» к МНПП «Ярославль-Приморск-2» 2.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск». Отвод на КНОС 0.2 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 525.7км</u>	Защитные кожуха отсутствуют

№	Перечень параметров обследования	Значения параметров
10.	Наличие в районе пересечения кабелей связи со способом их размещения	<p>Кабель связи ВОЛС на опорах (ВЛ – 10(6)кВ «ГПС Кириши – Песь» ЛП-01 в пролете опор (№50№51). Расположена справа от МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши Приморск» на расстоянии 13м. (ГПС «Кириши»).</p> <p>Кабель связи ВОЛС проходит слева от МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» на удалении 25,5 м параллельно оси, уложенный методом подземного заложения (ГПС «Кириши»)</p> <p>Кабель связи проходит справа от МН «Ярославль-Кириши-1» на удалении 3 м параллельно оси, уложенный методом подземного заложения (ЛПДС «Кириши»)</p>
11.	Наличие в районе пересечения вдольтрассовых ВЛ, сведения о провисе ВЛ, номера опор пролета пересечения, расположение ВЛ (КЛ) по ходу движения нефти (нефтепродукта) относительно трубопровода	<p>ВЛ – 10(6)кВ «ГПС Кириши – Песь» ЛП-01 кабель ВОЛС (на опорах ВЛ) расстояние от нижней точки кабеля до поверхности земли _____7_____м</p> <p>величина провиса _____0,5_____ м</p> <p>номера опор_50_____ и _51_____</p> <p>ВЛ расположена справа относительно трубопровода</p>
12.	Заключение о технической возможности пересечения, параллельного следования	<p>Техническая возможность имеется при соблюдении технических условий, Правил устройства электроустановок (7-е издание) и требований СП 36.13330.2012. Свод правил. Магистральные трубопроводы.</p> <p>Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*</p> <p>Требуется получить согласование от ВВПТУС на проведение работ в охранной зоне кабеля связи АО «Связьтранснефть».</p>
13.	Заключение о необходимости проведения работ на коммуникациях ООО «Транснефть-Балтика» (переукладка, удлинение защитных кожухов и др.)	<p>Необходима установка информационных и предупреждающих знаков в месте планируемого пересечения МН, МНПП со сторонними коммуникациями.</p>

№	Перечень параметров обследования	Значения параметров
14.	Территориальная принадлежность МН, МНПП, МНПП в месте пересечения (параллельного следования) к городской черте или черте других населенных пунктов	Киришский район Участок расположен за пределами городских и сельских поселений

Начальник ОЭН

Зам. главного энергетика

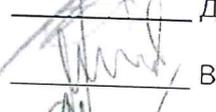
Начальник ОАСУТП

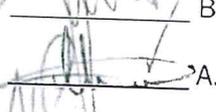
Начальник ТС

Зам. начальника ГПС «Кириши»

Зам. начальника ЛПДС «Кириши»


_____ Д.А. Жирнов


_____ В.А. Шубин


_____ А.В. Кузьмич


_____ Т.Р. Закиров


_____ В.М. Здорнов


_____ Д.Н. Коврин

СОГЛАСОВАНО:

Представитель
АО «Газпром Газораспределение»

И.В. Нефёдова

" 12 " декабря 2017г.

УТВЕРЖДАЮ:

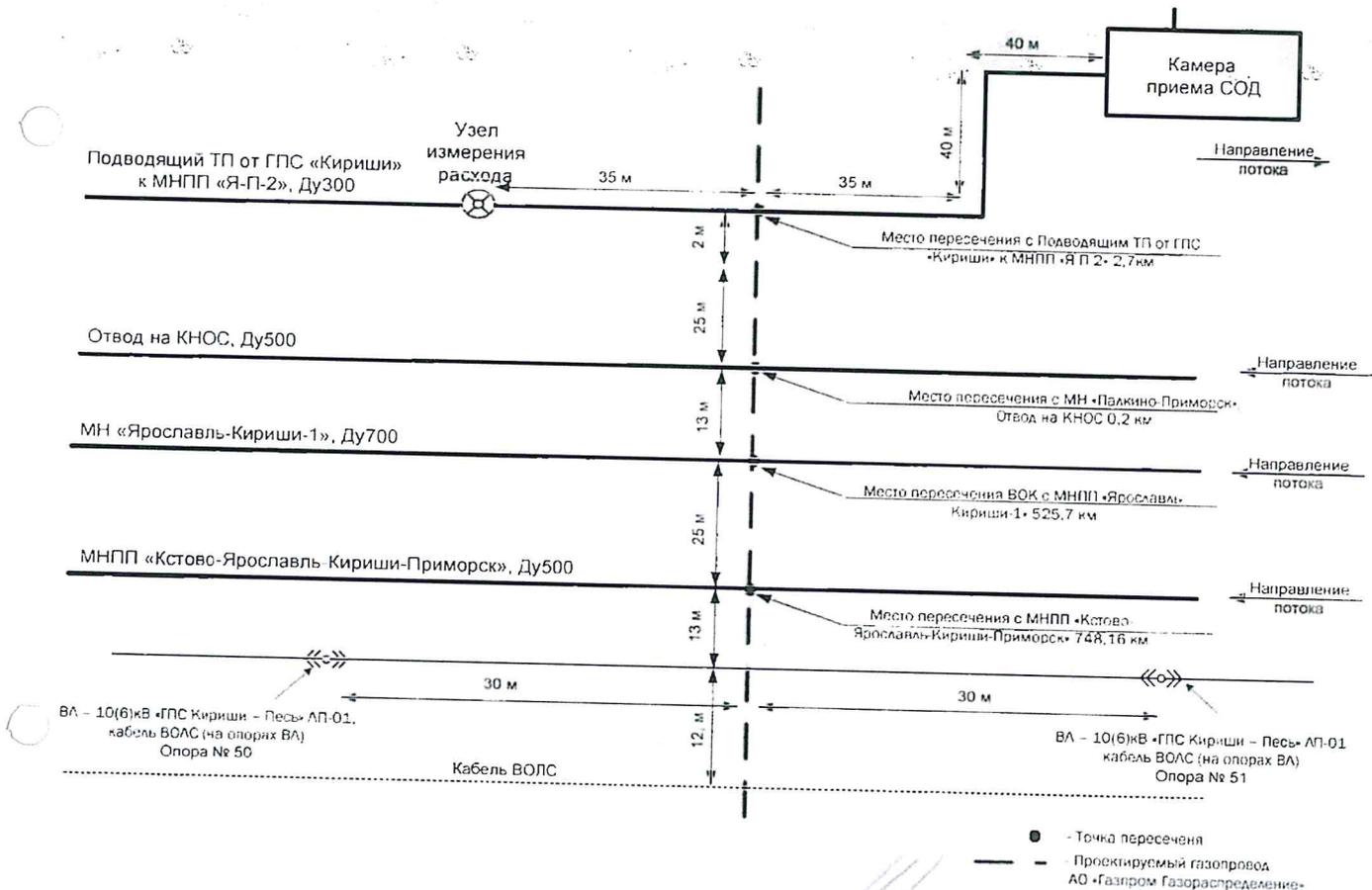
Главный инженер Ленинградского РНУ

Р.М. Кирюхин

" 12 " декабря 2017 г.

Схема обследования пересечения МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск», МН «Палкино - Приморск», МН «Лупинг-3», МН «Ярославль-Кириши-1», МНПП «Ярославль-Кириши-2»

По объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д.Гремячево и л. Кукуй Киришского района». Киришский район, Ленинградская область



Начальник ОЭН

Зам. главного энергетика

Начальник ОАСУТП

Начальник ТС

Зам.начальника ГПС «Кириши»

Зам.начальника ЛПДС «Кириши»

Д.А. Жирнов

В.А. Шубин

А.В. Кузьмич

Т.Р. Закиров

В.М. Здорнов

Д.Н. Коврин

СОГЛАСОВАНО:

Представитель
АО «Газпром Газораспределение»

И.В. Нефёдова

" 12 " декабря 2017г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер Ленинградского РНУ

Р.М. Кирюхин

" 10 " декабря 2017 г.

