
ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

**Проект планировки территории и проект межевания
территории с целью размещения линейного объекта**

**«Межпоселковый газопровод от ГРС Овино - д. Овино -
д. Чемихино - д. Суторово - д. Свирь с отводом на д. Устье
и д. Новая Ленинградской области»**

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Том 4 часть 2

3092.085.П.0/0.1295- ППТ.МОП

2023

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

**Проект планировки территории и проект межевания
территории с целью размещения линейного объекта**

**«Межпоселковый газопровод от ГРС Овино - д. Овино -
д. Чемихино - д. Суторово - д. Свирь с отводом на д. Устье
и д. Новая, Ленинградской области»**

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Том 4 часть 2

3092.085.П.0/0.1295- ППТ.МОП

Начальник ПКЦ



Брановская Ю.В

Главный инженер проекта

Иванов С.В

2023

Страницы	Содержание
Материалы по обоснованию проекта планировки территории 4 том 2 части	
6	Составление проекта планировки территории и проекта межевания территории Администрацией Тихвинского муниципального района Ленинградской области
7	Составление проекта планировки территории и проекта межевания территории Главой муниципального образования Центтёского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области
8	Составление проекта планировки территории и проекта межевания территории Камышенам по дорожному комплексу Ленинградской области
9	Составление проекта планировки территории и проекта межевания территории Федеральным казенным учреждением «Управление федеральных автомобильных дорог «северо-запад» имени Н.В. Суркова Федерального дорожного агентства (ФКУ УПРДОР «СЕВЕРНО-ЗАПАД»)
10	Составление проекта планировки территории и проекта межевания территории Камышенам по топливно-энергетическому комплексу
11	Составление проекта планировки территории и проекта межевания территории Камышенам по агропромышленному и рыболовству-марианскому комплексу Ленинградской области
12	Отчет «Несколько Ладожского бассейнового водного управления
13	Технические условия (далее – ТУ) на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10кВ 161-16 объекта «Межсетевой газопровод от ГРС Оеико - д. Оеико - д. Чемпино - д. Суорова - д. Сеурь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области»
16	Технические условия (далее – ТУ) на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10кВ 161-07 объекта «Межсетевой газопровод от ГРС Оеико - д. Оеико - д. Чемпино - д. Суорова - д. Сеурь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области»
19	Технические условия (далее – ТУ) на пересечение и параллельное следование с ВЛ 0,4 кВ Л2 от ПП 161-07-09 объекта «Межсетевой газопровод от ГРС Оеико - д. Оеико - д. Чемпино - д. Суорова - д. Сеурь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области»
22	Технические условия (далее – ТУ) на пересечение и параллельное следование с ВЛ 0,4 кВ Л1 от ПП 161-07-11 объекта «Межсетевой газопровод от ГРС Оеико - д. Оеико - д. Чемпино - д. Суорова - д. Сеурь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области»
25	Технические условия (далее – ТУ) на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10кВ 161-10 объекта «Межсетевой газопровод от ГРС Оеико - д. Оеико - д. Чемпино - д. Суорова - д. Сеурь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области»
28	Отчет Администрации Тихвинского муниципального района Ленинградской области об источниках водоснабжения
29	Отчет Администрации Тихвинского муниципального района Ленинградской области о предоставлении сведений

Содержание

Всего листов

Листов

Лист

3092.085.П.0/0.1295-ППТ.МОР.С

Изм.	Дата изм.	Полн.	Изм. инв.	Подп.	Дата	Содержание	Стор.	Лист	Листов
Исход		Полнота				Содержание	П		
Исход		Копия							
Исход		Бориславич					Лист 40 «Газпром газораспределение Ленинградская область»		
Исход		Бориславич							

31	Ответ Администрации Гатчинского муниципального района Ленинградской области об отсутствии скотомогильников и биометрических ЛМ
32	Ответ Администрации Гатчинского муниципального района Ленинградской области об отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения
33	Согласование проекта Администрацией Цыбаловского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области
34	Ответ Администрации Цыбаловского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области о предоставлении информации
35	Ответ Администрации Цыбаловского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области о неразграниченных землях
36	Согласование проекта АО «Культура-АГРО» с приложениями
41	Согласование проекта ООО «Агросервис» с приложениями
45	Справка о существующей дорожной ситуации ГКУ Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Леноблдор»)
47	ГУ ГКУ Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Леноблдор»)
59	Согласование проектной документации ГКУ Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Леноблдор»)
60	Ответ ГУП «Водоканал Ленинградской области» (ГУП «Леноблаводоканал»)
62	Договор №053П/ДО/23/031433 от 26.04.2023 о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и эксплуатации инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги общего пользования федерального значения
72	ГУ ФКУ УПРДОР «СЕВЕРНО-ЗАПАД»
79	Доверенность ФКУ УПРДОР «СЕВЕРНО-ЗАПАД»
83	Доверенность ООО «Газпром межрегионгаз»
86	Согласование проекта АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
92	Заключение ФГБУ «Управление материнской земли и сельскохозяйственного водоснабжения по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области» (ФГБУ «Управление «Ленматводхоз») на пересечение материнскими системами и каналом Государственной межхозяйственной сети по объекту: «Межхозяйственный газопровод от ГРС Оешко - д. Оешко - д. Чамшино - д. Сугарово - д. Сеурь с отводом на д. Устье и д. Новоса Ленинградской области»
92	Заключение ФГБУ «Управление материнской земли и сельскохозяйственного водоснабжения по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области» (ФГБУ «Управление «Ленматводхоз») на проектную документацию на пересечение материнскими системами и каналом Государственной межхозяйственной сети по объекту: «Межхозяйственный газопровод от ГРС Оешко - д. Оешко - д. Чамшино - д. Сугарово - д. Сеурь с отводом на д. Устье и д. Новоса Ленинградской области»
94	Газовый пункт (далее – ГУ) на подключение (технологическое присоединение) перспективной сети газораспределения «Межхозяйственный газопровод от ГРС Оешко - д. Оешко - д. Чамшино - д. Сугарово - д. Сеурь с отводом на д. Устье и д. Новоса Ленинградской области» от 23.03.2022 №20/Г-20/2-30/4
243	Служебная записка о предоставлении документации по газопроводу
244	Ответ Колпинского по охране контроля и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области

№ п/п	Имя и Ф.И.О.	Подпись	Дата	Подпись	Дата

246	Отчет Комитета по природным ресурсам Ленинградской области
247	Отчет Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) о наличии объектов животного и растительного мира занесенных в Красную книгу
250	Отчет Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) о наличии объектов ООПТ
252	Приложение к заданию на проектирование по объекту: «Межобластной газопровод от ГРС Озано - в Озано - в Чашинско - в Суворово - в Сеурь с отводом на в. Устье и в. Новак Ленинградской области» Главного управления Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Ленинградской области (Главное управление МЧС России по Ленинградской области)
253	Акт №92-02/23 обследования территории на наличие Б ОП
257	Акт проведения внутреннего контроля качества № 104-02/23-Б ОП от 28.02.2023 г
258	Отчет ПОГКУ «Темоблес» Ленинградской областной государственное казенное учреждение «Управление лесами Ленинградской области»
259	Отчет ГУП «Водохозяйств Ленинградской области» (ГУП «Леноблеводохозяйств») о предоставлении сведений
263	Отчет Невско-Ладужского бассейнового водного управления
267	Коммерческие предложения
297	Сертификаты соответствия
310	Справки о выполнении инженерных изысканий
311	Уведомление о передаче материалов инженерных изысканий для размещения в ИСОГД

Итого по плану	
Оценено (планово)	
Полно или не	

Имя	Фамилия	Долг	Подпись	Подпись	Дата

3092.085 П.0/0.1295-ППТ МОП

Лист

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

АДМИНИСТРАЦИЯ

4 микрорайон, д. 42, г. Тихвин,
Ленинградская область, 187388
т/факс: 81367-71694



Администрация
Тихвинского района
81 367-71 694
21.03.2023

25 (пн), 71720
Факс: 81367-71694

№ _____

№ № -802899 - 10.03.2023

Начальнику Управления капитального
строительства и инвестиций
акционерного общества «Газпром
газораспределение Ленинградская
область»

Шершавскому К.Н.

улица Пивовина, дом 4,
192029, город Санкт-Петербург

e-mail: chaliov_vlad@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

Рассмотрев представленные материалы проекта планировки террито-
рии и проекта межевания территории с целью размещения линейного объекта
«Междосельский газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д.Чемехино –
д.Сугорова – д.Спирь с отводами на д.Устье и д.Новая Ленинградская облас-
ти» администрация Тихвинского района сообщает:

Проект разработан в соответствии со схемой территориального пла-
нирования муниципального образования Тихвинского муниципального райо-
на Ленинградской области, утвержденной решением Совета депутатов му-
ниципального образования Тихвинский муниципальный район Ленинград-
ской области от 26 сентября 2012 года № 01-339, с изменениям, внесенными
постановлениями Правительства Ленинградской области от 29 декабря 2020
года № 880 и от 7 сентября 2022 года № 657.

Администрация Тихвинского района согласовывает проект в шести
местоположения объекта на землях, находящихся в муниципальной собет-
ственности.

Администрация Тихвинского района обращает Ваше внимание, что в
соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Россий-
ской Федерации 12.7. «Документация по планировке территории, которая
подготавливается в целях размещения объекта... местного значения муницип-
ального района... в границах поселения... до ее утверждения подлежит со-
гласованию с главой такого поселения».

Глава администрации

Ю.А.Наумов

Ботев Николай Анатольевич, 8-81367-71694



Российская Федерация
Муниципальное образование
Цимлянского сельского поселения
Тихвинского муниципального района
Ленинградской области

СОВЕТ ДЕПУТАТОВ

Цимлянского сельского
поселения

183200, пос. Тихвин, Тихвинский район,
Ленинградская область
Телефон: (813) 71-21-21
(813) 71-21

22.06.2023 № 09-53

на №09/7616 от 02.06.2023

Начальнику управления
контрактного строительства и
инвестиций
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
Шершавову Ю.Н.

192148, г. Санкт-Петербург,
ул. Пискаревский пр., д. 4
skayev_yu@gazprom-lensobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

Ваше обращение о согласовании проекта планировки территории и проекта межевания территории (всех №09/7616 от 02.06.2023 г.) рассмотрено.

Муниципальным образованием Цимлянского сельского поселения Тихвинского муниципального района Ленинградской области принято решение о согласовании предоставленного заявителем проекта планировки территории и проекта межевания территории, с целью размещения земельного объекта местного назначения: «Межпоселковый газопровод от ГРС Ошшо – д. Ошшо – д. Чумичино – д. Сугарово – д. Старь с ответвлением д. Устье и д. Поше Ленинградской области», 3092.085.P.O.O.1295-ПМТ.ОПН, 3092.085.P.O.O.1295-ПМТ.МОП, 3092.085.P.O.O.1295-ПМТ.ОПН, 3092.085.P.O.O.1295-ПМТ.МОП, без замечаний.

Глава муниципального образования
Цимлянского сельского поселения
Тихвинского муниципального района
Ленинградской области

А.Е. Смирнов



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

192103, Санкт-Петербург, Ржевский пр., 11,
Тел.: (812) 611-43-25

05.06.2023 № 08-3040/2023-0-1

№ № _____ от _____

Начальнику Управления
капитального строительства и
инвестиций
АО «Газпром газораспределение
Ленинградской области»

К.Н. Шершакову

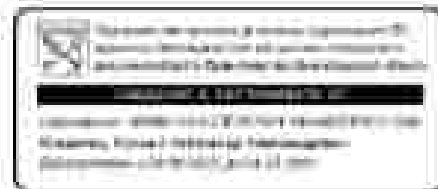
ул. Пиннегина, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192148

e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области (далее – Комитет) согласовывает проект планировки территории и проект межевания территории линейного объекта местного значения: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Челлихино – д. Суторово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области».

Заместитель председателя Комитета



А.А. Нугный



ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫХ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
«СЕВЕРО-ЗАПАД» имени Н.В. Смирнова
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА
(ФКУ УПРДОР «СЕВЕРО-ЗАПАД»)

Р.С. Калинин, в.к. Золотарь А. Санкт-Петербург, 199004
телефон: +7 (812) 409-09-22, факс: +7 (812) 409-09-22
E-mail: obshch@rosavtostr.ru
<http://www.rosavtostr.ru>

Начальнику управления
капитального строительства и
инвестиций:

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Щершакову К.Н.

03.08.2023 № 6482

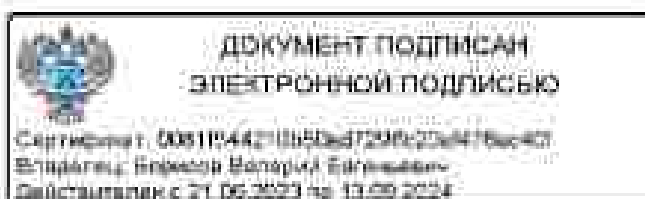
на № _____ от _____

О согласовании ДПП

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на письмо от 13.07.2023 № 60/9855, ФКУ Упрдор «Северо-Запад» сообщает о согласовании проекта межевания и проекта планировки территории (далее – ДПП) по объекту: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чепкино – д. Суторово – д. Саврь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области» (далее – Объект).

Проектная документация по Объекту до настоящего времени не согласована с ФКУ Упрдор «Северо-Запад», замечания направлены письмом № 5398 от 30.06.2023. Технические решения проектной документации должны соответствовать планировочным решениям, принятым в ДПП.



Главный инженер

В.Е. Борисов



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**КОМИТЕТ
ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ
КОМПЛЕКСУ**

41100, Санкт-Петербург, ул. Саввастьян 3
Департамент Санкт-Петербург 411001
Тел. (812) 579-44-47
Тел. факс (812) 579-0144 (812) 579-0145
Электронная почта: info@kiet.lenobl.ru

23.05.2023 № **Л-2752/2023**

23.05

23

Начальнику управления капитального
строительства и инвестиций
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Шершакову К.Н.

shalov_yn@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области рассмотрена документация по проекту планировки территории и проекту межевания территории с целью размещения линейного объекта местного значения «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино - д. Овино - д. Чешихино - д. Суторово - д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области».

По результатам рассмотрения принято решение о согласовании указанной документации.

Заместитель
председателя комитета



Е.И.Игнатова

Сидорова Екатерина Александровна
(812) 539-42 26 / va_sidorova@lensreg.ru



АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО АГРОПРОМЫШЛЕННОМУ
И РЫБОХОЗЯЙСТВЕННОМУ КОМПЛЕКСУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

УНПД. Служба «Электрон. Г.С. Сведения»



Комитет по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области (далее - комитет) рассмотрел Ваше обращение от 05 июня 2023 года № - 60/5994 и сообщает следующее.

Комитет согласовывает проект планировки территории и проект межевания территории линейного объекта местного значения «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемухино – д. Сугорова – д. Свири с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области» при условии учета в производстве работ технических требований, изложенных в заключении ФГБУ «Управление «Ленинленоводхоз» от 14 марта 2023 года № 346.

Заместитель председателя
комитета по агропромышленному
и рыбохозяйственному комплексу
Ленинградской области

А.В.Варонов



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

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

Средний пр. 8/3, д. 20, Санкт-Петербург, 190094
Телетайп: (812) 323-37-36, факс: (812) 328-56-71
E-mail: nevlado@avl.rw.gov.ru

<http://www.nvlado-avl.rw.gov.ru>

ОКПО 01032000, ОГРН 102780556004
ИНН/КПП 7801014706/78010101001

№ 05.2023 № А1-37-2380

из № _____ от _____

**АО «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ»**

188507, Ленинградская обл.,
пос. р. Кикенки, д. 3, ул. Новоселье,
Аштинское г.п., Ломоносовский м.р.п.

В ответ на Ваши заявления от 03.05.2023 №-60/5911, от 04.05.2023 № - 60/5971 и 04.05.2023 № -60/5948 (их. № 5030-37 от 04.05.2023, № 5044-37 от 05.05.2023 и № 5031-37 от 04.05.2023) о согласовании проекта планировки и межевания территории с целью размещения линейного объекта Невско-Ладужское БВУ сообщает следующее.

Полномочия Невско-Ладужского БВУ определены Положением о Невско-Ладужском БВУ, утвержденным приказом Росводресурсов № 66 от 11.03.2014г. (далее – Положение).

Невско-Ладужское БВУ, являясь отраслевым федеральным органом, в соответствии с п. 27. Порядка согласования проектов документов территориального планирования муниципальных образований, состава и порядка работы согласительной комиссии при согласовании проектов документов территориального планирования, утвержденного Приказом Минэкономразвития России от 21.07.2016 № 460, согласовывает проекты документов территориального планирования муниципальных образований.

Согласование проектов планировки и проектов межевания земельных участков с целью размещения линейных объектов в территориальных органах Росводресурсов действующим законодательством не предусмотрено и в соответствии с Положением, утвержденным приказом Росводресурсов № 66 от 11.03.2014г., не входит в компетенцию Невско-Ладужского БВУ.

При проведении работ в водоохранной зоне, прибрежной защитной полосе водного объекта необходимо соблюдать требования и ограничения, установленные ст. 6, ч. 2 ст. 43, ч. 15 - 17 ст. 65, ч. 6 ст. 67.1 Водного кодекса РФ.

В случае если при размещении линейного объекта требуется проведение работ на водных объектах, необходимо оформить право пользования водным объектом в соответствии с ч. 3 ст. 11 Водного кодекса РФ.

Правила подготовки и принятия решения о предоставлении водного объекта в пользование утверждены постановлением Правительства РФ от 19 января 2022 г. № 18.

И.о. руководителя

Исп. Тархова Н.В. 8-812-323-86-51

М.В. Казьмина



РОССЕТИ
ЛЕНИНГРАД

№ 01-2023-Т/0303W 157

И.И.И.

Ветеран Султанов Г.И. Ленинградская область
«Россети Ленэнерго»
«Газовая инспекция»
187552 г.г. Вельям,
Коллежской лавры д. 9
тел. +7(81367)7-30-43 факс +7(81367)7-20-43
e-mail: gaz-insp@rosseti-leningrad.ru
www.rosseti-leningrad.ru

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инвестициям
АО «Газораспределение
Ленинградская область»
Шереметову К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №40/16209 направляем
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ
162-06 объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино –
д. Чемпино – д. Суторово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая
Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на на пересечение и параллельное
следование с ВЛ 10 кВ 162-06 объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС
Овино – д. Овино – д. Чемпино – д. Суторово – д. Свирь с отводом на д.
Устье и д. Новая Ленинградской области».

Первый заместитель директора-
главный инженер

С.И.О. Ломунов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЛЭС038 137

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ 162-10 объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемихино – д. Сугорова – д. Скыр с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградская области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Представить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей подобной.

4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений землеройными машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), и также запроектировать установку предупредительных знаков по ограниченно габаритов проектной техникой под ВЛ в местах пересечения.

7. 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.

8. Прохождение газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ПИР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС».


10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выделить в отдельные тома.

11. Тома, указанные в п.10, согласовать с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –
главный инженер Филиала
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС»



С.Ю. Лимунов



РОССЕТИ
ЛЕНИНГРАД

25.01.2023 № Т-6ЭСХ/033/158

№ 00

00

Федеральное государственное учреждение
«Россети Ленэнерго»
Федеральное государственное учреждение
187353, ПБ с. Тосно
Контактный адрес: д. 7
т/ф (81367) 7-20-41, факс 8-813677-20-43,
e-mail: rosseti@rossetienergo.ru
www.rosseti-leningrad.ru

Начальнику управления по
капитальному строительству и
реконструкции
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
Шереметьеву К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16209 направляем
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ
162-07 объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино –
д. Чемпино – д. Сугорова – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая
Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное
следование с ВЛ 10 кВ 162-07 объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС
Овино – д. Овино – д. Чемпино – д. Сугорова – д. Свирь с отводом на
д. Устье и д. Новая Ленинградской области».

Первый заместитель директора
главный инженер

С.Ю. Ломунов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЛЭСЛЗСВ 138

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ 162-07 объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемыхино – д. Сугорово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новех Ленинградской области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
2. Провести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.
3. Представить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей похожей.
4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.
5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений землеройными машинами и при проезде тяжелой техники.
6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограничению габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.
7. 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.
8. Прохождение газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.
9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ПИР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».
10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выделить в отдельные тома.

11. Точка, указанные в п.10, согласовать с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Фитнал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –
главный инженер Филиала
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС»



С.Ю. Ломоносов

№ 01 АДЗ / ТИЗСОУИ 119

№ 1 / 10

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Россети Ленэнерго»
Федеральное государственное унитарное предприятие
«РОССЕТИ ЛЕНИНГРАД»
Промышленный квартал, д. 7
125080, г. Москва, ул. Якимовичей, д. 17-18
e-mail: rosseti@rosseti.ru
www.rosseti-leningrad.ru

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инвестициям
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
Шереметьеву К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16209 направляем
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 0,4 кВ
Л2 от ТП 162-07-09 объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино –
д. Овино – д. Чемахино – д. Сугорова – д. Свирь с отводом на д. Устье и
д. Новая Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное
следование с ВЛ 0,4 кВ Л2 от ТП 162-07-09 объекта:
«Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино –
д. Чемахино – д. Сугорова – д. Свирь с отводом на д. Устье и
д. Новая Ленинградской области».

Первый заместитель директора-
главный инженер



С.Ю. Ломунов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЭСОУ38

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 0,4 «ВЛ 2 от ТП 162-07-09 объекта «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемухино – д. Сугорово – д. Смышь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Провести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Представить в Физнал результаты топографической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей похожей.

4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений землеройными машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограничению габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.

7. Пересечению 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.

8. Прокладке газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ПИР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

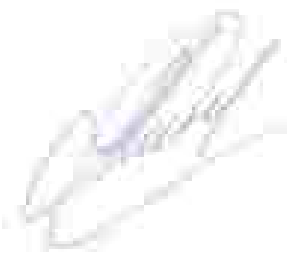
10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выделить в отдельные тома.

11. Тонн, указанные в п.10, согласовать с Финансом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущество - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Финанс ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –
главный инженер Финанса
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТХЭС»



С.Ю. Ломутов

162-07-15/15
ТехЭС/039/ 140

Федеральное государственное общество
«Россети Ленэнерго»
«Ленинградские электрические сети»
19551, ПС, г. Шушары,
Коммунальный квартал, д. 9
т/ф 8 (8137) 7 30 43, факс 8 (8137) 7 30 43,
e-mail: rosseti@lenenergo.ru
www.rosseti-leningrad.ru


Начальнику управления по
крупному строительству и
инвестициям
АО «Газораспределение
Ленинградская область»
Шершкову К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16209 направляем
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 0,4 кВ
Л 1 от ТП 162-07-15 объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино –
д. Овино – д. Чемихино – д. Сугорово – д. Свирь с отводом на д. Устье и
д. Новая Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное
следование с ВЛ 0,4 кВ Л 1 от ТП 162-07-15 объекта:
«Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино –
д. Чемихино – д. Сугорово – д. Свирь с отводом на д. Устье и
д. Новая Ленинградской области».

Первый заместитель директора-
главный инженер



С.Ю. Лоскутов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТхвЭС/03В/

140

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 0,4 кВ Л 1 от ТП 162-07-15 объекта «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемшино – д. Сугорова – д. Саврь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Представить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей похожей.

4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений землеройными машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограничению габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.

7. 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.

8. Прохождение газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ПИР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».


10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выделить в отдельные тома.

11. Точка, указанные в п.10, согласовать с Финалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Финал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта в процессе согласования.

Первый заместитель директора –
главный инженер Финала
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТЭС»



С.Ю. Ломунов



РОССЕТИ
ЛЕНИНГРАД

25.01.2023 Г. ВЭС/НЭО ММ

№ 7

81

Федеральное государственное общество
«Россети Ленэнерго»
«Федеральные энергетические сети»
ПВЭС ЛО, г. Тосно,
Коммунальный квартал, д. 7
т/ф: 8 (813) 7-25-42, факс: 8 (813) 7-20-42
e-mail: rosseti@lenenergo.ru
www.rosseti-leningrad.ru

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инженериям
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
Шереметьев К.Н.

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваш запрос от 13.12.2022 №60/16209 направляем
технические условия на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ
162-10 объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино –
д. Чемкино – д. Суторово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая
Ленинградской области».

Приложение: Технические условия на пересечение и параллельное
следование с ВЛ 10 кВ 162-10 объекта: «Межпоселковый
газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемкино – д.
Суторово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая
Ленинградской области».

Первый заместитель директора
главный инженер

С.Ю. Ломунов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТхЭС/038/ 184

на пересечение и параллельное следование с ВЛ 10 кВ 162-10 объекта:
«Межподстанционный газопровод от ГРС Овдино – д. Овдино – д. Чемихино – д.
Сугорово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградская
область».

1. При проектировании учесть требования ПУЭ-7, в том числе раздела «Пересечения и сближения ВЛ с подземными трубопроводами», действующих норм проектирования и Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Произвести уточнения и корректировку мест пересечения и сближения с сетями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с учетом ситуации на местности.

3. Представить в Филиал результаты топогеодезической съемки трассы в местах пересечения с линиями Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» с привязкой к местности на подложке программы «Google Планета Земля» или ей подобной.

4. При необходимости, выполнить ПИР по переустройству ВЛ в месте пересечения.

5. Предусмотреть защиту газопровода в местах пересечения с охранной зоной ВЛ, с целью недопущения механических повреждений землеройными машинами и при проезде тяжелой техники.

6. Места пересечения газопровода с охранной зоной ВЛ обозначить на местности указательными знаками (реперами), а также запроектировать установку предупредительных знаков по ограничению габаритов проезжающей техники под ВЛ в местах пересечения.

7. 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.

8. Прохождение газопровода в охранной зоне ВЛ предоставляется без выделения охранной зоны газопровода.

9. Все работы в охранной зоне ЛЭП следует выполнять по ПИР, согласованному с собственником ЛЭП и под техническим надзором представителя Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

10. Проектные работы по пересечению с ВЛ Филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» выделить в отдельный том.

11. Томы, указанные в п.10, согласовать с Филиалом ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС».

12. Проект не должен затрагивать имущественно - правовые вопросы, связанные с балансовой принадлежностью объектов ПАО «Россети Ленэнерго». В противном случае должен быть заключен компенсационный договор до начала строительства объекта с ПАО «Россети Ленэнерго» по переустройству ВЛ в местах пересечения.

13. Предоставить в Филиал ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС» один экземпляр проектной документации по местам пересечений с ВЛ на бумажном носителе и в электронном виде. Это касается и всех изменений проекта и процессе согласования.

Первый заместитель директора –
главный инженер Филиала
ПАО «Россети Ленэнерго» «ТхЭС»



С.Ю. Ломуков

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

АДМИНИСТРАЦИЯ

П. Першиков, д. 42, Тихвин,
Ленинградская область, 187088



71020
00

ИН № 7708687 от 08.05.2022

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инвестициям пенитенциарного общества
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Першикову К.Н.

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

e-mail: chafou_vp@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваше обращение (вх. от 11 мая 2022 года №01-02-43-48700/2022-0) администрации Тихвинского района сообщается, что в районе проектирования и строительства объекта «Мельничковский газопровод от ГРС Овино - д. Овино - д. Чемпино - д. Сугозеро - д. Селья с отводами на д. Устье и д. Новая Ленинградская область» существуют зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения, находящихся в собственности Тихвинского района и Цудевокого сельского поселения, и связи с существующими зонами водозабора.

Администрация Тихвинского района не обладает достоверной информацией об источниках водоснабжения, расположенных и проектируемых и строительстве объекта и находящихся в собственности других лиц, вследствие чего не может предоставить информацию о наличии или отсутствии зон санитарной охраны источников водоснабжения.

Для получения информации о границах зон санитарной охраны источников водоснабжения Вам следует обращаться в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области и департамент Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Северо-Западному федеральному округу.

Заместитель главы администрации
председатель комитета по управлению
муниципальным имуществом и
предоставлению

К.В. Калыгин

Ирина Михайловна Александрова,
21.05.2022



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

АДМИНИСТРАЦИЯ

4 микрорайон, д. 42, г. Тихвин,
Ленинградская область, 192436



717224

02

№ № - 50/5655 от 05.05.2022

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инвестициям акционерного общества
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Шершкову К.Н.

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

e-mail: chalov_vn@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

Администрация Тихвинского района, рассмотрев Ваше обращение (ик. от 6 мая 2022 года №01-02-14-4771/2022-0) о предоставлении сведений для проектирования объекта «Межпоселковый газопровод от ГРС Ошино - д. Ошино - д. Чемихино - д. Суторово - д. Сварь с отводами на д. Устье и д. Нота Ленинградская область», сообщает следующее:

1. В соответствии с выпиской из государственного реестра Учетков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, и также в целях, не связанных с их добычей, и лицензией на пользование недрами по территории Ленинградской области по состоянию на 01.06.2021 года, размещенной на официальном сайте комитета по природным ресурсам Ленинградской области (раздел недропользование), в Тихвинском районе - 5 организаций, имеющих лицензии на пользование недрами:

№ п/п	Наименование пользователя	Целевое назначение пользования недрами и виды работ	Участок недр, на который выдана лицензия. Вид объекта. Местонахождение
1	ООО «Путинский комбинат»	Разведка и добыча, песок	Тихвинский район, месторождение 107 квартал
2	ООО «Иплайт»	Геологическое изучение, разведка и добыча, песок строительный	Тихвинский район, участок лицензионная Липаревичи
3	ООО «Дубровский карьер»	Геологическое изучение, разведка и добыча, песок, пригодных для строительных работ	Тихвинский район, участок Дуброво
4	ООО «Сенеро - Запад»	Геологическое изучение, разведка и добыча, песок, пригодных для строительных работ	Тихвинский район, Ручьевское
5	ГП «Подольногородское ДРСУ»	Разведка и добыча песка прочих	Тихвинский район, 7 барик

Для получения более точной информации Вам следует обратиться в Комитет по природным ресурсам Ленинградской области.

2. Полигон твердых бытовых отходов в Тихвинском районе расположен на земельном участке с кадастровым № 47:13:1117002:2 по адресу: Ленинградская область, Тихвинский район, Тихвинское городское поселение, вблизи г. Тихвина и находится в ведении акционерного общества «Чистый город». Генеральный директор АО «Чистый город» - Лазаревич Наталья Александровна, телефон – (81367) 60-532, адрес: Ленинградская область, Тихвинский муниципальный район, Тихвинское городское поселение, город Тихвин, улица Центролитовская, д. 4.

3. Ближайшая пожарная часть – 63 пожарно-спасательная часть ФГКУ «28 отряд федеральной противопожарной службы по Ленинградской области» расположена по адресу: Ленинградская область, Тихвинский район, Тихвин, квартал Промплощадка.

Заместитель главы администрации –
председатель комитета по управлению
муниципальным имуществом и
градостроительству

Ю.В. Катышевский

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

АДМИНИСТРАЦИЯ

4 администрация, д.42, г.Тихвин,
172088



172088
42

№ 01-02-14-4772/2022 от 05.05.2022

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инвестициям акционерного общества
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Шершакосу К.Н.

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

e-mail: chalov_vn@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваше обращение (ак. от 6 мая 2022 года №01-02-14-4772/2022-0) администрации Тихвинского района сообщает, что в районе проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино - д. Овино - д. Чемихино - д. Сугорова - д. Сиврь с отводами на д. Устье и д. Новая Ленинградской области» отсутствуют скотомогильники и биотермические ямы.

Заместитель главы администрации –
председатель комитета по управлению
муниципальным имуществом и
градостроительству

Ю.В.Катышевский

Зайцева Мария Александровна,
(81367) 71-604

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ
РАЙОН ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

АДМИНИСТРАЦИЯ

4 Инвентариз. д. 42, г. Тихвин,
Ленинградская область, 147558



776

1

№ 19 - 60/0065 от 05.05.2022

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инвестициям акционерного общества
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Шершакону К.Н.

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

e-mail: chalov_vn@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваше обращение (вх. от 6 мая 2022 года №01-02-14-4773/2022-0) администрация Тихвинского района сообщает, что в районе проектирования и строительства объекта «Межпоселковый газопровод от ГРС Ошино - д. Ошино - д. Чемухино - д. Сугорова - д. Свирь с отводами на д. Устье и д. Новая Ленинградской области» отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения.

Заместитель главы администрации –
председатель комитета по управлению
муниципальным имуществом и
градостроительству

Ю.В. Катинский

Зайцева Марина Александровна,
(81367) 71-694

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ЦЫДЛЕВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ТИХВИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(ЦЫДЛЕВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ)

АО «Газпром-трансгаз»
Ленинградская область»

АДМИНИСТРАЦИЯ

г. Цыдлево, д.4 Тихвинский район,
Ленинградская область, 187338
Тел./факс: (81367) 37371
Тел.: (81367) 37321

 № 18-96

№ № _____

В ответ на письмо от 24.06.2022 №60/8247 в согласовании трассы "Межпоселкового газопровода от ГРС Оинно – д. Оинно – д. Чемихино – д. Суторово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Цыдлевского сельского поселения Тихвинского района Ленинградской области", Администрации муниципального образования «Цыдлевское сельское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области сообщает в согласовании трассы "Межпоселкового газопровода от ГРС Оинно – д. Оинно – д. Чемихино – д. Суторово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Цыдлевского сельского поселения Тихвинского района Ленинградской области" создано представленной схемой.

Глава администрации
Цыдлевского сельского поселения



В. А. Ефимов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПУБЛИЧНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ЦЕНТР УЛУЧШЕНИЯ
КАЧЕСТВА ЖИЗНИ И ОБРАЗОВАНИЯ
РАЙОНА ДЕНИСОВСКОГО РАЙОНА
ПРИКАМЬЕВО-СТЫКСКО-МУРМАНСКОГО

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПУБЛИЧНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«КАДРОВЫЙ ЦЕНТР ПРОДВИЖЕНИЯ
ДЕНИСОВСКОЙ ОБЛАСТИ»

АДМИНИСТРАЦИЯ

г. Денисово, д. 4-1, телефон 4404
Адрес: Денисово, 4-1, 142300.
Телефон: 8(3867) 27111
Факс: 8(3867) 27001

№ 11.08.2022 г.

№ 001/22

Качествену управлению по кадетскому
строительству и жилищному
К.Н. Шарипову.

На Ваш запрос от 04 мая 2022 года №: 2060/2064 и предоставлены следующие данные,
администрация (Денисово) совместно с жилищно-коммунальным отделом при
процедуру своего контроля в ГРС Онинь - Денисово - Денисово - Денисово -
Денисово - Денисово на Денисово в Денисово.

дворца Онинь - 77 индивидуальных жилых домов, 1-3Э

дворца Денисово - 78 индивидуальных жилых домов

дворца Денисово - 28 индивидуальных жилых домов, 1-3Э, 1-отдел

дворца Онинь - 125 индивидуальных жилых домов, 1-3Э, 1-отдел, 3-отдел, 4-отдел,
дома (по 12 квартир)

дворца Денисово - 25 индивидуальных жилых домов

дворца Денисово - 45 индивидуальных жилых домов

Планируемое использование этих данных для целей предоставления и исполнения.

Глава администрации



В.А. Шарипов

ИЛ. Сидорова
88(3867)27111

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ИМАЖЕНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ПЕННОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПЕННОРСКОЙ ОБЛАСТИ
ОБЛАСТНОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

АДМИНИСТРАЦИЯ

г. Спасск в Тамбовской области
Пеннорская область, 48100
Телефон: (475) 271-2121
Факс: (475) 271-2120

☎ 400-200-7 ☎ 09-23

Муниципальное
КАДТРСА/городское отделение
Пеннорская область

Начальнику отдела по сбору исходных
данных для проектирования
Управления по капитальному
строительству и инвестициям
Р.М. Саловой

На Ваш адрес от 12 августа 2022 года №С-001/0106-0 представлено заявление и приложениями земельный участок, кадастровый номер которого известен (исходные данные), что земельные участки, указанные на прилагаемой карте-кадастра являются неразрывными государственной собственности и являются кадастровый объект Пеннорского сельского поселения.

С зам. администрации



В.А. Цыган



АО «КУЛЬТУРА-АГРО»
AGROPHORSE OBJETIVO

ООО «ТТ-АГРО», ООО «Солнечная энергетика», ООО «Солнечная энергетика», ООО «Солнечная энергетика», ООО «Солнечная энергетика»
 АО «КУЛЬТУРА-АГРО», ул. Заря, д. 1, Ленинградская область, Санкт-Петербургский район, г. Пушкино, Ленинградская область

№ 007636 от 14.05.2022г.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
 Начальнику уполномоченного подразделения строительства и инвестиций
Шершикову К.Н.

АО «КУЛЬТУРА-АГРО» в ответ на Ваше обращение № 007636 от 14.05.2022г. и № 007617 от 08.07.2022г. сообщает, что не противит прокладке указанной схемой по трассе «Межпоселкового газопровода п. Длинное - д. Култыно - д. Липки Горы» с отводом на д. Дмитриев, д. Синицево, д. Марково Ленинградской области и «Межпоселкового газопровода от ГРС Синицево - д. Синицево - д. Чамовское - д. Сугоново - д. Савра» с отводом на д. Устье и д. Нюля Ленинградской области.

Для заключения соглашения об установлении охранных зон отвода частей земельных участков с кадастровыми номерами 47:13:0000000-21648, 47:13:0000000-21649, 47:13:0000000-21657, 47:13:0000000-21658, 47:13:0000000-21659, 47:13:0000000-21660, направленные расчеты размера платы за сервитут, расчеты убытков и упущенной выгоды в случае временного занятия частей указанных земельных участков.

Также направляем Вам копии учредительных документов и реквизиты для перечисления оплаты.

Приложение:

Расчет размера платы за сервитут частей земельных участков АО «КУЛЬТУРА-АГРО» с кадастровыми номерами 47:13:0000000-21648, 47:13:0000000-21649, 47:13:0000000-21657, 47:13:0000000-21658, 47:13:0000000-21659, 47:13:0000000-21660;

Расчеты убытков, причиняемых временным занятием частей земельных участков АО «КУЛЬТУРА-АГРО» с кадастровыми номерами 47:13:0000000-21648, 47:13:0000000-21649, 47:13:0000000-21657, 47:13:0000000-21658, 47:13:0000000-21659, 47:13:0000000-21660;

- Копия заявки АО «КУЛЬТУРА-АГРО»;
- Копия свидетельства о внесении залога в Единый;
- Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;
- Копия приказа о назначении генерального директора;
- Реквизиты АО «КУЛЬТУРА-АГРО».

Генеральный директор
 АО «КУЛЬТУРА-АГРО»



О.Б. Морозова



КУЛЬТУРА-АГРО
АКЦИОННОЕ ОБЩЕСТВО

ИНН 47/001/000000, ОГРН 5027000000000, ОГРН-ИП 5027000000000, ОГРН-ИП 5027000000000
ЮЛ 5027000000000, ОГРН 5027000000000, ОГРН-ИП 5027000000000, ОГРН-ИП 5027000000000

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
Начальнику управления капитального
строительства и инженерий
Шереметьеву К.В.

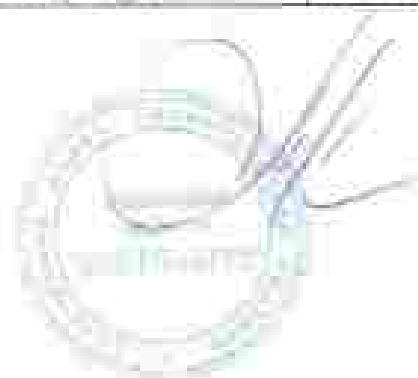
Расчет размера платы за сервитут чистей земельных участков АО «КУЛЬТУРА-АГРО» с
кадастровыми номерами 47:13:0000000:21648, 47:13:0000000:21649, 47:13:0000000:21657

Площадь частей земельных участков	5,22 га
Размер платы за сервитут за 1 га в год	100 000,00 руб. без учета НДС
Максимальный размер платы за сервитут	626 400,00 руб., в том числе НДС 20%
Эквивалентный размер платы за сервитут	32 300,00 руб., в том числе НДС 20%

Расчет размера платы за сервитут чистей земельных участков АО «КУЛЬТУРА-АГРО» с
кадастровыми номерами 47:13:0000000:21650, 47:13:0000000:21658, 47:13:0000000:21660

Площадь частей земельных участков	1,95 га
Размер платы за сервитут за 1 га в год	100 000,00 руб. без учета НДС
Максимальный размер платы за сервитут	234 000,00 руб., в том числе НДС 20%
Эквивалентный размер платы за сервитут	19 500,00 руб., в том числе НДС 20%

Генеральный директор
АО «КУЛЬТУРА-АГРО»



К.В. Шереметьев

1. Aufgabenstellung

Phase	Ergebnis	Werkzeuge	Methoden	Zeitraum	Risikofaktor	Abgrenzung	Verantwortung	Benutzer	Ergebnis	Ergebnis
1. Anforderungsanalyse	Systemanforderungen	UML, Use Case, Storyboard	Interview, Workshop, Brainstorming	2-4 Wochen	Unklarheit der Anforderungen	Systemanforderungen	Systemarchitekt	Systemanforderungen	Systemanforderungen	Systemanforderungen
2. Systementwurf	Systementwurf	UML, Use Case, Storyboard	Interview, Workshop, Brainstorming	2-4 Wochen	Unklarheit der Anforderungen	Systementwurf	Systemarchitekt	Systementwurf	Systementwurf	Systementwurf
3. Implementierung	Implementierung	UML, Use Case, Storyboard	Interview, Workshop, Brainstorming	2-4 Wochen	Unklarheit der Anforderungen	Implementierung	Systemarchitekt	Implementierung	Implementierung	Implementierung
4. Evaluation	Evaluation	UML, Use Case, Storyboard	Interview, Workshop, Brainstorming	2-4 Wochen	Unklarheit der Anforderungen	Evaluation	Systemarchitekt	Evaluation	Evaluation	Evaluation

Phase	Ergebnis	Werkzeuge	Methoden	Zeitraum	Risikofaktor	Abgrenzung	Verantwortung	Benutzer	Ergebnis	Ergebnis
1. Anforderungsanalyse	Systemanforderungen	UML, Use Case, Storyboard	Interview, Workshop, Brainstorming	2-4 Wochen	Unklarheit der Anforderungen	Systemanforderungen	Systemarchitekt	Systemanforderungen	Systemanforderungen	Systemanforderungen
2. Systementwurf	Systementwurf	UML, Use Case, Storyboard	Interview, Workshop, Brainstorming	2-4 Wochen	Unklarheit der Anforderungen	Systementwurf	Systemarchitekt	Systementwurf	Systementwurf	Systementwurf
3. Implementierung	Implementierung	UML, Use Case, Storyboard	Interview, Workshop, Brainstorming	2-4 Wochen	Unklarheit der Anforderungen	Implementierung	Systemarchitekt	Implementierung	Implementierung	Implementierung
4. Evaluation	Evaluation	UML, Use Case, Storyboard	Interview, Workshop, Brainstorming	2-4 Wochen	Unklarheit der Anforderungen	Evaluation	Systemarchitekt	Evaluation	Evaluation	Evaluation

Handelt es sich um einen prototypischen Anwendungsfall? Begründen Sie dies.

Skizzieren Sie den Prozess.

Benennen Sie die wichtigsten Ergebnisse.

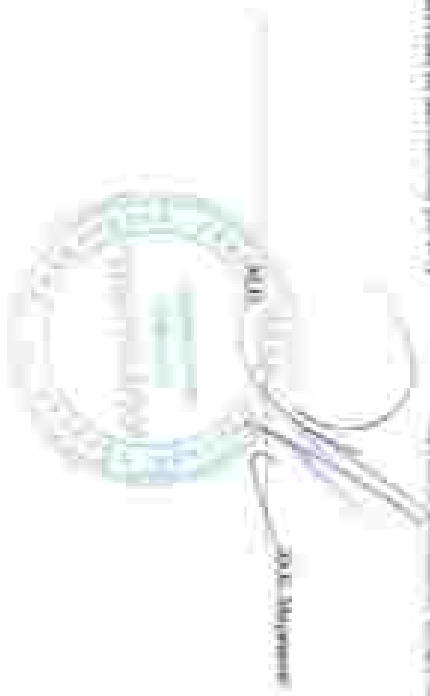


Activity 1: Analyze the reproductive system of a female and identify the functions of the various parts of the system.

Classmate's name: _____

Part of the system	Location		Structure		Function	
	Male	Female	Male	Female	Male	Female
Testis	Scrotum	Vagina	Prostate gland	Uterus	Produce sperm	Produce eggs
Vas deferens	Scrotum	Vagina	Uterine tube	Ovary	Transport sperm	Transport eggs
Seminal vesicle	Scrotum	Vagina	Vagina	Vagina	Produce seminal fluid	Produce vaginal fluid
Utricle	Scrotum	Vagina	Vagina	Vagina	Produce seminal fluid	Produce vaginal fluid
Penis	Scrotum	Vagina	Vagina	Vagina	Deliver sperm	Deliver eggs

Draw and label the reproductive system of a female.



Write a short paragraph about the function of the female reproductive system.

Explain the role of the female reproductive system in the process of reproduction.

Describe the structure of the female reproductive system.



КУЛЬТУРА-АГРО
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

ИНН 4715002099, ОГРН 1024701848797, ОКПО 00546213, ОКТО 41645432, ОКВЭД 01.41
Юридический адрес: 187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цылково, д. 5
Фактический, почтовый адрес: 187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цылково, д. 5

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУЛЬТУРА-АГРО» (АО «КУЛЬТУРА-АГРО»)

Юридический адрес:

187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цылково, д. 5

Фактический, почтовый адрес:

187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цылково, д. 5

ИНН 4715002099

КПП 471501001

ОГРН 1024701848797

ОКПО 00546213

ОКТО 41645432

ОКВЭД 01.41

Р/С 40702810435010000041

К/С 30101810900600000910

в Санкт-Петербургском РФ АО «Россельхозбанк» г. Санкт-Петербург

БИК 044030910

Генеральный директор – Морозова Ольга Борисовна

Главный бухгалтер – Зешкова Елена Михайловна

Тел: 8 (812) 671-0001 – Секретарь.

Факс: 8 (812) 671-37-222

E-mail: sekultura-agro@mail.ru – Секретарь;

cultura-agro2008@mail.com – Главный бухгалтер.

Сайт: www.cultura-agro.ru

Генеральный директор

О.Б. Морозова

Главный бухгалтер

Е.М. Зешкова

187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цылково, д. 5
Тел: 8(812) 671 0001, Факс: 8 (812) 671 37 222
E-mail: sekultura-agro@mail.ru
www.cultura-agro.ru

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АГРОСЕРВИС»**

ИНН 4715028474 КПП 471501091 ОГРН 1134713000483
187309, Ленинградская область, Токмовский район, п/п. Цыпляно, д. 5

Исх. № 10 от 11.07.2022г.

ООО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

В ответ на Вашл обращения № 60/7637 от 14.06.2022 года и № 60/8818 от 08.07.2022г. сообщаем, что ООО «Агросервис» не возражает против указанной схемы по прокладке трассы Межпоселкового газопровода от ГРС Ошино - д. Ошино - д. Чемпино - д. Суторово - д. Спирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области.

Директор

ООО «Агросервис»




О.Б. Морозова

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АГРОСЕРВИС»

ИНН 4713028474 КПП 471501001 ОГРН 1134715000683
187509, Ленинградская область, Тихвинский район, пос. Цыплято, д.5

Иск № 9 от 11.07.2022

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Расчет платы за сервитут земельных участков общей площадью 49 900 кв.м., расположенного по адресу: Ленинградская область, Тихвинский район, Цыплятское сельское поселение. Кадастровые номера земельных участков К№ 47:13:0713001:64, К№ 47:13:0725001:67, К№ 47:13:0713002:85, К№ 47:13:0707001:86, К№ 47:13:0707001:87, К№ 47:13:0712001:140, К№ 47:13:0712001:141, К№ 47:13:0712001:142, К№ 47:13:0712001:143, К№ 47:13:0712001:144, К№ 47:13:0712001:145, К№ 47:13:0712001:146.

Расчет стоимости платы за сервитут земельных участков за календарный год.

Площадь участков 4,49 га.

Размер ставки платы за сервитут за 1 га в год – 100 000,00 руб. (без учета НДС).

Ежегодный размер платы за сервитут: 449 000 руб. (без учета НДС)

449 000 рублей/12 месяцев = 37 416,67 рублей в месяц - ежемесячная плата за сервитут. НДС не облагается в связи с применением ООО «Агросервис» УСН.

Таким образом, стоимость платы за сервитут за 1 год действия договора составляет 449 000 рублей.

Директор



О.Б. Морозова

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АГРОСЕРВИС»**

ИНН 4715028474 КПП 471501001 ОГРН 1134713000683
187509, Ленинградская область, Тосненский район, пос. Цыпляки, д.5

Банковские реквизиты:

Ф-д Северо-Западный ЦАО Банк «ФК Открытие»

р/с 40702810909240000005

БИК 044030795

к/с 30101810540300000795

Директор



Морозова О.Б.

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**КОМПЕТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ
ХОЗЯЙСТВУ**

Государственное казенное учреждение
Ленинградской области
«Управление автомобильных
дорог Ленинградской области»
(ГКУ «Ленавтодор»)

ИНН 4716021890 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рыжский пр., 16
тел. 251-02-33

12.09.2022 № 18-6625/2022-0-1

Начальнику управления
капитального строительства и
инвестиций

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
К.Н. Шершахову

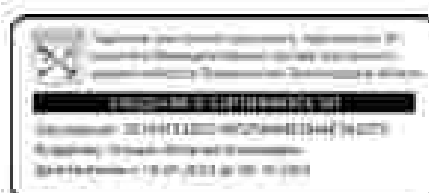
192029 г. Санкт-Петербург,
ул. Пинегина д.4.

ГКУ «Ленавтодор» на Ваше обращение (вх. №18-6625/2022 от 29.08.2022) направляется справка о существующей дорожной ситуации для выполнения комплекса работ по проектированию объекта «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемякино – д. Суторово – д. Спирь с отводом д. Устье и д. Новая, Тихвинского района Ленинградской области» в местах пересечения региональной автодороги «Овино – Лишняя Горка», «Подъезд к дер. Устье» в Тихвинском районе Ленинградской области.

Наименование организации - заявителя	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
Титульное наименование автомобильной дороги	41К-265 «Овино – Лишняя Горка»
Адрес пересечения (приказ дана от существующих км знаков)	«Овино – Лишняя Горка», км 0+628
Категория автомобильной дороги	IV
Полоса отвода	Не менее 19,0 м
Интенсивность движения	1513 авт./сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Имеется
Ширина и тип покрытия проезжей части	7,0м. Асфальтобетон
Высота насыпи	1,5 метра
Наличие системы открытого водоотвода или необходимость её устройства	Имеются продольные водоотводные кюветы
Прохождение в населенном пункте	да
Наименование организации - заказчика	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Титульное наименование автомобильной дороги	41К-925 «Подъезд к дер. Устье»
Адрес пересечения (привязка дана от существующих км знаков)	«Подъезд к дер. Устье», км 0+280
Категория автомобильной дороги	V
Полоса отвода	Не менее 18,0 м
Интенсивность движения	136 авт./сутки
Наличие регулярного автобусного движения	Не имеется
Ширина и тип покрытия проезжей части	7,0м. Асфальтобетон
Высота насыпи	6 метров
Наличие системы открытого водоотвода или необходимость её устройства	Имеются продольные водоотводные желоба
Прохождение в населенном пункте	да

Заместитель директора



В.А. Клишин

Имя Кандидата В.А., тел. 8(921)-330-41-21

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМПЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Государственное казенное учреждение
Ленинградской области
«Управление автомобильных
дорог Ленинградской области»
(ГКУ «Ленавтодор»)

ИНН 4716031880 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рискакий пр., 16
тел. 251-02-35 info@lenavtdor.ru

12.04.2023 № 19-224/2023-0-1

Подписание в Договоре о прокладке,
переносе, переустройстве, демонтаже
и эксплуатации инженерной коммуникации
в полосе отвода автомобильной дороги
обязан исползовать размещенное значение
от _____ № _____

Представителю
ООО «Газпром межрегионгаз»
по доверенности от 07.12.2022
№ 78-162-м/78-2022-9-1557

К.Н. Шершакову

office@gazprom-janobl.ru
skladov_ya@gazprom-janobl.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

В ответ на Ваш запрос от 22.03.2023 № -60 3510 (вк. от 22.03.2023 № 19-224/2023) Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (далее — Владелец дороги) вызывает 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 на участках пересечения следующих автомобильных дорог общего пользования регионального значения на территории Тихвинского района Ленинградской области:*

1. в д «Овино – Липна Горка» IV технической категории на км 0+680;
 2. в д «Польезд и дер. Устье» V технической категории на км 0+280;
- для объекта «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чепихино – д. Суторово – д. Свирь с отводом на п. Устье и д. Новая Ленинградской области».

1. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ КОММУНИКАЦИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПОЛОСЫ ОТВОДА И ПРИДОРОЖНОЙ ПОЛОСЫ АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ

1.1. *Заключить Владелец коммуникации с Владелец 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. Для заключения указанного договора в адрес ГКУ «Ленавтодор» необходимо направить два прошитых экземпляра договора на бумажном носителе, подписанные уполномоченным лицом и скрепленные печатью, а также схему размещения инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги на основании топографической съемки в масштабе 1:500. На указанной схеме должны быть нанесены следующие обозначения: наименование автомобильной дороги, километровая отметка участка пересечения или параллельного следования инженерной коммуникации, полоса отвода автомобильной дороги в соответствии с данными Росреестра, охранная зона инженерной коммуникации с указанием координат точек пересечения охранной зоны инженерной коммуникации с полосой отвода автомобильной дороги.

1.4. Без заключения Договора о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и (или) эксплуатации инженерной коммуникации в части пересечения автомобильных дорог общего пользования регионального значения и схемы размещения коммуникации Технические условия недействительны.

1.5. Настоящие технические условия не дают права Владельцу коммуникации на приватизацию земли или приобретение её в личное пользование в пределах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги регионального значения.

1.6. Действие настоящих технических условий распространяется исключительно на указанную коммуникацию. Запрещено размещать иные коммуникации в одном техническом коридоре с указанной коммуникацией. При необходимости размещения иной коммуникации в одном техническом коридоре с указанной коммуникацией требуется запросить письменное согласие владельца дороги, содержащее технические требования и условия.

1.7. Факт выдачи Технических условий не даёт Владельцу коммуникации право на начало производства работ по прокладке Коммуникации без выполнения Владельцем коммуникации требований Технических условий.

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

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

1.10. Разработать и предоставить на согласование в ГКУ «Ленавтодор» проектную документацию в бумажном виде и на электронном носителе (USB носителе) в формате *.pdf и *.dwg с выпиской из реестра СРО (срок действия выписки - 1 месяц с даты ее выдачи).

1.11. Получить разрешение Владельца дороги на производство работ.

1.12. Владелец коммуникации вправе приступить к фактическому производству работ по прокладке Коммуникации лишь после получения от

Владельца дороги разрешения на производство работ, получения разрешения на строительство (в случае необходимости), в соответствии с положениями ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 года № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в противном случае будут применены административно штрафные санкции в соответствии со ст. 11.21 и ст. 12.33 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

1.13. Владальцу коммунальной провести рекультивацию земель с восстановлением обочин, откосов насыпи и водостоков от дороги и восстановлением растительного слоя в местах проведения работ. Без проведения рекультивации автомобильной дороги общего пользования Ленинградской области Коммунальная в эксплуатацию не вводится.

1.14. Владелец коммунальной не позднее чем за 10 (десять) дней до начала производства работ по прокладке Коммунальной обязан направить в адрес Владальца дороги уведомление о начале производства работ по прокладке Коммунальной.

1.15. В случае строительства, реконструкции (усиления) автомобильной дороги общего пользования Ленинградской области и необходимости переноса (переустройства) Коммунальной, либо отдельных её элементов, работы по переносу осуществляются либо Владальцем коммунальной собственными силами, либо Владальцем дороги за счет средств Владальца коммунальной.

1.16. Владелец коммунальной гарантирует отсутствие необходимости выполнения дополнительных мероприятий по защите (перекладке) Коммунальной и согласований при выполнении работ по строительству в охранной зоне Коммунальной.

1.17. При неисполнении Владальцем коммунальной требований Технических условий Владелец дороги вправе приостановить работы по прокладке Коммунальной, о чем составляется соответствующий акт, в котором указываются конкретные нарушения требований Технических условий, послужившие основанием для приостановки работ.

1.18. Работы по прокладке Коммунальной могут быть возобновлены Владальцем коммунальной только после устранения нарушений требований Технических условий, о чем также составляется соответствующий акт. Подписание такого акта Владальцем коммунальной и Владальцем дороги является основанием для возобновления производства работ по прокладке Коммунальной.

1.19. Владелец коммунальной обязуется заключить соглашение о сервитуте для целей эксплуатации Коммунальной.

1.20. После окончания работ внести в технический паспорт автомобильной дороги регионального значения соответствующие изменения.

1.21. Все расходы, связанные с оформлением разрешительной документации, проведением межевания, кадастровых работ, государственной регистрации изменений в сведения Единого государственного реестра недвижимости, производством работ по прокладке Коммунальной, несёт Владелец коммунальной.

1.22. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) Технических условий, изменения в Технические условия могут быть внесены по результатам согласования таких изменений Владальцем

коммуникации с Владелцем дороги, при этом Владелец дороги сохраняет за собой право отказать Владелцу коммуникации во внесении изменений в Технические условия в случае, если почитает внесение таких изменений необоснованным.

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

1.24. При слаче Объекта в эксплуатацию, в составе приёмочной комиссии необходимо включить представителя ГКУ «Ленавтодор» и организацию, эксплуатирующую автомобильную дорогу.

1.25. На период действия Технических условий, в том числе на период производства работ, и в целях дальнейшей эксплуатации инженерных коммуникаций Владелец коммуникации должен обеспечить надзор со стороны организации, эксплуатирующей автомобильную дорогу, за соблюдением Владелцем коммуникации Технических условий, а также за состоянием автомобильной дороги на пересезаемом участке.

1.26. Технические условия не являются разрешением на производство работ.

1.27. Технические условия действуют в течение 1 (одного) года с даты их регистрации. В случае если Владелец коммуникации не выполнит работы по прокладке Коммуникации в течение 1 (одного) года, то при необходимости продления технических условий Владелец коммуникации не позднее 30 дней по окончании срока действия Технических условий направляет в адрес Владельца дороги запрос о продлении срока действия Технических условий. При отсутствии такого продления применяются положения п. 1.17 Технических условий. Владелец коммуникации обязан выполнить все требования в срок действия Технических условий.

2. ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОММУНИКАЦИИ И ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ

2.1. Размещение Объекта должно осуществляться с учетом возможной реконструкции автомобильной дороги общего пользования регионального значения.

2.2. Пересечение автомобильных дорог осуществлять под прямым или близким к нему углом в соответствии с СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*» закрытым способом в защитном футляре.

2.3. Расстояние по горизонтали и глубину прокладки газопровода под автодорогой принять согласно п. п. 3.5.1 и 3.5.4 СП 62.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.

2.4. Концы футляра должны располагаться на расстоянии не менее указанного в п. 3.5.3 СП 62.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002.

2.5. Приемный и рабочий колодезы расположить за пределами полосы отвода автомобильных дорог регионального значения, но не ближе 3 м до границы полосы отвода автодороги.

2.6. Параллельное следование трассы газопровода вдоль автомобильной дороги регионального значения осуществить за пределами полосы отвода автодороги. При этом охранный зона газопровода не должна накладываться на границу полосы отвода автодороги регионального значения.

2.7. 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.

2.8. 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 3м.

2.9. На время производства работ следует оборудовать площадки для стоянки техники, складирования труб и стройматериалов за полосой отвода автомобильной дороги.

2.10. 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.

2.11. В случае производства работ на дороге в соответствии с приказом Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 29.12.2018 № 32/18 «Об утверждении перечней органов и организаций, участвующих в согласованиях комплексных схем организации дорожного движения, разрабатываемых для территории муниципального района, городского округа или городского поселения либо их частей, а также для территорий нескольких муниципальных районов, городских округов или городских поселений, имеющих общую границу, проектов организации дорожного движения, разрабатываемых для дорог регионального или межмуниципального значения либо их участков» проект организации дорожного движения на период производства работ согласовать в ГКУ «Ленавтодор».

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

Приложение: Договор на 7 л.

И.о. директора



Л.А. Донской

ДОГОВОР № _____

**О ПРОКЛАДКЕ, ПЕРЕНОСЕ, ПЕРЕУСТРОЙСТВЕ, ДЕМОНТАЖЕ
И ЭКСПЛУАТАЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ КОММУНИКАЦИИ В ГРАНИЦАХ ПОЛОСЫ
ОТВОДА АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ
РЕГИОНАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

Санкт-Петербург

«___» _____ 2023 г.

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области (ГКУ «Ленавтодор»), (именуемое в дальнейшем Владелец дороги), в лице исполнительного обязанности директора Давида Давидовича действующего на основании Устава и распоряжения Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 11.12.2019 № 23/19-к, и _____ в лице _____ действующего на основании _____ (далее именуемое Владелец коммуникации), а вместе именуемые «Стороны» заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Основания для заключения договора

1.1. Настоящий договор заключается на основании письменного задания Владельца коммуникации в соответствии со ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 257-ФЗ) и с учетом Порядка установления и использования полос отвода и придорожных полос автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 11.12.2009 № 371.

2. Предмет договора

2.1. Настоящий договор заключен по взаимному согласию Сторон в связи с возникшей у Владельца коммуникации необходимостью прокладки, переноса, переустройства, демонтажа и (или) эксплуатации пересечения трассы газопровода в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Санно – Липная Горка» на км 0+680, «Польвад и дер. Устье» на км 0+280 на территории Гипсовского района Ленинградской области (именуемая в дальнейшем Автомобильная дорога), принадлежащая Владельцу дороги на праве оперативного управления.

2.2. Владелец коммуникации обязуется разработать проектно-техническую документацию по осуществлению в границах полосы отвода участка Автомобильной дороги прокладки, переноса, переустройства демонтажа и (или) эксплуатации газопровода (далее именуемой инженерной коммуникации), а также после согласования с Владельцем дороги такой документации осуществлять в границах полосы отвода участка Автомобильной дороги прокладку, перенос, переустройство демонтаж и (или) эксплуатацию инженерной коммуникации, а Владелец дороги обязуется после согласования технической документации, разработанной Владельцем коммуникации, предоставить право Владельцу коммуникации осуществить в границах полосы отвода участка Автомобильной дороги прокладку, перенос, переустройство демонтаж и (или) эксплуатацию инженерной коммуникации.

3. Обязанности Владельца коммуникации при прокладке, переносе, переустройстве и (или) демонтаже инженерной коммуникации

3.1. Разработать в соответствии с техническими требованиями и условиями, выданными Владельцем дороги, являющимися обязательными приложениями к настоящему договору, проектную и рабочую документацию.

3.2. Предоставить на согласование Владельцу дороги проектную и рабочую документацию, в том числе материалы инженерных плановых полос отвода

Автомобильной дороги и придорожной полосы в месте размещения инженерной коммуникации в электронной форме в формате *dwg и *PDF.

3.3. Внести необходимые корректировки в проектные и рабочие документацию в соответствии с замечаниями Владельца дороги.

3.4. В установленном порядке получить разрешение Владельца дороги на производство работ по прокладке инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги, а также согласовать с Владельцем дороги сроки производства работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации.

3.5. Оформить в установленном действующим законодательством порядке сервитут на земельный участок полосы отвода Автомобильной дороги применительно к его части, соответствующей охранной зоне инженерной коммуникации.

3.6. Оповестить Владельца дороги в письменной форме о начале работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

3.7. Осуществлять работы по прокладке, переносу, переустройству (или) демонтажу инженерной коммуникации строго в соответствии с согласованной Владельцем дороги проектной и рабочей документацией исключительно под контролем сотрудников отдела технического надзора за состоянием автомобильной дороги ГКУ «Ленавтодор». В случае необходимости внесения изменений в проектные и рабочие документацию, Владельца коммуникации обязуется согласовать их в соответствии с п. 3.1 и п.3.3 настоящего договора.

3.8. Владельца коммуникации, в сроки, установленные Владельцем дороги, и в полном объеме исполняет выданные Владельцем дороги предписания о выявленных нарушениях в ходе работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации.

3.9. В случае если прокладка, перенос, переустройство и (или) демонтаж инженерной коммуникации в пределах полосы отвода участка Автомобильной дороги влечет за собой его реконструкцию, ремонт или капитальный ремонт, такие реконструкция, ремонт или капитальный ремонт осуществляются Владельцем коммуникации или за его счет привлеченными сторонними организациями, предварительно согласованными с Владельцем дороги. Проектная и рабочая документация разрабатывается и согласовывается со всеми заинтересованными организациями, после чего представляется на окончательное согласование Владельцу дороги в соответствии с п. 3.1 и п.3.3. настоящего договора.

3.10. Владельца коммуникации при выполнении работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владельца коммуникации несет административную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязанности по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

4. Обязанности Владельца коммуникации в период эксплуатации инженерной коммуникации

4.1. Осуществлять эксплуатацию инженерной коммуникации в соответствии с техническими требованиями и условиями Владельца дороги, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора, а также в соответствии с Федеральным законом от 08.11.2007 № 157-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», действующими требованиями стандартов и технических норм безопасности дорожного движения, строительства и эксплуатации автомобильных дорог (Приказ Министерства транспорта РФ от 16.11.2012 г. № 402 «Об утверждении Классификации работ по капитальному ремонту, ремонту и содержанию автомобильных дорог»). При возникновении аварийной ситуации на инженерной коммуникации в границах полосы отвода и

придорожный полосу Автомобильной дороги. Владелец коммуникации должен незамедлительно сообщить об этом Владельцу автомобильной дороги.

4.2. По завершении строительства Владелец коммуникации обязан установить охранную зону инженерной коммуникации, расположенной в полосе отвода Автомобильной дороги, обозначить её на местности, а также обеспечить своими силами либо за свой счет содержание охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги в нормативном состоянии согласно действующим требованиям и нормативам, регулирующим отношения в данной сфере.

4.3. Дефекты дорожного полотна и других конструктивных элементов участка Автомобильной дороги, обнаруженные и причиненные вследствие прокладки, переноса, переустройства или демонтажа инженерной коммуникации, а также вследствие ее эксплуатации устраняются Владельцем коммуникации за его счёт и в сроки, согласованные с Владельцем дороги.

4.4. Обеспечить представителям Владельца дороги свободный доступ на место расположения инженерной коммуникации для осуществления мониторинга за ходом работ и исполнением Владельцем коммуникации обязательств, предусмотренных настоящим договором и техническими условиями и требованиями, являющимися приложением к настоящему договору.

4.5. В случае прекращения эксплуатации инженерной коммуникации в полосе отвода участка Автомобильной дороги, либо передачи инженерной коммуникации другому владельцу, Владелец коммуникации обязан известить Владельца дороги в письменной форме не позднее, чем за один месяц до момента прекращения эксплуатации или передачи инженерной коммуникации другому владельцу.

4.6. При передаче инженерной коммуникации другому владельцу, Владелец коммуникации обязан проинформировать нового владельца о необходимости заключения договора с Владельцем дороги о взаимодействии и взаимоотношениях по вопросам использования полосы отвода и придорожной полосы участка Автомобильной дороги при эксплуатации инженерной коммуникации, а также обеспечить внесение сведений в Единый государственный реестр недвижимости об изменении выгодоприобретателя по объекту. До момента заключения другим владельцем инженерной коммуникации договора с Владельцем дороги, Владелец коммуникации исполняет обязательства по настоящему договору.

4.7. Прокладка, перенос, переустройство, демонтаж и (или) эксплуатация инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги без оформления надлежащим образом настоящего договора не допускается.

4.8. По окончании эксплуатации инженерной коммуникации Владелец коммуникации обязан освободить занимаемый ею земельный участок полосы отвода Автомобильной дороги от оборудования и другого имущества, восстановить конструктивные элементы участка автомобильной дороги за свой счет и сдать участок по акту представителю Владельца дороги. Момент прекращения эксплуатации инженерной коммуникации фиксируется актом, подписанным представителями Владельца дороги и Владельца коммуникации. Все работы по переносу, переустройству и демонтажу инженерной коммуникации и (или) другого имущества Владельца коммуникации, должны производиться в соответствии с п.3. настоящего договора.

4.9. Владелец коммуникации при эксплуатации инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет административную, а также уголовную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

5. Обязанности Владельца коммуникации при переносе, переустройстве и демонтаже инженерной коммуникации по требованию Владельца дороги

5.1. В случае если инженерная коммуникация будет создаваться претятстане для осуществления Владетьем дороги дорожной деятельности, Владелец коммуникации обязан за свой счёт и своими силами выполнить полный комплекс работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации, а именно:

5.1.1. В течение 4-х месяцев со дня получения предписания от Владетьем дороги о необходимости переноса, переустройства и (или) демонтажа инженерной коммуникации, осуществить разработку проектной и рабочей документации по её переносу, переустройству и (или) демонтажу. Проектная и рабочая документация разрабатывается в соответствии с техническими требованиями и условиями Владетьем дороги и согласовывается с ним в обязательном порядке.

5.1.2. Осуществить строительные-монтажные работы по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в соответствии с п. 3. настоящего договора и в согласованные с Владетьем дороги сроки, а также получить все необходимые для производства работ разрешения и согласования.

5.1.3. При выполнении работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации обеспечить соблюдение требований техники безопасности, пожарной безопасности, промышленной санитарии, природоохранного законодательства. Владелец коммуникации несёт ответственность за соблюдение своими персоналом и персоналом привлекаемых подрядных организаций указанных требований перед надзорно-контрольными органами, Владетьем дороги и другими заинтересованными лицами.

5.2. В случае невозможности разработки проектной и рабочей документации и (или) осуществления строительных-монтажных работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в соответствии с п. 5.1, Владелец коммуникации обязан в письменной форме известить об этом Владетьем дороги в срок не более одного месяца с момента получения Владетьем коммуникации соответствующего предписания. В этом случае, Владелец дороги выполнит действия, указанные в п. 5.1, своими силами либо силами третьих лиц, с последующим возмещением затрат на Владетьем коммуникации.

5.3. Для проведения Владетьем дороги вышеупомянутых работ Владелец коммуникации обязуется предоставить технические требования и условия для разработки проектной и рабочей документации и последующей организации строительных-монтажных работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации.

5.4. Владелец коммуникации несёт все расходы и затраты, возникающие в связи с выполнением условий настоящего договора, в том числе, но не ограничиваясь уплатой налогов, сборов, пошлин и иных платежей.

5.5. В случае, если работы по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации выполняются с нарушением технических требований и условий (приложение №1 к настоящему договору), Владелец коммуникации по требованию Владетьем дороги обязан прекратить прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, её эксплуатацию, осуществить снос незаконно возведённых сооружений, иных объектов и привести автомобильную дорогу в первоначальное состояние. В случае отказа от исполнения указанных требований Владелец автомобильной дороги выполняет работы по ликвидации проложенных, перенесённых, переустроенных инженерных коммуникаций с последующей компенсацией затрат на выполнение этих работ за счёт лиц, виновных в нарушении технических требований и условий и незаконных прокладке, переносе, переустройстве таких сооружений, иных объектов, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Владелец коммуникации после выполнения работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несёт административную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владетьем коммуникации.

6. Обязанности Владетьем дороги

6.1. Владелец дороги обязуется извещать Владельца коммуникации о своих намерениях проведения работ по реконструкции, капитальному ремонту, ремонту, содержанию участка автомобильной дороги в месте расположения инженерной коммуникации, требующих ее переноса, переустройства и (или) демонтажа.

6.2. Владелец дороги обязуется в установленные сроки рассматривать предоставленные Владельцем коммуникации материалы проектной и рабочей документации.

6.3. Рассматривать в установленные сроки заявления Владельца коммуникации на выдачу разрешения на проведение строительно-монтажных работ в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

6.4. Владелец дороги по настоящему договору и в будущем не несет и не принимает на себя каких-либо расходов и затрат, связанных с выполнением работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации из полосы отвода автомобильной дороги, необходимости в которых возникла по причине предстоящего капитального ремонта, ремонта, содержания или реконструкции Автомобильной дороги. Оплата работ, связанных с переносом, переустройством и (или) демонтажем инженерной коммуникации производится Владельцем коммуникации.

6.5. Владелец дороги не несет ответственности за повреждение при везении дорожной деятельности инженерной коммуникации и иных сооружений, введенных в эксплуатацию без разрешения Владельца дороги на ввод инженерной коммуникации в эксплуатацию в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

6.6. Если в согласованный «Сторонами» срок работы по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации не будут выполнены, то Владелец дороги вправе приступить к выполнению дорожных работ в рамках дорожной деятельности, при этом он полностью освобождается и не несет никакой материальной ответственности за вред, причиненный Владельцу коммуникации и другим заинтересованным сторонам в результате производства данных дорожных работ, в том числе, если эти работы были сопряжены с переносом, переустройством и (или) демонтажем указанной инженерной коммуникации.

7. Владелец дороги вправе:

7.1. Устанавливать в прокладке, переустройстве, демонтажу и (или) эксплуатации инженерной коммуникации технические требования и условия, касающиеся неотъемлемой частью настоящего договора.

7.2. Осуществлять мониторинг соблюдения Владельцем коммуникации технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению при прокладке, переносе, переустройстве инженерных коммуникаций и их эксплуатации в границах полосы отвода и придорожных полос Автомобильной дороги, контролировать соответствие проектной и рабочей документации, а также хода строительно-монтажных работ в эксплуатации инженерной коммуникации техническим требованиям и условиям, требованиям нормативных документов, в том числе требованиям норм правил безопасности дорожного движения, правил пользования и охраны автомобильных дорог, правил использования полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги.

7.3. Требовать от Владельца коммуникации возмещения ущерба, нанесенного Автомобильной дороге и расположенным на ней сооружениям, при проведении работ по прокладке, переносу, переустройству, демонтажу инженерной коммуникации и (или) ее эксплуатации.

7.4. Давать предписания Владельцу коммуникации, в том числе об устранении в установленные сроки нарушений, связанных с прокладкой, переносом, переустройством, демонтажем и (или) эксплуатацией инженерной коммуникации.

7.5. Вносить по согласованию с Владельцем коммуникации в Договор необходимые изменения и уточнения, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями.

7.6. В случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, в одностороннем порядке вносить соответствующие изменения в настоящий договор, при этом, Владелец дороги обязан уведомить Владельца коммуникации о произведенных изменениях.

7.7. В одностороннем и беспорядном порядке требовать от Владельца коммуникации переноса, переустройства и (или) демонтажа за свой счет инженерных коммуникаций в случае капитального ремонта, ремонта или реконструкции автомобильной дороги.

7.8. Осуществление контроля и мониторинга Владельцем дороги может быть передано по договору соответствующей организации, действующей от имени Владельца дороги. Владелец дороги имеет право передать организации, осуществляющей содержание Автомобильной дороги по договору функции мониторинга за целостностью инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги.

8. Владелец коммуникации вправе:

8.1. Проводить работы по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги в соответствии с согласованными согласно п.3.2. настоящего договора проектной и рабочей документацией.

8.2. Получать информацию о планах ремонта и реконструкции Автомобильной дороги на участке размещения инженерной коммуникации.

8.3. Поручать выполнение работ по разработке Проекта, а также выполнение строительств-монтажных работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации другим профильным подразделениям организации, при условии соблюдения ими п. 3. настоящего договора. В этом случае, ответственность за исполнение подрядной организацией требований п. 3. настоящего договора возлагается на Владельца коммуникации в полном объеме согласно положениям настоящего договора и действующего законодательства Российской Федерации.

9. Срок действия договора

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до момента прекращения эксплуатации инженерной коммуникации и исполнения Владельцем коммуникации своих обязательств в соответствии с п.п. 4.5., 4.6., 4.7. и 4.8. настоящего договора.

10. Ответственность сторон

10.1. В случае невыполнения технической требованой и условий, указанных Владельцем дороги, или условий настоящего договора, Владелец дороги имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора. Договор считается расторгнутым по истечении 30 дней с момента отправки письменного уведомления Владельцу коммуникации. При этом ликвидируются последствия размещения инженерных коммуникаций в полосе отвода Автомобильной дороги, а также конструктивных элементов в сооружении самой инженерной коммуникации, производится оплата и за счет средств Владельца коммуникации и в соответствии с п. 3. настоящего договора. В случае невыполнения данного требования ликвидируются последствия оплаты третьих лиц с возложением расходов на Владельца коммуникации.

10.2. Владелец коммуникации несет ответственность в размере причиненных Владельцу дороги убытков вследствие неисполнения либо ненадлежащего или несвоевременного исполнения своих обязательств.

10.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего или несвоевременного исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

11. Прочие условия

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, Рискацкий пр., 16
тел. 231-02-35
от 05.06.2023 № 18-4384/2023-0-1
из от

Начальнику Управления капитального
строительства и инвестиций
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

К.Н. Шершакову

ул. Пискарева, д. 4, Санкт-Петербург, 192148
Тел./факс: (812) 703-1950/703-1949
office@gazprom-lenobl.ru
knaibov_knaib@gazprom-lenobl.ru

Рассмотрев Ваше обращение от 26.05.2023 № 61/198 (вх. от 26.05.2023 № 18-4271/2023) по вопросу согласования проектной документации на выполнение работ по прокладке трассы газопровода на участках пересечения следующих автомобильных дорог общего пользования регионального значения на территории Тихвинского района Ленинградской области:

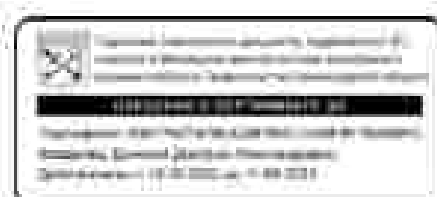
1. д.д «Овино – Лишняя Горка» IV технической категории на км 0+628;
2. д.д «Польвад к дер. Устье» V технической категории на км 0+280,
для объекта «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемшино – д. Суторова – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области», в составе:

- проектная документация. Шифр – 3092.085 П.0/0.1295 - ПЗ – в формате .pdf;
- проектная документация. Шифр – 3092.085 П.0/0.1295 - ППО – в формате .pdf;
- проектная документация. Шифр – 3092.085 П.0/0.1295 - ТКР – в формате .pdf;
- проектная документация. Шифр – 3092.085 П.0/0.1295 - ПОС – в формате .pdf;

на основании договора о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и эксплуатации инженерной коммуникации от 29.03.2023 № 084, ГКУ «Ленавтодор» принципиально согласовывает представленную документацию, разработанную в соответствии с Техническими условиями от 11.03.2023 № 19-289/2023-0-1.

Для начала производства работ необходимо получить разрешение на производство работ ГКУ «Ленавтодор», указав информацию о сроках проведения строительно-монтажных работ и предоставив документы, подтверждающие выполнение п. 1.23, 1.25 Технических условий.

Заместитель директора



Д.А. Донской



Государственное унитарное предприятие
«Водоканал Ленинградской области»
(ГУП «Леноблводоканал»)

188000, Ленинградская область,
Выборгский район, г. Выборг,
ул. Куйбышева, д. 13

Телефон 8(812)403-03-53
E-mail: info@lenoblkanal-lo.ru
ОГРН 014832119 ОГРН 1167847154100
ИНН / КПП 4703144282 / 470401001
07.03.2023 № исх-8031/2023

На № _____ от _____

Начальнику
управления по капитальному
строительству и инвестициям
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

К.Н. Шершакову

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

office@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

В ответ на Ваше письмо от 28.02.2023 № 60/2336 (вх. № ПРОЕКТ-ТП-13472-2023 от 02.03.2023) сообщаем, что представленная схема размещения объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемихино – д. Суторово – д. Свира с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградская области» по адресу: Ленинградская область, Гихвинский муниципальный район, Цвылевское сельское поселение, согласована в части пересечения и параллельного следования с сетями, состоящими в хозяйственном ведении ГУП «Леноблводоканал» (далее – Предприятие), при условии выполнения следующих требований:

1. Существующие сети на топографической съемке нанесены условно, для определения точного местоположения необходимо выполнить работы по шурфованию сети водоснабжения.

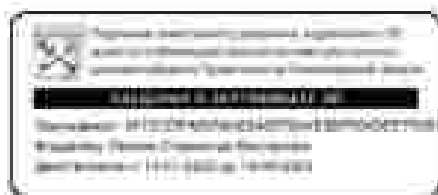
2. До начала работ в непосредственной близости с сетями водоснабжения, находящимися в хозяйственном ведении Предприятия, вызвать представителя Предприятия по тел. 8 (81367) 71-213, 8 (81367) 58-053.

3. При проведении земляных работ принять меры по защите существующих инженерных коммуникаций Предприятия, выдерживать расстояния между инженерными коммуникациями в соответствии с СП 42.13330.2016 и СП 18.13330.2019.

В районе непосредственной близости и пересечения проектируемого объекта, а именно установки ШРП-НОРД-Dival 600/25-2.01 (Узел В), подъездного пути с покрытием, ограждения, с сетью водоснабжения, в случае проведения земляных

работ. Предприятие несет ответственность за восстановление нарушенных объектов не несет.

Директор по производству –
главный инженер



С.В. Петров

И.И. Сидоров
8 (495) 77-06

ДОГОВОР № 65НП/ДС/23/031433

О ПРОКЛАДКЕ, ПЕРЕНОСЕ, ПЕРЕУСТРОЙСТВЕ, ДЕМОНТАЖЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ КОММУНИКАЦИИ В ГРАНИЦАХ ПОЛОСЫ ОТВОДА И ПРИДОРОЖНОЙ ПОЛОСЫ АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Санкт-Петербург

«16» апрель 2023 г.

Федеральное государственное учреждение «Управление федеральных автомобильных дорог «Сверло-Запад» имени Н.В. Смирнова Федерального дорожного агентства» (ФКУ Уордор «Сверло-Запад», далее именуемое – «Владелец дороги») в лице главного инженера Борисова Валерия Евгеньевича, действующего на основании доверенности от 30.12.2022 г. № 325, и Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (ООО «Газпром межрегионгаз», далее именуемое – «Владелец коммуникации») в лице Шертакова Константина Николаевича, действующего на основании доверенности от 07.12.2022 г. № 78/162-н/78-2022-9-1552, вместе именуемые «Сторонами», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Основания для заключения Договора.