Акт технического обследования

По объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д.Гремячево и л. Кукуй Киришского района». Киришский район, Ленинградская область

Настоящий акт составлен по результатам технического обследования, проведенного Ленинградским РНУ ООО «Транснефть-Балтика» и АО «Газпром Газораспределение» 12 декабря 2017г.

Техническое обследование проводилось на местности участка действующего магистрального нефтепродуктопровода МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск», участок «Песь-Кириши» 723,63км представителями Ленинградского РНУ, ООО «Транснефть-Балтика» и АО «Газпром Газораспределение» в составе:

Ленинградское РНУ ООО «Транснефть-Балтика»:

Начальник ОЭН

Зам. главного энергетика

Начальник ОАСУТП

Начальник ТС

Зам.начальника ГПС «Кириши»

Зам.начальник ЛПДС «Кириши»

Д.А. Жирнов

В.А. Шубин

А.В. Кузьмич

Т.Р. Закиров

В.М. Здорнов

Д.Н. Коврин

Организация-заказчик: АО «Газпром Газораспределение»

Представитель АО «Газпром газораспределение»

И.В. Нефёдова

№	Перечень параметров обследования	Значения параметров
1.	Краткая характеристика инженерных коммуникаций: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 723,63км</u> <u>МНПП «Ярославль-Приморск-2» 501,4 км</u> <u>МН «Ярославль Кириши-1» км 489,7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск» 410км</u>	Ду 500, год ввода МНПП в эксплуатацию 2007г., сталь 17Г1С, категория участка 1; Ду 700, год ввода МНПП в эксплуатацию 2001г., сталь 17Г1С, категория участка 1; Ду 700, год ввода МНПП в эксплуатацию 2016г., сталь 17Г1С, категория участка 1; Ду 1000, год ввода МН в эксплуатацию 2003г., сталь 17Г1С, категория участка 1;

№	Перечень параметров обследования	Значения параметров
2.	Фактическая глубина залегания: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 723.63км</u> <u>МНПП «Ярославль-Приморск-2» 501.4 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 489.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск» 410км</u>	1,1 м 1,1 м 1,1 м 1,1 м
3.	Тип изоляционного покрытия, состояние изоляции <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 723.63км</u> <u>МНПП «Ярославль-Приморск-2» 501.4 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши 1» км 489.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск» 410км</u>	- 3-х слойный, экструдированный полиэтилен. Состояние удовлетворительное. - 3-х слойный, экструдированный полиэтилен. Состояние удовлетворительное. - 3-х слойный, экструдированный полиэтилен. Состояние удовлетворительное. - 3-х слойный, экструдированный полиэтилен. Состояние удовлетворительное.
4.	Значение защитного потенциала, сила тока по материалам последнего замера <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 723.63км</u> <u>МНПП «Ярославль-Приморск-2» 501.4 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 489.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск» 410км</u>	2,0 В; 1,7 А 1,9 В; 2,0 А 2 В; 1,5А 1,6 В; 1,5 А
5.	Расстояние до ближайшего узла запорной арматуры составляет: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 723.63км</u> <u>МНПП «Ярославль-Приморск-2» 501.4 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 489.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск» 410км</u>	До задв. № 559 2370 м. До задв. № 249 4000 м До задв. № 31В 2500м До задв. № 335 950м

№	Перечень параметров обследования	Значения параметров
6.	Фактическая толщина стенки трубы составляет: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 723.63км</u> <u>МНПП «Ярославль-Приморск-2» 501.4 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 489.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск» 410км</u>	- 8 мм. - 8 мм. - 8 мм. - 8 мм.
7.	Наличие дефектов (по данным внутритрубной инспекции): <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 723.63км</u> <u>МНПП «Ярославль-Приморск-2» 501.4 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 489.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск» 410км</u>	Дефекты с предельным сроком эксплуатации до 2043 г. отсутствуют
8.	Количество и места установки знаков закрепления трассы на местности <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 723.63км</u> <u>МНПП «Ярославль-Приморск-2» 501.4 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 489.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск» 410км</u>	Трассы МНПП, МН обозначены знаками согласно НД
9.	Наличие защитных кожухов: <u>МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск» 723.63км</u> <u>МНПП «Ярославль-Приморск-2» 501.4 км</u> <u>МН «Ярославль-Кириши-1» км 489.7км</u> <u>МН «Палкино-Приморск» 410км</u>	Защитные кожуха отсутствуют
10.	Наличие в районе пересечения кабелей связи со способом их размещения	Кабель связи ВОЛС на опорах (ВЛ – 10(6)кВ «ГПС Кириши – Песь» ЛП-01 в пролете опор (№526№525). Расположена справа от МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши Приморск» на расстоянии 8 м. (ГПС «Кириши») Кабель связи проходит справа от МН «Ярославль-Кириши-1» на удалении 10 м параллельно оси, уложенный методом подземного заложения (ЛПДС «Кириши»)
11.	Наличие в районе пересечения вдольтрассовых ВЛ, сведения о провисе	ВЛ – 10(6)кВ «ГПС Кириши – Песь» ЛП-01 кабель ВОЛС (на опорах ВЛ) расстояние от нижней точки кабеля до поверхности земли <u>7</u> м

№	Перечень параметров обследования	Значения параметров
	ВЛ, номера опор пролета пересечения, расположение ВЛ (КЛ) по ходу движения нефти (нефтепродукта) относительно трубопровода	<p>величина провеса <u>0.5</u> м номера опор <u>526</u> и <u>525</u> ВЛ расположена справа относительно трубопровода ВЛ – 10 кВ «НПС Песь – р.Волхов», расстояние от нижней точки кабеля до поверхности земли <u>7</u> м величина провеса <u>0.45</u> м номера опор <u>198</u> и <u>199</u> ВЛ расположена между МН Палкино-Приморск и МНПП Ярославль-Кириши-2</p>
12.	Заключение о технической возможности пересечения, параллельного следования	<p>Техническая возможность имеется при соблюдении технических условий, Правил устройства электроустановок (7-е издание) и требований СП 36.13330.2012. Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*</p> <p>Требуется получить согласование от ВВПУС на проведение работ в охранной зоне кабеля связи АО «Связьтранснефть».</p>
13.	Заключение о необходимости проведения работ на коммуникациях ООО «Транснефть-Балтика» (переукладка, удлинение защитных кожухов и др.)	<p>Необходима установка информационных и предупреждающих знаков в месте планируемого пересечения МН, МНПП со сторонними коммуникациями.</p>
14.	Территориальная принадлежность МН, МНПП, МНПП в месте пересечения (параллельного следования) к городской черте или черте других населенных пунктов	<p>Киришский район Участок расположен за пределами городских и сельских поселений</p>

Начальник ОЭН

Зам. главного энергетика

Начальник ОАСУТП

Начальник ТС

Зам.начальника ГПС «Кириши»

Зам.начальника ЛПДС «Кириши»

 Д.А. Жирнов

 В.А. Шубин

 А.В. Кузьмич

 Т.Р. Закиров

 В.М. Здорнов

 Д.Н. Коврин

СОГЛАСОВАНО:

Представитель
АО «Газпром газораспределение»

И.В. Нефёдова

"11" декабря 2017г.