1.1. Настоящий Договор заключается в соответствии с требованиями статьи 19 Федерального закона от 08.11.2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 257-ФЗ от 08.11.2007 г.).

1.2. Настоящий Договор заключается в соответствии с требованиями Приказа Министерства транспорта РФ от 18.08.2020 г. № 313 «Об утверждении Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог федерального значения».

2. Предмет договора.

2.1. Настоящий договор заключается по взаимному согласию Сторон в связи с возникшей у Владельца коммуникации необходимостью прокладки, переноса, переустройства, демонтажа и (или) эксплуатации газопровода Р=0,6 МПа d=110 мм (далее – инженерная коммуникация), принадлежащего Владельцу коммуникации, устраиваемого в рамках объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чепляиха – д. Суторово – д. Спирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области, в границах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-114 Вологда – Тихвин – автомобильная дорога Р-21 «Колас» (далее – Автомобильная дорога), принадлежащей Владельцу дороги на праве оперативного управления, с пересечением инженерной коммуникации в футляре d=225 мм Автомобильной дороги в районе км 465+493,5. Предполагается площадь земельных участков, требуемых для размещения инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги, соответствует охранный зоне инженерной коммуникации.

2.2. Предметом настоящего договора является условие, при соблюдении которых Владелец дороги солидаризуется, а Владелец коммуникации обязуется осуществить в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги прокладку, перенос, переустройство, демонтаж и (или) эксплуатацию инженерной коммуникации.

3. Обязанности Владельца коммуникации при прокладке, переносе, переустройстве и (или) демонтаже инженерной коммуникации.

3.1. Разработать в соответствии с выданными Владельцем дороги техническими требованиями и условиями (Приложение № 1 к настоящему Договору) проектную (работу) документацию.

3.2. До направления проектной документации инженерной коммуникации на экспертизу (в случае если в соответствии с действующим законодательством требуется проходить экспертизу) и до

начала работ представлять на согласование Владелец дорожной проектной (рабочей) документацией.

3.3. Внести необходимые корректировки в проектную (рабочую) документацию в соответствии с замечаниями Владельца дороги.

3.4. До начала работ согласовать с ФКУ Упрдор «Северо-Запад» и выполнять программу мониторинга и регламент проведения геодезического мониторинга на состоянии конструктивных элементов Автомобильной дороги. В случае прокладки инженерной коммуникации диаметром 500 мм и более, мониторинг проводить в течение трех лет с даты окончания работ. Отчеты о проведенной работе представлять в ФКУ Упрдор «Северо-Запад».

3.5. До начала строительства инженерной коммуникации получить окончательное заключение о прохождении проектной документацией экспертизы (в случае если в соответствии с действующим законодательством требуется прохождение экспертизы) в целях предоставления в составе комплекта приложений к заявлению на получение разрешения на строительство в границах полосы отвода Автомобильной дороги (в случае если в соответствии с Федеральным законом № 257-ФЗ от 08.11.2007 г. и Градостроительным кодексом Российской Федерации требуется получение разрешения на строительство).

3.6. Владельцем коммуникации обязан оформить право ограниченного пользования (публичный сервитут) на части земельных участков полосы отвода Автомобильной дороги на условиях публичного сервитута в соответствии с п. 4.2. ст. 25 Федерального закона № 257-ФЗ от 08.11.2007 г. и представить Владельцу дороги документ, подтверждающий внесение сведений о публичном сервитуте в Единый государственный реестр недвижимости (ЕГРН).

3.7. Владельцем коммуникации, исполняющей при производстве соответствующих работ земельный участок на основании публичного сервитута, до начала работ на таком земельном участке обязан заключить с Владельцем дороги, которому земельные участки в границах полосы отвода Автомобильной дороги предоставлены на праве постоянного (бессрочного) пользования, соглашение об осуществлении публичного сервитута в соответствии с требованиями и в порядке, предусмотренном ст. 39.47 Земельного кодекса РФ, в том числе предусматривающее размер платы за установление публичного сервитута.

3.8. После прекращения действия публичного сервитута обладатель публичного сервитута обязан снести объекты, размещенные на на основании публичного сервитута, и осуществить при необходимости рекультивацию земельного участка в срок не позднее чем шесть месяцев с момента прекращения публичного сервитута, согласно п. 9 ст. 39.50 Земельного кодекса РФ.

3.9. В установленном порядке получить разрешение на строительство инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги (в случае если в соответствии с Федеральным законом № 257-ФЗ от 08.11.2007 г. и Градостроительным кодексом Российской Федерации требуется получение разрешения на строительство), а также согласовать с Владельцем дороги сроки производства работ по прокладке, переносу, переустройству или демонтажу инженерной коммуникации. В случае если разрешение на строительство не требуется получить до начала работ у Владельца дороги согласование производства работ в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

3.10. До начала работ письменно уведомить эксплуатирующую организацию данного участка Автомобильной дороги о сроках начала и завершения строительства инженерной коммуникации. Представить в ФКУ Упрдор «Северо-Запад» письменное подтверждение эксплуатирующей организации о получении указанного уведомления.

3.11. Осуществить работы по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации строго в соответствии с согласованной Владельцем дороги проектной (рабочей) документацией. В случае необходимости внесения изменений в проектную (рабочую)

документарно Владелец коммуникации обязуется сообщать их в соответствии с п. 3.2 и п. 3.3 настоящего Договора.

3.12. Владелец коммуникации в сроки, установленные Владелцем дороги, и в том же объеме исполняет выданные Владелцем дороги предписания и требования об устранении выявленных нарушений в ходе работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации.

3.13. В случае если прокладка, перенос, переустройство и (или) демонтаж инженерной коммуникации в пределах полосы отвода и придорожной полосы участка Автомобильной дороги влечет за собой его реконструкцию, ремонт или капитальный ремонт, такие реконструкция, ремонт или капитальный ремонт осуществляется Владелцем коммуникации или за его счет привлекаемыми сторонними организациями. Проектная (рабочая) документация разрабатывается и согласовывается со всеми заинтересованными организациями, после чего представляется на окончательное согласование Владелцу дороги в соответствии с п. 3.2 и п. 3.3 настоящего Договора.

3.14. Владелец коммуникации при выполнении работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

3.15. Владелец коммуникации обязан выполнять требования Приказа Министерства транспорта РФ от 18.08.2020 г. № 313 «Об утверждении Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог федерального значения» при осуществлении деятельности в границах полосы отвода автомобильной дороги федерального значения.

3.16. По окончании работ провести приемочную комиссию в соответствии с ГОСТ 32755-2014. Представить Владелцу дороги оригинал акта рабочей комиссии и акта приема в эксплуатацию приемочной комиссии. Для осуществления приема законченных работ по их завершению направить в ФКУ Упрдор «Северо-Запад» письменное уведомление о назначении рабочей и приемочной комиссии с приложением списка членов комиссии. В состав рабочей и приемочной комиссии включить представителей ФКУ Упрдор «Северо-Запад». Извещение и проведение комиссий должно быть направлено по факсу и закрепом объемом с уведомлением, на дату получения не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала приема.

3.17. В установленном порядке получить разрешение на ввод в эксплуатацию инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги (в случае если в соответствии с Федеральным законом № 257-ФЗ от 08.11.2007 г. и Градостроительным кодексом Российской Федерации требуется получение разрешения на ввод в эксплуатацию). В случае если получение разрешения на ввод в эксплуатацию не требуется получить у Владельца дороги согласование ввода в эксплуатацию по завершению работ в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

3.18. До проведения приемочной комиссии передать Владелцу дороги экземпляр исполнительной документации по прокладке инженерной коммуникации, отчет по геодезическому мониторингу за состоянием конструктивных элементов Автомобильной дороги в электронном и бумажном виде.

В составе исполнительной документации представить, в том числе, контрольно-исполнительную съемку по прокладке инженерной коммуникации с указанием границ землевладения, координат инженерной коммуникации, границ и координат охранной зоны (зоны действия сервитута) с отметкой о приемке органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющего контроль в сфере архитектуры и градостроительства.

3.19. Владелец коммунальной обязан компенсировать затраты, понесенные Владелцем дороги или третьими лицами, привлеченными Владелцем дороги, в связи с невыполнением или неисполнением вышлененным сном обязательства по Договору.

4. Обязанности Владельца коммуникации в период эксплуатации инженерной коммуникации.

4.1. Осуществлять эксплуатацию инженерной коммуникации в соответствии с техническими требованиями и условиями Владельца дороги, вышлененным востъемлемой частью настоящего Договора, а также в соответствии с Федеральным законом № 257-ФЗ от 08.11.2007 г., действующими требованиями стандартов и технических норм безопасности дорожного движения, строительства и эксплуатации автомобильных дорог (в том числе согласно Приказу Министерства транспорта РФ от 16.11.2012 г. № 402 «Об утверждении Классификация работ по капитальному ремонту, ремонту и содержанию автомобильных дорог»). При возникновении аварийной ситуации на инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги Владелец коммуникации должен незамедлительно сообщить об этом Владельцу дороги.

4.2. Дефекты дорожного полотна и других конструктивных элементов участка Автомобильной дороги, причиненные вследствие провала, перекоса, переустройства или демонтажа инженерной коммуникации, а также вследствие её эксплуатации, устраняются Владельцем коммуникации за его счет в сроки, согласованные с Владельцем дороги.

4.3. Обеспечить представителям Владельца дороги свободный доступ на место расположения инженерной коммуникации для осуществления мониторинга за ходом работ и исполнением Владельцем коммуникации обязательств, предусмотренных настоящим Договором и техническими требованиями и условиями, вышлененными Приложением № 1 к настоящему Договору.

4.4. В случае прекращения эксплуатации инженерной коммуникации в полосе отвода и придорожной полосе участка Автомобильной дороги или передачи инженерной коммуникации другому владельцу Владелец коммуникации обязан известить Владельца дороги в письменной форме не позднее, чем за один месяц до момента прекращения эксплуатации или передачи инженерной коммуникации другому владельцу.

4.5. При передаче инженерной коммуникации другому владельцу Владелец коммунальной обязан проинформировать нового владельца о необходимости заключения договора с Владельцем дороги об условиях использования полосы отвода и придорожной полосы участка Автомобильной дороги при эксплуатации инженерной коммуникации. До момента заключения другим владельцем инженерной коммуникации договора с Владельцем дороги Владелец коммунальной исполняет обязательства по настоящему Договору. Передача прав обладателя публичного сервитута осуществляется согласно п. 19 ст. 39.50 Земельного кодекса РФ.

4.6. Проклады, перекос, переустройство, демонтаж и (или) эксплуатация инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги без оформления надлежащим образом настоящего Договора не допускается.

4.7. По окончании эксплуатации инженерной коммуникации Владелец коммуникации обязан освободить занимаемый ею земельный участок полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги от оборудования и другого имущества, восстановить конструктивные элементы участка Автомобильной дороги за свой счет и сдать участок по акту представителям Владельца дороги. Момент прекращения эксплуатации инженерной коммуникации фиксируется актом, подписанным представителями Владельца дороги и Владельца коммуникации. Все работы по перекосу, переустройству и демонтажу инженерной коммуникации и (или) другого имущества Владельца коммуникации должны производиться в соответствии с п. 3 настоящего Договора.

4.8. Владелец коммуникации при эксплуатации инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет имущественную,

административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательств по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе за последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

4.9. По завершении строительства Владельца коммуникации обязан обеспечить соответствующим образом охранную зону инженерной коммуникации, расположенной в полосе отвода и придорожной полосе Автомобильной дороги, а также обеспечить своими силами либо за свой счет, содержание охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги в надлежащем состоянии согласно действующим нормативным требованиям.

4.10. В случае размещения капитальных и некапитальных строений, сооружений или иных объектов (в том числе имеющих вспомогательный характер по отношению к инженерной коммуникации) в полосе отвода и придорожной полосе Автомобильной дороги Владельца коммуникации обязуется обеспечить соответствующие технические требования и условия у Владельца дороги.

4.11. В случае проведения реконструкции, капитального ремонта, ремонта, ликвидации или консервации инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги обеспечить соответствующие технические требования и условия у Владельца дороги.

4.12. Владельца коммуникации в сроки, установленные Владельцем дороги, и в полном объеме исполняет выданные Владельцем дороги предписания и требования об устранении выявленных нарушений в ходе работ эксплуатации инженерной коммуникации.

5. Обязанности Владельца коммуникации при переносе, переустройстве и демонтаже инженерной коммуникации по требованию Владельца дороги.

5.1. В случае если инженерная коммуникация будет создавать препятствие для осуществления Владельцем дороги дорожной деятельности Владельца коммуникации обязан за свой счет и своими силами выполнить полный комплекс работ по переносу, переустройству или демонтажу инженерной коммуникации, а именно:

5.1.1. В течение 4-х месяцев со дня получения предписания от Владельца дороги о необходимости переноса, переустройства и (или) демонтажа инженерной коммуникации осуществить разработку проектной (рабочей) документации по их переносу, переустройству и (или) демонтажу. Проектная (рабочая) документация разрабатывается в соответствии с техническими требованиями и условиями Владельца дороги и согласовывается с ним в обязательном порядке.

5.1.2. Осуществить строительно-монтажные работы по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в соответствии с п. 5. настоящего Договора и в установленные Владельцем дороги сроки, а также получить все необходимые для выполнения работ разрешения и согласования, в том числе получить согласование вводов в эксплуатацию инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги согласно п. 3.17. настоящего Договора.

5.1.3. При выполнении работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации обеспечить соблюдение требований техники безопасности, пожарной безопасности, природоохранного законодательства. Владельца коммуникации несет ответственность за соблюдение своими персоналом и персоналом привлекаемых подрядных организаций указанных требований перед надзорно-контрольными органами, Владельцем дороги и другими заинтересованными лицами.

5.1.4. При переустройстве инженерной коммуникации в процессе комплексной реконструкции автодороги Владельца коммуникации не вправе требовать от ФКУ Упрдор «Северо-Запад» компенсации нарушенных прав и по первому требованию Владельца дороги обязан за свой счет и своими силами переустроить инженерную коммуникацию. Сроки переустройства инженерной

коммуникации должны быть увязаны со сроками строительно-монтажных работ по реконструкции Автомобильной дороги, переустройство должно быть завершено не позднее даты начала работ по реконструкции.

5.2. В случае нерасработки проектной (рабочей) документации и (или) невыполнения переноса, переустройства и (или) демонтажа инженерной коммуникации в соответствии с п. 5.1. Владелец дороги имеет право выполнить перенос или переустройство инженерной коммуникации своими силами с последующей компенсацией расходов Владелцем коммуникации.

5.3. Для проведения Владелцем дороги вышеупомянутых работ Владелец коммуникации обязуется предоставить технические требования и условия для разработки проектной (рабочей) документации и последующей организации строительно-монтажных работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации.

5.4. Владелец коммуникации несет все расходы и затраты, относящиеся в связи с выполнением условий настоящего договора, в том числе, но не ограничиваясь, уплатой налогов, сборов, пошлин и иных платежей.

5.5. В случае если работы по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации выполняются с нарушением технических требований и условий (указанных в п. 4.11. настоящего Договора) Владелец коммуникации по требованию Владельца дороги обязан прекратить прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, ее эксплуатацию, осуществить иное необходимое возмещение сооружений, иных объектов и привести Автомобильную дорогу в иному отводу в первоначальное состояние. В случае отказа от выполнения указанных требований Владелец дороги вынужден работать по ликвидации прокладкой, переносом, переустройством инженерной коммуникации с последующей компенсацией затрат по выполнению этих работ за счет лиц, виновных в нарушении технических требований и условий и незаконной прокладкой, переносом, переустройством иных сооружений, иных объектов, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.6. Владелец коммуникации при выполнении работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации должен обеспечивать безопасность дорожного движения. Владелец коммуникации несет имущественную, административную и иную ответственность перед третьими лицами в связи с неисполнением обязательства по обеспечению безопасности дорожного движения, в том числе по последствиям дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине Владельца коммуникации.

5.7. Владелец коммуникации не вправе требовать от Владельца дороги компенсации убытков, в том числе косвенных расходов, убытков, ущерба, упущенной выгоды, вызванных исполнением технических требований и условий Владельца дороги при проектировании, реконструкции и (или) ликвидации инженерной коммуникации по требованию Владельца дороги, в связи с реконструкцией Владельцем дороги Автомобильной дороги, строительством пересечений или примыканий к Автомобильной дороге, иных объектов, выполнением работ, связанных с оперативным управлением Автомобильной дорогой, включая за собой необходимость выполнения проектирования, реконструкции и (или) ликвидации инженерной коммуникации.

6. Обязанности Владельца дороги.

6.1. Владелец дороги обязуется уведомлять Владельца коммуникации о своих намерениях проведения работ по реконструкции, капитальному ремонту, ремонту, содержанию участка Автомобильной дороги в месте расположения инженерной коммуникации, требующих ее переноса, переустройства и (или) демонтажа.

6.2. Владелец дороги обязуется в установленные сроки рассматривать предоставляемые Владельцем коммуникации материалы проектной (рабочей) документации.

7. Владельца дороги вправе:

7.1. Устанавливать и проводить, переустройство, демонтажу и (или) эксплуатации инженерной коммуникации технические требования и условия, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение № 1).

7.2. Осуществлять мониторинг соблюдения Владелцем коммуникации технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению при прокладке, переносе, переустройстве инженерной коммуникации и ее эксплуатации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги, контролировать соответствие проектной (рабочей) документации, и также хода строительных-монтажных работ и эксплуатацию инженерной коммуникации техническим требованиям и условиям, требованиям нормативных документов, в том числе требованиям безопасности дорожного движения, правил пользования и охраны автомобильных дорог, правил использования полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги.

7.3. Требовать от Владельца коммуникации возмещения ущерба, нанесенного Автомобильной дороге и расположенным на ней сооружениям, при проведении работ по прокладке, переносу, переустройству, демонтажу инженерной коммуникации и (или) ее эксплуатации.

7.4. Давать предписания Владельцу коммуникации, в том числе об устранении в установленные сроки нарушений, связанных с прокладкой, переносом, переустройством, демонтажем и (или) эксплуатацией инженерной коммуникации.

7.5. Вносить по согласованию с Владельцем коммуникации в Договор необходимые изменения и дополнения, которые оформляются в установленном порядке дополнительными соглашениями.

7.6. В случае изменения действующего законодательства и нормативных актов, в случае выявления ранее не учтенных обстоятельств в одностороннем порядке вносить соответствующие изменения в настоящий Договор и технические требования и условия, при этом Владелец дороги обязан уведомить Владельца коммуникации о произведенных изменениях.

7.7. В одностороннем и беспорочном порядке требовать от Владельца коммуникации переноса, переустройства и (или) демонтажа за свой счет инженерной коммуникации в случае капитального ремонта, ремонта или реконструкции Автомобильной дороги и существенных сооружений на ней.

7.8. Функции мониторинга за эксплуатацией инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги могут быть переданы по договору организации, действующей от имени Владельца дороги.

7.9. Владелец дороги по настоящему договору и в будущем не несет и не принимает на себя каких-либо расходов и затрат, связанных с выполнением работ по переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации из полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги, необходимость в которых возникла по причине предстоящего капитального ремонта, ремонта, содержания или реконструкции Автомобильной дороги. Оплата работ, связанных с переносом, переустройством и (или) демонтажем инженерной коммуникации производится Владельцем коммуникации.

7.10. Владелец дороги не несет ответственности за содержание при ведении дорожной деятельности инженерной коммуникации и иных сооружений, введенных в эксплуатацию без разрешения на ввод в эксплуатацию в границах полосы отвода Автомобильной дороги или без получения согласования ввода в эксплуатацию (за исключением работ, предусмотренного п. 3.17 Договора).

7.11. Если в согласованный Сторонами срок работы по переносу, переустройству или демонтажу инженерной коммуникации не будут выполнены, то Владелец дороги вправе приложить к исполнению дорожных работ в рамках дорожной деятельности, при этом он полностью освобождается и не несет никакой материальной ответственности за вред, причиненный Владельцу коммуникации и другим заинтересованным сторонам в результате производства данных

дорожных работ, в том числе, если эти работы были сопряжены с переносом, переустройством и (или) демонтажом укладки инженерной коммуникации.

7.12. Требовать от Владельца коммуникации прекращения публичного сервитута в судебном порядке в случаях, предусмотренных п. 6 ст. 48 Земельного кодекса РФ.

8. Владелец коммуникации вправе:

8.1. Проводить работы по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги и соответствию с утвержденной согласно п. 3.2. проектной (рабочей) документацией.

8.2. Получить информацию о планах ремонта и реконструкции Автомобильной дороги на участке размещения инженерной коммуникации.

8.3. Поручить выполнение работ по разработке проектной (рабочей) документации, а также выполнению строительно-монтажных работ по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации профильным подрядным организациям, при условии соблюдения ими п. 3. настоящего Договора. В этом случае, ответственность за исполнение подрядной организацией требований п. 3. настоящего Договора возлагается на Владельца коммуникации в полном объеме согласно подписанному настоящему Договору и действующего законодательства РФ.

9. Срок действия договора.

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и скрепления печатями Сторонами и действует до исполнения Владельцем коммуникации своих обязательств в соответствии с настоящим Договором, за исключением п. 9.2.

9.2. В случае если Владелец коммуникации не получит разрешение на строительство инженерной коммуникации или согласования производства работ в границах полосы отвода федеральной Автомобильной дороги у Владельца дороги в течение одного года с даты вступления настоящего Договора в законную силу или не получит разрешение на ввод инженерной коммуникации в эксплуатацию или согласование ввода в эксплуатацию по завершению работ у Владельца дороги в течение одного года с даты окончания срока действия выданного разрешения на строительство (согласования производства работ), Владелец дороги вправе расторгнуть Договор в одностороннем неосудном порядке.

10. Ответственность сторон.

10.1. В случае невыполнения техничских требований и условий, указанных Владельцем дороги (Приложение № 1 к Договору), или условий настоящего Договора Владелец дороги имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора. Договор считается расторгнутым по истечении 30 дней с момента отправки письменного уведомления Владельцу коммуникации. При этом ликвидация последствий размещения инженерной коммуникации в полосе отвода и придорожной полосе Автомобильной дороги, а также конструктивных элементов и сооружений самой инженерной коммуникации производится силами и за счет средств Владельца коммуникации и в соответствии с п. 3. настоящего Договора. В случае невыполнения данного требования ликвидация осуществляется силами Владельца дороги либо привлеченными организациями с последующим возмещением расходов за счет средств Владельца коммуникации.

10.2. Владелец коммуникации несет ответственность в размере причиненных Владельцу дороги убытков вследствие неисполнения, либо ненадлежащего или несвоевременного исполнения своих обязательств.

10.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего или несвоевременного исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

10.4. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное причинами, которые нельзя предвидеть или предотвратить. При этом Сторона, совершившая таковые обстоятельства непреодолимой силы, обязана известить другую Сторону о наступлении указанных обстоятельств в пятидневный срок. В противном случае такая Сторона несет ответственность за нарушение своих обязательств в соответствии с настоящим Договором.

10.5. В случае неисполнения Владелец коммуникации требования Владельца дороги по исполнению настоящего Договора с приложениями при строительстве или эксплуатации инженерной коммуникации, требования по устранению дефектов построенных в границах полосы отвода Автомобильной дороги конструкций или дефектов конструкций Автомобильной дороги, требования по надлежащему содержанию и ремонту инженерной коммуникации, требования по демонтажу введенных сооружений, иных объектов и приведению Автомобильной дороги в благоустроенный в границах полосы отвода Автомобильной дороги первоначальное состояние, в случае неисполнения указанных Владелец дороги требований, Владелец дороги вправе выполнять соответствующие работы, в том числе по демонтажу инженерной коммуникации своими силами или с привлечением третьих лиц, с последующим возмещением понесенных расходов за счет Владельца коммуникации.

11. Прочие условия.

11.1. Технические требования и условия к прокладке, проведению, переустройству и (или) эксплуатации инженерной коммуникации на участке Автомобильной дороги, являющиеся Владельцем дороги, являются неотъемлемой частью Договора (Приложение №1).

11.2. Споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. Все споры между Сторонами, по которым не было достигнуто согласие, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

11.3. С момента начала строительства инженерной коммуникации проведение работ Владельцем дороги или подрядной организацией по содержанию, ремонту, капитальному ремонту, реконструкции, строительству Автомобильной дороги или примыканий к Автомобильной дороге, а также работы, выполняемые третьими лицами по согласованию с Владельцем дороги (в том числе работы, связанные с разработкой рекламных конструкций, пересечений и примыканий к Автомобильной дороге, объектов дорожного сервиса, инженерных коммуникаций), в пределах охранной зоны инженерной коммуникации считаются согласованными Владельцем коммуникации.

11.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

12. Приложения:

Приложение № 1 - Технические требования и условия на 6 (шесть) л.

Приложение № 2 - Схема размещения инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги с обозначением охранной зоны инженерной коммуникации на 1 (один) л.

Приложение № 3 - Книга доверенности ФКУ Упрдор «Северо-Запад» от 30.12.2022 г. № 325 на 4 (четыре) л.

Приложение № 4 - Книга доверенности ООО «Газпром межрегионгаз» от 07.12.2022 г. № 78/163-н/71-2022-9-1552 на 2 (два) л.

13. Адреса, реквизиты и подписи сторон:

Владелец дороги	Владелец коммуникации
<p>Федеральное казенное учреждение «Управление федеральных автомобильных дорог «Северо-Запад» имени Н.В. Смирнова Федерального дорожного агентства (ФКУ Уорпир «Северо-Запад») Юридический и фактический адрес: 190004, Санкт-Петербург, 4-я линия В.О., д. 9, лит. А ИНН 78026062821 КПП 780101001 УФК по г. Санкт-Петербургу (ФКУ Уорпир «Северо-Запад») д/сч 03721160690 СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ БУ БАНКА РОССИИ № УФК ПО Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ г. Санкт-Петербург р/с 40102810945370000005 к/с 01211643000000017200 ИНК 014030106 ОГРН 1027810321756 ОКТМО 40007000</p>	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (ООО «Газпром межрегионгаз») Адрес: 197110, г. Санкт-Петербург, набережная Адмирала Лазарева, д. 24 литер А Почтовый адрес: 190000, г. Санкт-Петербург, BOX 1287 телефон/факс организации: (812) 609-53-53/ (812) 609-52-10 ИНН 5003021311 КПП 997650001 ОГРН 1025000653930 р/с 407028108000000002226 к/с 30101810145250000320 и Центральном филиале АБ «РОССИЯ» БИК 044525220 ОКПО 45138919</p>

Главный инженер
ФКУ Уорпир «Северо-Запад»

Представитель
ООО «Газпром межрегионгаз»
Информация по договору, заказной
№ 05.12.2022 г. № 24182 / 24.2022-0-1882

М.П.  В.Е. Берников

М.П.  К.Н. Шершнёв

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ

ФКУ Упрдор «Северо-Запад» сообщает, что для размещения газопровода $P=0,6$ МПа $d=110$ мм (далее - инженерная коммуникация), устраниваемого в рамках объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овтино – д. Овтино – д. Чемвихино – д. Сугорова – д. Свира с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области», в границах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги общего пользования федерального значения А-114 Вологда – Тихвин – автомобильная дорога Р-21 «Кола» (далее - Автомобильная дорога), с пересечением инженерной коммуникацией в футляре $d=225$ мм Автомобильной дороги в районе км 465+493,5, необходимо выполнение следующих технических требований и условий:

1. Проектные решения по строительству инженерной коммуникации должны соответствовать требованиям норм и правил, действующим на территории РФ и обеспечивать безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию инженерной коммуникации. Размещение инженерной коммуникации не должно противоречить режимам зон охраны памятников истории и культуры, зонам регулирования застройки и охраны ландшафта.

2. Предусмотреть размещение инженерной коммуникации и установить её охранную зону таким образом, чтобы не нарушать требований безопасности дорожного движения и других требований, установленных соответствующими техническими регламентами, национальными стандартами и другими обязательными к применению документами, а также считаться согласованным с Владелцем коммуникации проведение работ по содержанию, ремонту, капитальному ремонту и реконструкции Автомобильной дороги в охранной зоне инженерной коммуникации.

3. Место размещения инженерной коммуникации в полосе отвода и придорожной полосе Автомобильной дороги (в формате «км+м») необходимо уточнить натурным обследованием, привязав к дорожному знаку 6.13 «Километровый знак».

4. Пересечение Автомобильной дороги инженерной коммуникацией запроектировать под прямым углом закрытым способом в защитных неразрезных футлярах. Предусмотреть длину футляров не менее ширины полосы отвода Автомобильной дороги плюс 5 м с обеих сторон, при этом концы футляров должны располагаться на расстоянии не менее 2 м от подошвы откоса насыпи автодороги и не менее 3 м от края водоотводных сооружений (кювета, канавы, резервы).

5. Футляры должны быть из неметаллической или стальной трубы и соответствовать требованиям к прочности и долговечности. Концы металлических защитных футляров должны иметь уплотнения из диэлектрического материала.

6. При выборе материалов для футляров следует учитывать уровень грунтовых вод и их агрессивность, а также наличие базирующих токов, предусмотреть мероприятия по нейтрализации их вредного воздействия.

7. Глубина проколов должна быть не менее 3 м от подошвы насыпи и не менее 0,5 метра от дна кювета, водоотводной канавы, дренажа до верха футляров. При прохождении проколов в слабых, просадочных, обводненных грунтах проколы производить ниже уровня залегания этих грунтов. Если нижеуровневую коммуникацию невозможно заглубить ниже уровня таких грунтов следует изменить место пересечения с Автомобильной дорогой, согласовав это с ФКУ Упрдор «Северо-Запад».

8. При параллельном следовании Автомобильной дороги предусмотреть размещение инженерной коммуникации и её охранной зоны таким образом, чтобы исключить пересечение границы полосы отвода Автомобильной дороги.

9. В случае необходимости использования полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги при проведении строительных работ необходимо исполнять требования ст. 25 и ст. 26 Федерального закона 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в РФ».

10. На время строительства инженерной коммуникации следует оборудовать площадку для стоянки техники, складирования стройматериалов за пределами полосы отвода Автомобильной дороги.

11. Предусмотреть в проектной (рабочей) документации мойку колес для предотвращения загрязнения автодорог транспортными средствами, задействованными при строительстве инженерной коммуникации, в том числе при въезде на Автомобильную дорогу через существующие примыкания.

12. Минимальное расстояние от створа пересечения до существующих малых ИССО (водопрпускные трубы), радиусов закруглений на съездах, автобусных остановок и других искусственных сооружений на дороге должно быть не менее расстояния, равного ширине охранной зоны инженерной коммуникации плюс 5 м.

13. До направления проектной документации на экспертизу и соответствии со ст. 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (в случае если в соответствии с действующим законодательством требуется прохождение экспертизы) и до начала работ представить на согласование в ФКУ Упрдор «Северо-Запад» проектную (рабочую) документацию с отраженным способом производства работ с выполненными техническими требованиями и условиями. В графической части проектной (рабочей) документации, документации по планировке территории отразить границы территории, в отношении которой устанавливается публичный сервитут, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости (с учетом п. 6 ст. 39.41 Земельного кодекса РФ).

14. Разработку проектной (рабочей) документации осуществлять в соответствии с основными требованиями Федерального закона «О техническом

регулировании от 27.02.2002 г. № 184-ФЗ (в действующей редакции), в случае необходимости в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87. Учесть требования Технического регламента Таможенного союза «Безопасность автомобильных дорог» ТР ТС 014/2011.

15. Графическое исполнение чертежей тома должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации...».

16. Строительство инженерной коммуникации запроектировать с соблюдением требований ГОСТ 12.1.004 «ССБТ. Пожарная безопасность», ГОСТ 12.1.051 «ССБТ. Электробезопасность», ГОСТ 12.1.007 «ССБТ. Вредные вещества», СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», а также действующих нормативных правовых актов в области охраны окружающей среды.

17. Предоставить схему планировочной организации земельного участка. На схеме планировочной организации земельного участка необходимо нанести конструктив Автомобильной дороги и инженерной коммуникации, границу полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги, границы земельных участков, границы охранный зоны инженерной коммуникации и границу зоны действия сервитута; соответствующую охранный зоне инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги, привязки к километражу Автомобильной дороги. Указать площадь сервитута, указать координаты поворотных точек зоны сервитута, координаты оси инженерной коммуникации, координаты полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги, указать кадастровые номера земельных участков.

18. При пересечении инженерной коммуникацией существующих инженерных коммуникаций, линий трубопроводов, канализации, дренажа и т.п. соблюсти требования в части обеспечения нормативных расстояний до них как по горизонтали, так и по вертикали.

19. Размещение инженерной коммуникации согласовать со всеми заинтересованными организациями.

20. Согласовать в ФКУ Упрдор «Северо-Запад» проект планировки и проект межевания (ПП и ПМ) объекта или ПП и ПМ территории, включающие место производства работ в части размещения инженерной коммуникации в полосе отвода Автомобильной дороги (в случае разработки в соответствии с действующим законодательством).

21. Работы должны производиться без нарушения целостности земляного полотна, всех конструктивных элементов автодороги (обочины, откосы насыпи), обстановки дороги (дорожные знаки и ограждения, опоры освещения), существующего водотвода от дороги, русел водоотводных междорожных канав.

22. Исключить вырубку лесных насаждений и кустарников в полосе отвода Автомобильной дороги.

23. Предоставить на утверждение в ФКУ Упрдор «Северо-Запад» разработанные схемы организации дорожного движения на период производства работ согласно требованиям ОДМ 218.6.019-2016. Оформление схем необходимо выполнить в соответствии с «Регламентом утверждения и мониторинга схем

организации движения и ограждения мест производства дорожных работ утвержденным приказом ФКУ Упрдор «Северо-Запад» от 17.11.2022 г. № 354.

24. Для обеспечения безопасности дорожного движения к производству работ приступать только после расстановки дорожных знаков и ограждений. Знаки должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 52290-2004. При производстве работ обеспечить непрерывность движения автотранспортных средств по Автомобильной дороге.

25. После окончания строительных работ при необходимости провести рекультивацию в пределах полосы отвода Автомобильной дороги. Участок сдать по акту эксплуатирующей организации. Копию акта направить в ФКУ Упрдор «Северо-Запад».

26. По окончании работ обозначить охранный зону инженерной коммуникации по оси обозначительными знаками согласно требованиям нормативных документов.

27. При возникновении в ходе работ или в течение трех лет после окончания работ деформации асфальтобетонного покрытия проезжей части и укрепленных обочины, а также деформации земляного полотна Автомобильной дороги (вспучивание или проседание а/б покрытия над коммуникацией) Владелец коммуникации обязан в кратчайшие сроки за свой счет силами независимой экспертной организации при участии специализированной организации, занимающейся содержанием данного участка Автомобильной дороги, по требованию ФКУ Упрдор «Северо-Запад» провести обследование образовавшейся деформации и предоставить в ФКУ Упрдор «Северо-Запад» отчет независимой экспертной организации, содержащий сведения о причинах деформации и объемах восстановительных работ. По требованию ФКУ Упрдор «Северо-Запад» выполнить работы по устранению деформаций за свой счет с привлечением специализированной организации, в сроки и в порядке установленном ФКУ Упрдор «Северо-Запад».

28. При невыполнении настоящих Технических требований и условий ФКУ Упрдор «Северо-Запад» имеет право отозвать выданные ТТвУ до устранения заявителем выявленных нарушений. При этом Владелец коммуникации обязан исполнить все законные требования и предписания, выданные ФКУ Упрдор «Северо-Запад» и (или) контролирующими службами, устранить выявленные недостатки в установленный срок с подписанием двустороннего акта, фиксирующего устранение недостатков.

29. В установленном порядке получить разрешение на строительство инженерной коммуникации в границах полосы отвода Автомобильной дороги (в случае если в соответствии с Федеральным законом № 257-ФЗ от 08.11.2007 г. и Градостроительным кодексом Российской Федерации требуется получение разрешения на строительство), а также согласовать с Владелецем дороги сроки производства работ по прокладке, переносу, переустройству или демонтажу инженерной коммуникации. В случае если разрешение на строительство не

требуется получить до начала работ у Владельца дороги согласование производства работ в границах полосы отвода Автомобильной дороги.

30. Представить проект организации строительства, календарный план производства работ, положительное заключение экспертизы (в случае если в соответствии с действующим законодательством требуется прохождение экспертизы), содержащее заключение о соответствии проектной документации требованиям Технического регламента Таможенного союза «Безопасность автомобильных дорог» ТР ТС 014/2011.

31. В соответствии со статьей 19 Федерального закона от 08.11.2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» при необходимости переустройства инженерной коммуникации в процессе возможной реконструкции, капитального ремонта Автомобильной дороги, Владельца коммуникации не вправе требовать от ФКУ Упрдор «Северо-Запад» компенсации нарушенного права собственности и по первому требованию ФКУ Упрдор «Северо-Запад» обязан за свой счет и своими силами переустроить инженерную коммуникацию.

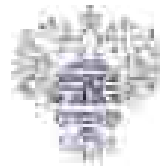
32. В соответствии со ст. 274, ст. 277 Гражданского Кодекса РФ, ст. 23 Земельного кодекса РФ, п. 4.2 ст. 25 Федерального закона от 08.11.2007 г. №257-ФЗ, п. 3 ст. 5 Федерального закона РФ от 11.07.2011 г. № 193-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об автомобильных дорогах...» при прокладке, переустройстве и эксплуатации инженерных коммуникаций в пределах земельных участков полос отвода дорог требуется оформление публичного сервитута (права ограниченного пользования чужим объектом недвижимого имущества) с обязательным внесением сведений о публичном сервитуте в Единый государственный реестр недвижимости (ЕГРН). ходатайство об установлении публичного сервитута направляется в уполномоченный орган согласно требованиям ст. 39.38 Земельного кодекса РФ. Порядок рассмотрения ходатайства об установлении публичного сервитута предусмотрен статьями 39.42, 39.43 Земельного кодекса РФ. Требования к соглашению об осуществлении публичного сервитута предусмотрены ст. 39.47 Земельного кодекса РФ. Договор о прокладке, переносе, переустройстве, демонтаже и эксплуатации инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожной полосы Автомобильной дороги должен быть приведен в обосновании необходимости установления публичного сервитута к ходатайству об установлении публичного сервитута. Размер платы по соглашению об осуществлении публичного сервитута определяется в соответствии с действующими нормами законодательства. Соглашение об осуществлении публичного сервитута заключается до начала осуществления публичного сервитута и до получения разрешения на строительство (согласования на производство работ) инженерной коммуникации в полосе отвода Автомобильной дороги.

33. В случае проведения реконструкция, капитального ремонта, ремонта, ликвидации или консервации построенной инженерной коммуникации в границах полосы отвода или придорожной полосы Автомобильной дороги, запросить

соответствующие технические требования и условия в ФКУ Упрдор «Северо-Запад».

34. Зарегистрировать право собственности на инженерную коммуникацию и представить в ФКУ Упрдор «Северо-Запад» документы, подтверждающие регистрацию права собственности (копия свидетельства о регистрации права или выписку из ЕГРН).

35. Срок действия настоящих Технических требований и условий устанавливается сроком действия Договора № 653П/ОДС/23/031433 от 26.09.2023. Технические требования и условия терять силу в случае его расторжения.