УТВЕРЖДАЮ:

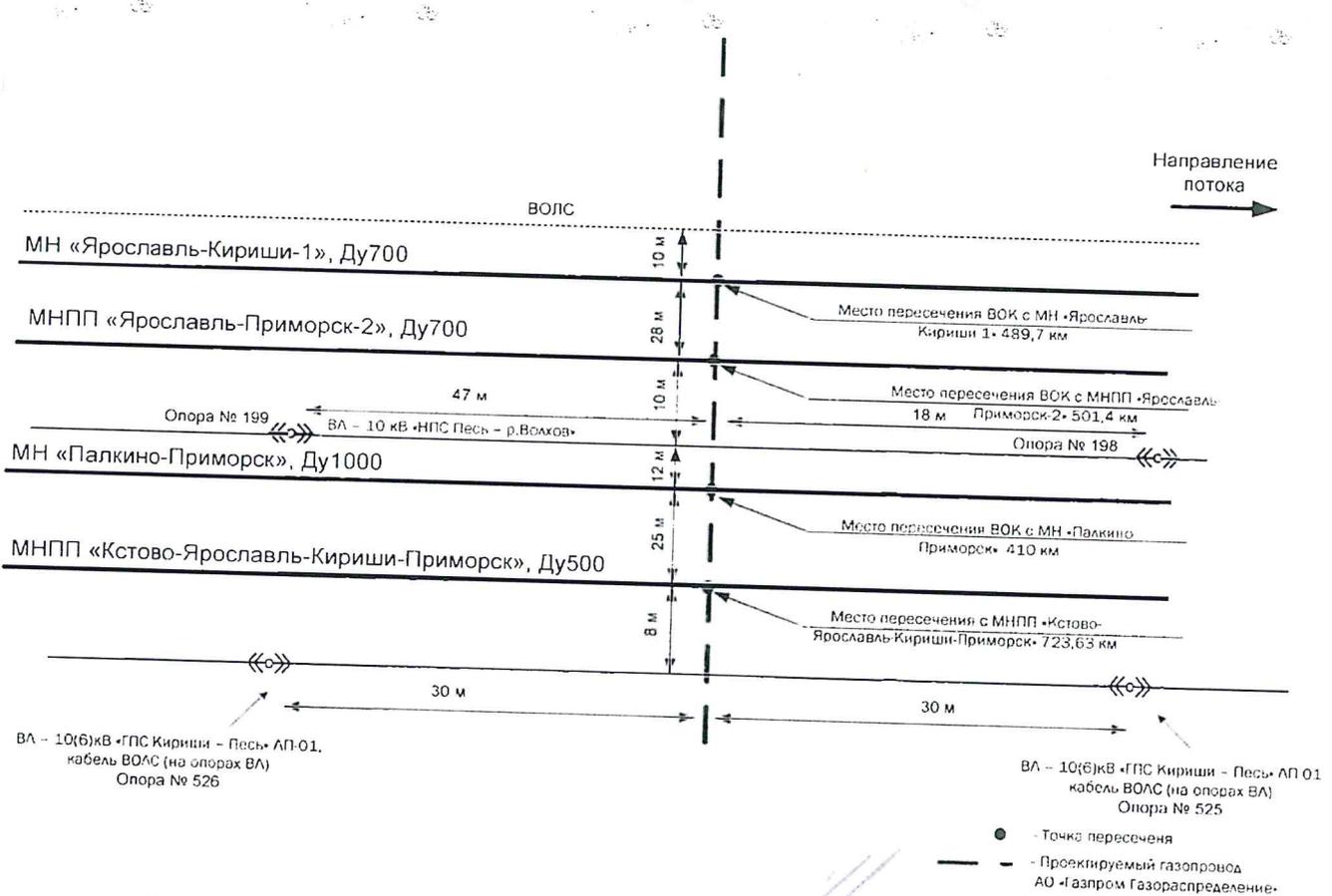
Главный инженер Ленинградского РНУ

Р.М. Кирюхин

"14" декабря 2017 г.

Схема обследования пересечения МНПП «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск», МН «Палкино - Приморск», МН «Лупинг-3», МН «Ярославль-Кириши-1», МНПП «Ярославль-Приморск-2»

По объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д.Гремячево и л. Кукуй Киришского района.
Киришский район, Ленинградская область



Начальник ОЭН

Зам. главного энергетика

Начальник ОАСУТП

Начальник ТС

Зам.начальника ГПС «Кириши»

Зам.начальника ЛПДС «Кириши»

Д.А. Жирнов

В.А. Шубин

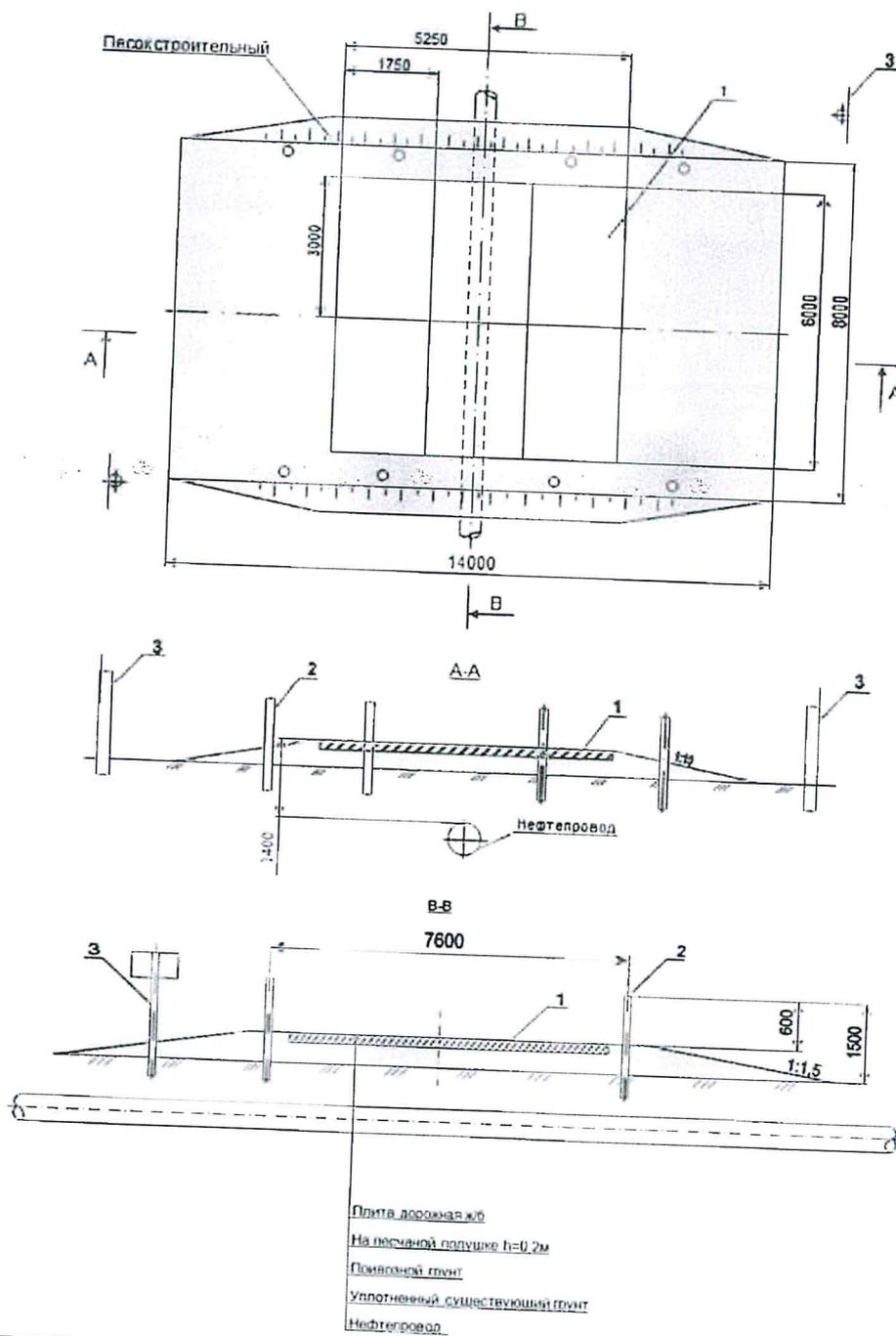
А.В. Кузьмич

Т.Р. Закиров

В.М. Здорнов

Д.Н. Коврин

Приложение 3



Поз.	Нормативный документ	Наименование	Кол-во	Примечание
1	ГОСТ 21924.2-84*	Плита дорожная 21130.18 30	6 шт.	3000*1750*170 мм
2	ГОСТ Р 50970-96	Столбик ограничительный	8 шт.	(железобетон 120*60 высота 1500 мм)
3	ОР-23.040.00-КТН-128-15	Щит-указатель с предупреждающим знаком: «Внимание нефтепровод! Проезд здесь!»	2 шт.	500*300 мм