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫХ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
«СЕВЕРО-ЗАПАД» имени Н.В. СМЕРНОВА
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ УПРДОР «СЕВЕРО-ЗАПАД»)**

ДОВЕРЕННОСТЬ № 225

г. Санкт-Петербург

«28» декабря 2022 года

Федеральное казенное учреждение «Управление федеральных автомобильных дорог «Северо-Запад» имени Н.В. Смирнова Федерального дорожного агентства (сокращенное наименование - ФКУ Упрдор «Северо-Запад»), ОГРН 1037810321734, ИНН 7826062831, КПП 780101001, адрес: 197004, Санкт-Петербург, 4-е лицо В.О., дом 9, литер «А», кадастровый Устав зарегистрирован в Едином государственном реестре недвижимости от 07.04.2017, в лице начальника Кухаренко Дмитрия Павловича, действующего на основании Устава и Приказа Федерального дорожного агентства № 630/к от 22.08.2019г., уполномочивает:

Горюхино Наталью Евгеньевну – главного инженера ФКУ Упрдор «Северо-Запад», паспорт

на полномочия:

- техническая записка на проведение проектно-технических работ (ПТР);
- смет и сметных расчеты;
- согласование технических решений по реконструктивной проектной документации на строительство, реконструкцию, обустройство, капитальный ремонт и ремонт автомобильных дорог и искусственных сооружений на них, а также на объектах объектов дорожного хозяйства инженерно-техническими средствами (системами) обеспечения транспортной безопасности;
- отчетов и сведений, представляемых в Росавтодор, ФКУ «Дороги России», ФКУ «Росавтоинформация», ФКУ «Поддержка водителей» в рамках текущих мероприятий;
- формы КС-2 и КС-3 – «Акт о приеме выполненных работ» и «Справка о стоимости выполненных работ и затрат по ПТР на строительство, реконструкцию, обустройство, капитальный ремонт и ремонт автомобильных дорог и искусственных сооружений на них, а также на объектах объектов дорожного хозяйства инженерно-техническими средствами (системами) обеспечения транспортной безопасности, сметы на работы;
- документацию, представляемую в органы государственной застройки;
- исполнительный рисунок приложением к исполнительным и аффилированным сметам;
- государственные контракты на проведение государственной закупки проектной документации в результате проведения аукционов. Проведение примера достоверности определяется оценкой стоимости и дополнительно согласованной с ним, актом выполненных работ на указанных государственных контрактах;
- деловой переписки по вопросам, относящимся к компетенции текущих мероприятий;
- принятых на утверждение муниципальных (бюджетных) лиц на проведение проектно-технических работ (ПТР) на строительство, реконструкцию, обустройство, капитальный ремонт и ремонт автомобильных дорог и искусственных сооружений на них, а также на объектах объектов дорожного хозяйства инженерно-техническими средствами (системами) обеспечения транспортной безопасности;

- договоры о предоставлении в безвозмездное пользование земельных участков под строительство автомобильных дорог в городе Санкт-Петербурге, Ленинградской, Новгородской, Калининградской областях, а также муниципальных образований к ним;
- соглашения в аренду земли и территории при размещении объектов в составе объектов федеральных автомобильных дорог в городе Санкт-Петербурге, Ленинградской, Новгородской и Калининградской областях;
- соглашения в аренду при размещении объектов в составе объектов федеральных автомобильных дорог в городе Санкт-Петербурге, Ленинградской, Новгородской и Калининградской областях, а также земель объектов дорожного сервиса, а также при строительстве примыкающих к ним объектов;
- документ, направленный в ФКУ «Девятковский» в том числе: соглашения об осуществлении публикации сервитута на земельные участки и части земельных участков и прилегающих к ним земельных участков общего пользования регионального значения (при пересечении и примыкании таких дорог к автомобильным дорогам общего пользования федерального значения) и договорных земельных участков и иных земельных и земельных при строительстве/реконструкции/автоматизации объектов автомобильных дорог и автомобильных дорог общей к ним;
- соглашения о предоставлении земельных участков для устройства террасочной и примыкающей;
- технические требования и условия при размещении объектов инженерных коммуникаций, объектов дорожного сервиса, примыкающей и пересеченной, различных конструкций;
- договоры об использовании ТТЗУ при размещении объектов инженерных коммуникаций, объектов дорожного сервиса, примыкающей и пересеченной, различных конструкций;
- договоры и соглашения объектов дорожного сервиса;
- акты и акты документально-технической принадлежности и документальной ответственности по объектам пересеченной и примыкающей автомобильных дорог, примыкающей объектам дорожного сервиса и объектам дорожного сервиса;
- договоры предоставления права на размещение и установку работных в интеллектуальном режиме специальных технических средств, включая функции фото- и видеосъемки, установленных для фиксации нарушений правил дорожного движения и иных контрольных и надзорных целей, а также устройств связи и средств связи на объектах интеллектуальной инфраструктуры (в конструктивных элементах автомобильных дорог общего пользования федерального значения);
- договоры на установку и эксплуатацию различных конструкций и составов элементов автомобильных дорог общего пользования федерального значения;
- разрешения на строительство при размещении объектов инженерных коммуникаций, объектов дорожного сервиса, примыкающей и пересеченной;
- разрешения на ввод в эксплуатацию при размещении объектов инженерных коммуникаций, объектов дорожного сервиса, примыкающей и пересеченной;
- акты работы и приемочных комиссий при размещении объектов инженерных коммуникаций, объектов дорожного сервиса, примыкающей и пересеченной, различных конструкций;
- проектной документации земельного участка;
- акты натурного технического обследования земельных участков земельного фонда;
- акты выбора земельных земель земельного фонда;
- договоры подряда, заключаемых с Контрактом по привлечению ресурсов;
- проектное задание земель участка;
- акты деклараций;
- акты осмотра мест рубок;
- отчеты, предоставляемые местными;
- справки о состоянии земель;
- приложения об административных правонарушениях связанных с нарушением лесного законодательства;
- приложения осмотра мест рубок;
- земельный участок земельного фонда;
- приложения осмотра принимающих юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю земельных территорий и населенных пунктов;
- уведомления в отношении земельного комплекса;
- картографические материалы;

а также упреждающие:

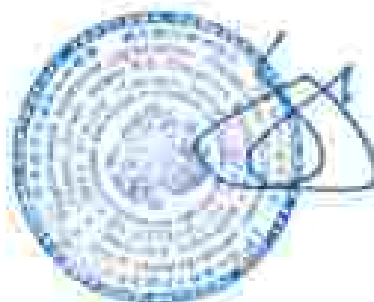
- по созданию системной информации по нахождению (по возможности с использованием системы решений и документов на стадии ИД) Градостроительного кодекса Российской Федерации;
- по созданию документов по планировке территории автомобильных дорог (включая дорожные федеральные участки, расположенные на праве оперативного управления в ФКУ Упрдор «Северо-Запад»;
- по созданию систем резервирования земельных участков и земельной собственности земельных участков, которые подлежат или частично подлежат в границах планировочной территории объекта (федеральному значению или градостроительному;
- по созданию технических решений (проектной и рабочей документации) по размещению объектов третьей линии в границах отвода и проектных границ земельных участков федеральных автодорог;
- по созданию и завершение усвоенной проектно-информационной информации, необходимой при оценке достоверности государственного земельного кадастрового документа и результатов инженерных изысканий, проведение проверки достоверности определения стоимости;
- по выдачу лицензии на проведение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, проведение проверки достоверности определения стоимости;
- по заверение подлинности копий документов, выданных информационными ресурсами по предметным интересам ФКУ Упрдор «Северо-Запад» в рамках государственной экспертизы по проектной области;
- по заключению, изменению, исполнению, расторжению договора и проведении государственной экспертизы или договора о проведении государственной экспертизы в рамках государственного контракта;
- по созданию и заверение проектной документации, которая утверждается подлинным подписанием Упрдор «Северо-Запад» и отвечает с обязательности главного инженера;
- по созданию (исполнению) информации ФКУ Упрдор «Северо-Запад» (по линии исполнения обязательств заказчика по срокам ее исполнения (физическим, юридическим, бюджетным лиц и пр.)

по плану Федерального военного учреждения «Управление федеральных автомобильных дорог «Северо-Запад» имени Н.П.Саввина Федерального дорожного агентства,

Подписанное по существу достоверности не может быть переконечно.
Достоверность выданной копии от 11 ноября 2023 года.

Подпись: Борисова Валерия Евгеньевна  инженер

Начальник
ФКУ Упрдор «Северо-Запад»



Д.Н. Буторин

ТЭ А Э 3303091

ДОВЕРЕННОСТЬ

Санкт-Петербург, двадцать декабря две тысячи двадцать второго года.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЛЕРИЯ МЕДВЕДЬОНОВА", ИНН 5003021311, ОГРН 102500603990, место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург,

в лице генерального директора Александрова Константина Викторовича (ИНН 5003021311, ИНН 4700056105, идентификационное общество: 100507, Ленинградская область, Лангасовский район, деревня Покосы, здание административного корпуса №2004, лит. А А1) Бутова Вячеслава Александровича 22 января 1969 года рождения, место рождения: г.р. Привольное Кемеровской обл., гражданство: Российская Федерация, ноо: мужской, паспорт 40 13 470146, выданный 11.06.1996 Отдел УФМС России по Санкт-Петербургу и Ленинградской обл. в Центральном р-не г.р. Санкт-Петербург 06 февраля 2014 года, код подразделения 790-008, зарегистрированный по адресу: Санкт-Петербург, пр-кт Маршала, д. 31, кв. 104, действующего на основании доверенности удостоверенной 15 ноября 2022 года Маретиной Еленой Юрьевной, нотариусом нотариального округа Санкт-Петербург, зарегистрированной в реестре № №74/012-н/74-2022-5-1201, выданной Радченко Алевтиной Александровичей на основании доверенности удостоверенной 25 октября 2022 года Маретиной Алевтиной Егоровной, прокравшей обязательства нотариусом нотариального округа Санкт-Петербурга Маретиной Еленой Юрьевной, зарегистрированной в реестре № №74/042-н/74-2022-4-454, выданной Обществом с ограниченной ответственностью «Галерея Медведьонова», место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, по: Пр-кт Митрофановский берег Сапорожцевский пр-кт, Большая Сапорожцевский, 150, лит. А, этаж 11, офис №1301, ОГРН 1217908109244, ИНН 7813445197, действующая на основании доверенности, удостоверенной 07 октября 2022 года Маретиной Алевтиной Егоровной, прокравшей обязательства нотариусом нотариального округа Санкт-Петербург Маретиной Еленой Юрьевной, зарегистрированной в реестре № №74/012-н/74-2022-10-101, выданной заместителем генерального директора по административной структуре в реконструкции - Бутовой Алевтиной Геннадьевной, действующего от имени Общества с ограниченной ответственностью «Галерея Медведьонова» на основании заверенности, удостоверенной 01 июня 2020 года Маретиной Алевтиной Егоровной, прокравшей обязательства нотариусом нотариального округа Санкт-Петербург Маретиной Еленой Юрьевной, зарегистрированной в реестре № №74/042-н/74-2022-5-445, выданной доверенностью удостоверенной

ПЕРШАКОВА Константина Викторовича (паспорт 40 20 № 004646, выдан ГУ МВД России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области, 03.01.2021)

4. Заставать, осуществлять и выполнять:

- договоры № осуществлены полномочиями принадлежащих объектов, указанных в Договоре (Санкт-Область) в целях приобретения земельных для строительства;
- договоры на выполнение работ, необходимые для оформления правоустанавливающих документов на земельные участки, занимаемые в период строительства Объекта (далее - Земельные участки), на предоставление правам собственности на земельные Земельных участков;
- договоры (соглашения) № отчета фактического выполнения Земельных участков;
- договоры на разработку и выдачу технико-экономических условий (для проектирования);
- договоры строительства рисков, связанных с применением метода (убытков) возмещения недостатков работ по выполнению договора в срок подготовки проектной документации;
- соглашения (договоры) с подрядчиком выполняющим работы, предусмотренные условиями размещения инженерных коммуникаций в рамках отвода и проектирования объектов федеральных, региональных и муниципальных автомобильных дорог общего пользования;
- договоры на получение документов, необходимых для пересчета автомобильных дорог (договоры на проектировку, проект, устройство инженерных коммуникаций, на выполнение в границах отвода автомобильной дороги, обеспечение техническими требованиями и условия, исполнения выполнения);
- договоры № осуществлены полномочиями при на осуществление архитектурных проектов, разработанных в составе проектной документации;

- договоры на предоставление услуг по техническому обслуживанию жилых участков;
- договоры (соглашения) с иными заинтересованными организациями «Российские железные дороги»;
- договоры (соглашения) с застройщиками, заказчиками и распорядителями договоров (заказчиками), участвующими в исполнении обязательств.

2. Снизить затраты на:

- разработку проектной, рабочей и исполнительной документации;
- выполнение проектных/исполнительных работ на объектах (принятие решений и предпринятые мероприятия) мест размещения объектов;
- по исполнению решений и предпринятым соглашениям владельцев земельных участков;
- разработку документации по планировке территории (градостроительный план земельного участка) для получения утвержденных проектов планировки и межевания территории;
- получение земельных и иных объектов недвижимости и культурного наследия, а также в отношении особо охраняемых природных территорий на земельных участках;
- получение земельных и иных объектов недвижимости в рамках для земельных участков;
- получение разрешений на проведение земляных работ в существующих котлованах.

3. Повысить:

- прозрачность, открытость, актуальность и доступность документов в отношении указанных в п. 1 настоящей доверенности.

В рамках настоящей доверенности предоставляется право подписывать, подавать, получать и согласовывать все необходимые документы, в том числе заявки, запросы, заявления, шенки, заявления, в том числе обращения, справки, распоряжения, а также совершать иные необходимые действия, связанные с исполнением доверенности, осуществлением полномочий, предоставленных настоящей доверенностью.

Полномочия доверенности (соглашения), право указанные в настоящей доверенности, право подписывать иные документы (соглашения) не предоставляется.

Доверенность выдана сроком на тридцать три месяца и действует третья часть года, с запретом на передачу полномочий по настоящей доверенности другим лицам.

Содержание статей 107-109 Гражданского кодекса Российской Федерации доверителем разъяснено.

Содержание настоящей доверенности прочитано мной и мною мне вступ.

Я, как участник сделки, подтверждаю реализацию интересов и правовых возможностей оборотной сделки. Удостоверяю подлинность и действительность доверенности.

Информация, указанная в доверенности, мною мною, мною и мною мною мною.

Доверитель Александр Александрович Александров

Российская Федерация, Санкт-Петербург

Сельское поселение две тысячи двадцать второго года

Настоящая доверенность удостоверена мной, Мариной Егором Юрьевичем, нотариусом ипотечного округа Санкт-Петербурга.

Содержание доверенности соответствует действительным фактам.

Доверенность подписана в моем присутствии.

Личность заявителя установлена, действительность проверена.

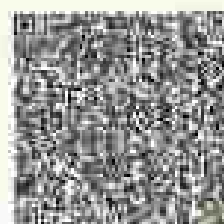
Принадлежность юридическому лицу и полномочия его представителя проверены.

Зарегистрирован в реестре № 70/162-и/70-3022-9-1552.

Удостоверено совершение нотариального действия 2100 руб. 00 коп.



Е.Ю.Марина



29.413.502

Investigato: Paulo Henrique
Mendes

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Ассоциация СРО «ГСП» Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-082-14122909

Регистрационный номер в реестре членов саморегулируемой организации №093

Межпоселковый газопровод от ГРС Овдино - д.Овдино - д.Чемихино - д.Сугорово - д.Свирь с отводом на д. Устье и д.Новая Ленинградской области

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения»

3092.085.П.0/0.1295-ТКР

Руководитель ПКЦ

Васильченко М.П.

Главный инженер проекта

Васильченко И.П.

«Газпром газораспределение
Ленинградская область»

СОГЛАСОВАНО

Проектная

№ 1024-23/ТКР

«12» июля 2023 г.

И.В. Барановская

2023

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Ассоциация СРО «Г.П.» Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-082-14123009

Регистрационный номер в реестре членов саморегулируемой организации №093

**Межпоселковый газопровод от ГРС Овино - д.Овино -
д.Чемихино - д.Сугорово - д.Свирь с отводом на д. Устье и
д.Новая Ленинградской области**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

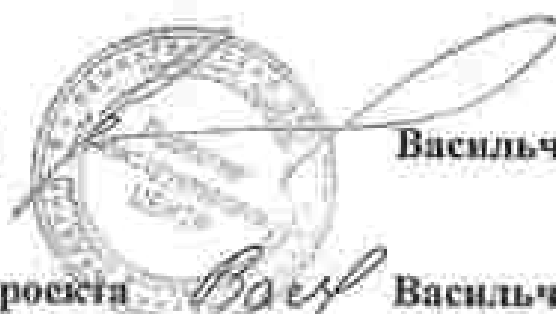
3092.085.П.0/0.1295-ПЗ

Руководитель ПКЦ

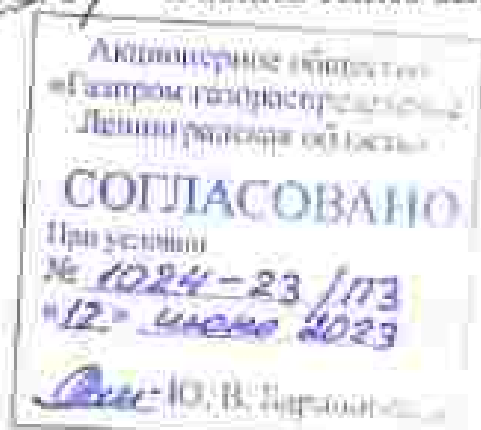
Васильченко М.П.

Главный инженер проекта

Васильченко И.П.



2023



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Министерство России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Департамент России)

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

197342, Санкт-Петербург,
ул. Старообрядская, 4, стр. 1, литеры А/Б/В
тел./факс: (812) 492-37-09
E-mail: info@fbo.ru
<http://www.fbo.ru>

№ 196 / 03 / 2022 г., № 546
на № НК-60/9503 от 21.07.2022 г.

Начальнику отдела по сбору
исходных данных Управления
по капитальному строительству и
инвестициям

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
Валовой Р.М.

192029, г. Санкт-Петербург,
ул. Панегина, дом 4

Заключение

на пересечение мелиоративных систем и каналов

Государственной межхозяйственной сети по объекту:

«Межпоселковый газопровод от ГРС Овино-д. Овино-д. Чемихино—
д. Суторово-д. Спирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской
области», расположенному в Тосненском районе Ленинградской области»

На Заключение представлены:

1. Письмо начальника отдела по сбору исходных данных Управления по капитальному строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Валовой Р.М. № НК-60/9503 от 21.07.2022 года.
2. Схема линейного объекта - 1 л.

В соответствии с представленными материалами по трассе газопровода, данными инвентаризации мелиоративных систем, данными мелиоративного кадастра и визуального обследования установлено, что трасса проектируемого газопровода пересекает три штурхоловистых мелиоративных системы на протяжении 6900 м (приложение). При этом пересекаются 14 каналов. Закрытые коллекторно-дренажные системы, расположенные на глубине 0,9-1,5 м пересекаются на участке «Чемихино» и «Овино-Заручовье» на протяжении 4300 м. На участке «Чемихино» трасса газопровода пересекает канал Государственной межхозяйственной осушительной сети Капты РФ водоток № 1,

относительной к водным объектам. При пересечении мелiorативных систем возможно разрушение открытых каналов, трубопереездов и системы закрытого дренажа.

При проектировании газопровода необходимо выполнить следующие технические требования:

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

2. Сохранение (восстановление) проектных профилей каналов, трубопереездов и закрытых коллекторов.

3. Проектирование осуществлять в соответствии с СНиП 2.06.03-85 «Мелiorативные системы и сооружения».

4. При строительстве и проведении ремонтных работ исключить попадание ГСМ и других загрязнителей в мелiorативные каналы и дренаж.

5. При прохождении трассы газопровода параллельно внутрихозяйственным каналам и при пересечении с ними необходимо согласование с Землепользователем. Расстояние от бровки канала до трассы газопровода принять не менее 5 м. Расстояние верха трубы от дна канала принять не менее 1,1 м.

6. На канал Государственной межхозяйственной водотока № 1, относительной в соответствии с Водным кодексом РФ к водным объектам, устанавливаются соответствующая подохранная зона и прибрежная защитная полоса. При пересечении канала расстояние от верха трубы до дна канала принять не менее 1,1 м. При пересечении канала с применением метода ННВ принять расстояние котлована до бровки канала не менее 5 м. Технические решения по пересечению канала водотока № 1 согласовать с ФГБУ «Управление «Ленмелиоводхоз».

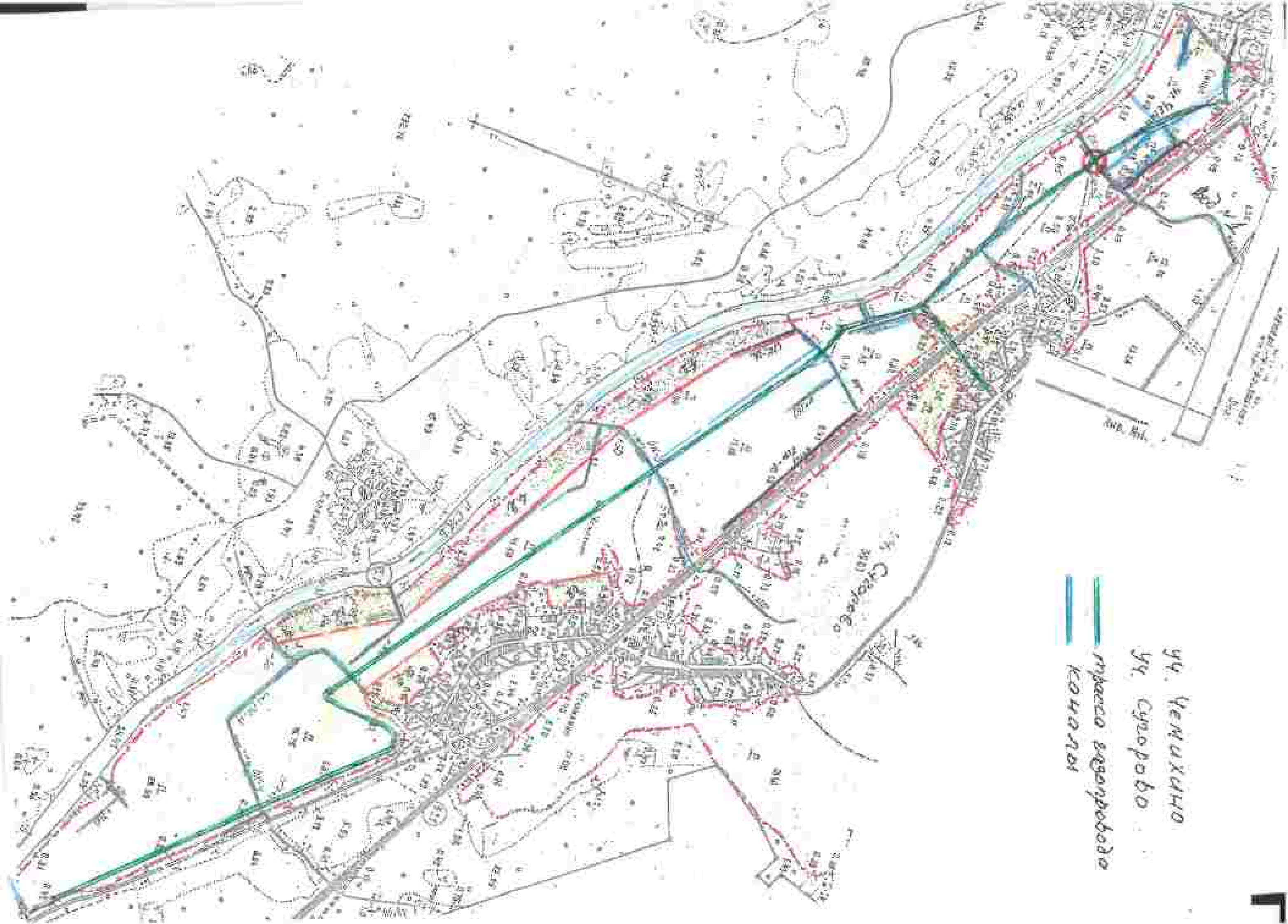
7. Данное Заключение действительно в течение 1 года.

Приложение: Планы пересечения мелiorативных систем – 2 л.

Врач директора



Ф.В. Скворцов

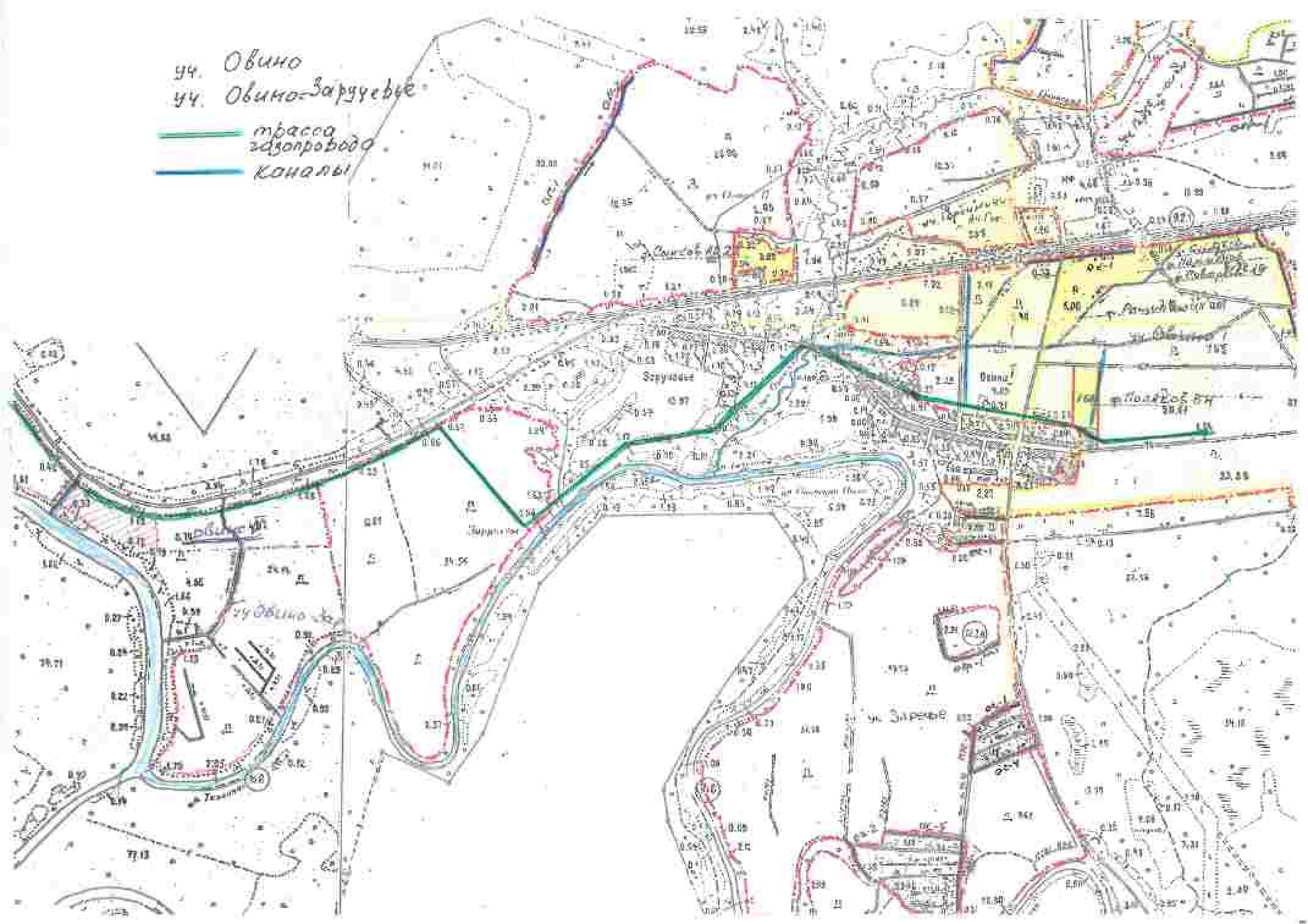


г.г. ВЕНУХАНО
г.г. СЫРОПОВО

граница заповедника
каналы

уч. Обино
уч. Обино-Заручевые

— трасса газопровода
— каналы



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Министерство России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛКОРАШНИ

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

192042, Санкт-Петербург,
ул. Стерлягина, 4, лит. А (входные 31 и)
тел./факс: (812) 412-25-00
E-mail: info@fkh.ru
<http://www.fkh.ru>

«11» августа 2023 г. № РВ

№ № ПК-60/7500 от 01.06.2023 г.

Начальнику Управления
по капитальному строительству и
инвестициям

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
Шершакову К.Н.

192023, г. Санкт-Петербург,
ул. Пинегина, дом 4

Заключение

на проектную документацию на пересечение мелкоритинных систем и
каналов Государственной межхозяйственной сети по объекту:
«Межпоселковый газопровод от ГРС Овино-д. Овино-д. Чемихино-д.
Сугороши-д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области»,
расположенному в Тихвинском районе Ленинградской области»

На Заключение представлены:

- 1.письмо Начальника Управления по капитальному строительству и инвестициям
АО «Газпром газораспределение» Ленинградская область Шершакова К.Н № ПК-
60/7500 от 01.06.2023 года.
- 2.Проектная документация, Разделы ПЗ, ТКР, ППО.

В соответствии с представленными материалами по трассе газопровода,
данными инвентаризации мелкоритинных систем, данными мелкоритинного
кадастра и натурного обследования установлено, что трасса проектируемого
газопровода пересекает три внутрихозяйственных мелкоритинных систем на
протяжении 6900 м (приложение). При этом пересекаются 14 каналов. Закрытые
коллекторно-дренажные системы, расположенные на глубине 0,9-1,5 м
пересекаются на участке «Чемихино» и «Овино-Заручевье» на протяжении
4300 м. На участке «Чемихино» трасса газопровода пересекает канал

Государственной межхозяйственной осушительной сети Казны РФ водоток № 1, отнесенный к родным объектам.

При строительстве газопровода возможно разрушение каналов, трубоперездов и дренажных систем, подтопление смежных территорий, попадание ГСМ и других загрязнителей в каналы и дренаж.

Проектная документация представлена в виде пояснительной записки и плановых материалов с расположением пересекаемых междоурядных каналов. В пояснительной записке даны сведения о технологии пересечения каналов и объемах работ по их восстановлению. На представленных профилях газопровода в местах пересечения с каналами расстояние от верха трубы (футляра) до дна канала составляет не менее 1,1 м, что соответствует нормативам. Отсутствует расположение пересекаемых газопроводом закрытых коллекторов междоурядных сетей. В соответствии с принятой технологией работ при пересечении междоурядных сетей применяется, в основном, метод ГНБ, что обеспечивает сохранность каналов и коллекторно-дренажных сетей. На планах обозначены эти участки трассы, указано расположение приёмных котлованов, причём расстояние от бровок каналов до котлованов принято не менее 5 м, что соответствует нормативам. Указана водоохранная зона и прибрежная защитная полоса каналов Государственной межхозяйственной водотока № 1 на участке «Чемикитов».

В целом, проектная документация выполнена с учётом СП «Междоурядные системы и сооружения».

ФГБУ «Управление «Севзапмелководхоз» согласовывает проектную документацию.

Заместитель директора



М.Б. Дигинев



Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

ООО «Газпром газификация»

41, Невский, улица, дом, корпус, литера, корпус, литеры, АО,
Викимедиа-РФ, Ленинградская обл., Пушкинский район, 190000
Делегированные от Газпрома д. 8 (дальше)
Почтовый адрес: 190000
тел: +7 (812) 46-46-46, факс: +7 (812) 46-46-46
e-mail: info@gazprom.ru

Копия: филиалу АО «Газпром
газораспределение Ленинградская
область» в г. Тихвине

25.03.2022 20/1-20/2/3494

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение) перспективной сети
газораспределения «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино –
д. Чемихино – д. Сугорова – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая
Ленинградской области» к сети газораспределения АО «Газпром
газораспределение Ленинградская область».

Заявитель: ООО «Газпром газификация».

Основание для выдачи технических условий: служебная записка от
17.03.2022 №2051 и Программа развития газоснабжения и газификации
Ленинградской области на период с 2021 по 2025 года.

Объект газификации: Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино –
д. Чемихино – д. Сугорова – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая
Ленинградской области.

Месторасположение объекта газификации: Ленинградская область,
Тихвинский муниципальный район.

Максимальный расход газа: определить проектом.

Давление в точке подключения:

Максимальное: 0,6 МПа

Минимальное: 0,4 МПа

Информация о газопроводе, к которому осуществляется подключение
(точка присоединения): Газопровод-отвод от ГРС «Овино» до д. Овино
полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления II категории
Ø110 мм.

Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Овино».

1. Общие инженерно-технические требования:

1.1 Газификацию объекта осуществить в соответствии с проектной/рабочей документацией (далее - Документация).

1.2 Документацию выполнить отдельными томами силами организации, являющейся членом саморегулируемой 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, СП 62.13330.2011 «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 АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», в 2-х экземплярах, (1 экз. в печатном и 1 экз. в электронном виде (в формате .dwg)).

1.5 При наличии участков стальных подземных газопроводов протяженностью 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).

1.6 Работы по врезке и пуску газа осуществить силами филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тихвине.

2. Документацией предусмотреть:

Обеспечение природным газом потребителей в д. Овино, д. Немихино, д. Суторово, д. Спирь, д. Устье, д. Новая в часы максимального потребления на основании мощности газиспользующего оборудования с указанием часового и годового расхода газа.

2.1. Определение диаметров распределительных газопроводов с учетом текущих и перспективных потребителей (на основании данных администрации муниципального образования Тихвинского района Ленинградской области с целью возможности дальнейшего, технически и экономически обоснованного, развития сетей газораспределения).

2.2. Согласование точки и способа врезки с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тихвине и соответствие с исполнительной документацией на действующий газопровод.

2.3. Проведение выбора трассы газопровода с обязательным участием представителя филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тихвине.

2.4. Установку ПРГ (в случае необходимости редуцирования) в местах обеспечивающих свободный подъезд к ПРГ транспорта, в том числе аварийных и пожарных машин.

2.5. Установку ПРТ (в случае необходимости редуцирования), запорной арматуры на высоте, исключающей подтопление ПРТ в период весенних паводков.

2.6. Указание продолжительности эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.

2.7. Указание границ охранных зон наружных газопроводов, ПРТ и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление), с текстовым и графическим описанием местонахождения границ таких зон, перечень координат характерных точек этих границ в системе.

2.8. Использование газового оборудования (технических устройств) и материалов, в т. ч. импортного производства, сертифицированных на соответствие требованиям безопасности, отдавая предпочтение оборудованию, прошедшему сертификацию ГАЗСЕРТ.

3. Дополнительные требования:

3.1. До начала строительства заключить договор на ведение технического надзора за строительством от лица эксплуатирующей организации с филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тихвине.

3.2. Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства, будут выданы дополнительно их владельцам филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» после предоставления исполнительной Документации по данным техническим условиям в филиал АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тихвине при наличии согласия на подключение собственника газопровода и технической возможности присоединения объектов капитального строительства на момент обращения в порядке, предусмотренном постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 №1547.

4. Срок действия технических условий - 3 года.

4.1. До момента окончания срока действия данных ТУ Заказчик должен предоставлять в Службу «Единое окно» АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Акт приемки законченного строительством объекта, либо за 30 дней до окончания срока действия ТУ направить в Общество заявку на их продление, с указанием выполненных мероприятий.

4.2. В случае не предоставления информации, указанной в п. 4.1, по истечении срока действия ТУ – право на использование объемов природного газа Заказчиком, будет утрачено.

Заместитель главного инженера

А.А. Марьясов

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «Газпром проектирование»

В.А. Бузин

МП

В.А. Васерин

Заместитель генерального директора
по объектам реконструкции,
капитального ремонта и газификации

2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение Проектных и Исследовательских работ

Перечень основных данных и требований	Отсылки
1. Назначение работ	Выполнение комплексных Инженерных плановых и разработка Проектной документации. Получение положительного заключения ГЭ, иных видов экспертиз (при необходимости). Разработка Сметной и Рабочей документации.
2. Основание для разработки документации	<ul style="list-style-type: none"> Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правительства РФ А.Б. Мишустинем. Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и АО «Газпром», предусматривающие осуществление программ газификации в регионе. Концепция участия АО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правительства РФ от 10.11.2009 г. № 57. Градостроительный кодекс РФ. Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Исследовательских работ».
3. Вид строительства	Новое
4. Стадияность проектирования	Проектная, рабочая и Сметная документация, Инженерным изысканиям.
5. Исходные данные	<p>В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используется материал Генеральных схем газоснабжения и газификации административных субъектов РФ.</p> <ul style="list-style-type: none"> сравнительно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития рассматриваемых систем газоснабжения и распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предметной области Объекта;

- разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и классификация регионов РФ, районные схемы газоснабжения;
- уточненные данные по передаче в объеме газопотребления по существующим и перспективным потребителям в постоянных пунктах, которые в дальнейшем будут входить в составы для подготовки проектов Схем (схематической синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и районной комиссией)),

Для разработки Проектной, рабочей, Сметной документации используются Исходные данные, уточненные при проведении проектных Работ.

Работы уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков (составлении описания вариантов размещения):

1. с утвержденными проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительной согласовании предоставления земельного участка;
2. со схемой размещения земельного участка на конкретном шмге территории.

Пакет документов, включающий в себя:

3. сведения об использовании земельных участков и категориях земель (без определения размера убытков, вызванных ущемлением права);
4. проект планировки территории и проект межевания земель;
5. технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия в случае необходимости);
6. данные об объектах культурного наследия и культурных ценностях;
7. данные о наличии объектов экологического назначения;
8. данные о наличии особо охраняемых природных территориях;

- иные необходимые разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ (субъектами РФ).

При согласовании результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения ГО, других видов экспертиз (при необходимости) в качестве исходной информации используются документация, разработанная Проектной организацией в составе, соответствующем требованиям:

- части 13 статьи 48 «Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями);
- Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Иным Исходными данными.

б) Цели и основные задачи Работы

Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ЦАО «Газпром», нормативно-технических документов в Градостроительном кодексе РФ, другим Техническим заданиям, с положительными заключениями проведенных экспертиз «ЦАО Газпром» (при необходимости) и государственных экспертиз, для последующего

	использования разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.
7. Требования по вариантной разработке	Разрабатывается в соответствии с документацией
8. Оценка технико-экономических показателей	Сметная стоимость строительства Объектов по Программе сифонизации регионов РФ.
9. Условия проектирования	Проектирование работ проводится на основании постановления Технического Задания на выполнение ПЗР, утвержденного Инвестором
10. Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
11. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	<p>Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне в соответствии действующих строительных норм и правил РФ, соответствовать требованиям и условиям ПАО «Газпром», обеспечивать соответствие материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключать негативное воздействие на экологию.</p>
12. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям	<p>Архитектурно-строительные и конструктивные решения принимаются в соответствии с техническими и функциональными требованиями, техническими условиями Заказчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Технический регламент о безопасности сетей газораспределительных и газодотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870); - СП 82.13330.2011 «Газораспределительные системы»; - ГОСТ 34017-2016 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Общие технические требования, ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газодотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия; СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газодотребления. Пункты редуцирования газа. Общие технические условия»; - СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-2-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газодотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования»; - ГОСТ Р 55436-2011 «Системы газораспределительные. Покрывается конструктивным материалом для сварных труб. Общие технические требования»; - СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5-2-1-2013 «Сертификация аккредитованная, сертификация продукции, обеспечение единства измерений. Сертификация продукции. Технические требования к оборудованию систем

противопожарной защиты детей газораспределения. Анодные выкатыватели, контрольно-измерительные пункты преобразователи для катодной защиты, электрода сбалансированные, протекторы (гальванические аноды), облитываемые электроды.

– Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

Технические решения должны предусматривать использование прогрессивных технологий, оборудования и материалов, преимущественное использование трубной продукции по полиэтилену, в том числе с защитным покрытием, сертифицированной в установленном порядке в соответствии с Законом, а так же применение оборудования и материалов, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром межрегионгаз», по следующим номенклатурным группам:

- трубы и фитинги полимерные для подземных газопроводов;
- трубы стальные низколегированные для подземных газопроводов;
- пункты регулирования газа (шафтные, блочные, на раме);
- арматура для сетей для природного газа;
- комплектующие пунктов регулирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура);
- оборудование АСУ ТП;
- станции катодной защиты;
- оборудование катодной защиты;
- анодные выкатыватели;
- контрольно-измерительные пункты;
- электроды сбалансированные;
- электроаноды (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов;
- лакокрасочные материалы, выполняющие для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов;
- трубы стальные низколегированные;
- трубы стальные с защитным бетонным покрытием;
- неразъемные соединения «полиэтилен-сталь»;
- устройства вывода газопровода из земли (проходные изоляторы);
- электроизолирующие соединения;
- газонизаторы и системы контроля качества газа;
- приборы учета расхода газа;
- приводы для управления трубопроводной арматурой (электронные, пневмоприводы, электропневмоприводы, пневмоэлектронные);
- системы балансировки и закрепления газопроводов;
- материалы, элементы, конструкции, применяемые при сооружении переходов, трубопроводов через искусственные и естественные преграды;
- материалы для защиты изоляционного покрытия трубопроводов, средства футуровки;
- материалы, элементы и системы охлаждения площадочных сооружений;
- материалы, элементы промышленной конструкции.