Приложение 2



Рисунок 1 – щит-указатель с опознавательным знаком «Охранная зона»

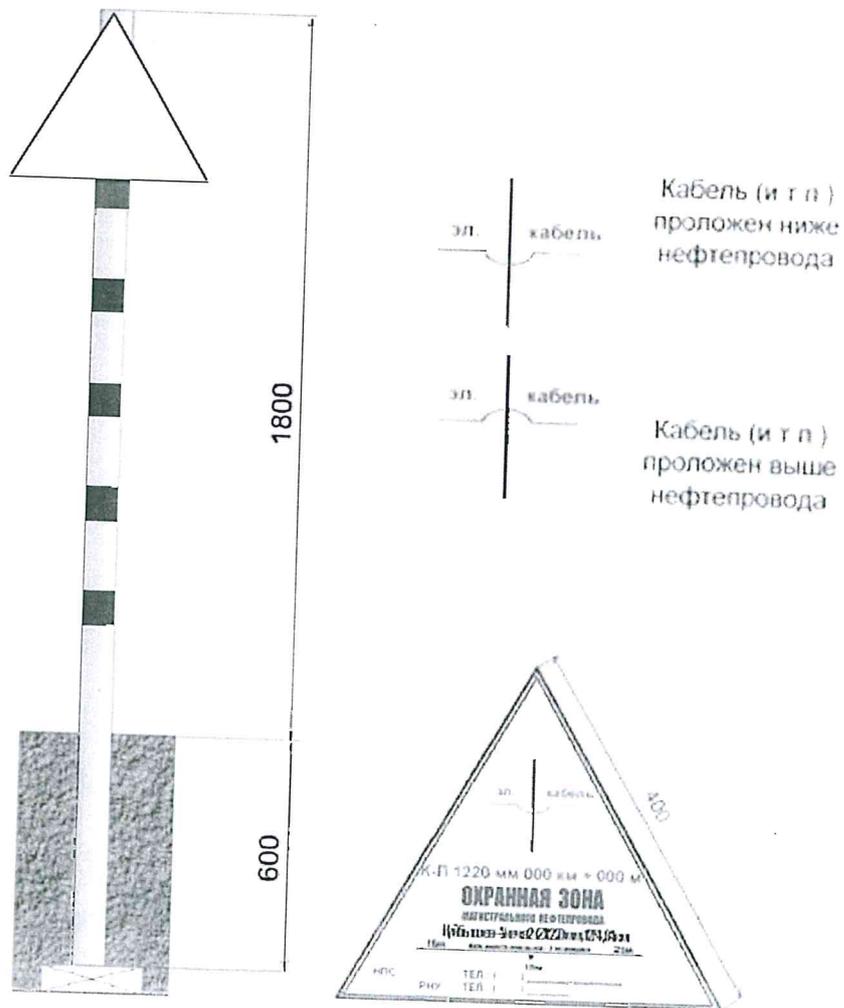
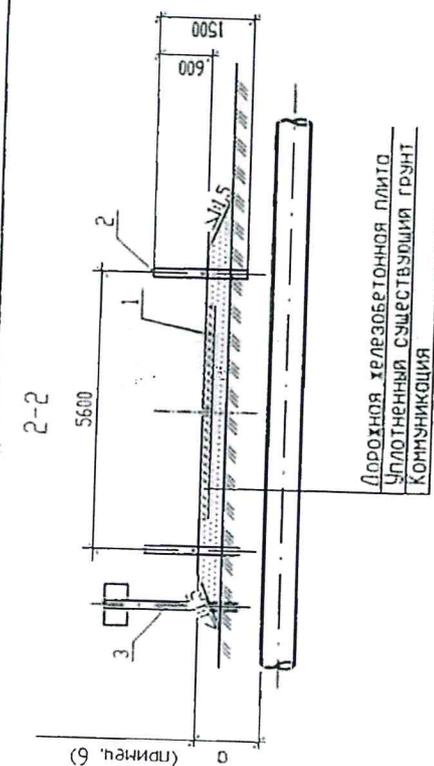


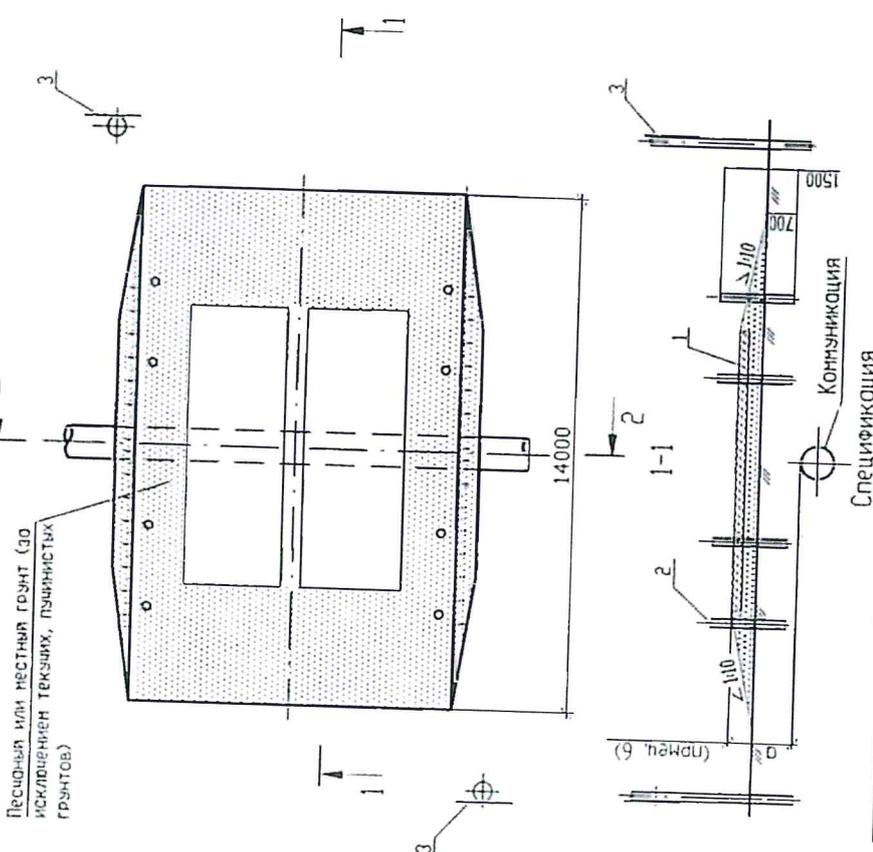
Рисунок 2 – Щит-указатель пересечения коммуникаций



Рисунок 3 – Щит-указатель с предупреждающим знаком «Огнеопасно! Высокое давление! Землю не копать!»



1. На время производство работ в местах, согласованных с эксплуатирующей организацией, выполнить временные проезды с закладкой дорожных железобетонных плит.
2. Работы по строительству проездов вести только в присутствии представителя организации эксплуатирующей коммуникации.
3. Поперечное сечение ограничительных (сигнальных) столбиков может представлять собой прямоугольник, треугольник с закругленными углами, круг, кольцо или его часть.
4. Ограничительные (сигнальные) столбики окрасить эмалью ПФ-115 за 2 раза по грунтам ГФ-021.
5. После производства работ временная проезды демонтировать.
6. Размер 'о' при пересечении с тросопроводом - не менее 1,4 м, при пересечении с ковелен - не менее 1,0 м. При необходимости выполнить подсыпку дополнительных грунтами с подбивкой и уплотнением.
7. На указателе 3 выполнить надпись 'Переезд через тросопровод'.



Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примеч.
1		Плита дорожная х/б			
2	ГОСТ 9463-88	Столбик ограничительный			
3		Бревно ϕ 100 L=1,5 м, шт	8		
		Указатель проездов			
	ГОСТ 9463-88	Бревно ϕ 100 L=2,2 м, шт	2		
		Лист 0,3x0,2 м (фанера), шт	2		(штл экасп-гельма)
	ГОСТ 25129-82	Грунтовка ГФ-021		0,5	
	ГОСТ 6465-76	Эмаль ПФ-115 белая		0,25	
	ГОСТ 6465-76	Эмаль ПФ-115 черная		0,25	

ТПР.Г.0.0000.3.20606.091-11-000-А

Переезд через автомобильные дороги открытым способом для тросопроводов ДИ 500, 700, 800, 1000, 1050, 1200. Типовые проектные решения.

Изм.	Колыч.	Лист/л док.	Подпись	Дата	Стдия	Лист	Листов
		Рядчиково Смилов		05.12	П	5	
		Герасимово Ковыленков		05.12			
		Ивановская		05.12			

Временный переезд

ООО ГИРОТРОСОВОД

Ил. № подл. 159307
Взам. инв. № Подпись и дата



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЧЕВЖИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

187121 Ленинградская область, Киришский район,
п. Пчевжа ул. Октябрьская д. 17

Тел.: (81368) 75-477; факс: (81368) 75-201
e-mail: phevza_admin@lsi.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 26.06.2018 № 01.15.1/436
На № от

СПРАВКА

Администрация МО Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области согласовывает прохождение трассы газопровода под полотном дорог и параллельному следованию вдоль дорог местного значения, (ул. Огородная, ул. 1-я Набережная, ул. 2-я Набережная, ул. Клубная) по объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района»

Данные улицы имеют 5 категорию, стоят на балансе Администрации, при прокладке газопровода в теле дорог, предусмотреть открытый способ прокладки, при прохождении газопровода в теле асфальтовых дорог, предусмотреть закрытый способ прокладки (ННБ).

Врио главы администрации

А.В.Харитонова

исп. Стреминская М.В.
тел.(813-68) 75-201



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЧЕВЖИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

187121 Ленинградская область, Киришский район,
п. Пчевжа ул. Октябрьская д. 17

Тел.: (81368) 75-477; факс: (81368) 75-201
e-mail: phevza_admin@lsi.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 26.06.2018 № 01.15.1/435
На № _____ от _____

СПРАВКА

Администрация МО Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области согласовывает размещение площадки ВЗ и С, для объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района», согласно раздела 5 Проекта организации строительства.

Врио главы администрации

А.В.Харитоновна

исп. Стреминская М.В.
тел.(813-68) 75-201



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЧЕВЖИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

187121 Ленинградская область, Киришский район,
п. Пчевжа ул. Октябрьская д. 17

Тел.: (81368) 75-477; факс: (81368) 75-201
e-mail: phevza_admin@lsi.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 26.06.2018 № 01.15.1/434
На № _____ от _____

СПРАВКА

Администрация МО Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области для выполнения проектно-сметной документации по объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» просит Вас максимально проложить газопровод в теле дорог, для предотвращения попадания охранной зоны газопровода на земельные участки индивидуальных домовладений.

Врио главы администрации

А.В.Харитоновна



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЧЕВЖИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

187121 Ленинградская область, Киришский район,
п. Пчевжа ул. Октябрьская д. 17

Тел.: (81368) 75-477; факс: (81368) 75-201
e-mail: phevza_admin@lsi.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от _____ № _____
На № 26.06.2018 от 01.15.1/433

СПРАВКА

Администрация МО Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области сообщает следующую информацию: территория прилегающая к месту предполагаемого строительства объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района»:

- нефтепродуктопроводы на территории поселения на расстоянии 20 метров – отсутствуют;
- железные дороги, общего пользования, колеи 1520 мм на расстоянии 50 метров-отсутствуют;
- автозаправочные станции на расстоянии 20 метров-отсутствуют;
- кладбища на расстоянии 15 метров - отсутствуют;
- здания закрытых складов категории А, Б (вне территории промпредприятий) на расстоянии 9 метров – отсутствуют;
- здания закрытых складов категории В, Г, Д (вне территории промпредприятий) на расстоянии 7 метров-отсутствуют.

Врио главы администрации

А.В.Харитоновна

исп. Стреминская М.В.
тел.(813 68) 75-201



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЧЕВЖИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

187121 Ленинградская область, Киришский район,
п. Пчевжа ул. Октябрьская д. 17

Тел.: (81368) 75-477; факс: (81368) 75-201
e-mail: phevza_admin@lsi.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 26.06.2018 № 01.15.1/432
На № _____ от _____

СПРАВКА

Администрация МО Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области сообщает, что при строительстве объекта: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района», вывоз излишков грунта, будет осуществляться на полигон ТБО находящийся по адресу: Ленинградская область, Киришский район, МО Глажевское сельское поселение, 56 км. автодороги Зуево-Новая Ладога.

Врио главы администрации

А.В.Харитонова



**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЧЕВЖИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

187121 Ленинградская область, Киришский район,
п. Пчевжа ул. Октябрьская д. 17

Тел.: (81368) 75-477; факс: (81368) 75-201
e-mail: phevza_admin@lsi.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 26.06.2018 № 01.15.1/431
На № _____ от _____

СПРАВКА

Администрация МО Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области для выполнения проектно-сметной документации по объекту: «Газопровод межпоселковый от ГРС «Кириши» до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» сообщает следующую информацию: ближайший песчаный карьер находится по адресу: Ленинградская область, Киришский район, МО Кусинское сельское поселение, около железнодорожной платформы 55 км.

Врио главы администрации

А.В.Харитонова

исп. Стреминская М.В.
тел.(813 68) 75-201



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЧЕВЖИНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

187121 Ленинградская область, Киришский район,
п. Пчевжа ул. Октябрьская д. 17

Тел.: (81368) 75-477; факс: (81368) 75-201
e-mail: phevza_admin@lsi.ru

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Нефедовой И.В.

от 26.06.2018 № 01.15.1/430
На № _____ от _____

СПРАВКА

Администрация МО Пчевжинское сельское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области сообщает Вам, что пожарная часть №59 расположена по адресу: Ленинградская область, Киришский район, гп. Будогощь, ул. Советская, д.50а.

Врио главы администрации

А.В.Харитоновна



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ НАУКИ
ИНСТИТУТ ИСТОРИИ МАТЕРИАЛЬНОЙ КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК

191186, Санкт-Петербург, Дворцовая наб., 18, литер А
тел. +7 (812) 5715092, факс +7 (812) 5716271, Эл. почта: admin@archeo.ru

№

16102/33.1-215.2.1 от 03.06.2018

Руководителю
ПКЦ АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
И.В. Нефедовой

Уважаемая Ирина Владимировна!

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт истории материальной культуры Российской академии наук, Исполнитель по договору №Н4526 от 23 мая 2018 г., уведомляет Вас об обнаружении на участке проектирования линейного объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС "Кириши" до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района» объекта археологического наследия «Селище Кукуй 1». Информацию об объекте прилагаем.

Разработка раздела об обеспечении сохранности указанного объекта культурного наследия возможна только после постановки объекта на государственный учет региональным органом охраны объектов культурного наследия.

Также просим предоставить проектную документацию (в частности, раздел 1 «Пояснительная записка», раздел 6 «Проект организации строительства») по объектам проектирования, указанным в п. 2 Технического задания (Приложение №1 к Договору). Предоставление данной документации является необходимым условием для разработки раздела об обеспечении сохранности объекта культурного наследия.

Приложение: информация о вновь выявленном объекте культурного (археологического) наследия «Селище Кукуй 1» на 10 листах

С уважением,
Заместитель директора ИИМК РАН

Н.Ф. Соловьева

ИНФОРМАЦИЯ О ВНОВЬ ВЫЯВЛЕННОМ ОБЪЕКТЕ КУЛЬТУРНОГО
(АРХЕОЛОГИЧЕСКОГО) НАСЛЕДИЯ

В мае-июне 2018 года Ленинградской областной археологической экспедицией ИИМК РАН проводились археологические разведки в границах проектирования объекта «Газопровод межпоселковый от ГРС "Кириши" до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д. Гремячево и д. Кукуй Киришского района», расположенного в Киришском районе Ленинградской области (рис. 1-4).

Работы проводились на основании Открытого листа № 813, выданного Хребтиковой Ксении Сергеевне на право проведения археологических полевых работ (археологических разведок) на территории Бокситогорского, Всеволожского, Выборгского, Кингисеппского, Киришского районов Ленинградской области. Срок действия Открытого листа с 26 июня 2017 года по 15 июня 2018 года.

В ходе производства археологических работ 13 июня 2018 года был выявлен объект археологического наследия (ОАН), представляющий собой селище XIV-XV вв. (рис. 1-4).

Наименование объекта: «Селище Кукуй 1».

Местоположение объекта: Ленинградская область, Киришский район, к югу от пересечения автодорог 41К-564 подъезд к деревне Солоницы и 41А-009 Лодейное поле – Тихвин – Будогощь – Чудово. Памятник расположен в 400 м к югу от улицы Беговой в д. Новая и в 1,1 км к западу от моста через р. Пчевжа около д. Кукуй по трассе 41А-009 Лодейное поле – Тихвин – Будогощь – Чудово. На 4ПК36 трассы проектируемого газопровода. К западу от селища проходит ЛЭП местного значения, ведущая на юг из д. Новая.

Описание границ выявленного объекта культурного (археологического) наследия и перечень географических координат характерных точек границ объекта

Селище расположено в среднем течении р. Пчевжа, на ее левом коренном берегу, на высоте около 12 м над уровнем воды в реке, в 80 м к северо-западу от уреза воды, на поле.

Т.е. территория ОАН представляет собой пятиугольник неправильной формы размерами 50х30 м вытянутый вдоль коренного берега р. Пчевжа. Площадь ОАН составляет 1524 кв. м. С севера территория ОАН ограничена автодорогой 41А-009 Лодейное поле – Тихвин – Будогощь – Чудово, с востока проходит по полю, с юга – обрезом коренного берега р. Пчевжа, с запада – проходит по полю (рис. 5, 6).

Площадь селища ограничена следующими поворотными точками МСК-47 зона 2 (рис. 4):

№	Е	Н
1	2338134,02	371512,84
2	2338130,13	371536,4
3	2338173,76	371552,88
4	2338180,11	371533,11
5	2338150	371500

Площадь ОАН составляет 1524 кв. м., периметр границ 156,5 м

Границы объекта проходят следующим образом:

От т.1 до т.2 на ССЗ 23,88 м по полю

От т.2. до т.3 на СВ 46,64 по полю

От т.3 до т.4 на ЮЮВ 20,77 по полю

От т.4 до т.5 на ЮЗ 44,75 по полю

От т.5 до т.1 на СЗ 20,5 по полю

Границы селища определяются однозначно по распространению археологических артефактов в шурфах и топографической ситуации.

Описание объекта: Выявленный объект археологического наследия является небольшим по площади поселением с выраженным культурным слоем, содержащим археологические артефакты: фрагменты керамических сосудов. Культурным слоем на поселении является песок темно-коричневый гумусированный мощностью от 0,3 до 0,4 м., зафиксированный в шурфе 49 (рис. 7-9). О времени существования селища можно судить по фрагментам керамических сосудов, найденных в шурфе – они относятся к эпохе средневековья, XIV-XV вв. Т.е. ко времени массового освоением водораздельных участков.

Всего в шурфе 49 в слое темно-коричневого гумусированного песка, расположенного под дерновым слоем найдено шесть фрагментов сероглиняных керамических сосудов и фрагмент шлака (рис. 9). Все керамические фрагменты происходят от схожих сосудов: они имеют плохопромешанное керамическое тесто с обильной примесью дресвы и песка. Горшки имели плоское дно и венчик слегка отогнутый наружу.

Датировка объекта: XIV-XV вв.

Историко-культурная ценность объекта: Выявленный объект археологического наследия содержит важную информацию о быте и материальной культуре населения юго-востока Ленинградской области периода развитого средневековья.

В связи с вышеизложенным, ИИМК РАН просит Комитет государственной охраны культурного наследия Новгородской области внести в список выявленных объектов культурного наследия археологический памятник «Селище Кукуй 1» площадью 1524 кв. м. в границах поворотных точек 1-5 (план прилагается – рис. 4), расположенный в Киришском районе Ленинградской области.



Рис. 2. Карта части Киришского района с указанием места расположения выявленного ОАН «Селище Кукуй 1»