13. Требования в режиме безопасности и охраны труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
14. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Обеспечить комплексные решения по надежности и безопасности эксплуатации Объекта.
15. Требования к качеству оформления документации ГО	Заключение должно быть оформлено в соответствии с Требованиями к составу, содержанию и порядку оформления исключенной государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, утвержденных Приказом Министров России от 08.06.2018 N 341пр
16. Определение затрат на страховую	Предусмотреть в ПСД затраты на страхование ответственности подрядчика, а также затрат на строительство Объектов на период их строительства
17. Требования в срокам выполнения Работ	Выполняться в соответствии с Календарным планом, являющимся неотъемлемой частью Договора
18. Генеральный подрядчик	ООО «Газпром газпроектинжиниринг»
19. Заказчик	ООО «Газпром проекторганизация»
20. Подрядчик	АО «Газпром газораспределение Калининградской области»
21. Состав Работ	<p>Результаты НИИ оформляются в виде отдельных элементов и отчетов по каждому Объекту строительства, в т.ч. по выделенным инженерно-геологическим, инженерно-геодезическим, инженерно-гидрометеорологическим, инженерно-экологическим, а при необходимости, специальным, с учетом специфики специализированных территорий, Инженерных изысканий, включая получение необходимых Исходных данных для их выполнения: сведений о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях, и т.ч. особых условиях земельного участка, сведений для разработки мероприятий по охране окружающей среды.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предварительные технико-экономические параметры Объекта; • Инженерно-геологические изыскания (добыча промежуточных материалов) в электронном виде, с трассировкой газопровода и нанесением точек отвода; • Отчет об инженерно-геологических изысканиях выполняется в Государственной ИСД и/или местной системах координат в масштабе 1:1000 (или 1:2000), при ведении через населенные и искусственные преграды, а также по территории населенных пунктов в масштабе 1:500 (или 1:1000); • Материалы и результаты Инженерных изысканий выполняются и соответствуют с требованиями настоящего Технического задания

и требованиях Положения о выполнении Инженерных изысканий для подготовки Проектной документации, строительства, реконструкции объектов линейного строительства, утвержденного постановлением Правительства РФ от 19.01.2006 № 20,

- Проектная документация по объекту должна соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16 февраля 2006 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», включая разделы: «Изыскания», и «Услуги, предусмотренные федеральными законами в области из следующих разделов:

Раздел 1 «Советательские изыскания» - ИС

Раздел 2 «Проект волеизъявления» - ИИО, включая: «Величина изгиба при поворотах» и промежуточные точки оси трассы проезда в Координатной 1983 г. над местной системой координат»

Раздел 3 «Технологическое и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» - ТКР

Раздел 4 «Земли, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» - ИИО

Раздел 5 «Проект организации строительства» - ПОС

Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» - ПСО (при необходимости)

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» - ООС

Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - ПБ

Иная документация:

Раздел 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» - ГО ЧС

Раздел 10 часть 2 «Реконструкция мостов» - РМ

Раздел 10 часть 3 «Промышленная безопасность» - ППБ

Раздел 10 часть 4 «Декларация пожарной безопасности» - ДПБ

Раздел 10 часть 5 «Расчетная часть» - РЧ

Раздел 10 часть 6 «Сборник спецификаций, сведений об оборудовании и материалах» - ССО

Раздел 10 часть 7 «Технический отчет об Инженерных изысканиях» - ИИ

- Рабочая документация должна включать документы в бумажной форме, рабочие чертежи, спецификации оборудования, материалов, изделий, необходимые для реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений проекта в составе из следующих чертежей, таблиц, комплексов:

Архитектурно-строительные решения - АС

Конструкции железобетонные - ХЖ

Конструкции металлические - КМ

Наружные газопроводы - ГСН

Электроснабжение - ЭС

Экстремальная защита трубопроводов - ЭХЗ

Автоматизированные системы управления - АСУ ТП

Монтажные и монтажные - МГ

Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов - СС

	<p>Ведомость объемов работ – ВР Сметная документация – СД Расчетная часть – РЧ</p>
<p>22. Порядок сдачи результатов Работ</p>	<p>Проектирование предоставляется Заказчику материалами разработки на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предварительные технико-экономические параметры Объекта газификации (3 экз.); • Проектная документация (2 экз.); • Рабочая документация (2 экз.); • Сметная документация (3 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям (2 экз.); • Подписанные приложения эксперта ГАО «Газпром» (при необходимости); • Подписанное приложение ГЭ в виде скана эксперта (при необходимости) Проектной документация и Инженерные изыскания (4 экз.); • Описание документа, содержащее текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ жилой зоны (1 экз.); • Книга документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) (1 экз.); • Документ подтверждающий наличие сведений о ЗОУИТ в ЕГРН (1 экз.); <p>в электронном виде:</p> <p>в формате PDF, образы всех листов с подписями и печатями (2 экз.), кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические планы (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода в населенном пункте отвода в формате autocad.dwg (1 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.); • Сметная документация, формат XML в специализированной программе по согласованию с Заказчиком (1 экз.); • Документ, содержащий текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ жилой зоны в формате XML и PDF; • Книга документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) в формате XML и PDF; • Документ подтверждающий наличие сведений о ЗОУИТ в ЕГРН в формате XML и PDF. <p>Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком, предоставляется:</p> <p>на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (6 экз.); • Рабочая документация (6 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.); • Подписанное приложение ГЭ Проектной документацией; <p>в электронной форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические (промежуточные материалы) в

	<p>троеборной электрической и нанесенном цветом стандарт в формате autocad.dwg (1 шт.);</p> <ul style="list-style-type: none"> • Очерки по диаметро-геометрическим условиям формат autocad.dwg (1 шт.);
<p>25. Свойые требования к проектированию</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Выявить и указать на Патентной частицы Объекта в целом и принимаемых в Проектной документации технических решений (технологических, конструктивных, объемно-планировочных, архитектурных и других) относящихся к техническим, например, предохранитель, планировочных и непотопляемых из числа его реализации и деталировки. - Экспертизу Патентной чистоты выполнить в соответствии с требованиями Государственного стандарта Российской Федерации Система разработки и постановки продукции на производство Патентная дисциплина. Содержание и порядок приведения ГОСТ Р 15.011-96 в отношении сроков – исполнения заказа Объекта, - Результаты экспертизы Патентной чистоты представить в составе разделов Проектной документации. В соответствующем разделе указать требования о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на заготовку поставляемых изделий, изделий и оборудования патентных формуларов, оформленных в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта Система разработки и постановки продукции на производство Патентный формулар ГОСТ 15.011-84. - Содействовать Заказчиком предварительные технико-экономические параметры Объекта до этапа разработки проектно-сметной документации.

Приложение:

Приложение А Технические требования на выполнение комплексов инженерных изысканий

Договор подряда № 8000.153.0158
на выполнение проектно-изыскательских работ

г. Санкт-Петербург

11.04.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование» (ООО «Газпром проектирование»), имеющее в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Владимира Владимировича Антонова, действующего на основании Устава, с одной стороны,

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградской области» (АО «Газпром газораспределение Ленинградской области»), далее «Заказчик» в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Юрия Вячеслава Антонова, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», в то отдельности – «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

Применяемые в настоящем Договоре термины имеют следующие значения, если иное контекст не предусматривает иное, при этом термины, употребленные только в единственном числе, могут также употребляться и во множественном числе, если это требуется по смыслу текста настоящего Договора:

1.1. «Акт сдачи приема выполненных работ» – документ, подписываемый уполномоченными представителями Заказчика и Подрядчика, определяющий объем выполненных Подрядчиком и принятых Заказчиком Работ, оформленный по форме, согласованной Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору;

1.2. «Акт определения затрат» – документ, подписываемый уполномоченными представителями Заказчика и Подрядчика, определяющий сумму понесенных документально подтвержденных затрат Подрядчика, в случае принятия решения Заказчиком о прекращении выполнения работ по Объекту(ам) проектирования и отсутствия у Подрядчика результата выполненных Работ, оформленный по форме, согласованной Сторонами в Приложении № 7 к настоящему Договору;

1.3. «Договор-заказный Договор» – Договор между Заказчиком и Подрядчиком, включая все Приложения и Дополнительное соглашение к нему, который устанавливает взаимные права, обязанности и ответственность Сторон при выполнении работ;

1.4. «Общий договор» – договор между ООО «Газпром проектирование» (далее – Федеральным заказчиком) и ООО «Газпром проектирование» на проведение проектно-изыскательских работ по Объектам проектирования для выполнения которых Заказчик заключает настоящий Договор с Подрядчиком;

1.5. «Экологические изыскания» – изучение природных условий и факторов техногенного воздействия в целях рационального и безопасного использования территорий и земельных участков и их предельных, возможных лимитов по обоснованию материалов, необходимых для территориального планирования, планирования территории и архитектурно-градостроительного проектирования;

1.6. «Исходные данные (ИД)» – комплект данных (документов) для проектирования Объектов в объеме, необходимом и достаточном для проведения Международных изысканий, разработки Проектной документации, получения положительных заключений Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (далее – ГЭ), иных видов экспертиз в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и нормативных актов ПАО «Газпром», инженерно-технических документов и Градостроительного кодекса Российской Федерации, подготовленный на основании Заявки на сбор Исходных данных и оформление земельных участков на период строительства (далее – «Исходные на СИД и СУЗПС») (Приложение № 2 к Договору);

1.7. «Объект проектирования Объект» – совокупность систем газораспределения (запорная, стояковая, стояковая линия или саморегулируемая, внутренняя и присоединяемые поворотами привносающего и выходящего назначения на всевозможных в том оборудованных и коммуникациях), для выполнения (строительства) которых необходимо провести сбор Исходных данных, Инженерных расчетов, разработать Проектную Работу, Сметную документацию и получить положительное заключение ГЗ, книга видов экспертиз Проектной документацией и результатов Инженерных расчетов, Объекта указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору.

1.8. «Обязательные нормы и правила РФ» – Федеральные законы Российской Федерации и издаваемые акты, «строительные нормы и правила (СНиП), государственные стандарты и строительство (МДС), руководящие документы, свода правил по проектированию и строительству (СП) технические регламенты, государственные стандарты (ГОСТы), иные нормативно-правовые и нормативно-технические акты, содержащие обязательные экологические нормы, санитарно-гигиенические правила, требования промышленной и противопожарной Безопасности, технические требования, действующие на территории Российской Федерации, относящиеся к Работам в Объектах, а также стандарты и инструкции по безопасности и охране труда персонала Заказчика, Подрядчика и Субподрядчиков (Субисполнителей).

1.9. «Интеллектуальная Частота» – юридическое свойство Результата проектно-инженерных работ (ПИР), обеспечивающее возможность использования полученных данных результатов на территории Российской Федерации без нарушения чужих патентных прав.

1.10. «Предварительные технические решения (ПТР)» – решения Объекта проектирования или его частей, необходимые и достаточные для определения логичности «запросов» проектирования.

1.11. «Подраздел» – зарегистрированное и действующее в соответствии с законодательством Российской Федерации юридическое лицо, выполняющее работы, необходимые для исполнения настоящего Договора.

1.12. «Проектная документация (ПД)» – документ (комплект документов), содержащий текстовые и графические материалы и утвержденные технические решения, в том числе архитектурные, функционально-технологические, конструктивные и инженерно-технические, сведения принятым техническим решениям, ведомости, сметы на нормативные и (или) технические документы, используемые при подготовке Проектной документации и результаты расчетов, обоснованные принятым решениям (текстовые листы); отображение принятым техническим и иным решениям, выполняемым в виде чертежей, схем, планов и других документов в графической форме (графические листы) для обеспечения строительства (реконструкции) по каждому из Объектов проектирования. Проектная документация выполняется в соответствии с Положением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

1.13. «Работы» – сбор Исходных данных, выполняемый в соответствии с Заказом на СНД и ОЗУИС (Приложение № 1 к Договору), Проектные и Инженерные Работы (ПИР), выполняемые Заказчиком и Подразделом в соответствии с условиями настоящего Договора, требованиями Технических заданий на выполнение Проектных и Инженерных работ (далее – «Задачи на ПИР») (Приложение № 1 к Договору), СНиП, Обязательными нормами и правилами Российской Федерации и нормативных актов

ПАО «Газпром», получение положительного заключения ГЗ, книга видов экспертиз (при необходимости), согласованной (в том числе ПАО «Газпром» (при необходимости)) Проектной документацией и результатов Инженерных расчетов.

1.14. «Рабочая документация (РД)» – совокупность текстовых и графических документов, обеспечивающих реализацию принятых и утвержденных Проектной документацией решений конструктивных решений Объекта, необходимых для производства строительно-монтажных работ, обеспечивающих строительство оборудования, изделий и материалов, разрабатываемая в соответствии с Положением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О

составе разделов Проектной документации и требований к ней содержится в ГОСТ Р 21.101-2020 «Объемные требования к проектной и рабочей документации».

1.15. «Результат проектно-инженерных работ (Результат ПИР)» – документация, содержащая материалы в текстовой, графической, расчетной форме и в иных видах (в том числе, необходимые для организации и проведения строительно-монтажных работ по Объектам. В составе Результатов ПИР входят: результаты Инженерных изысканий, Проектная документация, включая объекты интеллектуальной собственности, в случае если Работы предполагают создание объектов интеллектуальной собственности, Рабочая документация, технические условия, Сметная документация, Технический отчет на сбору Исходных данных, права на объекты интеллектуальной собственности (при наличии права объекта) промышленные объекты государственной собственности и иных видов объектов в отношении Проектной документации и результатов Инженерных изысканий.

1.16. «Сметная документация» – документ (комплект документов), содержащий сведения о величине сметной стоимости строительства объектов и иных сметных расчетах (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат. Сметная документация входит в состав Проектной документации.

1.17. «Субподрядчик» – юридическое лицо или индивидуальное предприниматель, действующее независимо от лица осуществляющей саморегулируемой организации (далее – СРО) для тех видов работ, на выполнение которых для Субподрядчику требуется квалификация в СРО, привлечение/применение Подразделки для выполнения части Работ, за действия которой Подразделка отвечает, как за свои собственные. Подразделка несет перед Заказчиком ответственность за соблюдение исполнением и несоблюдением исполнения обязательств Субподрядчиком.

1.18. «Специализированная организация» – юридическое лицо, осуществляющее деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, осуществляющее / осуществляющее функции по выполнению строительства Объектов.

2. Приемка документов

2.1. В соответствии с настоящим Договором Подразделка обязуется по заданию Заказчика выполнять предусмотренные настоящим Договором Работы, обеспечить получение положительного заключения ГЭ, иных видов экспертизы, согласований (в том числе ПАО «Газпром» (при необходимости)) в отношении Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, Сметной документации, а Заказчик обязуется принять Результат проектно-инженерных работ и оплатить выполненные надлежащим образом в объеме Работы и предусмотренном настоящим Договором платежи.

2.2. Требования к Работам, предусмотренные в разделе 2 Договора, определены заданием на СМД в СЗУПС (Приложение № 2 к Договору), заданием на ПИР (Приложение № 3 к Договору).

2.3. Работы выполняются в соответствии с законодательством Российской Федерации и утвержденными в установленном порядке стандартами, обязательными нормами и правилами Российской Федерации, нормативными актами ПАО «Газпром», а также условиями настоящего Договора и приложениями к нему.

Подразделка обязана выполнять Работы по сбору Исходных данных в объеме, необходимом и достаточном для разработки Проектной, Рабочей и Сметной документации, Документации по эксплуатации территории, Инженерных изысканий, истинным владельцем, а также ГЭ, иных видов экспертиз, согласований (в т.ч. ПАО «Газпром» (при необходимости)) в отношении Проектной документации и результатов Инженерных изысканий.

2.4. Предусмотренные настоящим Договором Работы выполняются по каждому из Объектов по плану и в сроки, определенные в Приложении № 1 к Договору (Стоимость ПИР в Календарный план на выполнение ПИР по Программе газификации регионов РФ).

2.5. Сдача-присылка выполненных Работ производится в порядке, предусмотренном статьями 6 Договора.

Результатом выполненных Работ по этапам по каждому из Объектов является:

- по этапу 1 «Сбор Исходных данных» – Технический отчет по сбору Исходных данных;

- по этапу 2 «Оформление земельных участков на период строительства» – проект и задание об установлении публичного сервитута с изложением всех необходимых документов в соответствии со ст. 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации; решение (рекордакция, проект) об установлении публичного сервитута; проект соглашения об осуществлении публичного сервитута (за jointly-owned земель, принадлежащих в государственной, муниципальной собственности и на предоставленных правах лицам, где соглашение не требуется согласно п. 3 статьи 39.47 ЗК РФ), юридический отчет об оплате платы за публичный сервитут, соответствующий требованиям, определенным в Приложении №2 к настоящему Договору;

- по этапу 3 «Выполнение комплексного Инженерных изысканий и разработка Проектной документации, получение проекционного заключения ГЭ, акта о приемке изысканий (при необходимости)» – Проектная документация в результате Инженерных изысканий, включающие топографические изыскания ГЭ, акты о приемке изысканий (при необходимости);

- по этапу 4 «Разработка Сметной и Рабочей документации» – Сметная и Рабочая документация.

2.6. Работы выполняются в рамках этапов №№ 1.1 – 1.4 (код Объекта – 47/1758-1), 2.1 – 2.4 (код Объекта – 47/1759-1), 3.1 – 3.4 (код Объекта – 47/1760-1), 4.1 – 4.4 (код Объекта – 47/1761-1), 5.1 – 5.4 (код Объекта – 47/1766-1), 6.1 – 6.4 (код Объекта – 47/1767-1), 7.1 – 7.4 (код Объекта – 47/1768-1) Договора № 18-197/21 (ИН 30100253.085.2021/0001) от 19.12.2021 г. (далее – Государственный договор) с ООО «Газпром инженеринг».

3. Стоимость договора

3.1. Стоимость работ по настоящему Договору является твердой и составляет 180 853 374 (Сто восемьдесят шесть миллионов восемьдесят восемь тысяч три тысячи триста семьдесят четыре) руб. 19 коп., кроме того НДС (20) % 37 936 674 (Тридцать семь миллионов девять тысяч шесть тысяч шестьсот семьдесят четыре) руб. 84 коп. Всего: 227 850 049 (Двести двадцать семь миллионов восемьсот шестьдесят тысяч триста сорок девять) руб. 03 коп.

Стоимость Работ является твердой (неизменяемой) на весь срок действия настоящего Договора, за исключением обстоятельств, предусмотренных пунктом 3.1.6 настоящего Договора.

3.2. Стоимость работ по настоящему Договору, указанная в пункте 3.1 Договора, включает в себя все расходы Подразитчана на выполнение Работ, в том числе расходы на проведение Изысканий и Проектную, Рабочую, Сметную документацию, правоустанавливающую документацию, правоустанавливающие документы на земельные участки, занимаемые на период строительства Объектов (включая случаи, когда их приобретение связано с необходимостью устранения недостатков, замечаний, допущенных при выполнении Работ, выполняемых в процессе строительства Объектов), расходы на иное иное предоставление ГЭ, акты о приемке изысканий, а также вознаграждение Подразитчана.

3.3. Затраты (расходы), понесенные Подразитчаником, прямо не предусмотренные условиями Договора и договора(ами) соглашения(ми) к Договору, Заказчиком Подразитчанику не возмещаются.

3.4. Существенное изменение обстоятельств, из которых Стороны исходили при заключении договора (статья 451 Гражданского кодекса Российской Федерации), не является основанием для пересмотра стоимости настоящего Договора.

3.5. В случае, если действующими законодательством Подразитчанику предоставляется право прибавить к Заказчику уплаты процентов в случае просрочки выполнения Работ в связи с установленным настоящим Договором периодом исполнения Заказчиком обязательства по оплате выполненных Работ (периода платежа), в том числе в качестве платы за пользование банковским кредитом, ссудой, ссудочными, следующий размер процентов 0,0601% годовых.

3.4. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный условиями Договора порядок расчетов не является коммерческим кредитом.

4. Порядок расчетов

4.1. Оплата по Договору (перечисление денежных средств) производится в расчетного счета Заказчика.

4.2. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате считается день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

Расчеты за выполненные работы (итого) осуществляются (на основании подписанных сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ, счета и счета-фактуры) путем перечисления денежных средств на Основной счет Подрядника, открытый в АО «Газпромбанк» (далее - Банк ГПБ (АО), указанный в пункте 3 Условий банковского сопровождения Договора (Приложение № 12 к настоящему Договору).

Подрядник выставляет счет-фактуру в соответствии с пунктом 3 статьи 168 и пунктом 5, 6 статьи 169 Налогового кодекса Российской Федерации, а также в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1157 от 26.12.2011.

Оплата выполненных Работ осуществляется Заказчиком в течение 20 (двадцати) рабочих дней с момента поступления денежных средств по соответствующему лицевому Генеральному договору (при условии подписания сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ, выставления Подрядником Заказчику соответствующих накладным образом оформленных актов и счетов-фактуры с учетом налога (налогового платежа) (при необходимости) в соответствии с пунктом 4.3 настоящего Договора. Заказчик не несет ответственности за задержку расчетов с Подрядником, вызванную непредоставлением денежных средств от Генерального заказчика.

4.3. Заказчик после получения соответствующего банковского платежа по генеральному договору вправе осуществлять Подряднику авансовый платеж (аванс) в счет предстоящего выполнения Работ по настоящему Договору в размере не более 30 % (тридцати процентов) от стоимости (с учетом НДС), указанной в пункте 3.1 настоящего Договора. В случае увеличения стоимости Работ по Договору либо стоимости Работ по любому из Объектов работ авансовый платеж пересчитан не подлежит.

Выплата авансового платежа (аванса) осуществляется Заказчиком частями и размере, не превышающем 30% от стоимости каждого этапа Работ по каждому из Объектов, указанных в Приложении № 1 к Договору, в срок не ранее даты начала выполняемых работ по каждому из Объектов, указанных в Приложении № 1 к Договору.

4.3.1. Авансовый платеж по договору может быть произведен Заказчиком только после предоставления Подрядником безоговорочной и безусловной банковской гарантии на сумму авансового платежа в российских рублях и при условии предоставления Подрядником соответствующего счета на оплату.

Банк-гарант выбирается Подрядником по согласованию с Заказчиком. Текст банковской гарантии будет подписан исключительно предварительному согласованию с Заказчиком. Предоставляемые требования Заказчика к банковской гарантии и Банку-гаранту указаны в Приложении № 15 к Договору.

При этом, предоставление Подрядником в адрес Заказчика счета на оплату аванса и Банком-гарантом в соответствии с настоящим пунктом Договора не является самостоятельной ответственностью у Заказчика обязанности по выплате аванса.

4.3.2. Выплаченный аванс используется по мере необходимости к оплате выполненных Работ по Актам сдачи-приемки выполненных работ (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору) от платежа его списания.

4.4. При получении сумм аванса, частичной оплаты (авансов) в счет предстоящего выполнения работ Подрядник не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты получения указанного суммы выставляет Заказчику накладным образом, оформленный соответствующий счет-фактуру.

4.5. Оплата стоимости Работ производится Заказчиком в рублях.

5. Сроки выполнения Работ, а также срок проведения ЭЭ

5.1. Сроки начала и окончания выполнения Работ по настоящему Договору по каждому из Объектов определяется Календарным планом на выполнение ПНР, приложением к Приложению № 1 к Договору.

5.2. Сроки выполнения Работ могут быть пересмотрены дополнительно соглашением к Договору.

5.3. В случае нарушения Подрядником сроков выполнения работ, указанных в Календарном плане, рисунке/рисунки, согласованном или утвержденном Заказчиком любых согласованных/указанных и графиков, а также протоколов совместных совещаний с указанием новых сроков выполнения, чем указаны в Календарном плане, сроков выполнения Подрядником работ, процедура исключительно лишь планирования, прогнозирования, установления ориентировочных дат завершения работ может уменьшения отставания от сроков, указанных в Календарном плане, и не является исполнением установленных обязательств Договора сроков выполнения работ.

5.4. Во всех случаях приостановки работ Подрядником последний немедленно направляет Заказчику соответствующее письменное уведомление с указанием даты, с которой приостанавливаются Работы, и причины приостановки. Подрядник обязан добросовестно исполнять обязанности по Договору и не допускать злоупотребление правами, в том числе в части приостановления выполнения Работ по Договору. Подрядник также немедленно уведомляет Заказчика в письменном виде о любых обстоятельствах, которые влияют или могут повлиять на выполнение работ, а также о выявленных противоречиях, ошибках, пробелах и расхождениях в документах или о других нарушениях иных обязательств, не вытекающих от Подрядника, которые грозят качеству выполнения работ либо делают невозможными их завершение в требуемые сроки в соответствии с соответствующими подкрепляющими документами.

Подрядник, своевременно не предупредивший Заказчика о вышеуказанных обстоятельствах, либо продолжающий работы, не ставшая источником срока для ответа Заказчика или несмотря на своевременные указания Заказчика о прекращении (приостановке) работы, не являясь при предъявлении к нему или им и Заказчику соответствующих требований возмещать за указанные обстоятельства и несет полную ответственность за неблагоприятное и (или) неблагоприятное выполнение работ.

5.5. Заказчик вправе в любой момент приостановить выполнение работ полностью или частично путем уведомления об этом Подрядника. В этом случае работы выполняются исключительно с момента получения Подрядником уведомления Заказчика, если иное не предусмотрено этим уведомлением.

6. Порядок сдачи и приемки результатов выполненных Работ

6.1. Работы считаются выполненными Подрядником с даты подписания сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ, подтверждающего, что приняты документально соответствует условиям Договора и удовлетворяет требованиям Заказчика.

Подрядник не позднее, чем за 05 (пять) рабочих дней до даты окончания срока по каждому из этапов Работ по каждому из Объектов и совместно с Календарным планом на выполнение ПНР (Приложение № 1 к Договору) передает на рассмотрение Заказчику результаты соответствующего этапа Работ в 1 (один) экземпляре в том числе и завершающем виде по Передающему документу (по форме Приложения № 8 к Договору).

В случае привлечения Подрядником для выполнения работ по настоящему Договору Субподрядчика, Подрядник обязан одновременно с передачей Заказчику результатов выполненных работ предоставлять Заказчику документ, подтверждающий передачу в Подряднику от Субподрядчика исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности, возникших при исполнении работ по договору субподряда, а также принят собственности на материальные ценности, на которых они зафиксированы.

В случае непредоставления Подрядчиком Заказчику документов, содержащих сведения в нем о Субподрядчике исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, возникшие при выполнении работ по договору субподряда, и также права собственности на материальные объекты, на которых они реализованы, Заказчик вправе отказаться от приемки результатов работ и установить для Подрядчика срок для предоставления контрфактских документов о переходе к нему исключительных прав и права собственности на материальные объекты.

Результаты ПИР по этапу «Выполнение комплексных инженерных изысканий и разработка Проектной документации. Получение положительного заключения ГЭ, иных видов экспертиз (при необходимости)» передается Заказчику на предварительное согласование по их направлению для прохождения ГЭ, иных видов экспертиз.

Результаты Работ по действующему этапу Работ должны соответствовать требованиям Закона от СИД и СВУП (Положения № 2 к Договору) и Закона от ПИР (Приложение № 3 к Договору), Общественным нормам и правилам ИФ, нормативно-правовым актам, указанным ПАО «Газпром» в условиях Договора.

6.2. Подрядчик обязуется предоставлять Заказчику результаты выполненных Работ в порядке:

а) по передаче результатов Работ Заказчику по актуальному из этапов работ дата подписания Передаточного документа (Приложение № 8 к Договору) уполномоченным лицом Заказчика, подуманные соответствующие результаты Работ;

б) приемка результатов работ осуществляется уполномоченным лицом Заказчика по комплектности, указанной в Передаточном документе, в срок не более 3 (три) рабочих дней с даты предоставления на Передаточном документе отметки уполномоченного лица Заказчика о приеме приема. Указанная отметка проставляется в день предоставления Заказчику результатов Работ по актуальному Работ по актуальному из Объектов для приема;

6.3. Задержка в течение 43 (сорок три) рабочих дней с даты получения результатов Работ по актуальному из актуальному из Объектов рассматривается представителем Заказчика и предварительно согласовывает результаты Работ, либо направляет Подрядчику замечания по представленному документу. Процедура предварительного согласования результатов Работ по актуальному из актуальному из Объектов проводится в порядке следующего пункта Договора после устранения Подрядчиком замечаний в установленный Заказчиком срок.

6.4. После получения уведомления Заказчика о предварительном согласовании результатов Работ по актуальному из актуальному из Объектов «Сбор Исходных данных», «Обформирование земельных участков на период строительства», «Разработка Системной и Рабочей документации», Подрядчик передает Заказчику Акт сдачи-приемки выполненных работ (Приложение № 4 к Договору) в 2 (два) экземплярах с приложением в нем Перечня выпущенной документации, переданной Заказчику на рассмотрение (Приложение № 9 к Договору). В Перечне выпущенной документации, переданной Заказчику на рассмотрение, отражаются выделенные разделы Проектной документации (тема, лист) и номера соответствующих документов, по которым они были переданы, данные Технического отчета по сбору Исходных данных, изменений (устраиваемой, прикладной) об установлении публикация сертификатов, процессов согласования об участии в публичных закупках, актуальных отчетов об оценке платы за публичный сервитут, реквизиты иных документов по соответствующим этапам Работ.

6.5. После получения предварительного согласования Заказчика результатов ПИР по актуальному из актуальному из Объектов по этапу Работ «Выполнение комплексных инженерных изысканий и разработка Проектной документации. Получение положительного заключения ГЭ, иных видов экспертиз (при необходимости)» Проектная документация и результаты инженерных изысканий направляются для прохождения ГЭ, иных видов экспертиз.

После получения положительного заключения ГЭ, иных видов экспертиз в отношении Проектной документации и результатов инженерных изысканий Подрядчик передает Заказчику по Передаточному документу (Приложение № 8 к Договору) результаты ПИР, включающие положительное заключение ГЭ, иных видов экспертиз в 4 экземплярах в порядке, установленном

пунктами 6.1, 6.2 Договора и Акты сдачи-приемки выполненных работ (по форме Приложение № 4 к Договору) и 7 (двух) экземпляров с приложениями к нему Перечня выполненных документов, переданной Заказчику на рассмотрение по плану (Приложение № 9 к Договору).

6.4. Заказчик в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты получения документов и соответствии с перечнем и в порядке п. в. 6.4, 6.3 Договора подготавливает по каждому из Объектов Акты сдачи-приемки выполненных работ по соответствующему этапу Работ (по форме Приложение № 4 к Договору), либо предоставляет Подряднику мотивированный отказ от приема результатов Работ по соответствующему этапу по Объекту в письменной форме с перечнем замечаний к срокам их устранения.

Основанием для отказа в приеме результата Работ по этапу по объекту на Объекте является не соответствие требованиям Обязательных норм и правил РФ, Договору, а также требованиям Заказчика, указанным в Приложениях №№ 2, 3 и заключенному Договору, неустраненные/неисправленные/устраненные замечания Заказчика в соответствии с пунктом 6.3 договора, неустраненные замечания и Проектная документация и результаты Инженерных изысканий, выполняемых при проектных ИЗ, иных видов экспертиз.

6.5. В случае получения мотивированного отказа Заказчика от приема результата Работ по объекту на Объекте Подрядник вправе в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента его получения от Заказчика направить последнему свое возражение по существу замечаний, обоснованных Заказчиком обязан рассмотреть возражения Подрядника и уведомить его о результатах рассмотрения в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения возражений Подрядника.

6.6. Устранение замечаний проектной документацией Заказчика в качестве некомплектности результатов выполненных работ осуществляется Подрядником за свой счет в срок, установленный ведомственной экспертной ИАЭ «Газпром».

Устранение замечаний Заказчика в проектно-технических документах на замечания уполномочен в графике на период строительства, ответственность Подрядником за свой счет в срок, установленный Заказчиком.

Устранение замечаний ИЭ, иных видов экспертиз к качеству и комплектности результатов выполненных Работ осуществляется Подрядником за свой счет, в том числе путем возмещения затрат Заказчик на повторные получение положительного заключения ИЭ, иных видов экспертиз Проектной документацией и Экспертных изысканий. Заказчик вправе удерживать соответствующую сумму возмещения при расчетах с Подрядником (зачет встречных односторонних требований).

Устранение иных обоснованных замечаний Заказчика в качестве результатов выполненных Работ осуществляется Подрядником за свой счет в срок, установленный Заказчиком.

6.9. После устранения замечаний Заказчика в качестве некомплектности результатов выполненных Работ повторная приемка результатов Работ по этапу по объекту на Объекте осуществляется в порядке, установленном для их первоначальной сдачи-приемки.

6.10. Если Подрядник не устранил указанные недостатки в срок, установленный Заказчиком, то Заказчику предоставляется право привлечь иных лиц для устранения недостатков. Все расходы, связанные с устранением недостатков, должны быть возмещены Подрядником Заказчику в полном объеме в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения требования Заказчика. Заказчику предоставляется право удерживать расходы путем удержания соответствующих сумм при расчетах с Подрядником (зачет встречных односторонних требований).

7. Права и обязанности Сторон

7.1. Подрядник обязан:

7.1.1. Выполнять своими, а также привлеченными силами и средствами все Работы в объеме и в срок, предусмотренных условиями Договора, Задачей на СМД и СЗУПС, Задачей на ПИУ (Приложение № 1, Приложение № 5 к Договору), Статьей ПНР и Заключенным описью на выполнение ПНР по Пространству геоинформационных регионов Российской Федерации (Приложение № 1);

Договору). Настоящими Задачами условия о перемещении здания не являются основанием для приостановления Подразделной Работы по Договору.

7.1.2. Обеспечить получение разрешения об установлении зон с особыми условиями использования территории, подзаконных законодательно ГЭ, иных видов экспертиз, осуществляемых (в том числе ОАО «Газпром» (при необходимости) Проектной документацией и результатов Инженерных изысканий, в том числе закладывать содержащихся в Проектной документации и результатах Инженерных изысканий. Сметной документацией при прохождении ГЭ, иных видов экспертиз проектные решения; сметную стоимость, устранить несоответствия: бедности и излишняя, достигаются при выполнении Работ и выданные при прохождении Проектной документацией и результатов Инженерных изысканий ГЭ, иных видов экспертиз, контролировать сроки прохождения ГЭ, иных видов экспертиз;

7.1.3. По каждому из Объектов в объеме, определенном Задачей на СИП и СУУПБ. (Приложение № 2 к Договору), обеспечить согласование мест размещения Объектов с Эксплуатационной организацией, органами исполнительной власти и местного самоуправления по месту размещения Объектов, оформлению землеустроительной, градостроительной документацией, публикация сведений и соглашения об осуществлении публичных сервитутов в границах земельных участков, необходимых на период строительства, определенных разделом Приказа организации строительства Проектной документацией с исключением зон с особыми условиями с правами требования правообладателей земельных участков к Заказчику о принудительном выкупе их земельных участков.

7.1.4. Проводиться в процессе сбора Исходных данных, проведения согласований и ГЭ, иных видов экспертиз в отношении Проектной документацией и результатов инженерных изысканий (без увеличения стоимости настоящего Договора) корректировку разработанной документацией для надлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору в сроки, указанные в Приложении № 1 к Договору.

7.1.5. Эксплуатация, по подпункту 1 работ по ней после завершения монтажа представлять Заказчику Отчет по срокам завершения работ по монтажу (Приложение № 1 к настоящему Договору).

7.1.6. По запросу предоставлять Заказчику отчеты о расходовании перечисленных Заказчиком денежных средств с приложением к ним заверенных копий соответствующих платежных документов о полном контроле за целевым использованием денежных средств Заказчиком. В случае обнаружения Заказчиком фактов нецелевого использования денежных средств, перечисленных в соответствии с условиями настоящего Договора, Заказчик обязан в течение 3 (трех) календарных дней после получения требования Заказчика вернуть данные денежные средства Заказчику.

7.1.7. Осваиваться и обеспечить освоение своих работными / Субподрядчиками с внутренними документами ОАО «Газпром» в области производственной безопасности, в том числе с инструкцией ОАО «Газпром» в области производственной безопасности, размещенной на официальном сайте в сети Интернет ОАО «Газпром» (<http://www.gazprom.ru/about/production/safety/>) и Генерального швабмана (Инструкция-документы), обеспечивать мониторинг «жесткости» по разделу 1 (одного) раз в 3 (три) месяца:

- Соблюдать требования законодательства в внутренних документах ОАО «Газпром» в области производственной безопасности;

- Выполнять в соответствии с Субподрядческими обязательствами по соблюдению требований законодательства в внутренних документах ОАО «Газпром» в области производственной безопасности;

7.1.8. С предварительного письменного согласия Заказчика приложить к исполнительному настоящему Договору Субподрядчиков (Субисполнителей).

Для получения согласия Подраздела направляет Ответственному лицу Заказчика письмо, в котором указывается наименование приносящего лицу, а также прилагает копии документов с Субподрядчиками (Субисполнителями) и копии исполнительных документов заверенные копии свидетельства о государственной регистрации юридического лица, свидетельства о постановке на

учет в налоговом органе, устав, протокол (решение) о назначении административного исполнителя отряда, выписка из ЕГРЮЛ, выданную по запросу, чем не 30 дней до даты ее предоставления Заказчику, бухгалтерскую и финансовую отчетность за последний отчетный период.

Предоставлять Заказчику сведения о заключенных субподрядных договорах с расшифровкой работ, предусмотренных субподрядными договорами, а также указать наименование, фирменного наименования (при наличии), место нахождения Субподрядчика (Субисполнителя), его идентификационный номер налогоплательщика, предмета и цены договора с Субподрядчиком (Субисполнителем) в течение 1 (одного) рабочего дня с момента заключения договора либо в срок не превышающий 5 (пяти) календарных дней с даты получения письменного требования Заказчика предоставлять Заказчику Реестр контрагентов (Субподрядчиков), приведенных Подрядником по Договору, по форме Приложение № 6 к Договору.

Ответственное лицо Заказчик и лично 10 (десяти) рабочих дней (считаем: проверка предоставленных документов. По результатам проведенной проверки Ответственное лицо Заказчика принимает решение о привлечении третьих лиц в качестве Субподрядчика (Субисполнителя), либо об отказе в таком привлечении. Ответственное лицо Заказчика также вправе запросить у Подрядчика дополнительные сведения и документы и принять указанные в настоящем подпункте решения только после получения ответа на такой запрос.

Подрядник обязуется допускать к исполнению Работ лиц, работающих от Субподрядчиков (Субисполнителей) договора – исполнителей Работ лиц:

- удовлетворяющим соответствующим квалификационным требованиям и не имеющим медицинских противопоказаний при выполнении работ на территории проектирования Объекта Заказчика;
- прошедших обучение и проверку знаний по охране труда, инструктаж по охране труда;
- имеющие при себе средства индивидуальной защиты, соответствующие виду выполняемых Работ;
- прошедших обучение «проверку знаний по безопасности для тех категорий работников, которым разрешено работать на объектах с применением опасных установочных приспособлений с обучением и инструктаж знаний по безопасности.

7.1.9. Согласовать с ЦАО «Газпром» (заказчиком) использование на объекте разработки и лицензионная область проектирования интеллектуальных технических решений, являющихся правами авторских принадлежностей ЦАО «Газпром» (заказчик), Заказчику, Подряднику или третьим лицам.

Согласование использования интеллектуальных (технических) решений Подрядника области осуществлять путем письменного обращения в ЦАО «Газпром» до предоставления проектной документации на экспертизу ЦАО «Газпром».

В письменном обращении в ЦАО «Газпром» Подрядник области привести обоснование использования на этапе разработки и эксплуатации объекта проектирования интеллектуальных технических решений с учетом выражения в письменной форме инициатив Заказчика и эксплуатирующей организации.

В случае если в состав результатов НИР, разработанного Заказчиком, входят картографические материалы, Подрядник области предоставляет Заказчику копии документов, подтверждающих источник их получения, законность их использования у Подрядника и законность их передачи Заказчику.

7.1.10. Если в процессе выполнения Работ Подрядник выявляет невозможность получения ожидаемых результатов Работ или нецелесообразности их дальнейшего продолжения, то Подрядник в течение 5 (пяти) календарных дней с момента выявления соответствующей обстановки письменно информирует об этом Заказчика. Незавершенные Работы принимаются Заказчиком по Акту сдачи-приемки работ на форме Приложении № 7 к Договору.

7.1.11. При заключении настоящего Договора, а также в случае изменений в нем (в том числе собственными Подрядником, включая банкротство (в том числе ликвидация), либо в исполнительном органе

Бюджетная, последний представляет Заказчику указанную информацию по адресу электронной почты: info@zardorostproject.ru в течение 3 (трех) календарных дней в двух экземплярах настоящего Договора либо двумя такими же именными с подписями обоих соответствующих должностных лиц.

7.1.12. Обеспечить отсутствие у третьих лиц права вмешательства, выходящего Работой за пределы выполняемых строительно-монтажных работ по Объекту на основе предоставленной Проектной Работой документацией, в том числе осуществлять все необходимые и достаточные действия, направленные на обеспечение вативной защиты Объекта проектной документацией, соблюдении гарантий и лицензий, указанных в пункте 2.1.17 настоящего Договора, возместить убытки Заказчика, возникшие в связи с реализацией обязательства Подрядчиком, предусмотренных пунктами 7.1.9-7.1.14-7.1.17 настоящего Договора.

7.1.13. Согласовывает в Заказчиком сведения о материалах, оборудовании, Сметной документацией путем письменного обращения к Заказчику до предоставления Проектной документацией и результатов Измерений намерений для предоставления 12-ти лет гарантии гарантии.

7.1.14. Подача сведений Подрядчиком патентоспособных технических решений права интеллектуальной собственности на все созданные при выполнении Работ по настоящему Договору технические решения, которые могут быть предоставлены третьим лицам в качестве изобретений или полезных моделей (далее – патентоспособные интеллектуальные решения), принадлежит Заказчику.

7.1.15. Подрядчик обязуется включить в договор между Подрядчиком и Субподрядчиком условия о принадлежности Заказчику права на получение патента на все созданные Субподрядчиком патентоспособные технические решения, а также условия об отсутствии претензий со стороны Субподрядчиков и использованных Заказчиком и передаче третьим лицам, иным образом распространяемо патентоспособных технических решений, созданных при выполнении Работ по Объектам, указанными в Приложении № 1 к Договору, до получения патента Заказчиком.

7.1.16. Подрядчик обязуется проводить измерения только сертифицированными и поверенными средствами измерений (сравнивать с эталоном измерений государственного и поверенного средств измерений, с помощью которых производились измерения измерения).