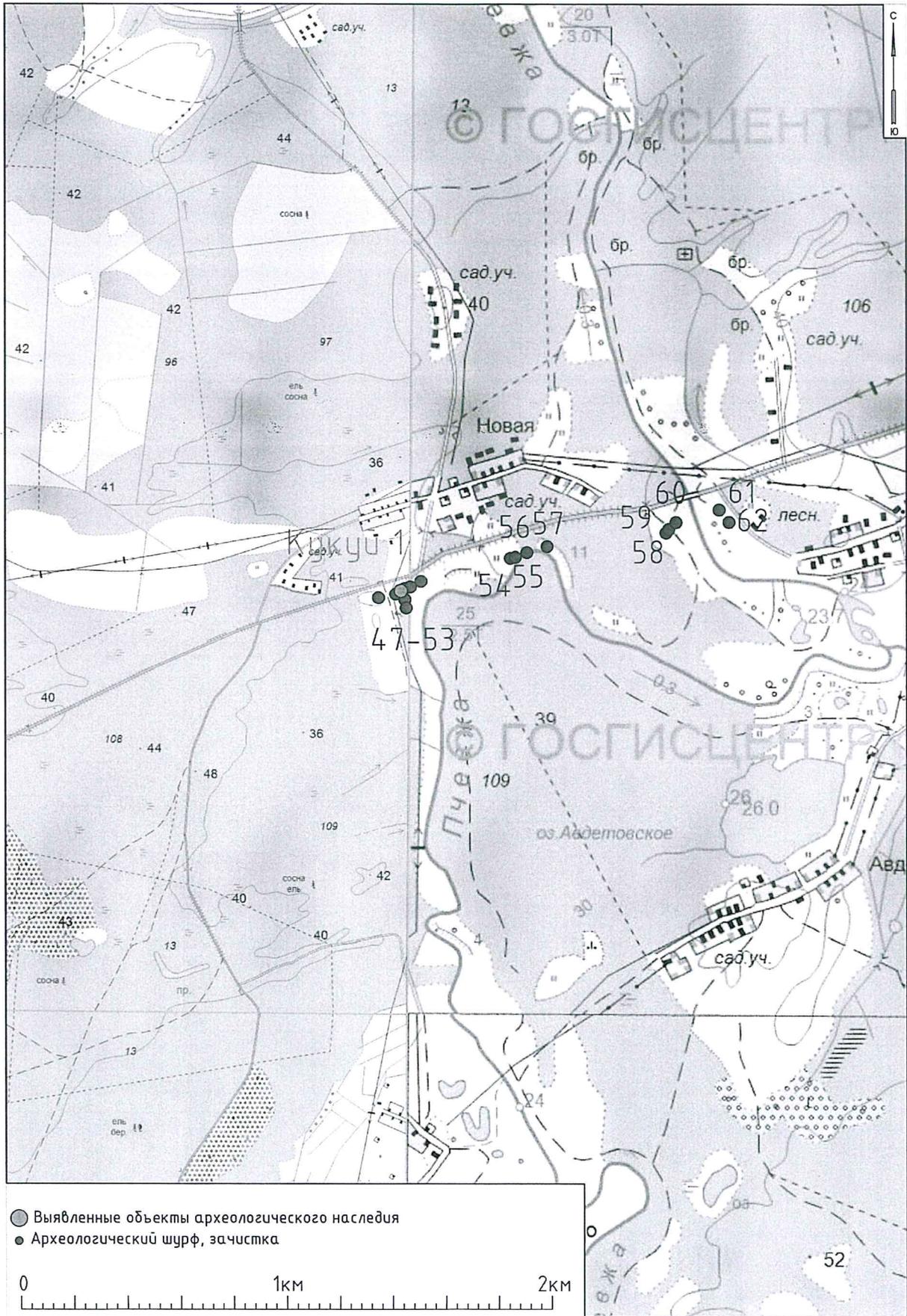
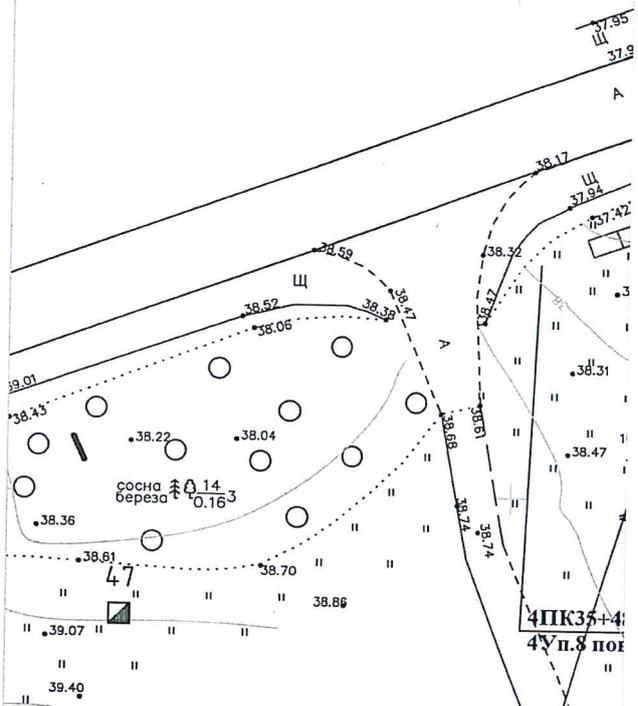
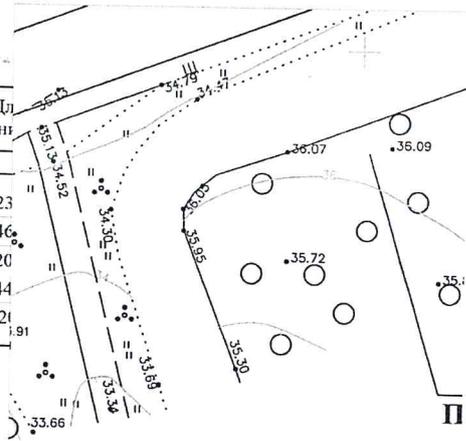


Рис. 3. Карта окрестностей д. Кукуй с указанием места расположения выявленного ОАН «Селище Кукуй 1»

Площадь полигона = 1524 кв.м

Наименование точки	X (м)	Y (м)	Дирекционное направление	Дл. линии
1	2	3	4	
1	371512.84	2338134.02	350° 37,5'	23
2	371536.4	2338130.13	69° 18,4'	46
3	371552.88	2338173.76	162° 11,6'	20
4	371533.11	2338180.11	222° 17,0'	44
5	371500	2338150	308° 46,6'	21
1	371512.84	2338134.02		

Периметр = 157 м



эгический шурф
 ные точки границ памятника
 20 30 40 50м
 рдинат МСК 47 зона 2
 кая система высот
 горизонталей 0,5м

Рис. 4. Ленинградская область, Киришский район. Пла



Рис. 5. Ленинградская область, Киришский район. ОАН «Селище Кукуй 1». Общий вид. Вид с северо-востока



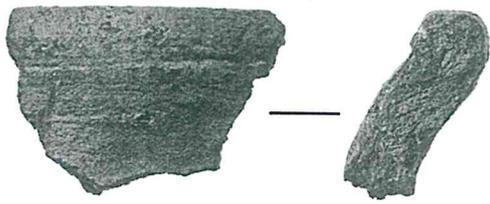
Рис. 6. Ленинградская область, Киришский район. ОАН «Селище Кукуй 1». Общий вид. Вид с запада



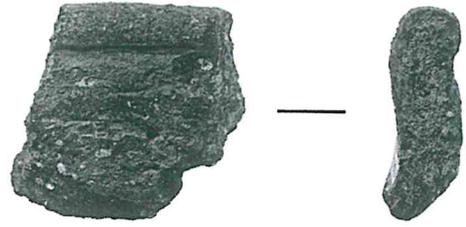
Рис. 7. Ленинградская область, Киришский район. ОАН «Селище Кукуй 1». Шурф 49. Общий вид до начала работ. Вид с юга



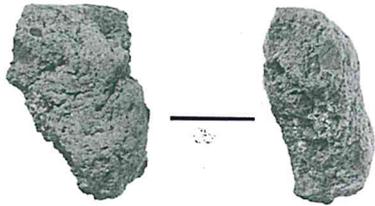
Рис. 8. Ленинградская область, Киришский район. Шурф 49. ОАН «Селище Кукуй 1». Стратиграфия восточной стенки. Вид с запада



1. Кук1-2018-ш49-1



2. Кук1-2018-ш49-2



3. Кук1-2018-ш49-5



4. Кук1-2018-ш49-3



5. Кук1-2018-ш49-4

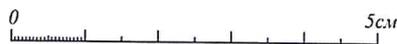


Рис. 9. Ленинградская область, Киришский район. ОАН «Селище Кукуй 1». Шурф 49. Археологические находки



Министерство культуры Российской Федерации

ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ

№ 813

Настоящий открытый лист выдан:

Хребтиковой Ксении Сергеевне

паспорт 6504 № 196091

(серия номер паспорта)

на право проведения археологических полевых работ
на территории Бокситогорского, Всеволожского, Выборгского, Кингисеппского,
Киришского районов Ленинградской области.

(место проведения археологических полевых работ)

На основании открытого листа

Хребтикова Ксения Сергеевна

(Ф.И.О)

имеет право производить следующие археологические полевые работы:
*археологические разведки с осуществлением локальных земляных работ на указанной территории в
целях выявления объектов археологического наследия, уточнения сведений о них и планирования
мероприятий по обеспечению их сохранности.*

Передование права на проведение археологических полевых работ по данному
открытому листу другому лицу запрещается.

Срок действия открытого листа: с 26 июня 2017 г. по 15 июня 2018 г.

Дата принятия решения о предоставлении открытого листа: 26 июня 2017 г.

Первый заместитель Министра

(должность)

(подпись)

В.В. Аристархов

(Ф.И.О)

Дата 26 июня 2017 г.

М.П.