7.1.17. В случае, если результат НИИ по настоящему Договору предполагает создание или передачу Заказчику любых объектов интеллектуальной собственности, то Подрядчик настоящим подтверждает право владения всеми необходимыми правами для передачи (квотой интеллектуальной собственности, принадлежащих передаче Заказчику в рамках обязательств по настоящему Договору, а также обеспечивает надлежащее предоставление (современному праву) Заказчику всех необходимых прав для надлежащего объектов интеллектуальной собственности, созданных или передаваемых Заказчику в рамках обязательств по настоящему договору, с надлежащим оформлением в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Стоимость исполнения работ при оценке включенной в стоимость Работ по Договору.

Подрядчик гарантирует соблюдение при третьих лиц, связанных с использованием любых патентов, торговых марок, авторских прав и иных объектов интеллектуальной собственности, а также обязуется отменить Заказчика от возможных исков, претензий, требований и обращений третьих лиц, связанных с таким нарушением, возместить возможные Заказчиком убытки при использовании настоящей гарантии.

В случае если в ходе результатов Работ по настоящему договору будут получены охраняемые законодательством результаты интеллектуальной деятельности, интеллектуальные права на результат интеллектуальной деятельности принадлежат Заказчику без оформления дополнительной документации.

Заказчик вправе многократно использовать разработанную Проектную документацию без согласия Подрядчика и оформления дополнительной документации.

Заказчик вправе передавать результат Работ, выполненный Подрядчиком, любым третьим лицам (физическим, юридическим и иным организациям) в любых целях по своему усмотрению, в том числе не связанных с исполнением договора и непосредственной реализацией, разработанной Проектной и иной документацией по настоящему Договору, а также передавать или размещать

третьем листе данных, содержащихся в документации, разработанной в соответствии с условиями настоящего договора.

Подрядчик не вправе предоставлять результаты выполненных по настоящему Договору Работ для собственных нужд.

7.1.18. Направлять в адрес Заказчика и предоставлять с Договором результаты ПИР до заключения Договора на территории ГЭ, вместе с пакетом паспортов.

7.1.19. В случае если в ходе строительства Объекта возникает необходимость внесения изменений в Рабочую книгу Проектную документацию, подлежащую количественно выполненным Работ Подрядчиком по Договору, Подрядчик имеет соответствующее полномочие и, при необходимости в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, получает одностороннее задание ГЭ, платя за это задание за свой счет, без увеличения стоимости настоящего Договора (договор не подлежит расторжению ГЭ, вместе с пакетом паспортов).

7.1.20. В целях обеспечения своевременного начала проведения Работ направлять Заказчику в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты заключения настоящего Договора обоснованный запрос на получение информации с предоставляемыми данными об объектах, объектах и перечне необходимых документов.

7.1.21. Разработать в течение 2 (два) месяцев с момента заключения настоящего Договора и получить на согласование Заказчик ПИР (на форме Приложения № 16 к настоящему Договору), применимые на Объектах, для начала выполнения Работ на проектирование по соответствующему Объекту.

7.1.22. Обеспечивать внутренний контроль качества выполняемых Работ.

7.1.23. Обратиться от имени Генерального директора по доверенности с заявлением об установлении зоны с особыми условиями использования территории в приложении разработанная документация, предусмотренных приложениях о зоне с особыми условиями использования территории соответствующего вида, в органы государственной власти или органы местного самоуправления, уполномоченные на принятие решений об установлении, изменении, о прекращении существования зоны с особыми условиями использования территории в случае если получено решение об установлении зоны с особыми условиями использования территории предусмотренного действующим законодательством Российской Федерации.

7.1.24. Подрядчик в предварительном письменно согласованном Заказчиком порядке выполнять Работы как в целом, так и в части отдельных видов по каждому из Объектов в соответствии с результатами Заявления Заказчика, подлежащего одностороннему заданию Работ, допускается только при условии досрочного выполнения предстоящих им этапов Работ и недопущения нарушения сроков выполнения Работ.

7.1.25. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора выполнение на объекте всех необходимых мер промышленной, противопожарной, радиационной безопасности, безопасности дорожного движения, охраны труда и санитария, охраны окружающей среды и комплексной мероприятий по уменьшению вреда предпринятым мероприятием на окружающую среду, в том числе связанных с возможными аварийными ситуациями, мероприятием по предотвращению, ликвидации и ликвидации последствий возможных аварийных ситуаций, соблюдение строительных норм и технических регламентов, в соответствии с действующими в Российской Федерации законодательными нормативно-правовыми и подзаконными актами, а также обеспечить соблюдение Политикой ОАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и экологической безопасности, безопасности дорожного движения (Приложение № 10 к Договору), Политикой ООО «Газпром проектирование» в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда, промышленной и пожарной безопасности (Приложение № 11 к Договору), Законодательной Политикой ОАО «Газпром» (Приложение № 12 к Договору). Подрядчиком заключенного Договора Подрядчик подтверждает, что должен образом взаимодействовать с указанными в данном пункте нормативными актами и Политикой.

7.1.26. Предоставить специалистам организации, оказывающей по договору с Заказчиком услуги по контролю качества инженерных изысканий (далее – Технический надзор), за счет этой организации:

- соблюдение условий лицензирования, которое должно соответствовать требованиям пожарной безопасности, электробезопасности и санитарно-гигиеническим нормам;
- наличие на объекте фенот;
- право пользоваться всеми элементами социальной инфраструктуры;
- средняя цена вывоза отходов должна быть ниже, чем при использовании электромобилей и отвозимой телефонной линией;

- производить доставку специализированной организацией, оказывающей услуги Технического надзора, за счет этой организации.

7.1.27. Выявлять требования специализированной организации, оказывающей услуги Технического надзора, по устранению обнаруженных ИИИ в процессе контроля отклонений от рабочего плана, вплоть до приостановления работ на время совместной разработки мероприятий по ликвидации обнаруженных отклонений

7.1.28. Расматривать совместно со специализированной организацией, оказывающей услуги Технического надзора, любые сообщения с комментариями заинтересованных и отвечать ответствующим акт

7.1.29. Предоставлять, специализированной организации, оказывающей услуги Технического надзора, всю необходимую информацию, в том числе о выполнении выполняемых работ и информации у него полученной от Заказчика информации о результатах ранее выполненных работ, для оценки готовности Подрайона к выполнению лицензионных обязательств и соответствии выполняемых лицензионных обязательств техническому заданию на выполнение лицензионных обязательств программы работ и требованиям Нормативных документов.

7.1.30. Обеспечивать беспрепятственный доступ специалистам Заказчика, оказывающей услуги Технического надзора, в место выполнения работ и хранения материалов, используемых для выполнения работ.

7.1.31. При отсутствии контакта-услуга указанной организации, оказывающей услуги Технического надзора, уведомить бурение-демонстрационная (контрольная) скважина, с общим объемом продолжительного бурения, не превышающим 10 % от объема, предусмотренных условиями Договора. В случае несоответствия результатов выполняемого и ранее выполненного бурения по какой-либо скважине, Подрайон на свой счет обязан пробурить еще одну продолжительную (контрольную) скважину.

7.1.32. При нарушении от организации, оказывающей услуги Технического надзора, предложения по остановке работ, Заказчик обязан немедленно приостановить выполнение работ до устранения нарушения, указанного в предложении.

7.1.33. Включать в договоры с Субисполнителями (Субисполнителями) пункты, аналогичные пункту 7.1.26 и пунктам 7.1.35 – 7.1.37 настоящего Договора.

7.1.34. При выполнении работ по настоящему Договору необходимо соблюдать требования природоохранного законодательства, в том числе законодательства об охране окружающей среды, об охране атмосферного воздуха, земельного, лесного, водного законодательства, законодательства о недрах, а также требования нормативных актов: закона Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и принятом местного самоуправления, муниципальных порядке осуществления деятельности на особо охраняемых природных территориях, территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Крайнего Севера, а также любых иных территорий с особым статусом.

При выполнении работ на лесных участках выполнять предусмотренные проектом мероприятия по сохранению лесов, использовать леса в соответствии с положенной лесной декларацией. Вести учет фактического объема вырубленной при использовании лесов древесины. В случае если для выполнения работ по настоящему Договору необходимо вырубать рубку леса, Подрайон в счет стоимости настоящего Договора вырубает рубку в соответствии с лесным законодательством Российской Федерации на основании договора аренды лесного участка, проектом освоения лесов и лесной декларацией.

7.1.35. По случаю применения Подразничком вреда окружающей среде в результате ее загрязнения, загрязнения, порчи, уничтожения, неравномерного использования природных ресурсов, деградации и истощения объектов животного мира, истощения объектов недропользования, истощения объектов животного мира, нарушения экологического равновесия в области охраны окружающей среды. Подразница обязана возместить причиненный вред в полном объеме в соответствии с законодательством, и такой платеж является обязательным или возмещаемым. Закрытие сроков исковой давности, предусмотренной государственным органом в результате применения такого вреда.

7.1.36. Подразница несет все расходы по ремонту и восстановлению поврежденных при выполнении работ существующих производственных объектов, балансовых трубопроводов, сетей электроснабжения, зданий и прочих коммуникаций, покрытий дорог и других сооружений, в том числе по компенсации вреда, причиненного окружающей среде, если этот вред причинен в результате действий Подразнички.

7.1.37. Использовать для выполнения работ картографические материалы, полученной копии из геоинформационных источников, и подтвердить это по форме результатов работ, предоставляющей надлежащее заверенную копию лицензионного договора «О предоставлении неисключительных прав на использование пространственных данных» в составе материалов и данных федерального картографо-геоинформационного фонда.

7.1.38. Подразница обязана дважды в месяц, 10 и 25 числа, направлять Заказчику информацию о фактическом выполнении работ в формате XML, ПОС Order Platform на электронный адрес Заказчика ERP@zdrftproject.ru с темой письма «Счет о выполнении ПНР».

7.1.39. Включены в договоры с Субподрядчиками (Субисполнителями) условия о сроке оплаты выполненных работ (оказанных услуг) по договору (отдельному этапу договора), заключенному с Субподрядчиком (Субисполнителем) из числа субъектов малого и среднего предпринимательства в целях исполнения настоящего Договора, не более 15 рабочих дней со дня подписания копия Подразничком и Субисполнителем (Субисполнителем) документа о приеме выполненных работ (оказанной услуги) по договору (отдельному этапу договора).

7.1.40. В течение 5 рабочих дней с даты начала работ по настоящему договору направить электронную копию приказа о назначении главного инженера проекта и лица, ответственного за предоставление отчетной информации на электронной адрес Заказчика ERP@zdrftproject.ru.

7.1.41. В течение 10 рабочих дней с даты начала работ по настоящему договору, в соответствии с графиком, утвержденным Заказчиком, разработать детализированные календарно-сетевые графики выполнения работ. Подписанную главным инженером проекта копию календарно-сетевых графиков утвердить у руководителя Подразнички и направить на электронный адрес Заказчика ERP@zdrftproject.ru.

7.1.42. Провести оценку качества работ, выполненных третьими лицами, предоставляемая Подразничком в целях исполнения Договора, посредством заключения Акта об исполнении договора (далее – Акт), подписанных на адрес электронной почты Подразнички, указанный в функционировании финансового учреждения АО «Газпромбанк».

7.1.43. Обладать субподрядчиком (субисполнителем) исключительными обязанностями по изменению качества работ в соответствии с условиями уровней сотрудничества, за исключением иных случаев, указанных в целях исполнения Договора.

7.1.44. Подразница обязана соблюдать Условия финансирования, установленные в Приложении № 17 к Договору.

7.1.45. Включать в договоры со своими подрядчиками (субподрядчиками) пункты, предусмотренные Банковским соглашением.

7.1.46. Не менее 30 (тридцати) % всех работ по договору выполнять собственными силами (без привлечения Субподрядчиков (Субисполнителей)).

7.2. Заключительные оговорки

7.2.1. Предоставить Подрядчику (или обеспечить предоставление) необходимыми лицензиями (или совершеннолетиями), предусмотренными настоящим Договором, по обоснованному запросу Подрядчика в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента его получения от Заказчика;

7.2.2. Рассмотреть и при отсутствии возражений согласовать (направленно или согласованно ИТР в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента их получения от Подрядчика;

7.2.3. В случае продолжения претензии/жалоб к Заказчику в связи с недостатками разработанной Подрядчиком Проектной, Рабочей, Сметной документации, документации по планировке территории, инженерной для осуществления публичных сервитутов, проектов хозяйства об установлении публичного сервитута с приложением всех необходимых документов в соответствии со ст. 39.4) Земельного кодекса Российской Федерации, решений (распоряжений, приказов) об установлении публичного сервитута, проекта соглашения об осуществлении публичного сервитута по Объектам, возмущением прав третьих лиц привлечь Подрядчика к производству рассмотренных претензий/жалоб в соответствии со ст. 39.4);

7.2.4. Своевременно производить оплату в соответствии со статьями 4 настоящего Договора;

7.2.5. При принятии Заказчиком решения о прекращении Работ в отношении какого-либо Объекта уведомить Подрядчика о прекращении Работ на Объекте, принять и оплатить стоимость этапов Работ, выполняемых по указанным объектам, а также возмещать Подрядчику фактически произведенные затраты по невыполненным Работам, подтвержденными Подрядчиком документально. Невыполненные Работы выполняются Заказчиком по Акту завершения работ (Приложение № 7 к настоящему Договору);

7.2.6. В случае двукратного невыполнения Подрядчиком Работ с заданными требованиями к дедлайну выполнения Работ, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе досрочно прервать и не платить за стоимость, указанную текущим настоящим Договором;

7.2.7. Обеспечить соответствие Подрядчика с внутренними документами ОАО «Газпром» в области производственной безопасности, в том числе с политикой ОАО «Газпром» и общества производственной безопасности, размещенной на официальном сайте в сети Интернет ОАО «Газпром» (<http://www.gazprom.ru/about/production/safety/>) и Генерального заказчика (<http://mcg.gazprom.ru/>), обеспечить мониторинг изменений не реже 1 (одного) раза в 3 (три) месяца;

8. Изменение стоимости договора

8.1. Заказчик вправе потребовать уменьшения стоимости настоящего Договора в случае уменьшения объема Работ, выполненного как в ходе исполнения настоящего Договора, так и до начала исполнения Работ;

В случае уведомления Подрядчика о уменьшенном объеме выполняемых выполняемых Работ и снижении стоимости настоящего Договора, он не вправе прекратить выполнение других Работ, не выполненных по заданию от СМД и ОЗУПС (Приложение № 2 к Договору), Заданиям от ИТР (Приложение № 3 к Договору), и также отказаться от исполнения иных обязательств, предусмотренных настоящим Договором;

8.2. Заказчик вправе внести изменения в Задание от СМД и ОЗУПС (Приложение № 2 к Договору), Задание на ИТР (Приложение № 3 к Договору), уменьшившие количественные работы по смете на не превышающие 10 % (десять процентов) от стоимости Работ по соответствующему Объекту. В таком случае Заказчик уведомляет Подрядчика соответствующим уведомлением. Выполнение количественных работ в соответствии с настоящим пунктом не влечет увеличения стоимости настоящего Договора и, соответственно, не налагает на Заказчика дополнительных финансовых обязательств;

Внесение в Задание на СМД и ОЗУПС (Приложение № 2 к Договору), Задание на ИТР (Приложение № 3 к Договору) изменений, предусматривающих дополнительные работы, стоимость которых превышает 10 % (десять процентов) от стоимости Работ по соответствующему Объекту,

осуществляется на основе согласованной Сторонами дополнительной сметы (Сметная документация должна быть согласована с ПАО «Газпром» в установленном порядке) путем подписания дополнительной сметы и настоящего Договора. Подразителю не удерживаются в пользу Заказчика дополнительные денежные средства/иные имущества Сторонами договорного отношения, включая права на оплату дополнительных работ:

8.5. Стоимость работ по договору может быть пересмотрена в сторону увеличения на сумму расходов, incurred Подразителем в результате исполнения договоров с субподрядчиками (в том числе исполнения соответствующего дополнительного соглашения к Договору). Экономия производится в учете затрат Подразителя, состоящая из суммы договоров на выполнение субподрядных процессов и дополнительных работ и суммы накладных расходов Подразителя и расходов:

- 5% от суммы субподрядных договоров на выполнение дополнительных работ;

- 2% от суммы субподрядных договоров на выполнение основных работ.

Процент дополнительного соглашения направляется Подразителем Заказчику с приложением пакета сумм расходов и копий заключенных субподрядных договоров.

9. Права на результаты работ

9.1. Права собственности на результаты Работ и материалы проекта, на которые они лицензированы, а также исключительные права на выраженные в них результаты интеллектуальной деятельности, в том числе архитектурной, графической или иной проект (далее также – проект), принадлежат Заказчику с момента подписания им акта сдачи-приемки выполненных Работ (далее – Работ).

Если Подразителем после передачи результатов работ Заказчику для его приема не был в соответствии с п. 6.1 настоящего Договора передан Заказчику подписанный Подразителем Акт сдачи-приемки выполненных работ, либо он передан Подразителем с не подписанным и (или) не соответствующим действительности датой, либо Подразитель иным образом уклонился от оформления между сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ, Заказчик вправе произвести приемку работ путем оформления и подписания им Акта сдачи-приемки выполненных работ в одностороннем порядке с предыдущим выражением воле Акта Подразителю. Поданный Акт будет являющимся показателем передачи к Заказчику права собственности на результаты работ и на материалы проекта, а также исключительные права на любое выраженные в них результаты интеллектуальной деятельности. Такие права считаются приобретенными Заказчиком с момента подписания Подразителем подписанного Заказчиком в одностороннем порядке Акта сдачи-приемки выполненных работ.

9.2. В случае если при выполнении работ по настоящему Договору возникло охраняемое результаты интеллектуальной деятельности, то исключительные права на эти результаты будут принадлежать Заказчику, а в том случае, если не получено согласие.

9.3. Подразитель обязан в письменной форме согласовывать в Заказчиком использование охраняемых результатов интеллектуальной деятельности в результатах работ по настоящему Договору. В случае согласования Заказчиком письменными правами результаты интеллектуальной деятельности, Подразитель за свой счет осуществляет информационные и организационные соответствующих прав у владельца исключительных прав.

9.4. Стороны пришли к соглашению, что с момента передачи Заказчику результатов работ для его приема и до момента подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ (до момента оформления одностороннего Акта сдачи-приемки выполненных работ в соответствии с п. 6.1 настоящего Договора) Заказчик и (или) Генеральный заказчик вправе использовать результаты работ, на материалы проекта, а также выраженные в них результаты интеллектуальной деятельности любым способом, необходимым для приема работ Заказчиком и (или) Генеральным заказчиком (в том числе для приемки работ, предусмотренных договорами между Генеральным заказчиком и Заказчиком), в частности Заказчик и (или) Генеральный заказчик вправе полностью или частично копировать и/или передавать результаты работ и эти материалы третьим лицам и (или)

любых третьих лиц (в том числе Генеральному директору) в целях проверки качества, количества и объема выполненных работ и дачи замечаний по ним. Исполнительное Заказчиком и (или) Генеральным директором результатов выполненных работ подобным образом не подтверждает факт проведения контрольных работ Заказчиком и (или) Генеральным директором. Штраф солидарно выплачивается Заказчику и Генеральному директору на территории Российской Федерации. Ответственность за неисполнение результатов работ на объектах Стороны Акта един-временно выполненных работ возлагается в соответствии работ по Договору.

9.1. Заказчик вправе внести изменения в документацию, разработанную по настоящему Договору, без согласия Подрядчика.

9.6. Право на получение патента на все созданные при выполнении Работ по настоящему Договору (основная техническая решения, которые могут быть предоставлены в качестве охраны и качестве изобретений или патентах моделей (далее – патентоспособные технические решения), принадлежит Заказчику.

Подрядчик обязан осуществлять все необходимые и достаточные действия, направленные на обеспечение принадлежности права на изобретение патента на патентоспособные технические решения Заказчику в полном объеме.

Подрядчик обязуется заключить в течение срока действия Договора между Подрядчиком и Субподрядчиком (Субисполнителем) условие о принадлежности Заказчику права на получение патента на все созданные Субисполнителем (Субисполнителем) патентоспособные решения.

В случае выдачи при выполнении Работ по настоящему Договору патентоспособного изобретения Подрядчик обязуется в течение 48 (сорока восьми) календарных дней осуществлять действия, направленные на обеспечение принадлежности Заказчику права на получение патента в полном объеме, и направить ему в соответствии с решением экспертизы заявки уведомление уведомление о выдаче патентоспособного технического решения в соответствии с требованиями СПО Газпром 610-2013 Интеллектуальная собственность. Прислать копию изобретений, патентах моделей, промышленных образцов.

К уведомлению уведомлению должны быть приложены документы, копии на выдачу патента на изобретение или полезную модель, подготовленные в соответствии с требованиями, установленными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим нормативно-правовое регулирование в сфере интеллектуальной собственности.

К уведомлению уведомлению должны быть приложены копии документов, подтверждающих принадлежность права на получение патента Заказчику в полном объеме.

9.7. На при каких обстоятельствах Подрядчик не вправе продавать или передавать третьим лицам без письменного разрешения Заказчика, включая, но не ограничиваясь, результаты работ (осуществляя его части), принадлежащую Заказчику и переданную Подрядчику исключительно для целей выполнения работ по настоящему Договору исходно-разработательскую документацию, а также иные материалы у Подрядчика имущество Заказчика. При этом пункт 5 статьи 720 Гражданского кодекса Российской Федерации в отношении сторон не применяется.

9.8. Заказчик вправе без согласия Подрядчика повторно использовать проект, разработанный Подрядчиком по настоящему Договору и включенный во все прочие документальные материалы строительства или реконструкции объектов капитального строительства.

9.9. Подписанным настоящим Договором Подрядчик дает согласие на осуществление авторского надзора на строительстве или реконструкции объекта капитального строительства на основании разработанной Подрядчиком по настоящему Договору документации либо иной результатной документации проектной, разработанной Подрядчиком по настоящему Договору, силами самого Заказчика или силами привлеченного им третьего лица.

9.10. Подрядчик не вправе требовать от Заказчика предоставления права на участие в реализации проекта, разработанного Подрядчиком.

9.11. Заказчик гарантирует, что обязанности и/или исключительными правами на результаты интеллектуальной деятельности, содержащиеся в документации, разработанной Подрядчиком по настоящему Договору.

9.12. Подрядчик гарантирует, что у третьих лиц, в том числе и у автора результатов интеллектуальной деятельности, отсутствуют права собственности или иное законное основание в отношении документации, созданной Подрядчиком в соответствии с условиями Договора, и том числе путем использования информации, полученной в ходе выполнения работ на основании проекта или информации из него.

9.13. До передачи Заказчику разработанной Подрядчиком по настоящему Договору документации, в которой выражены результаты интеллектуальной деятельности, Подрядчик обязуется путем заключения соответствующего договора по своим работам и/или третьими лицами, включающими авторские права, приобрести все исключительные права собственности на результаты интеллектуальной деятельности.

9.14. Договоры, указанные в пункте 9.13, настоящего Договора, должны содержать условие о том, что автор (авторы) результатов интеллектуальной деятельности не вправе требовать от Заказчика исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности посредством права на участие в реализации проектов (результатов интеллектуальной деятельности, содержащихся в документации, разработанной Подрядчиком по настоящему Договору).

9.15. Подрядчик обязан представить Заказчику документы, подтверждающие законность возникновения у Подрядчика права собственности на документацию, разработанную им по настоящему Договору, а также исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности, содержащиеся в документации, разработанной Подрядчиком по настоящему Договору.

10. Конфиденциальность

10.1. Стороны обязуются обеспечивать конфиденциальность информации, полученной в рамках Договора, в которой могут быть указаны любые данные, предоставляемые сторонами друг другу, и о которых установлено, что они имеют конфиденциальный характер, а также, не разглашать, не публиковать и не использовать каким-либо иным способом (в целом или по частям) эти данные в пользу третьих лиц без предварительного согласия на то другой стороны.

10.2. При возникновении у сторон необходимости в получении или передаче, а также в одностороннем использовании для осуществления деятельности по настоящему Договору сведений, составляющих коммерческую тайну, или иной конфиденциальной информации, в соответствии с действующим законодательством между сторонами заключается соглашение о конфиденциальности. В этом случае стороны обязаны обеспечить установление и соблюдение режима конфиденциальности информации.

10.3. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по настоящему Договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных» и иных в соответствии с ним принятых нормативных правовых актов.

11. Ответственность Сторон

11.1. Стороны, нарушившая принятые по настоящему Договору обязательства, несет материальную ответственность перед другой Стороной, если не докажет, что нарушение произошло не по ее вине.

11.2. В случае нарушения Подрядчиком как назначенного и/или иного, так и промежуточных сроков выполнения работ, предусмотренных Календарным планом, и/или сроков устранения недостатков Работ Подрядчик обязуется уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1 % соответственно от стоимости этих или, если выполненные работы по данному договору, или от стоимости работ, в отношении которых исполнением устранены недостатки, за каждый день просрочки, но в любом случае не менее 10 000 (десяти тысяч) рублей в день.

11.3. При нарушении Подрядником предусмотренной статьей 7.1.6. настоящего Договора обязанности по уплате Заказчиком денежного штрафа, неоплаченный и/или частично оплаченный Договором, Подрядник уплачивает Заказчику пеню в размере, равном 1/100 (одной сто восьмидесятой) от суммы штрафа в пользу Заказчика, за каждый день с даты начала такого нарушения до даты его перечисления на расчетный счет Заказчика.

11.4. В случае неисполнения у Подрядника обязанности по уплате неустойки и/или возмещения убытков в соответствии с настоящим Договором сумма неустойки и возмещения убытков должна быть перечислена на расчетный счет Заказчика, указанный в настоящем Договоре либо в соответствующем требовании об уплате неустойки, в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения требования об уплате неустойки.

11.5. Дадая неустойка, предусмотренная настоящим Договором, имеет штрафной характер. Уплата неустойки не освобождает Сторону, допустившую нарушение, от исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором, а также от возмещения убытков, причиненных нарушением.

11.6. В течение всего срока строительства Объектов и после его ввода в эксплуатацию Подрядник полностью возмещает убытки, понесенные Заказчиком и/или Генеральным заказчиком из-за нарушения Подрядником авторских прав при выполнении Работ по настоящему Договору.

11.7. В случае если Подрядник не обеспечил интеллектуальную чистоту Объекта проектирования, он обязуется возместить Заказчику от любого рода претензий любых третьих лиц, относящихся к правам на Объект проектирования, а также возместить Заказчику в полном объеме любого рода убытки, причиненные полностью связанно с такого рода претензиями третьих лиц.

11.8. Подрядник несет ответственность за недостоверные выполненные Работ по настоящему Договору, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе строительства, а также в процессе эксплуатации Объектов, созданных на основе результатов Работ по настоящему Договору. При обнаружении недостатков в результатах работ, допущенных по вине Подрядника, Подрядник по требованию Заказчика, обязан возместить причиняемые последнему убытки.

Подрядник несет ответственность за недостоверные работы, обнаруженные в течение гарантийного срока, если не доказано, что недостатки работ возникли после передачи их результатов Заказчику вследствие ненадлежащего исполнения Заказчиком результатов работ, либо действий третьих лиц, либо непреодолимой силы.

Подрядник возмещает Заказчику убытки в виде процентов и расходов, возникших у Заказчика в результате удорожания работ любой третьих лиц, при условии, что основания для таких требований возникли у третьих лиц вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядником своих обязательств по настоящему Договору.

Гарантийный срок на качество результатов выполненных работ по настоящему Договору составляет 3 года и начинается с момента подписания Сторонами актов сдачи-приемки выполняемых работ.

При этом Подрядник несет ответственность за недостоверные составленные проектной документацией и выполненные исполнительскими работ, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе строительства, а также в процессе эксплуатации объекта, созданные на основе проектной документации и данных исполнительских работ.

11.9. За неисполнение или/или несвоевременное предоставление первичных учетных документов (счетов, актов сдачи-приемки выполненных работ) и счетов-фактур в срок, предусмотренный действующим законодательством и условиями настоящего Договора, Заказчик вправе потребовать от Подрядника уплаты штрафной неустойки в размере суммы НДС по счету-фактуре либо в случае, когда Подрядник не платит налог на добавленную стоимость НДС, – штраф в размере 50 000 (пятидесять тысяч) рублей за каждый непредоставленный или не своевременно предоставленный документ.

Первичные документы и счета-фактуры, сформированные Подрядником с нарушением порядка, установленного действующим нормативным правовым актом или/или настоящим Договором, считаются непредоставленными.

11.10. Подрядчик несет ответственность за допущенные им (и привлеченными им Субподрядчиками (Субисполнителями)) при выполнении работ в рамках настоящего Договора нарушения природоохранного, экологического, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда и атмосферного воздуха, общепринятых стандартов объектов и т.д., включая оплату штрафов, пеней и т.п. и также по возможности привлекать в силу с этих видов. В случае если Заказчик был привлечен к ответственности за вышеуказанные нарушения Подрядчиком (или привлеченными им Субподрядчиками (Субисполнителями)) Подрядчик по требованию Заказчика обязуется возместить расходы, связанные с уплатой указанных штрафов (пеней).

В случае возникновения требования Заказчика по возмещению указанных сумм штрафов/пеней Заказчик вправе указать сумму, подлежащую оплате Подрядчику по настоящему договору за выполнение Работы.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком (и привлеченным(а) им субподрядчиком(ами)) обязательств, предусмотренных в пункте 7.1.7 договора, Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора (ресторнуть договор) в одностороннем судебном порядке, письменно уведомив об этом Подрядчика. В этом случае Договор считается расторгнутым с даты уведомления Подрядчиком письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с даты даты, указанной в таком уведомлении.

11.11. Заказчик вправе при осуществлении приемки/приемки Подрядчиком платежей по настоящему Договору в одностороннем порядке уменьшить их размер на сумму платежей в рамках любых штрафов, пеней, убытков, взысканий Подрядчику или по настоящему Договору, так и по любому иному правовому основанию. При этом обязательство Заказчика по оплате будет считаться исполненным надлежащим образом. Указанное уменьшение платежей не освобождает Подрядчика от полного исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

11.12. В случае признания Подрядчиком и исполнением настоящего Договора Субподрядчиком (Субисполнителем) в нарушение условий, установленных пунктом 7.1.4 настоящего Договора, Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 500 000 (пятьсот тысяч) рублей за каждый выявленный случай.

11.13. В случаях, когда работа выполнена Подрядчиком с отступлениями от указанного Договора, ухудшившими результаты работ, или с иным недостатком, Заказчик вправе потребовать от Подрядчика безвозмездного устранения недостатков в разумный срок, соразмерного уменьшения вознаграждения за работы, возмещения своих расходов на устранение недостатков.

11.14. В случае обнаружения и иного просрочивающего, порочащего, в том числе и в отношении эксплуатируемых объектов недостатков в работах, документах, документах Подрядчиком, Заказчик вправе по своему выбору:

- потребовать от Подрядчика безвозмездного устранения недостатков. Подрядчик по требованию Заказчика обязан в установленный Заказчиком срок безвозмездно устранить обнаруженные недостатки в рабочей документации (исправить/доработать рабочую документацию);

- вернуть устраненные недостатки третьим лицам либо устранить их своими силами и потребовать от Подрядчика возмещения расходов на устранение недостатков. В случае возникновения обязанности Подрядчика по возмещению расходов в соответствии с настоящим пунктом сумма возмещенных расходов должна быть перечислена на расчетный счет Заказчика, указанный в настоящем Договоре либо в требовании Заказчика, в течение 3 (трех) рабочих дней с момента возникновения или выявления требования.

11.15. В случае, если предмет настоящего Договора является разработкой Подрядчиком рабочей документации и вследствие недостатков, допущенных Подрядчиком в разработанной им по настоящему Договору рабочей документации, в том числе и/или вносимым (исправленным), в том числе связанным с необходимостью проведения дополнительных работ, в результате внесенных изменений общая стоимость строительно-монтажных работ, выполняемых в соответствии с измененной рабочей документацией, превышает стоимость работ, указанных в рабочей документации, разработанной Подрядчиком, Заказчик вправе потребовать от Подрядчика уплаты

неустойки (штрафа) и размер суммы, на которую стоимость работ, выполненных в соответствии с исполнительной работой документацией, превышает стоимость работ, указанную в рабочей документации, разработанной Подрядчиком по инициативе Заказчика, но по базе общей стоимости работ по настоящему Договору, указанной в пункте 3.1 настоящего Договора.

Уплата неустойки (штрафа) не освобождает Подрядчика от исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором, а также от ответственности в полной сумме сверх неустойки причитаемых Заказчику убытков.

11.16. Распределение заданных денег сторонами осуществляется в следующем соотношении от размера отклонения: Заданная 100 (сто) %, Подрядчик 0 (ноль) %.

Заявляя на этапе приемки выполненных работ стороне проекта данные документы на предмет соотношения договорной цены работ и фактических расходов с учетом требований пункта 2 статьи 710 Гражданского кодекса Российской Федерации, истребуются подтверждающие документально расчеты (оборудования).

При наличии снижения фактических расходов Подрядчика по сравнению с договорной ценой работ:

- стороны оформляют протокол о взаимной договорной сумме расчетов с указанием в нем размера отклонения (экономии). Сумма экономии, подлежащая распределению в пользу Заказчика, является фактически размером, на который снижается цена работ (услов.) по соответствующим инвестиционным проектам;

- на основании подписанного Сторонами протокола о корректировке выделенных сумм расчетов Подрядчик выставляет и подвозит на объект проектной акт сдачи-приемки выполненных работ на сумму за вычетом выделенной экономии, учитывающей долю Заказчика;

- по окончании выполнения работ по настоящему Договору оформляется дополнительная соглашение, в котором стороны определяют окончательную цену работ по настоящему Договору с учетом ее уменьшения на сумму доли экономии, подлежащей распределению в пользу Заказчика.

11.17. Подрядчик в течение 5 (пяти) календарных дней после получения запроса от Заказчика обязан передать Заказчику документацию, указанную в Перечне документации, подлежащей передаче Заказчику (Приложение № 13 к Договору, далее – Перечень), по реестру в электронном виде с соблюдением требований Инструкции по работе с документами в ЦАО от имени, утвержденной приказом ЦАО «Газпром» от 11.09.2013 № 133 и на бумажном носителе.

11.18. Подрядчик обязан обеспечить документацию и хранение документов и информации, полученной в соответствии с пунктом 11.17 настоящего Договора, в течение 5 (пяти) лет.

11.19. Подрядчик в течение 5 (пяти) календарных дней после получения запроса от Заказчика предоставляет Заказчику документы, указанные в пунктах 1, 9 Перечня (Приложение № 13 к Договору) и документы, указанные в пунктах 2 – 8 Перечня (Приложение № 13 к Договору), подтверждающие размер расходов, понесенных при исполнении настоящего Договора, а также договора, указанные в пункте 1, 9 Перечня (Приложение № 13 к Договору).

11.20. Подрядчик обязан обеспечивать сбор и представление Заказчику документов, указанных в пунктах 2-8 Перечня (Приложение № 13 к Договору). Полноту сбора и представление Заказчику указанных документов должна обеспечивать не реже одного раза в месяц.

11.21. Подписавшем настоящим Договором Подрядчик берет на себя обязательства по передаче ЦАО «Газпром» сведений, указанных в Перечне (Приложение № 13 к Договору), а также обязуется предусматривать в договорах с контрагентами, по всей мере договорных отношений, до юрлицого Субподрядчика (Субисполнителя), обязанность по предоставлению письменного согласия контрагента на передачу ЦАО «Газпром» и ООО «Газпром проекторазведочные сведения, указанных в Перечне (Приложение № 13 к Договору).

11.22. За несвоевременное представление документов, указанных в Перечне (Приложение № 13 к настоящему Договору), Заказчик вправе штрафовать от Подписавшего уплаты неустойки в размере 0,1 % от цены работ по настоящему Договору на каждый день просрочки предоставления документов, но в любом случае не менее 10 000 (десяти тысяч) рублей в день. При этом предельный размер

«Применяемой по установленному основанию» не может превышать 1 % (один процент) от цены работ по настоящему Договору за каждый факт нарушения.

11.23. Подрядчик обязан предусмотреть в договоре с контрагентом (двухсторонний экземпляр и под) ответственность контрагента за несвоевременное предоставление документов, указанных в Чертеже (Приложение № 17 к Договору), в виде неустойки в размере 0,1 % от цены работ по дополнительному к контракту договору за каждый день просрочки предоставления документов, но в любом случае не менее 10 000 (десяти тысяч) рублей в день.

11.24. Подрядчик обязан обеспечить выполнение условий, указанных в пункте 11.16 – 11.23 настоящего Договора, в договорах, заключаемые с контрагентами, привлекаемыми к исполнению работ (оказанию услуг), по всей цепи договорных отношений до непосредственно исполняющей.

11.25. В случае выявления после получения результатов работ Заказчиком факта неисполнения в них Подрядчиком результатов выполняемой деятельности, права на которые принадлежат третьим лицам, без надлежащего представления Заказчику при их неисполнении, Заказчик вправе потребовать от Подрядчика уплаты штрафа в размере 20% от стоимости работ по Договору, установленных п.1.1 Договора, а также возмещения сверх того всех убытков.

11.26. В случае нарушения сроков исполнения обязанности, предусмотренной пунктом 7.1.5 настоящего Договора, пунктами 1.1.48 и 1.2.31 Приложения А к Задавке по СИД в ОЗУИС, Подрядчик обязуется уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1 % от стоимости договора за каждый день просрочки, но в любом случае не менее 10 000 (десяти тысяч) рублей в день, а в случае предоставления ложной или неактуальной информации Подрядчик уплачивает штраф в размере 50 000,00 (пятьдесят тысяч) рублей за каждый выявленный факт нарушения.

11.27. В случае непредоставления информации либо предоставления неадекватной информации в связи, указанной в пункте 7.1.38 настоящего Договора, Подрядчик обязуется уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1% от стоимости договора за каждый день просрочки, но в любом случае не менее 10 000 (десяти тысяч) рублей в день, а в случае предоставления ложной или неактуальной информации Подрядчик уплачивает штраф в размере 10 000,00 (десять тысяч) рублей за каждый выявленный факт нарушения.

11.28. Подрядчик за несоблюдение условий по проведению работ, определенных пп. 7.1.42, 7.1.43 Договора, уплачивает Заказчику неустойку в размере 1 000 рублей за каждый факт неисполнения Делами в течение 14 календарных дней после истечения срока исполнения обязательств по Договору.

11.29. За нарушение Подрядчиком сроков, установленных подпунктами 2.1. и 2.2. пункта 2. Условий Банковского сопровождения (Приложение № 17 к Договору), Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты пени в размере 1/180 (одна сто восьмидесятая) в годовом исчислении ставки Банка России, действующей на дату уплаты пени, от стоимости работ по Договору за каждый день просрочки.

11.30. За нарушение Подрядчиком обязательств, установленных подпунктом 2.3. пункта 2. Условий Банковского сопровождения (Приложение № 17 к Договору), Подрядчик уплачивает Заказчику неустойку (штраф) в размере 10 (десяти) процентов от суммы каждой операции, совершаемой без использования Отдельного счета.

12. Порядок разрешения споров

12.1. Претензионный порядок разрешения споров, вытекающих из настоящего Договора, является обязательным. Споры, вытекающие из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение третейского суда по Истечению 30 календарных дней со дня написания претензии (требования).

12.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его исполнением, исполнением в силу, неисполнением, неисполнением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению посредством арбитража, административного Арбитражного центра при Ассоциации некоммерческих организаций «Национальный институт развития арбитража и топливно-энергетическом комплексе» (далее – Арбитражный центр при АВО ННРА ТЭК) в соответствии с регламентом и правилами арбитража.

действующими за иными, указанными в настоящем пункте.

Арбитры для разрешения споров могут избираться (назначаться) также из рекомендованного списка арбитров Арбитражного центра при АНО НЦРА ТЭК.

В случае рассмотрения споров об отводе или прекращении полномочий арбитра Проздбулом Арбитражного центра при АНО НЦРА ТЭК и отказ в его удовлетворении рассмотрение данного вопроса государственными судами исключается. Вынесенное третейским судом постановление в отношении у него компетенции в качестве арбитра предварительного арбитра не подлежит обжалованию в государственном суде. Арбитражное решение является окончательным.

Знакание о вынесении исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда по выбору стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда, может быть направлено в компетентный суд по адресу или месту жительства должника, по месту нахождения имущества должника, если адрес или место жительства должника неизвестны, а также в компетентный суд, на территории которого принято решение третейского суда, либо в компетентный суд по адресу стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда.

13. Порядок и правовые последствия расторжения договора

13.1. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон или по требованию одной из Сторон в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации и/или настоящим Договором.