010899

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ,
основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
«ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА. ПРОЕКТИРОВАНИЕ»

197022, г. Санкт-Петербург, набережная реки Малой Невки, д. 1а, литер Е
СРО-П-082-14122009
www.sroproject.ru

г. Санкт-Петербург

«16» июля 2015 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ ГСП-11-093

Выдано члену саморегулируемой организации:

Акционерное общество

«Газпром газораспределение Ленинградская область»

ОГРН 1024702184715

ИНН 4700000109

Адрес местонахождения: Российская Федерация, Ленинградская область, Ломоносовский район,
поселок Новоселье

Основание выдачи Свидетельства:

Решение Совета Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация
«Газораспределительная система. Проектирование»
Протокол № 309 от 16 июля 2015 года.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального
строительства.

Начало действия с «16» июля 2015 года.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного: «31» декабря 2009 г. № ГСП-01-093-31122009,
«17» ноября 2010 г. № ГСП-02-093, «24» марта 2011 г. № ГСП-03-093, «24» октября 2011 г. № ГСП-04-
093, «09» ноября 2012 г. № ГСП-05-093, «20» августа 2013 г. № ГСП-06-093, «18» октября 2013 г.
№ ГСП-07-093, «15» января 2014 г. № ГСП-08-093, «20» января 2015 г. № ГСП-09-093, «25» февраля
2015 г. № ГСП-10-093.

Директор



Б.Т. Данилишин

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству
о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

от 16 июля 2015 г. № ГСП-11-093

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация «Газораспределительная система. Проектирование» Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.1	<i>Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
1.2	<i>Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА
1.3	<i>Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПОЛОСЫ ОТВОДА ЛИНЕЙНОГО СООРУЖЕНИЯ
2	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ АРХИТЕКТУРНЫХ РЕШЕНИЙ
3	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ КОНСТРУКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ
4.1	<i>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ИНЖЕНЕРНЫХ СИСТЕМ ОТОПЛЕНИЯ, ВЕНТИЛЯЦИИ, КОНДИЦИОНИРОВАНИЯ, ПРОТИВОДЫМНОЙ ВЕНТИЛЯЦИИ, ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ХОЛОДОСНАБЖЕНИЯ
4.2	<i>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ИНЖЕНЕРНЫХ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И КАНАЛИЗАЦИИ
4.5	<i>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИИ, АВТОМАТИЗАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ ИНЖЕНЕРНЫМИ СИСТЕМАМИ
4.6	<i>Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Директор



Б.Т. Данилишин

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству

о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

от 16 июля 2015 г. № ГСП-11-093

№	Наименование вида работ
5.1	<i>Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.2	<i>Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И КАНАЛИЗАЦИИ И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.3	<i>Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ДО 35 КВ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.6	<i>Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ СЛАБОТОЧНЫХ СИСТЕМ
5.7	<i>Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ИХ СООРУЖЕНИЙ
6.1	<i>Работы по подготовке технологических решений:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ЖИЛЫХ ЗДАНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.2	<i>Работы по подготовке технологических решений:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.3	<i>Работы по подготовке технологических решений:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
7.1	<i>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</i> ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ
7.2	<i>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</i> ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
9	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Директор



Б.Т. Данилишин

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
ОСОБО ОПАСНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИ СЛОЖНЫЕ ОБЪЕКТЫ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

от 16 июля 2015 г. № ГСП-11-093

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии), и о допуске к которым член Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация «Газораспределительная система. Проектирование» Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
5.7	<i>Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ИХ СООРУЖЕНИЙ

Директор

Б.Т. Данилишин



ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству
о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

от 16 июля 2015 г. № ГСП-11-093

№	Наименование вида работ
10	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
11	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДОСТУПА МАЛОМОБИЛЬНЫХ ГРУПП НАСЕЛЕНИЯ
12	РАБОТЫ ПО ОБСЛЕДОВАНИЮ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ
13	РАБОТЫ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, ПРИВЛЕКАЕМЫМ ЗАСТРОЙЩИКОМ ИЛИ ЗАКАЗЧИКОМ НА ОСНОВАНИИ ДОГОВОРА ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦОМ ИЛИ ИНДИВИДУАЛЬНЫМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕМ (ГЕНЕРАЛЬНЫМ ПРОЕКТИРОВЩИКОМ)

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей.

Директор



Б.Т. Данилишин



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
НАУКИ
**ИНСТИТУТ ИСТОРИИ МАТЕРИАЛЬНОЙ КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК**

191186, Санкт-Петербург, Дворцовая наб., 18, литер А
тел. +7 (812) 5715092, факс +7 (812) 5716271, Эл. почта: admin@archo.ru

№ 14102/33.1-215.2.1 – 315 от 25.05.2018
на № _____ от _____

В АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт истории материальной культуры Российской академии наук, Исполнитель по договору № Н4526 от 23 мая 2018 г. на проведение археологических работ для проектирования линейных объектов в целях исполнения обязательств на основании п. 3.2.1. Договора и п. 16.1 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства №569 от 15 июня 2009 г., просит Вас предоставить нижеперечисленные документы.

В целях выполнения работ по разработке акта государственной историко-культурной экспертизы земельного участка просим предоставить:

- схемы расположения земельных участков на кадастровых планах или кадастровых картах соответствующих территорий;
- копии градостроительного плана земельного участка, на котором предполагается проведение земельных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ;
- выписки из государственного кадастра недвижимости о земельном участке;

В случае отсутствия вышеуказанных документов, просим предоставить письма с обоснованием их отсутствия.

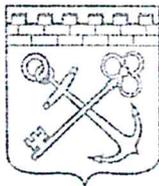
Предоставление вышеуказанной информации является необходимым для проведения государственной историко-культурной экспертизы в соответствии с законодательством РФ.

В целях выполнения работ по разработке разделов по сохранению объектов культурного наследия просим предоставить:

- Проект планировки территории и(или) проект межевания территории;
- копии решения органа государственной власти о включении объекта культурного наследия в Единый государственный реестр объектов культурного наследия или о включении в перечень выявленных объектов культурного наследия;
- Проектную документацию, а именно Пояснительную записку (Раздел 1), Схема планировочной организации земельного участка (Раздел 2), Проект организации строительства (Раздел 6).

С уважением,
Заместитель директора ИИМК РАН

Н.Ф. Соловьева



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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



Руководителю ПКЦ
АО «Газпром
газораспределение
Ленинградская область»

И.В. Нефедовой

ул. Пинегина, д. 4
Санкт-Петербург
192148

Комитет по природным ресурсам Ленинградской области (далее-Комитет) на Ваше обращение от 02.04.19г. №63/6343 сообщает следующее.

По результатам рассмотрения принято решение о согласовании документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) по объектам:

- "Газопровод межпоселковый от п.Перово до п. Гаврилово с отводом на п. Черкасово Выборгского района"
- "Газопровод межпоселковый от р. Поляны до п. Клеверное, п. Краснофлотское, п. Красная Долина с отводами на п. Заполье, п. Сосновый Бор, п. Рябово Выборгского района"
- "Газопровод межпоселковый от ГРС "Кириши" до п. Пчевжа, г.п. Будогощь с отводами на д.Гремячево и д.Кукуй"

в пределах своей компетенции, при условии соблюдения действующего лесного законодательства и нормативно-правовых актов в сфере лесных отношений.

При этом комитет отмечает, что для начала строительства необходимо выполнить следующие мероприятия:

- разработать проектную документацию на испрашиваемые лесные участки из состава земель лесного фонда, с учетом возможности проведения работ на испрашиваемых участках, в соответствии с требованиями лесного законодательства,
- поставить их на кадастровый учет,
- подать в Комитет заявки на предоставление лесных участков в аренду (пользование)

Дополнительно сообщаем, что в соответствии со ст. 25 Закона РФ "О недрах" заключение об отсутствии (наличии) ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки выдается федеральным органом управления государственным фондом недр или его территориальным органом. Для получения заключения необходимо обратиться в Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу (Свезапнедра) по адресу: 199155, г.Санкт-Петербург, ул. Одоевского, д.24, корп. 1, тел: (812) 352-30-13, факс: (812) 352-26-18.

Заместитель
председателя комитета

С.Б. Чхетия