13.2. Заключив вкратце отступить от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом Подрядчика в порядке, предусмотренном пунктом 13.3 настоящего Договора, в случаях:

- если Подрядчик в течение 3 (трех) дней не приступил к исполнению настоящего Договора или выполняет Работы некачественно, что (повторяясь) не выполняется в срок становится явно невозможным (проектная стоимость более 1 (одна) миллиона) (статья 715 ГК РФ);
- неисполнения/неудовлетворительного исполнения Подрядчиком (и привлеченными им Субподрядчиками (Субъектами-исполнителями)) обязательств, предусмотренной пунктом 7.1.1 настоящего Договора;
- непредоставления Подрядчиком документов в порядке, предусмотренном в п. 6.1 Договора, подтверждающих переход в пользу от Субподрядчиков исполняемых при их результате исполнительской деятельности, компания при выполнении работ по договору субподряд, а также права собственности на материалы/объекты, на которых они зафиксированы, в сроки, определенные Заказчиком;
- невыполнения сроков получения результатов работ Заказчиком (дата окончания в том Подрядчиком результатов исполнительской деятельности, права на которые принадлежат третьим лицам, без надлежащего предоставления Заказчику прав их использования, если это делает исполняющим исполнительные результаты работ по договору);
- невыполнения требований в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности и/или безопасности дорожного движения, описанных настоящим случаем на производстве с тяжелыми последствиями, а так же с причинением вреда здоровью или причинением смерти, либо неоднократных нарушений (три и более) требований;
- неисполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренной пунктом 7.1.1 настоящего Договора;
- прекращения или приостановления действия лицензий/разрешений (лицензий), выданных Подрядчику и необходимого последнего для выполнения работ по настоящему Договору (если применимо);
- если в отношении Подрядчика возбуждена процедура несостоятельности (банкротства) на основании принятого и приведенного арбитражным судом соответствующего заявления, взыскания от Подрядчика в отношении себя, так в любом предстает в отношении Подрядчика;

– недобросовестное неисполнение/неисполнение обязательств Подрядчиком (и привлеченными им Субподрядчиками (Субисполнителями)) обязательств, предусмотренных пунктом 10.1 настоящего Договора;

– непредусмотренная иным положением договора Диллера и нормами действующего законодательства Российской Федерации.

В случае расторжения настоящего Договора по инициативе Подрядчика по любому из вышеперечисленных оснований Заказчик вправе потребовать от Подрядчика возмещения убытков и возврата излишне перечисленных денежных средств по настоящему Договору.

13.2. В случае принятия Заказчиком решения о прекращении выполнения Работ по настоящему Договору полностью или в части отдельных Объектов (отдельных Объектов) (об одностороннем прекращении исполнения Договора полностью или в части), Заказчик обязан в письменной форме уведомить Подрядчика о полном или частичном отказе от исполнения Договора. Подрядчик в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения уведомления формирует и предоставляет Заказчику комплект (в т.ч. незавершенный) выполненных Работ на Перечисленном документе (по форме Приложения № 8 к настоящему Договору) с приложениями к нему Перечня использованной документации, перечня выполненных Работ (по форме Приложения № 9 к настоящему Договору), и Акта сдачи-приемки выполненных работ (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору) в архивно-продуманном виде в соответствии с настоящим Договором.

Подрядчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления Заказчиком возместить Заказчику 100 % (сто процентов) денежных средств, полученных им в качестве аванса, на момент отмены Работ, фактически выполненных на дату получения Подрядчиком уведомления Заказчика о расторжении настоящего Договора, и принятии Заказчиком.

В случае отсутствия у Подрядчика результатов выполненных Работ Заказчик имеет право компенсировать фактически понесенные, документально подтвержденные затраты (расходы), принятые у Подрядчика по Акту сдачи-приемки затрат (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору), при наличии счета-фактуры, выставленного Подрядчиком в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Заказчик оплачивает Подрядчику стоимость выполненных Работ (в т.ч. незавершенных), понесенных Подрядчиком затрат (расходов) до даты получения уведомления Заказчика о расторжении настоящего Договора полностью или в части отдельных Объектов (отдельных Объектов) в порядке, установленном статьей 4 настоящего Договора.

Настоящий Договор считается расторгнутым полностью или в части отдельных Объектов (отдельных Объектов) с даты получения Подрядчиком соответствующего уведомления Заказчика.

14. Ответственность непредвиденной силы

14.1. Стороны настоящего Договора не несут ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, если произошло или произошло обстоятельство непреодолимой силы и если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

14.2. Как обстоятельство непреодолимой силы будут рассматриваться в частности природные бедствия и природные катаклизмы, землетрясения и извержения, военные действия или вооруженное действие, связанное с военными приготовлениями, революции, забастовки, гражданские войны, акты терроризма, издание органами власти и управления нормативных актов, вызвавших невозможность исполнения обязательств Сторонами полностью или частично, а также любые чрезвычайные и непредусмотренные обстоятельства, независимо от формы контроля Сторонами.

14.3. Об обстоятельствах непреодолимой силы Стороны уведомляют в такой же форме (письменно), делая уведомление дружно Сторонами в течение 5 (пяти) календарных дней после возникновения таких обстоятельств с предоставленным документом, выданным уполномоченными органами. Немедленное извещение должно соответствовать Сторонами правам, связанным со случаем обстоятельств в будущем, в том числе при обоснованном освобождении от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

14.4. Срок действия настоящего Договора автоматически продлевается на период действия обстоятельств непреодолимой силы и устранив их последствий.

14.5. Если по истечении пятилетнего действия обстоятельств непреодолимой силы, будет принято более 4 (четыре) месяцев со Подписания и Заключения соглашения, чтобы обсудить, какие меры следует принять, однако, если в течение десятидневных 2 (два) месяцев Стороны не смогут договориться, тогда каждая из Сторон вправе в одностороннем порядке на основании статьи 430 Гражданского кодекса Российской Федерации отказаться от исполнения настоящего Договора.

14.6. В случае, когда невозможность исполнения настоящего Договора возникла по обстоятельствам, за которые ни одна из Сторон не несет, Заключив и исполнив Подписанию фактически понесенные им расходы, возникающие из исполнения настоящего Договора, за исключением тех расходов, которые приняты Заключившим.

15. Антикоррупционная оговорка

15.1. В целях реализации требований Федерального закона от 25.12.2008 №273-ФЗ «Об противодействии коррупции» и положений Антикоррупционной политики ПАО «Газпром», утвержденной решением Совета директоров ПАО от 11.11.2016 №2856, Стороны принимают на себя следующие дополнительные обязательства:

15.1.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, на работников или посредников:

- не выплачивает, не предоставляет, не дарит и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо преимущественные условия или для достижения иных вышесказанных целей;

- не осуществляют действия, являющиеся нарушением или посягающие на исполнение Договора ввиду действиям как противопоставление полному, самостоятельному выполнению, нарушающие требования применимого законодательства и международного права о противодействии коррупции.

15.1.2. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

15.1.3. Стороны гарантируют осуществление надлежащего добросовестного сотрудничества в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности, и применение эффективных мер по устранив и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

15.1.4. В случае нарушения одной из Сторон указанных выше антикоррупционных обязательств другая Сторона вправе в одностороннем порядке приостановить исполнение своих обязательств по Договору до устранения против такого нарушения или отказаться от исполнения Договора, не неся об этом никаких финансовых санкций.

16. Прочие условия

16.1. В случае, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

16.2. Заключив и исполнив Подписанию обязательств, предусмотренной пунктом 7.1.11 настоящего Договора,

В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Подписавшим письменного уведомления Заключившим об отказе от исполнения настоящего Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

16.3. Подписав на выше упомянутых своих права и (или) обязательств обязательств по настоящему Договору третьим лицам без предварительного письменного согласия Заключившим. В случае нарушения

указанного условия. Подразданы обязаны уплатить Заказчику штраф в размере 50М от общей цены работ, предусмотренной пунктом 3.1 настоящего Договора.

16.4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться для его исполнения лишь в том случае, если они совершены в письменной форме путем подписания соответствующим соглашением в настоящему Договору уполномоченными представителями Сторон и одобрены принято Заказчик на настоящий Договор, за исключением случая, предусмотренного пунктом 16.3 настоящего Договора. Любая договоренность между Заказчиком и Подраздаными о внесении изменений и дополнений в настоящий Договор, выходящая за собой или выходящая за пределы обязательств Сторон, должна быть оформлена документально в соответствии с настоящим Договором, подписанная Сторонами, за исключением изменений, предусмотренных п. 3.1 Договора. О предоставлении информации и дополнениях Стороны, в том числе заинтересованная, сообщает другую Сторону в срок не более, чем из 10 (десяти) рабочих дней до предполагаемых изменений.

16.5. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, контактных, банковских и платежных реквизитов, ИНН и статистических кодов, указанных в настоящем Договоре, путем направления письменного уведомления в срок не более 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты принятия таких изменений. При этом законченная действительного соглашения между Сторонами не требуется.

16.6. Настоящий Договор подписан в 2 (два) экземплярах, по 1 (один) экземпляру для каждой Стороны, являющихся равноправными юридическими документами.

17. Заключительные положения

17.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

17.2. К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

17.2.1. Приложение № 1. Стоимость, ИНН и Календарный план;

17.2.2. Приложение № 2. Задание на сбор исходных данных и оформление заявки участника на период строительства;

17.2.3. Приложение № 3. Техническое задание на выполнение Проектных и Изыскательских работ;

17.2.4. Приложение № 4. Акт сдачи-приемки выполненных работ (форма);

17.2.5. Приложение № 5. Счет на оплату заверенный проектом исполнения (форма);

17.2.6. Приложение № 6. Реестр контрагентов (форма);

17.2.7. Приложение № 7. Акт сдачи-приемки затрат (форма);

17.2.8. Приложение № 8. Передаточный документ (форма);

17.2.9. Приложение № 9. Перечень лицензий документов, переданных Заказчику на рассмотрение (форма);

17.2.10. Приложение № 10. Политная ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения;

17.2.11. Приложение № 11. Политика ООО «Газпром проектирование» в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда, промышленной и пожарной безопасности;

17.2.12. Приложение № 12. Экологическая политика ОАО «Газпром»;

17.2.13. Приложение № 13. Перечень документов, подписанных в периоде выполнения;

17.2.14. Приложение № 14. Соглашение на обработку персональных данных (форма);

17.2.15. Приложение № 15. Таблицы Заключено в будущей смете и Банку-гаранту;

17.2.16. Приложение № 16. Предварительные технические решения (форма);

17.2.17. Приложение № 17. Удочеренный балансировочный документ.

18. Адреса, реквизиты и подписи Сторон:

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проект» ИНН 5046007873, ОГРН 784261061, ОГРНИЛ 1027760234216,

ОКПО 04850758, ОКТМО 40911005, ОКШД 71,1

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

Фактический адрес: 191036, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Суворовский район, д. 16/13, лит. А, помещение 15Н

Привлечение работников

Р/счет 407028101000000002597 в Ф-ле Восток СПб (АО) «Севстр-Западстрой»,

К/счет 301018102000000000027, БИК 044030827, ОКПО 04850758

Тел. (812) 373-79-97

Подразделение: Акционерное общество «Газпром газотранспортное Ленинградская область»

ИНН 4700000109, КПП 472501001, ОГРН 1024702184715, ОКПО 03324068,

Дата постановки на учет в налоговом органе 21.08.1996 г.

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

Юридический адрес: 188507, Ленинградская область, Ломоносовский район, городская поселенческая местность, административного корпуса поселок, Литер А, А1

Фактический адрес: 191148, г. Санкт-Петербург, ул. Дыбенко, д.4

Банковские реквизиты: р/с 407028101000000000093 АО «АЕ "РОССИЯ", САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, к/с 3010181080000000000461, БИК 044030961, ОКПО 03324068

Тел., факс: +7(812) 405-40-05

От Заказчика:

Генеральный директор

ООО «Газпром проектирование»

От Подписчика:

Генеральный директор

АО «Газпром газотранспортное
Ленинградская область»

В.А. Вогарин

МП

Заместитель генерального директора
по объектам реконструкции
капитального ремонта и модернизации
ООО «Газпром проектирование»

Е.А. Солвиль

по доверенности от 01.09.2018 г. от 31.12.2021



В.А. Бузип

МП

20

Составность ПИП и Колондариант - один

Выполнение ПИП по Программе газорезаных работ в Ростовской области:

Тематические области:

"Муниципальный газорезаный газопровод в г. Златоша - д. Горыш - д. Паша - д. Царько - д. Корсаков - д. Давыдовский район Ростовской области"

"Муниципальный газопровод в Матвеевском городском округе - д. Новинарешки - д. Шиболоц - Ленинградская область"

"Муниципальный газопровод в г. Гатчинском р-не - д. Сосновка - д. Лихово - д. Еремеево - д. Мельница - д. Бульвар - д. Бульвар - Ленинградская область"

"Муниципальный газопровод в г. Шувалово - д. Минимское - д. Бурмакино - д. Матвеево - д. Александровское - д. Косарь - д. Гаврилов - д. Павлово - Ленинградская область"

"Муниципальный газопровод в ГЭС Обнин - д. Обнин - д. Чепкино - д. Стрельцовское - д. Златоша - д. Златоша - Ленинградская область"

"Муниципальный газопровод в Царьково - д. Царьково - д. Давыдовское - д. Давыдовское - д. Давыдовское - Ленинградская область"

"Муниципальный газопровод в д. Русские Братцы, д. Голышино, д. Марьино - Ленинградская область"

№ п/п	№ Договора	Наименование объекта (наименование работ)	Проектная стоимость (млн руб.)	Фактически выполненные работы		Сумма по НДС, руб.	НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
				млн руб.	тыс. руб.			
1	477-298-3	Муниципальный газопровод в г. Златоша - д. Горыш - д. Паша - д. Царько - д. Корсаков - д. Давыдовский район Ростовской области	125,0	0,0	0,0	193 803 224,49	37 076 674,04	230 879 898,53
1.1		Муниципальный газопровод в г. Златоша - д. Горыш - д. Паша - д. Царько - д. Корсаков - д. Давыдовский район Ростовской области	125,0	0,0	0,0	193 803 224,49	37 076 674,04	230 879 898,53
1.2		Муниципальный газопровод в г. Златоша - д. Горыш - д. Паша - д. Царько - д. Корсаков - д. Давыдовский район Ростовской области	125,0	0,0	0,0	193 803 224,49	37 076 674,04	230 879 898,53
1.3		Муниципальный газопровод в г. Златоша - д. Горыш - д. Паша - д. Царько - д. Корсаков - д. Давыдовский район Ростовской области	125,0	0,0	0,0	193 803 224,49	37 076 674,04	230 879 898,53
1.4		Муниципальный газопровод в г. Златоша - д. Горыш - д. Паша - д. Царько - д. Корсаков - д. Давыдовский район Ростовской области	125,0	0,0	0,0	193 803 224,49	37 076 674,04	230 879 898,53

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	401000000	Муниципальный контракт на выполнение работ по благоустройству территории муниципального образования «Ильинский район»	2.1	Согласно заключенному муниципальному контракту	30.09.2022	4 128 427,77	4 000 000,00	4 000 000,00
3.1		Согласно заключенному муниципальному контракту		Согласно заключенному муниципальному контракту	30.09.2022	1 075 943,07	900 000,00	1 000 000,00
4.1		Согласно заключенному муниципальному контракту		Согласно заключенному муниципальному контракту	31.09.2022	1 000 000,00	900 000,00	1 000 000,00
2.1		Выполнение работ по благоустройству территории муниципального образования «Ильинский район»		Согласно заключенному муниципальному контракту	30.09.2022	1 958 500,70	1 900 000,00	1 900 000,00
3.1		Выполнение работ по благоустройству территории муниципального образования «Ильинский район»		Согласно заключенному муниципальному контракту	31.09.2022	1 115 653,90	1 100 000,00	1 100 000,00
3	401000000	Муниципальный контракт на выполнение работ по благоустройству территории муниципального образования «Ильинский район»	1.1	Согласно заключенному муниципальному контракту	30.09.2022	22 551 895,65	4 500 000,00	27 500 000,00
3.1		Согласно заключенному муниципальному контракту		Согласно заключенному муниципальному контракту	30.09.2022	7 200 000,00	1 400 000,00	8 500 000,00
3.2		Согласно заключенному муниципальному контракту		Согласно заключенному муниципальному контракту	30.09.2022	8 170 000,00	1 600 000,00	10 100 000,00
3.3		Согласно заключенному муниципальному контракту		Согласно заключенному муниципальному контракту	31.09.2022	10 000 000,00	2 100 000,00	13 000 000,00
3.4		Согласно заключенному муниципальному контракту		Согласно заключенному муниципальному контракту	30.09.2022	3 990 000,00	700 000,00	1 000 000,00
4	401000000	Муниципальный контракт на выполнение работ по благоустройству территории муниципального образования «Ильинский район»	2.1	Согласно заключенному муниципальному контракту	30.09.2022	4 000 000,00	10 000 000,00	60 000 000,00
4.1		Согласно заключенному муниципальному контракту		Согласно заключенному муниципальному контракту	30.09.2022	10 000 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00
4.2		Согласно заключенному муниципальному контракту		Согласно заключенному муниципальному контракту	31.09.2022	1 000 000,00	700 000,00	2 000 000,00

№	1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.1		Стор. Внесенная сумма			1104,0000	1,447,431,400	888,669,371		6,119,117,296
7.2		(Минус) иные денежные поступления по целевым направлениям			10,000,000	966,302,100	77,306,000		650,319,700
7.3		Возвращенные денежные средства (проценты от процентов, списанные документально, списанные документально по решению ЦС, иные иные поступления (при условии возврата))			3,119,3020	1,251,832,300	1,000,970,400		6,381,822,500
7.4		Категория Сметной в Губернии аккредитация			30,000,000	1,687,199,477	376,679,600		7,219,419,100

* Круглая сумма (12%) по итогам в соответствии с утвержденными значениями в статье 109-01 бюджета в 2019 году.

(От Заказчика)

Генеральный директор
ООО "Газпром энергосервисы"

(От Подрядчика)

Генеральный директор
ООО "Газпром газораспределение"
«Иркутское отделение»

_____, П.А. Ватаров
Заместитель генерального директора по области реконструкции капитального ремонта энергетической линии ООО "Газпром энергосервисы"
Е.А. Солдатов
по распоряжению от 01.07.2019 от 118/2019



_____, П.А. Ватаров
(ИО)

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «Газпром проектирование»

В.А. Букин

МП

« » 2022 г.

Заместитель генерального директора
ООО «Газпром проектирование»,
«капитального ремонта объектов»
ООО «Газпром проектирование»

Е.А. Соловьев

01.02.2022 № 01.12.2021

ЗАДАНИЕ

на сбор исходных данных
и оформление земельных участков на период строительства

Оформление



№	Перечень исходных данных и требования	Оформление
1.	Наименование Работ	Сбор Исходных данных и оформление документов Обществом Программы газификации регионов РФ и оформление земельных участков на период строительства
2.	Вид отрывка участка	Новос
3.	Стадия проектирования	Проектная документация/Рабочая документация
4.	Основания для проведения Работ	<ul style="list-style-type: none"> Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Правительством Российской Федерации ОАО «Газпром» А.В. Мясниковым. Соглашение о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ОАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе. Компетенция участка ОАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная Постановлением Правления ОАО «Газпром» 10.11.2009 № 57.
5.	Генеральный заказчик	ООО «Газпром межрегионгаз»
6.	Заказчик	ООО «Газпром проектирование»
7.	Подрядчик	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
8.	Требования к Подрядчику	<ol style="list-style-type: none"> Подрядчик должен быть членом СРО в области Инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования. СРО, в которой состоит Подрядчик, должно иметь компенсационный фонд обеспеченный договорными обязательствами. Средний размер обязательств участника открытого запроса предложенный по договору, которые заключены с использованием конкурентных способов, не должен превышать уровня обязательств участника по компенсационному фонду обеспеченный договорными обязательствами. <p>Наличие сертификата соответствия требованиям</p>

9.	Сроки выполнения работ	ГОСТ Р ИСО 9001-2015. В соответствии с Календарем-окладом.
10.	Виды в цели сбора Исходных данных	<p>9.1 Основная цель сбора Исходных данных - получение материалов и объемов, необходимых и достаточных для разработки Проектной документации, Документации по планировке территории, Инженерных изысканий, получения положительной экспертной государственной экспертизы (далее - ГЭ), достоверные знания земель и территории, установление и осуществление публичных сервитутов на которых запрещено или ограничено с обеспечением возможности установления и осуществления публичных сервитутов для размещения Объектов в границах земельных участков в рамках строительства, определенных разделом ПОС проектной документации (с учетом земельных участков и прав, возникающих до образования учреждений образования), исключение рисков связанных с правом требования о предоставлении земельных участков в ООО "Газпром межрегионгаз" с принудительным изъятием земельных участка согласно ст. 39.48. ЗК РФ в соответствии с требованиями законодательства РФ к информационно-техническим документам и Градостроительного кодекса РФ</p> <p>9.2 Видимость сбор Исходных данных в составе: раздела 1 «Исходно-проектировочная документация»; раздела 2 «Согласование места размещения Объекта»; раздела 3 «Проектировочная документация»; раздела 4 «Технические условия на подключение»; раздела 5 «Технические условия на пересечение»; раздела 6 «Исходные данные для ввода проектного обеспечения строительства»; раздела 7 «Обформирование земельных участков на территории строительства»</p>
11.	Перечень нормативных документов	Сбор Исходных данных выполнять в соответствии с требованиями Земельного кодекса РФ, Градостроительного кодекса РФ, нормативных актов ЦАО «Газпром» и других действующих нормативных документов.
12.	Объем требований к минимальному сбору Исходных данных	Сбор Исходных данных (СИД) выполнять в соответствии (но не ограничиваясь) с техническими требованиями (Приложение А к изъятием Заявления на СИД), которые имеют общий характер и применяются в ходе сбора Исходных данных по каждому Объекту, требованиям законодательства и нормативных актов РФ в объеме, достаточном для проектирования, прохождения ГЭ и установления (осуществления) публичных сервитутов для размещения Объекта в полном объеме. Объем материалов должен быть достаточен для обеспечения получения положительной экспертной ГЭ проектной документации и установления (осуществления) публичных сервитутов для

			разместить Объект в папковом формате. Материалы необходимо датировать и должны быть доступны до момента получения положительного заключения <input type="checkbox"/>
11. Отчетные материалы	12.1		Подразница предоставляет Заказчику ежемесячно, а также по запросу, информацию о выполнении Работ по сбору Исходных данных с прилагаемым полученной за отчетный период исходно-разрешительной документацией.
	12.2		<p>Все материалы Технического отчета по СИД представить в виде одной копии.</p> <p>Подразница предоставляет Заказчику Технический отчет по СИД:</p> <ul style="list-style-type: none"> • на бумажном носителе (1 экз.); • в электронной версии (1 экз.). <p>Требования к передаче материалов в электронном виде:</p> <p>Электронную версию отчетных материалов представить в формате электронной книги PDF и в формате растровой (в т.ч. графические материалы в формате *DWG) с указанием системы координат, одновременно соответствующей по осям содержанию бумажному оригиналу.</p>
<p>Приложения:</p> <p>Приложение А - Технические требования - 26 листов;</p> <p>Приложение Б - «Сводная спецификация/составление Agent» - 13 листов;</p> <p>Приложение В - Образец формы «Ведомость пересечений и примыканий» - 1 лист;</p> <p>Приложение Г - Образец формы «Выбор трассы» - 1 лист;</p> <p>Приложение Д - Образец формы «Ведомость согласования с муниципальными органами власти» - 1 лист;</p>			

Технические требования

1. Работы выполнять в следующем объеме:

1.1 Раздел 1 «Исходно-разрешительная документация»:

1.1.1 Подготовить краткую писемительную записку.

1.1.2 Получить необходимый картографический материал в объеме, достаточном для выполнения Работ по сбору Исходных данных. Картографический материал должен быть получен официальным путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержать ссылки на источники получения. При наличии на нескольких интервалах графиков ограниченного поддонами, необходимо проведение работы по снятию реальных отрывков или картографический материал.

1.1.3 Получить в органах территориальной власти сведения о наличии Объекта в документах территориально-местного администрирования, содержащих указание на наличие Объекта, определенному согласно требованиям п.п. 18-20 ст. 1 ГрК РФ:

- Российской Федерации;
- Субъекта Российской Федерации;
- Муниципальных образований.

В случае отсутствия сведений об Объектах в соответствующих схемах территориального планирования и/или некорректных сведениях об Объектах, незамедлительно обеспечить процедуру по их внесению (поправлению) в соответствующие схемы территориального планирования в соответствии с Разделом 3 «Градостроительная документация».

1.1.4 Получить документы градостроительного зонирования (в случае необходимости).

В случае необходимости незамедлительно обеспечить внесение изменений в документы градостроительного зонирования в соответствии с Разделом 3 «Градостроительная документация».

1.1.5 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления о наличии/отсутствии объектов культурного наследия (в т.ч. объектов культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, включенных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, а так же зон охраны объектов культурного наследия) в районе размещения объекта:

- Федерального значения;
- Регионального значения;
- Местного (муниципального) значения.

1.1.6 Получить сведения о требованиях к осуществлению деятельности в границах территории объекта культурного наследия, а также зон охраны объектов культурного наследия (в случае размещения планируемого объекта на землях и в зонах охраны таких объектов культурного наследия). При наличии норм, запрещающих строительство на соответствующих территориях, согласоваться с Западным Агентом международной дирекции размещения объекта, инициировать сбор исходных данных по альтернативному варианту размещения.

1.1.7 В случае необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы по результатам проведения полевого работ/разработки раздела по сохранению объектов культурного наследия, включить в состав государственной историко-культурной экспертизы в состав Отчета по сбору исходных данных (по результатам разработки проектной документации).

1.1.8 В случае необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы по результатам проведения полевого работ/разработки раздела по сохранению объектов культурного наследия, включить положительное заключение уполномоченного органа государственной власти по охране объектов культурного наследия о результатах рассмотрения

государственной историко-культурной экспертизы в составе Счетной комиссии по сбору сведений (по результатам разработки проектной документации)

1.1.9 Получить справку о наличии/отсутствии объектов особо охраняемых природных территорий (ООПТ) в районе размещения Объекта:

- Международного статуса;
- Федерального значения;
- Переходного значения;
- Местного (муниципального) значения.

1.1.10 Получить Положения об ООПТ (в случае размещения проектируемого объекта на землях ООПТ). В случае если Положением запрещено строительство на указанных землях, проработать обходной вариант размещения объекта. При возможности обхода, существующего ООПТ, провести комплекс мероприятий по инициативе и установленному порядку инициатор в Подписании об ООПТ полномочных представителей размещения Объектов в границах ООПТ, либо изменению границ ООПТ (включением экологической экспертизы, проведение работ по механизации земель, получение заключения об изменении границ ООПТ и др.) и др. мероприятия для достижения вышеуказанной цели).

1.1.11 Сведения о наличии/отсутствии в районе размещения объекта (территории) или акватории водно-болотных угодий.

1.1.12 Получить заключение территориального органа уполномоченный государственный фонд надр об отсутствии (наличие) полезных ископаемых и недрах под участком предполагаемой застройки (по принятым проектным решениям), в том числе участков, предлагаемых в предоставлении в пользование, а также информацию о лицензионных участках, разрабатываемых посредством проведения или иных работ, влияющих на безопасность проектируемого объекта (в случае необходимости).

1.1.13 Поступить справку от геологоразведчика, характеризующую перспективам разработки месторождения, ожидаемые потери и/или объем консервации запасов полезных ископаемых в связи с намечаемой застройкой площади горного отвода (в случае наличия площадей изгнания полезных ископаемых, предоставляются в пользование). При необходимости получить от геологоразведчика обоснованный расчет балансовых запасов, выходящий из расчета в ОАО «Газпром» государственной организацией (в случае необходимости).

1.1.14 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти или органов местного самоуправления о радиационно-опасных объектах, подлежащих при проектировании, строительстве и эксплуатации Объекта.

1.1.15 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти или органов местного самоуправления о наличии/отсутствии малоразвитых земель в районе размещения объекта, а также о типах и видах малоразвитых земель при их наличии (по принятым проектным решениям).

1.1.16 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти или органов местного самоуправления о наличии/отсутствии территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе размещения объекта (в случае размещения проектируемого объекта в субъектах Российской Федерации, включая места традиционного проживания и традиционной культурно-хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации).

1.1.17 Получить сведения о территории традиционного природопользования (в случае размещения проектируемого объекта на территории традиционного природопользования). Если Подписателем запрещено строительство на указанной территории, инициировать процесс в установленном порядке инициатор в указанные полномочных представителей Объектов в границах указанных территорий, либо рассмотреть альтернативный вариант размещения объекта, выполнить сбор исходных данных по альтернативному варианту размещения.

1.1.18 Получить сведения о наличии/отсутствии природно-лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая санаторно-курортные организации.

1.1.19 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти или органов местного самоуправления о наличии/отсутствии на территории МОП или (в случае

включая местность от ДООП в местах боевых действий и на территориях бывших воинских формирований, включая архивную военно-историческую справку, подтверждающую отсутствие боевых действий в районе размещения объекта.

1.1.20 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти или органов местного самоуправления о наличии/отсутствии в районе размещения объекта строительства (в пределах земельного участка и прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта) объектов опасной биологической опасности: специально маркированных объектов палки о от сибирской яшты скота, зооэпизооциклоз, биотеррических ил в других мест, законченных трудя животных и ищание установленных санитарно-эпидемиологических зон таких объектов (по принятым проектным решениям).

1.1.21 Сведения от уполномоченных органов государственной власти или органов местного самоуправления о плотности, численности охотничьих животных, а также редких и исчезающих видов животного и растительного мира (в том числе, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и в региональную Красную книгу), местобитаниях охотничьих видов, о миграционных коридорах и местах миграционных стоянок видов животных за последние 10 лет в районе размещения Объекта.

1.1.22 Сведения о наличии/отсутствии охотничьих или охотничьих территорий в районе размещения объекта.

1.1.23 Получить сведения из государственного водного реестра о пересечениях и расположении в непосредственной близости от проектируемого строительства водных объектов:

- о водохранилищных участках;
- о водохранилищах зонах и прибрежных защитных полосах;
- о других зонах с особыми условиями их использования;
- об искусственных водных объектах, в том числе о водохранилищах и водоемах;
- о международных договорах водопользования, в том числе об их государственной регистрации, порядке прав и обязанностей по договорам водопользования, а также о прекращении указанных договоров;
- о полученных решениях о предоставлении водных объектов в пользование, в том числе об их государственной регистрации;
- об иных документах, на основании которых возникает право собственности на водные объекты или право пользования водными объектами.

1.1.24 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти или органов местного самоуправления о наличии/отсутствии в районе размещения проектного объекта в радиусе 5 км поверхностных и подземных источников водоснабжения, водозаборов подземных вод и их зонах санитарной охраны 1, 2 и 3 зоны (по принятым проектным решениям актуализировать).

1.1.25 Получить гидрогеологические заключения территориального управления Роснедра о типах подземных вод, степени их защищенности и возможности использования подземных вод для хозяйственно-питьевого, производственного водоснабжения, коммунального площадочных сооружений и объектов инфраструктуры (в случае проектного водозабора подземных вод за счет подземных источников водоснабжения).

1.1.26 Получить сведения от зарегистрированных организаций о действующих водозаборных скважинах (в случае предусмотренного использованием действующих водозаборных скважин):

- сведения о типах подземных вод;
- сведения о производительности скважины;
- сведения о зонах санитарной охраны;
- сведения о расходе;
- копии лицензий или право пользования недрами;
- санитарно-эпидемиологическое заключение.

1.1.27 Получить информацию из государственного реестра объектов размещения отходов о расположении данных объектов в районе проведения Работ.

1.1.28 Получить информацию о социальном развитии предприятий в районе размещения объекта, осуществляющих услуги по обращению с отходами, осуществляющих на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I -

IV классом опасности, с возможностью размещения (обора, транспортировки, обработки, утилизации, обезвреживания, при необходимости), образующихся в период строительства и эксплуатации объекта с указанием названий объектов, реквизитов лицензии на деятельность по объектно отходами I-IV классов опасности, реквизитов лицензий на различные отходы, стоимости оказываемых услуг.

1.1.29 Получить исходные данные и требования для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, введенных ГУ МЧС России по субъекту РФ.

1.1.30 Подготовить перечень контролируемых параметров, технологические условия и требования от уполномоченного органа государственной власти или ГУ МЧС для разработки систем мониторинга и управления инженерными системами (СУИС) с возможностью соединения с единой диспетчерско-информационной службой (ЕДИС) (при наличии ЕДИС в районе проектирования).

1.1.31 Получить от уполномоченных органов государственной власти либо органов местного самоуправления о наличии/отсутствии санитарно-защитных зон действующих объектов в районе размещения проектируемого объекта на расстоянии до 1000 м. При наличии санитарно-защитных зон подготинуть санитарно-защитный план с нанесением границей этих зон.

1.1.32 Получить выписки из государственного лесного реестра о лесных участках в границах территории размещения проектируемого объекта.

1.1.33 Подготовиться на основании выписок из лесного реестра сведения о количественных и качественных характеристиках возможных и существующих участков государственного лесного фонда (со приложением проектных решений ситуационности).

1.1.34 Получить сведения от уполномоченного органа власти в области лесного хозяйства и органов местного самоуправления наличия/отсутствия возможных участков лесного фонда, городских лесов, зеленых зон, лесопарковых зон и других озелененных территориях, а также в границах городских/сельских поселений. В случае попадания Объекта на земельный участок городских лесов, зеленых зон, лесопарковых зон и другие озелененные территории в границах городских/сельских поселений где строительство и размещение Объекта запрещено, проработать обходной вариант размещения. При невозможности обхода существующих ограничений, провести комплекс мероприятий по изменению их границ включая, но не ограничиваясь следующим видами работ: произвести проектирование лесного участка, осуществить выбор коммерческого земельного участка, разработать необходимую документацию, позволяющую изменить категорию/статус/вид лесного участка по шире (в т.ч. способом изменения границ городского лесов, зеленых и лесопарковых зон), возмозможить строительство и размещение Объекта и его необходимых наземных сооружений, с предоставлением заключения экологической экспертизы (в случае необходимости), выполнением работ по межеванию земель, получением заключения об изменении границ и выполнении иных необходимых работ и мероприятий.

1.1.35 Информацию о землях, предназначенных для искусственного или комплексного лесовосстановления или лесоразведения на территории соответствующего субъекта РФ, информацию о возможности в местах приобретения сведений с закрытой корневой системой для создания лесных культур (при необходимости выполнения работ по лесовосстановлению или лесоразведению с учетом данных о площади, подлежащей зарубежные лесных насаждений, в том числе при создании охранной зоны проектируемого объекта, создании необходимых условий для эксплуатации объекта, при планируемом изменении целевого назначения лесов, передаче земель негосударственный фонд в земельный банк субъектов).

1.1.36 Получить сведения о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается и перечень земель субъектов Российской Федерации, использование которых для других целей не допускается. При наличии особо ценных сельскохозяйственных угодий в перечне земель субъектов Российской Федерации, использование которых для других целей не допускается, согласовать с Минземделом/Агентством имущественных отношений размещение объекта, выполнить обустройство двора по архитектурному варианту размещения.

1.1.37 Получить сведения (по данным уполномоченных органов) о существующих кладбищах в районе проектирования и их санитарно-защитных зонах (в пределах земельного отвода и прилегающей зоне до 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта).

1.1.38 Сведения о границах населенных пунктов, с учетом их перестроившего развития за 25 лет, с/хозяйствах, участках ИЖС, ЛПХ, огородничества, сельско-хозяйственных предприятиях, других участках, территориях и сооружениях, расположенных в границах населенных пунктов должно осуществляться на нормативном расстоянии, либо размещении Объекта или/и установка публичного сервитута для размещения Объекта на которых запрещено.

1.1.39 Получить сведения от уполномоченных учреждений, по показателям плодородия земель сельскохозяйственного назначения.

1.1.40 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти о наличии пригодных для судоходства внутренних водных путей (ВВП) (рек, озер, водохранилищ и каналов).

1.1.41 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления о наличии/отсутствии аэродромов и приаэродромных территорий.

1.1.42 Получить сведения из единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН):

- кадастровый номер территории (КНТ) земельной доли/квартиры;
- выписки, основные характеристики, подтверждающие права на земельные участки, на которых просчитывается размещение объекта, и расположенные на них объекты недвижимости.

1.1.43 Получить сведения о ранее учтенных (возникших) земельных участках и правах на них, сведения и информация о которых не внесены в ЕГРН (сведения из архивов органов местного самоуправления, земельных/земельных дел, региональных государственных архивов и др.).

1.1.44 Получить сведения от уполномоченных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления и иных заинтересованных земельных участков, связанных со оборотом. При выявлении земельных участков, занятых на обороте, согласовать с Заказчиком/Агентом альтернативный вариант размещения, выполнить сбор исходных данных по альтернативному варианту размещения.

1.1.45 Выявить свободные, бесхозные территории, принадлежащие правообладателям, которые решают споры в суде, имеются несколько претендентов на территории при наличии таких территорий скорректировать Объект с целью исключения его размещения на указанных территориях, либо организовать и обеспечить признание имущества бесхозным, безхозным и т.д., либо выполнить сбор исходных данных по альтернативному варианту размещения Объекта.

1.1.46 Выявить земли и территории, принадлежащие Минобороны России, и иные земли федеральной собственности (за исключением занятых объектами и земель лесного фонда, на которых разрешено размещение объектов и на возводимых/планируемых объектах) в целях исключения размещения объектов и их границ.

1.1.47 Подготовить обзорные схемы и ситуационные планы в масштабе, позволяющем идентифицировать земельные участки, здания объекты и естественных преграды, с нанесением проектируемого сооружения в том числе с нанесением планируемого охраняемого зон и зонна минимально допустимых расстояний от проектируемого объекта, границей раздела, существующих населенных пунктов, городских лесов, лесничества и лесопарков, кварталов, кадастровых кварталов, земельных участков (с обозначением зон/линии/прихонок по видам разрешенного использования), объектов, объектов, объектов и рекреационных земель, санитарно-защитных зон, участков недр, объектов культурного наследия, границы зон с особыми условиями использования территорий, границ территорий специального назначения, зон санитарной охраны источников водоснабжения с водосборными сооружениями и очистными устройствами иных доступных сведений. Земли и территории, на которых запрещено установка публичных сервитутов для размещения Объекта, а также земли Минобороны России, и иные земли федеральной собственности (за исключением занятых объектами) выделены линиями/прихонок в границах земельного участка.

1.1.48 Ежемесячно в последнюю среду каждого месяца, направлять отчетную форму по форме таблицы в формате электронной таблицы Excel (Приложение 1 к Задаче на СИД).

1.1.49 Подготовить и согласовать с представителем Заказчика (агентом) возможность получения размещения Объекта, подписать у представителя Заказчика (агента) отчетную форму в «Сводная сводка» (таблица) Агентом (Приложение 5 к Задаче на СИД).

1.2. Рисунок 2 «Согласование места размещения Объекта»

1.2.1 Подготовить проектную пояснительную записку.

1.2.2 Получить согласование, разрешение в органе государственной власти исполнительной управленке государственном фондом для застройки площади принадлежащего ему горного (геологического) участка, условия размещения проектируемого объекта на территории охотничьего участка (в случае наличия территории охотничьего участка, предоставляемого в пользование).

1.2.3 Для получения разрешения на осуществление застройки планируемых объектов охотничьих угодий, а также на размещения в местах их залегания подземных сооружений (в случае наличия площадей охотничьих угодий) подготовить комплект документов и форму заявления на застройку участка под и предоставлять Заказчику на рассмотрение и подписание. При получении обоснованного отказа заявителем под и на возможность размещения объекта на территории охотничьего участка рассмотреть альтернативный вариант размещения, исполнить сбор исходных данных по альтернативному варианту размещения.

1.2.4 Получить согласование места размещения Объекта уполномоченными органами государственной власти либо органами местного самоуправления по округам территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ и уполномоченных представителей малочисленных народов РФ (в случае необходимости).

1.2.5 При невозможности иного места размещения Объекта получить согласование места размещения объекта соответствующим военным округом и подразделением центрального аппарата Минобороны России, уполномоченным на предоставление земельных участков для строительства (при проектировании размещения объекта на землях военных округов и в собственности или пользовании Министерства обороны РФ).

1.2.6 Получить согласование места размещения Объекта с администрациями бассейнов внутренних водных путей (в случае пересечения судоходных рек).

1.2.7 Получить согласование места размещения объекта на меморизованных землях уполномоченными органами государственной власти, органами местного самоуправления и организациями - собственниками меморизованных земель (в случае наличия меморизуемых земель в местах проектируемого размещения объекта).

1.2.8 Получить согласование места размещения Объекта у собственника агроцеха (в случае размещения Объекта в приагроцеховой территории).

1.2.9 Получать согласование места размещения объекта территориальным органом Федерального агентства по воздушному транспорту (в случае, если планируемая высота сооружений на объекте более 50 м).

1.2.10 Предоставить документ, подтверждающий согласование Росрыболовства о размещении объектов, влияющих на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания. Документ, подтверждающий согласование Росрыболовства о размещении объектов, влияющих на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания включает в состав Отчета по сбору исходных данных (по результатам разработки проектной документации).

1.2.11 Получить согласование места размещения объекта Роспотребнадзор (в случае размещения проектируемых объектов в пределах зон санитарной охраны водоемов и подземных источников водоснабжения).

1.2.12 Получить согласование специализированных предприятий, в районе размещения объекта, осуществляющих услуги по обращению с отходами, действующих на действительность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, о возможности размещения (сбор), транспортировки, обработки, утилизации, обезвреживания, при необходимости, образования в период строительства и эксплуатации отходов с увеличением площади объекта размещения отходов на действительность по обращению отходов I-IV классов опасности, реализации лицензии на размещение отходов, стоимости оказываемых услуг.

1.2.13 Получить согласование на проведение проектных и строительных работ в органах исполнительной власти, отвечающих за объекты культурного и историко-регионального значения, в установленном законом порядке.

1.2.14 Выдавать обязательные расчеты убытков правообладателям земельных участков, в т.ч. в местах традиционной и проживающей традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов, подлежащих возмещению в порядке, установленном ст. 39.46 ЗК РФ

после установления публичного сервитута, для их учета в необходимом объеме в Сметной документации.

1.2.15 Получить предложения и документы по разработке проекта рекультивации земель (технической или биологической (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации)) от правообладателей земельных участков (в случае необходимости).

1.2.16 Организовать проведение общественных обсуждений по вопросу оценки воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности, в соответствии с требованиями законодательства РФ. Получать материалы общественных обсуждений (в случае проведения случаев).

1.2.17 Подготовить и утвердить в уполномоченном органе проектное документационное задание участковой землеустроительной технической обследованию участка лесного фонда, испрашиваемую для строительства Объекта, в соответствии с требованиями органа исполнительной власти субъекта РФ в области лесных отношений (в случае необходимости). В случае изменения места размещения Объекта внести соответствующие изменения в документацию.

1.2.18 Обеспечить для лесных участков подготовку материально-технической помощи: определить запас древесины на лесосеке с разделением его на размерно-качественные категории, а также денежные оценки этого запаса (в случае необходимости). В случае изменения места размещения Объекта внести соответствующее уточнение в документацию.

1.2.19 Совместно с органами местного самоуправления обеспечить определение компетенционной зоны на всех землях, находящихся под наблюдением учета в Сметной документации (в случае необходимости).

1.2.20 Организовать взаимодействие с уполномоченным органом в целях информирования населения о возможном или предстоящем предоставлении земельных участков для строительства Объекта в порядке, предусмотренном действующим законодательством (та в частности непосредственно о опубликовании размещения «объявления» о возможном установлении публичного сервитута, порядок опубликования которого предусмотрен п. 3 ст. 39.43 ЗК РФ).

1.2.21 Получать копии правоустанавливающих и (или) правоудостоверяющих документов на земельные участки в т.ч. от правообладателей земельных участков, на которых планируется размещение объекта с приложением письменных соглашений на обработку персональных данных: сведения о бенефициарах собственников, землепользователей, владельцев земельных участков.

1.2.22 Получать материалы проведения общего собрания участников кооператива собственности, выписка из протокола легитимного общего собрания участников долевой собственности с решением о согласовании места размещения Объекта на территории строительства, выборе представителя участников долевой собственности и наделение его полномочиями без заверенности заверять и подписывать соглашения об осуществлении публичных сервитута и получать копии по указанным соглашениям в соответствии с требованиями законодательства, копии учредительных документов и документов, подтверждающих полномочия подписавших (в случае размещения объекта на землях сельскохозяйственного назначения, находящихся в долевой собственности более чем пяти лиц).

1.2.23 Получить данные о правообладателях и/или их законных представителях, паспорта, общегражданских в случаях, установленных законом, приложить в данном случае по публичной сервитут, в объеме достаточном для создания картонной копии в законном порядке не требует нотариуса.

1.2.24 Получить сведения от Федеральной службы государственной статистики или уполномоченных органов государственной власти, или органов местного самоуправления, или региональной, общероссийской статистическими данными и уполномоченными на их предоставление третьих лиц, о целях на сельскохозяйственную продукцию, сведения об урожайности, стоимости семян, удобрений, нормы высева, нормы внесения удобрений и др., обосновывающие и подтверждающие результаты убытков (исключая упущенную выгоду), затраты на проведение биологической рекультивации нарушенных земель, связанных со строительством Объекта.

1.2.25 Получить сведения отчет об отходе для включения в сводный сметный расчет затрат по оформлению права на земельные участки на период строительства, расположенной в области или в публичной сервитут, потенциальные убытки правообладателей, сведения о

осуществлением публичного сервитута и использованием зон с особыми условиями использования территорий.

1.2.26. Необходимые отчеты об оценке составляются на этапе «Оформление земельных участков на период строительства» с момента заключения соглашения об осуществлении публичного сервитута.

1.2.27. В случае необходимости представлять на согласование и утверждение орган исполнительной власти или орган местного самоуправления перечень земельных участков, предлагаемых к изъятию с обоснованием необходимости и эффективности применения данной процедуры для рассмотрения и письменного согласования.

Перечень земельных участков должен быть оформлен на основании проведенных процедур (исполнит, но не ограничиваясь):

- по обоснованию и подтверждению невозможности установления публичного сервитута на земельный участок, в условиях если (обход) технической не возможен, либо ведет к существенному удорожанию стоимости строительства, не соответствующему с выкупом части участка земельного участка целиком, либо значительному увеличению протяженности газопровода, прилагаемому списком исполнительный власти к местного самоуправления, утверждаемыми на изъятие земельных участков, в качестве подтверждения фактически других возможных вариантов строительства;

- производится расчет арендной платы с учетом пользования им, размер коммунальных платежей;

- производится предварительный расчет рыночной стоимости изымаемых земельных участков в (или) расположенных на них объектов недвижимого имущества или об оценке рыночной стоимости прав на земельные участки и (или) расположенные на них объекты недвижимого имущества, подлежащих изъятию в связи с изъятием, а также расчет размера убытков, причиняемых изъятием земельных участков и (или) расположенных на них объектов недвижимого имущества;

- производится оценка экономической эффективности применяемых процедуры изъятия с учетом полученных данных;

- земельные участки, предлагаемые к изъятию и согласованием исполнительный орган исполнительной власти или органом местного самоуправления, отражаются в проекте планировки территории, разработанном на основании схемы территориальной планировки соответствующей территории Объекта.

1.2.18. Другие необходимые согласования, предусмотренные федеральными законами, законами субъектов РФ и иными нормативными правовыми актами РФ.

1.2.19. На основании материалов по 1.2.1-1.2.28 необходимо обеспечить получение сведений о участниках на территории в границах зон с особыми условиями использования территорий (далее ЗОУИТ), планируемых к установлению при размещении проектируемого объекта:

- а) перечень земельных участков, объектов недвижимого имущества, расположенных на них, подлежащих изъятию для государственных (муниципальных) нужд (в случае обеспечения невозможности выбора иного места размещения Объекта);

- б) перечень земельных участков, находящихся в публичной собственности и свободные от прав третьих лиц;

- в) схема расположения объекта в масштабе, позволяющем идентифицировать границы земельных участков, необходимых для строительства (реконструкции) объекта, включая:

- проектируемые здания и сооружения;
- границы испрашиваемых земельных участков для размещения объекта;
- границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов (в соответствии со сведениями ЕГРН);

- факты на земель в соответствии с их категориями (в соответствии со сведениями ЕГРН и действующими законодательством и законодательными документами, выданными до образования учреждений культуры, правопреемником которых является Рострест);

- границы и номера кадастровых кварталов (в соответствии со сведениями ЕГРН);
- границы и номера земельных участков/частей земельных участков, поставленных на кадастровый учет, в том числе ранее учтенных;

- границы земельных участков, подлежащих изъятию для государственных либо муниципальных нужд;

- сведения обо всех правообладателях, видах прав на земельные участки, обременениях, включая земельные участки (в соответствии со выданными ЕТРН и действующими процедурами, найденные в принудительно-исполнительных документах, выданными на основании утвержденного востановления права владения которыми является Росреестр);

- границы земель, земельных участков, находящихся в публичной собственности и свободных от прав третьих лиц, подлежащих резервированию для государственных либо муниципальных нужд;

- ведомость (экземплярно) земельных участков, необходимых для размещения объекта, о интересах для быстрого перевода;

1.2.10 Все полученные и подготовленные материалы по разделу «Согласование места размещения Объекта» предоставлять Заказчику (Агенту) Материалы полученные в ходе исполнения работ подлежат актуализации (в случае утраты актуальности) полностью или частично до завершения оформления прав на земельные участки в кадастре недвижимости Объекта.

1.2.11 В случае отсутствия возможности согласования места размещения Объекта с обеспечением промежуточного установления для его размещения дубличного сервера и/или изъятия земельных участков с последующим установлением их для публичного доступа для размещения Объекта:

- предоставить Заказчику и/или его представителю (агенту) подтверждение истинности сбора сведений о земельных участках и правах на них, а также о принятых мерах по созданию условий размещения Объекта на территории, определяющей «учетом» п. 1.1.48 Задачи (но не ограничиваясь);

- провести с Заказчиком и его представителем (агентом) совещания по вопросу определения наилучших вариантов размещения Объектов, с закреплением предложений в Протоколе, утвержденном Генеральным директором ГРО (с учетом пп. 4.7. и 4.8. Приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 16.03.2021 № 34, распорядительными актами Управляющей компании, включая изменения, вносимые в данный Проект, либо распорядительными актами Управляющей компании, принятым в новой редакции);

- в случае принятия решений о продолжении реализации Объектов, Протокол должен содержать предложения о порядке оформления прав на земельные участки для строительства Объектов, гарантирующие выполнение требований упомянутых органов власти, Управляющей компании и Заказчика к оформлению прав на земельные участки, возможность регистрации прав на завершающие строительство Объекты и их передачу на баланс Управляющей компании;

- утвержденный Генеральным директором ГРО Протокол предоставлять Заказчику.

1.2.12 Ежемесячно, в последнюю среду каждого месяца, направлять отчетную форму согласования с землепользователями земельных участков в формате электронного таблицы Excel (Приложение №Дх Задачи на СИД)

1.2.13 Подготовить и подать у представителя Заказчика (Агента) отчетную форму 2 «Сводная справочная-заказчик» Агента» (Приложение Б к Задаче на СИД).

1.3 Раздел 3 «Градостроительная документация»

1.3.1 Подготовить кризную положительная заявку, содержащую информацию о существующих документальном территориальном планировании и подготовленных материалах в рамках выполнения работ по разделу «Градостроительная документация».

1.3.2 Документы на территории района размещения Объекта (при их наличии):

- территориального планирования Российской Федерации;
- территориального планирования субъекта Российской Федерации;
- территориального планирования муниципальных образований;

В случае отсутствия уведомления со стороны органов исполнительной власти о возможности подготовки документов территориального планирования, привлечь их на разработку специализированные подрядные организации.

1.3.3 Подготовить комплект документов на проектируемый Объект для внесения сведений в Схему территориального планирования Российской Федерации (далее - СТП) или СТП субъекта, или СТП муниципального образования (в случае необходимости).

1.3.4 Обеспечить, в случаях, установленных Градостроительным кодексом и иными нормативными актами Российской Федерации, внесение сведений о проектируемом объекте и

документы территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, в их актуальности и в случае изменения сведений о пространственном положении проектируемых объектов (при необходимости).

1.3.5 Подготовить документы градостроительного зонирования (при необходимости).

1.3.6 Обеспечить внесение изменений в документы градостроительного зонирования и территориального планирования (в случае необходимости).

1.3.7 Организовать проведение публичных слушаний по вопросу предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования земельных участков. Получить материалы публичных слушаний (в случае необходимости).

1.3.8 Подготовить градостроительный план земельного участка для размещения Объекта капитального строительства, утвержденный в уполномоченной форме (в случае необходимости).

1.3.9 Обеспечить принятие решения и подготовку документации по планировке территории, и получение задания на ее разработку федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органами местного самоуправления по объектам федерального, регионального и местного значения соответственно.

1.3.10 Переработать все необходимые материалы и раздать документацию по планировке территории в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Постановлениями Правительства Российской Федерации с указанием соответствующих границам строительства (раздел ПОС) границ публичных сервитутов, подпадающих установлению, и их обоснования, либо, предусматриваемых обоснованно и согласованно с уполномоченным на уровне органов исполнительной власти или органом местного самоуправления владельцем земельных участков в случае запрета установления таких публичных сервитутов.

1.3.11 Предусмотреть в разрабатываемой документации по планировке территории изыскание земельных участков (в случае обоснованной необходимости), раздел с шестизначным parcelным земельным участком (в случае обоснованности) с предоставлением вида разрешенного использования позволяющим разместить Объект на условных публичных сервитутах, предусмотреть направление ревизовых, плановых ошибок (в случае необходимости).

1.3.12 Согласовать в уполномоченной форме документацию по планировке территории с Федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти Субъекта Российской Федерации, органами местного самоуправления (в случае необходимости), в том числе с органами исполнительной власти, указанными в ст. 45 ГрК РФ.

1.3.13 Организовать проведение публичных слушаний по вопросу утверждения документацией по планировке территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации, включить материалы публичных слушаний.

1.3.14 В составе документации по планировке территории сформировать необходимые документы в формате *.XML или ином формате, подтверждающие сведения об Объекте капитального строительства, подтверждающих достоверность сведений о разработанной документации по планировке территории в Единой государственной реестр недвижимости и соответствующие ГИС ГИ.

1.3.15 Документально предоставить в адрес Заказчика (агента) для ее направления на утверждение в уполномоченной форме государственной власти или орган местного самоуправления (в случае необходимости).

1.3.16 Обеспечить утверждение в установленном порядке документация по планировке территории.

1.3.17 Обеспечивать непрерывное взаимодействие в процессе формирования документации по планировке территории.

1.3.18 В случае применения сведений о пространственном положении проектируемых Объектов обеспечить посещение и включение в схему территориального планирования Российской Федерации, Субъекта Российской Федерации, муниципального образования и документацию по планировке территории.

1.3.19 Подготовить в соответствии с представителями Заказчика (агента) отчетную форму 7 «Сводная сводная декларация Агентства» (Приложение Б к Заявке на СИД).

1.4 Раздел 4 «Технические условия на подключение»

документа территориального планирования Российской Федерации и Области федерального транспорта, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, и их актуальности в случае изменения сведений о пространственном положении проектируемых объектов (при необходимости).

1.3.5. Подготавливать документы градостроительного зонирования (при необходимости).

1.3.6. Обеспечить внесение изменений в документы градостроительного зонирования и территориальность планирования (в случае необходимости).

1.3.7. Организовать проведение публичных слушаний по вопросу предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования земельных участков. Получить материалы публичных слушаний (в случае необходимости).

1.3.8. Изучить градостроительный план земельного участка для размещения Объекта капитального строительства, утвержденный и зарегистрированный в установленном порядке (в случае необходимости).

1.3.9. Обеспечить принятие решения о подготовке документации по планировке территории, и документально задать на ее разработку федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органами местного самоуправления по объектам федерального, регионального и местного значения совместно.

1.3.10. Разработать все необходимые материалы в разделе документации по планировке территории в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Постановлениями Правительства Российской Федерации с указанием соответствующих границ строительства (раздел ПДС) границ публичных сервитутов, подлежащих установлению, и их обоснования, либо, предусмотренных обоснование и согласование с уполномоченным на это органом исполнительной власти или органом местного самоуправления в плане земельных участков в случае запрета установления на них публичных сервитутов.

1.3.11. Предусмотреть в разрабатываемой документации по планировке территории наличие земельных участков (в случае обоснованной необходимости), раздел с последующим переводом земельного участка (в случае необходимости) с определением вида разрешенного использования позволяющего разместить Объект на условиях публичного сервитута, предусмотреть административные расходы, кадастровых расходов (в случае необходимости).

1.3.12. Согласовать в установленном порядке документацию по планировке территории с Федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти Субъекта Российской Федерации, органами местного самоуправления (в случае необходимости), а также с органами исполнительной власти, указанными в ст. 45.1 гл. РФ.

1.3.13. Организовать проведение публичных слушаний по вопросу утверждения документации по планировке территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом Российской Федерации, получить материалы публичных слушаний.

1.3.14. В составе документации по планировке территории сформировать необходимые документы в формате *.XML или ином формате, содержащие сведения об Области капитального строительства, подпадающих сведения о разработанной документации по планировке территории в Единой государственной реестр недвижимости и соответствующее ИС. ПП.

1.3.15. Документально предоставлять в адрес Заказчика (агента) для его направления на утверждение в уполномоченный орган государственной власти и/или орган местного самоуправления (в случае необходимости).

1.3.16. Обеспечить утверждение в установленном порядке документации по планировке территории.

1.3.17. Обеспечивать incorporation замечаний в процессе согласования документации по планировке территории.

1.3.18. В случае изменения сведений о пространственном положении проектируемых Объектов обеспечить внесение изменений в схему территориального планирования Российской Федерации, Субъекта Российской Федерации, муниципального образования и документацию по планировке территории.

1.3.19. Подписать и подписать у представителя Заказчика (агента) отчетную форму 3 «Сводная справка-заключение Агента» (Приложение 6 к Задаанию на СИС).

1.4. Раздел 4 «Технические условия на подключение»

1.4.1 Подготовить пояснительную записку, которая должна содержать информацию обо всех проектируемых инженерных коммуникациях (в рамках предоставляемого участка) и описаны их характеристиках, протекании, пачатной и конечной точки.

1.4.2 Получить технические условия (далее ТУ) от владельцев инженерных сетей и коммуникаций на подключение, присоединение и согласования, необходимые и достаточные для проектирования и строительства объекта. Полученные ТУ (с приложениями картографических материалов и записками о технической возможности подачи газа по соответствующим эксплуатационным организациям) согласовать с Заказчиком, при направлении ТУ на согласование прилагать заключение генерального проектировщика об их достаточности для проектирования, наличия избыточных (необоснованных) требований, указанных в ТУ, возможных дополнительных работ, связанных с реализацией требований ТУ и т.д.

1.4.3 Подготовить комплект документов достаточный для заключения договора и получения ТУ (включая проект договора и технические условия от владельца коммуникации) и передать его Заказчику/Агенту (в случае необходимости).

1.4.4 Письменное согласие Федерального дорожного агентства (Росавтодор), содержащего технические требования и условия на строительство технических проходов в обьектам, входящие в инфраструктуру магистральных газопроводов ПАО «Газпром» (по разработкам проекта технических требований и условий в соответствии с приказом Росавтодора от 09.03.2019 №01-28/014 «О рассмотрении документов по вопросу размещения объектов ПАО «Газпром», при необходимости).

1.4.5 Подготовить ведомость технических условий на подключение к инженерным сетям заказчика на соответствующие ТУ и станции в черте, на которой представлены планы ТУ.

1.4.6 Актуализировать (в случае необходимости) ТУ на подключение, присоединение, переоснащение и согласования, необходимые и достаточные для разработки и согласования рабочей документации от владельцев инженерных сетей и коммуникаций. Полученные ТУ согласовать с Заказчиком, при направлении ТУ на согласование прилагать заключение генерального проектировщика об их достаточности для проектирования, наличия избыточных (необоснованных) требований, указанных в ТУ, возможных дополнительных работах, связанных с реализацией требований ТУ.

1.4.7 Получение исходных данных по условиям газификации объектов выполняется при необходимости (по согласованию с Заказчиком, в зависимости от уровня диаметра планируемой работ по СИД).

1.4.8 Предоставить картографические материалы, содержащий обзорные схемы, карты в соответствующем масштабе, с нанесением на них проектируемых и существующих стропиль, инженерных сетей и коммуникаций.

1.4.9 Подготовить отчетную форму «Безопасность переселений и прилегающих (Приложение № В к Задаанию на СИД).

1.5 РИТЕЛ 5 «Технические условия на пересечение»

1.5.1 Подготовить краткую пояснительную записку, содержащую информацию обо всех пересечениях проектируемых инженерных коммуникаций с инженерными и подземными инженерными сетями, коммуникациями, авто- и железными дорогами и других линейными объектами, водными объектами, блочными переходами и др., с указанием контактной информации о базисодержателе.

1.5.2 Определить на местности места пересечения существующих инженерных коммуникаций проектируемых.

1.5.3 Технические условия и согласования необходимые и достаточные для проектирования и строительства объекта, в том числе от владельцев инженерных сетей и коммуникаций на пересечение, параллельные следования и обьекты с проектируемыми инженерными сетями, сетями и коммуникациями. Полученные ТУ согласовать с Агентом, при направлении ТУ на согласование прилагать заключение генерального проектировщика об их достаточности для проектирования, наличия избыточных (необоснованных) требований, указанных в ТУ, возможных дополнительных работ, связанных с реализацией требований ТУ и т.д. Подготовить комплект документов достаточный для заключения договора и получения ТУ (включая проект договора и технические условия от владельца коммуникации) и передать его Заказчику/Агенту (при необходимости).

1.5.4. Предметное возмещение Федерального дорожного агентства (Росавтодор), поддерживающее технические требования и условия на строительство технологического проезда в объектах, входящих в инфраструктуру магистральной газопроводной ПАО «Газпром» (по результатам проекта технических требований и условий и соответствии с письмом Росавтодора от 09.03.2017 № 01-28/7314 «О рассмотрении документов по вопросу размещения объектов ПАО «Газпром», при необходимости).

1.5.5. Предоставить двусторонние акты закрепления на местности мест пересечений существующих коммуникаций с проектируемой инженерными сетями и коммуникациями, согласованные с владельцами действующих инженерных сетей и коммуникаций (в случае необходимости).

1.5.6. Подготовить ситуационные планы, в состав которых должны входить обмерные схемы в соответствующем масштабе, с указанием на них проектируемых и существующих инженерных сооружений, сооружений, сетей и коммуникаций, отражением мест пересечений с указанием ТУ (номер, дата, организация, название ТУ).

1.5.7. Получить ТУ на пересечение, параллельные следование в обьекте с коммуникациями владениях дорог проектируемых объектов с указанием мест пересечения, включая акты выбора мест пересечения и акты инструментальной проверки (в случае необходимости).

1.5.8. Подготовить ведомость ТУ на пересечение проектируемых объектов с существующими коммуникациями (по материалам инженерных изысканий) со ссылкой на соответствующие ТУ и страницу в отчете, на которой представлены шпалы ТУ, с привязкой к инженерному значению проектируемого объекта.

1.5.9. Получить от владельцев инженерных сетей и коммуникаций (в случае необходимости) технические требования, необходимые и достигающие для проектирования и строительства Объекта в соответствии с действующим законодательством РФ.

1.5.10. Актуализировать (при необходимости) ТУ на подключение, привязание, пересечение и отклонения, необходимые и достигающие для разработки и согласования рабочей документации от владельцев инженерных сетей и коммуникаций. Полученные ТУ согласовать с Заказчиком, при направлении ТУ на согласование прикладывать заключение государственного проектировщика об их достаточности для проектирования, включая необходимые (необходимые) требования, изложенных в ТУ, возможных дополнительных работах, связанных с реализацией требований ТУ.

1.5.11. Получение исходных данных по актуализации технических условий выполняется при необходимости (по согласованию с Заказчиком, в зависимости от уровня готовности завершения работ по СИД).

1.5.12. Копии полученных технических требований (при наличии) предоставлять Заказчику/Agentу.

1.5.13. Подготовить отчетную форму «Ведомость пересечений и примыканий» (Приложение № 8 к Ведению на СИД).

1.6. Раздел 6 «Исходные данные для логистического обеспечения строительства»

1.6.1. Предоставить сведения от уполномоченных органов (региональной дирекции управления движением ПАО «РЖД») о наличии и возможности использования путей общего пользования, сведения о наличии путей для использования на ж.-д. станциях, расположенных как в районе строительства, так и в смежных с ним районах (при необходимости).

1.6.2. Предоставить информацию и результаты натурного обследования пунктов приема грузов на железнодорожных станциях:

- наименование и код станции;
- наличие товарной конторы и контактная информация;
- стоимость оформления документов на распределение вагонов;
- наличие и количество маневровых локомотивов;
- стоимость аренды маневрового локомотива (при необходимости);
- наличие контейнерных функций;
- номера, количество в составе путей общего пользования, высших заявок, рампы для приема и разгрузки строительных техникой/сыпучих грузов, специализированного эстакада для приема ГСМ, их протяженность, фронт выгрузки (при необходимости) результаты работ увидеть

ориентированную стоимость ремонта, с приложением действенной ведомости, составленной совместной организацией);

– тарачить в виды обрабатываемых грузов;

– стоимость подачи и уборки вагонов (без учета НДС), простоя; стоимость перевода стрелок за 1 операцию и количество операций при подаче вагонов на пути общего и необходимого пользования;

– состояние приулицных площадок (размеры, тип покрытия, необходимости отсыпки, планы обследования и ограждения);

– наличие погрузо-разгрузочных механизмов;

– планы или коммерческого предложения владельцев путей общего и необходимого пользования (исключая принципиальной согласия на прием, обработку и временное хранение грузов) в указанных условиях и стоимости (без НДС) всего движения за д. путей, прилегающей территории (аренда, совместное использование, указание услуг);

– инженерное обеспечение площадок разгрузки (электрообеспечение, водоснабжение, водоотведение, наличие связи). В случае отсутствия освещения, необходимо получить планы и возможности подключения к существующим сетям электропитания, о наличии свободной мощности и необходимом для подключения мероприятии (расстояние до точки подключения, установка необходимого электрооборудования и т.д.);

– характеристики, состояние и условия использования прилегающей территории с указанием типа покрытия и пригодности для автодорог общего пользования. При отсутствии прилегающих дорог, произвести расчет ориентировочных объемов работ на их обустройство с учетом ориентации промышленности к автодорогам общего пользования;

– фотокатегории прилегающей территории;

– прилагаемые справочные листы по пункту приема грузов на пути общего и необходимого пользования железнодорожных станций.

1.6.3. Получить информацию от Центральной дирекции управления движением филиала ОАО ВРЖД о возможности осуществления, способа и условиях перевозки крупногабаритных, негабаритных и длинномерных грузов железнодорожными транспортом.

1.6.4. Предоставить сведения от уполномоченных органов государственной власти в отношении пригодности для судоходства внутренних водных путей (ВВП) (рек, озер, водохранилищ и каналов).

1.6.5. Предоставить сведения от уполномоченных органов государственной власти о наличии морских, речных портов и причаловых сооружений, расположенных в районах загрузки и разгрузки, в случае потребности поставок грузов водным путем.

1.6.6. Предоставить информацию и результаты натурной обследования морских, речных портов и причаловых сооружений:

– наименования порта, терминалов, причальных сооружений, рекапитализ;

– график и прикладимость кавальерии, режим работы, в том числе ограничения по погодным условиям;

– проектные и фактические глубины и площади акватории и у причальных стенок порта/причалового сооружения, периодичность и необходимость выполнения дноуглубительных работ в порту и прилегающей акватории;

– наличие прочих ограничивающих факторов, влияющих на режим работы и условия судоходства в прилегающих акваториях;

– типы причальных судов (максимальная осадка и длина);

– максимальное количество судов, которые могут одновременно находиться под погрузкой и разгрузкой в порту;

– наличие/отсутствие в перечне портов, открытых для захода судов под флагом иностранных государств;

– наличие ограничений на перевозку опасных грузов с разбивкой по категориям и указанием способа перевозки (прямой либо с использованием для грузов категории опасности 1 и 7);

– схему порта и причала причалов, в том числе 2^а-2^б, с характеристиками причальных стенок и указанием размеров в м² причальных/маневровых и максимально допустимых погрузок на причальный фронт, а также прилегающей территории (в том числе, но не

ограничиваясь, машинами хранения, лодками хранения таможенных и портовых формальностей);

- тарифы и сборы порта;
- период бесплатного хранения грузов, максимальный срок хранения грузов в порту, стоимость хранения;
- объем перевалки груза суточный/ежемесячный/годовой;
- дальние зоны таможенного контроля и пушки прохода через Государственную границу РФ (для импортных грузов);
- наличие и характеристики действующего портового грузоподъемного оборудования и кранового парка;
- наличие сканера для таможенного таможенных работ;
- количество и специализация сотрудников порта, привлекаемых для выполнения ПТР, возможность организации работ в 2 смены, возможность выполнения ПТР собственными силами;
- наличие в порту контейнерных складов;
- характеристика складских помещений, наличие и состояние закрытых складов и площадок открытого хранения;
- состояние, тип покрытия и протяженности подъездных дорог от порта до складских объектов, табличное ограничение при перевозке грузов;
- количество и характеристика железнодорожных путей, условия их прохождения;
- наличие и протяженность железнодорожных путей, и их принадлежность, условия использования, тарифы и сборы;
- наличие или коммерческие предложения об использовании инфраструктуры портовой причальной сооружений;
- фотоматериалы натурного обследования.

1.6.7. Предоставить сведения от уполномоченных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления о наличии и возможности использования земельных участков, производственных баз, складских сооружений, расположенных на территории муниципальных образований, потенциально пригодных для размещения ПБВХ оборудования, ТБД и МТР в рабочих строительных объектах. При наличии расчетных данных о требуемых площадях земельных участков, допускается принимать заявления плательщиков, желающих провести обследование и/или альбомы УПР.

1.6.8. Предоставить информацию и результаты натурного обследования земельных участков, производственных баз, складских сооружений для размещения ПБВХ оборудования, ТБД и МТР:

- реквизиты собственника/арендатора, контактная информация (руководители (представители организации));
- местоположение (координаты WGS84), схема, описание земельного участка (наличие лесорастительности, борозды и кустарников, мусора и строений, подлежащих демонтажу, толщину плодородного слоя), площадь территории, над которой осуществляется использование, необходимость разработки проекта рекультивации, проведения технической и биологической рекультивации, обоснования/обоснования;
- местонахождение (координаты), схема, описание производственной базы, площадь, тип покрытия, наличие водопроводов, канализации, общедоступных офисных и складских помещений, ремонтных материалов, их состояние, ориентировочная стоимость работ на восстановление объектов (при необходимости);
- наличие рабочих соглашений и административных муниципальных образований, наличие или коммерческие предложения владельцем/арендатором земельных участков, производственных баз/складских сооружений (включая прокатные/арендные соглашения на использование площадей) с указанием условий (аренда, субаренда, другие услуги) и стоимости (без НДС);
- наличие правоустанавливающих и правообеспечивающих документов на земельные участки, производственные базы, складские сооружения от правообладателей, с приложениями письменных согласий на обработку персональных данных;
- наличие объемов работ по устройству земельных участков и зонированию территории производственных баз и складских сооружений.

- наличие погрузо-разгрузочных механизмов, стоимость и условия их использования;
- сведения об обеспечении земельных участков, производственных баз и складских сооружений (электрообеспечение, водоснабжение, водоотведение, наличие септика);
- наличие, характеристика, состояние и условия использования внутрихозяйственных дорог с указанием типа покрытия и протяженности до автодорог общего пользования. При отсутствии подъездных дорог, произвести расчет ориентировочных объемов работ на их обустройство с учетом организации привязки к автодорогам общего пользования.

- фотоматериалы натурального обследования;
- заштрихованные справочные листы по территории, рассматриваемой для размещения ПВХ-оборудования, ТБД в МР.

1.6.9. Предоставить сведения от уполномоченных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления о наличии и возможности использования земельных участков, производственных площадок, расположенных на территории муниципальных образований, потенциально пригодных для размещения ВЗиС (ВЖЛ, ТСБ, СБ, ДСУ, МСО, НП) в районах максимально приближенных к объекту строительства. (При подставке различных данных о требуемых размерах земельных участков, допускается принимать значения площади, поскольку проект объектов-заказчик не подпадает под нормы УПЗ).

1.6.10. Предоставить сведения о наличии существующей инфраструктуры дочерних обществ ПАО «Газпром» в районе строительства проектируемого объекта.

1.6.11. Предоставить сведения о наличии существующей инфраструктуры дочерних строительных организаций ПАО «Газпром» в районе строительства проектируемого объекта.

1.6.12. Предоставить информацию и результаты натурального обследования земельных участков, производственных площадок для размещения ВЗиС (ВЖЛ, ТСБ, СБ, ДСУ, МСО, НП):

- реквизиты собственника/арендатора, контактная информация руководителя (представителя организации);

- местоположение (координаты WGS84), схема, описание земельного участка (техническое описание, площадь, адрес и геопривязка, номера и строения, водопользитель, демограф, текущий кадастровый номер), площадь территории под разрешенное использование, необходимость разработки проекта рекультивации, проведения технической и биологической рекультивации, невозможности;

- местоположение (координаты), схема, описание производственной площадки, наличие или покрытия, наличие водопроводов, канализации, освещения, офисных и складских помещений, результаты мастерских на площадке, ориентировочная стоимость работ на восстановление/демонтаж (при необходимости);

- протоколы работ по земляным и другим работам на муниципальных образований, касающихся или коммерческое предложение владельцев/арендаторов земельных участков, производственных площадок (включая принятые/используемые площадки) с указанием условий (сроки, субаренда, условия услуг) и стоимости (без НДС);

- копии правоустанавливающих и титульных/сопровождающих документов на земельные участки, производственные площадки от правообладателей, с приложенным письменным согласием на обработку персональных данных;

- возможность объемов работ обустройства земельных участков и подготовка территории производственных площадок;

- наличие погрузо-разгрузочных механизмов, стоимость и условия их использования;
- сведения об обеспечении земельных участков, производственных площадок (электрообеспечение, водоснабжение, водоотведение, наличие септика);

- наличие, характеристика, состояние и условия использования внутрихозяйственных дорог с указанием типа покрытия и протяженности до автодорог общего пользования. При отсутствии подъездных дорог, произвести расчет ориентировочных объемов работ на их обустройство с учетом организации привязки к автодорогам общего пользования.

- расстояние от ВЗиС до ближайшего населенного пункта и железнодорожной станции;
- фотоматериалы натурального обследования;
- заштрихованные справочные листы по территории, рассматриваемой для размещения ВЗиС.

1.6.13. Предоставить сведения от уполномоченных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления об организационно-технических параметрах сетей (электро- и водоснабжение, вентиляция) с указанием их контактной информации.

1.6.14. Предоставить письма и коммерческие предложения с указанием свободных местностей, условий подключения и протяженности прокладываемых инженерных сетей от точки подключения до ПУВ и ВЗиС. В случае отсутствия возможности подключения к сетям инженерных сетей предусматривать, скрепку с выпиской из кадастровой книги (протокол анализа) и получить информацию о возможности отсука требуемого объема воды в ближайших населенных пунктах. В случае отсутствия возможности подключения к сетям инженерных сетей получить информацию о возможности вывоза и сброса расчетного объема в канализационные сети ближайших населенных пунктов.

1.6.15. Предоставить сведения от уполномоченных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления о возможности/невозможности и условиях расчистки рабочих и близлежащих населенных пунктов в существующем виде фото с указанием информации о стоимости аренды помещений/кварт-мест в сутки.

1.6.16. Предоставить сведения о наличии участка с указанием расстояния до района производственных работ, характеристика земельного фонда и стоимости земельного участка в сутки.

1.6.17. Сведения от органов местного самоуправления о наличии в районе строительства организаций/предприятий, оказывающих услуги по доставке, хранению и отпуску ГСМ.

1.6.18. Предоставить информацию от организаций/предприятий, оказывающих услуги по отпуску ГСМ:

- реквизиты организаций/предприятий, контактная информация руководителя (присутствие организации);

- местонахождение (координаты WGS84), краткое описание площадки/производственной базы ГСМ, технические возможности и объем перевалки ГСМ (в кубом / год);

- коммерческие предложения на оказание услуг по доставке, хранению и реализации необходимого объема ГСМ в период строительства объекта, стоимостные показатели и условия оплаты;

- копии правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов (выписки из кадастрового правоустанавливающих объектов, выданные для проведения погрузо-разгрузочных работ с вывозом груза и пр.)

1.6.19. Предоставить сведения от уполномоченных органов государственной власти (региональных Департаментов природных ресурсов и охраны окружающей среды) и/или органов местного самоуправления и органов организации владельцев карьеров ОПН в районе строительства.

1.6.20. Предоставить информацию и результаты натурного обследования существующих карьеров ОПН, расположенных как в районе строительства, так и в смежных районах (при необходимости):

- наименование и реквизиты организации владельцев карьера ОПН, контактная информация руководителя (присутствие организации);

- местонахождение (координаты WGS84), схема разработки карьера с указанием мест отгрузки, расстояние до автодорог общего пользования;

- почта или коммерческие предложения от владельцев карьеров о вывозе, характеристиках и стоимости отпусков ОПН с подтверждением возможности отсука требуемого объема для нужд строительства, стоимость 1м³ ОПН с указанием условий поставки (франко-карьер, франко-транспортное средство) с выделением НДС в заявленной стоимости;

- выписка на пользование недр (условия пользования недром), схема размещения участка недр, геологический разрез, стандартно-техническое заключение, отчет по форме 5-77 о состоянии запасов, договор аренды земельного участка, проект рекультивации;

- сертификаты соответствия, протоколы лабораторных исследований физико-механических (вертобой состав, модуль крупности, содержание пылеватых и глинистых частей, содержание глины и помех, влажность и максимальная плотность, коэффициенты фильтрации) характеристик грунта, протокол лабораторных радиометрических испытаний (удельная эффективная активность, эффективная активность ЕРН, активность Ra-226, Th-232, K-40, индекс Аэфф.м);

- наличие нагрузки-разгрузочных механизмов и силовых подов техники (стоимость нагрузки за 1м³ и перевозка ОПИ руб./м³км);
- возможность отгрузки ОПИ железнодорожными платформами;
- тарифная политика, состояние и условия использования подъездных дорог от автодорог общего пользования, с указанием типа покрытия и протяженности;
- фотоматериалы натурального обследования;
- заполненные опросные листы по действующим карьерам ОПИ.

1.6.21. Предоставить протоколы испытаний грунтов/материалов, полученные в результате исследования отобранных проб из карьера ОПИ, в аккредитованных/лицензионных лабораториях (выполняется в случае отсутствия требуемых данных у владельца карьера/ОО).

1.6.22. Предоставить сведения от уполномоченных региональных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления о наличии предпринятых/планируемых осуществляемых деятельности по обращению с отходами, расположенных как в районе строительства, так и в смежных с ним районах (для реализуемости).

1.6.23. Предоставить информацию и результаты натурального обследования предприятий/организаций, осуществляющих деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности:

- наименование и реквизиты организации (письменно) по обращению с отходами, контактная информация руководителя (представителя организации);
- местоположение (координаты WGS84), месторасположение пункта приема отходов, расстояние до автодорог общего пользования;
- схема или коммерческое предложение от владельца (разработанных оператором) действующего/планируемого ТКО, стоимостные показатели на сбор, обработку, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов (в рамках разрешенного вида деятельности) без учета стоимости транспортирования отходов. Стоимостные показатели на транспортирование отходов (в рамках разрешенного вида деятельности), возможность и стоимость аренды и использования контейнеров;
- правоустанавливающие документы (действующая лицензия с приложениями: номер приказа и дата вычисления в ГРОРО, наименование и регистрационный номер объекта в ГРОРО; паспортные ОРС; документ о включении оператора в региональную программу и территориальную схему);
- характеристика, состояние и условия использования подъездных дорог от пункта приема отходов до автодорог общего пользования, с указанием типа покрытия и протяженности;
- фотоматериалы натурального обследования;
- заполненные опросные листы по предприятиям/организациям, осуществляющим деятельность по обращению с отходами.

1.6.24. Предоставить информацию и результаты натурального обследования предприятий/организаций, осуществляющих деятельность по обращению с отходами, осуществляющих обезвреживание/утилизацию:

- наименование и реквизиты организации (письменно) по обращению с отходами, контактная информация руководителя (представителя организации);
- местоположение (координаты WGS84), месторасположение пункта приема отходов, расстояние до автодорог общего пользования;
- схема или коммерческое предложение от владельца лицензированной предприятия/организаций по обращению с отходами, подпадающим под требования/утилизацию, стоимостные показатели и рамках разрешенного вида деятельности, с учетом и без учета стоимости транспортирования отходов;
- правоустанавливающие документы (действующая лицензия с приложениями);
- характеристика, состояние и условия использования подъездных дорог от пункта приема отходов до автодорог общего пользования, с указанием типа покрытия и протяженности;
- фотоматериалы натурального обследования;
- заполненные опросные листы по предприятиям/организациям, осуществляющим деятельность по обращению с отходами.

1.6.25. Предоставить информацию и результаты натурного обследования предприятий/организаций, занимающихся использованием отходов, в составе которых входят опасные компоненты, подлежащие утилизации. Перечень видов отходов, в составе которых входят опасные компоненты, подлежащие утилизации, утвержденный Правительством Российской Федерации:

- наименования и реквизиты организаций, осуществляющих информирование руководителей (представителей организаций);

- местонахождение (координаты WGS84), историческое наименование пункта приема отходов, расстояние до объектов общего пользования;

- письма или памятки/письма предложения от владельцев предприятий/организаций относительно использования отходов, в составе которых входят опасные компоненты, подлежащие утилизации, стоимостные предложения, с учетом и без учета стоимости транспортировки отходов;

1.6.26. Предоставить информацию и результаты натурного обследования предприятий/организаций, занимающихся использованием (вовлечением их в хозяйственный оборот) отходов V класса опасности (взрывчатого материала; горючие отходы и шлак; отходы от демонтажа железных дорог и демонтажа ВЗиС):

- письма или коммерческие предложения от владельцев лицензированных карьеров, шахтных работ – реконструкция, согласие о возможности утилизации отходов V класса опасности (взрывчатого материала; горючие отходы от демонтажа ВЗиС и горючих отходов), с предоставлением заверенного экологической инспекцией простого рекультивационного протокола работ; с указанием видов отходов и мест их размещения для повторного использования для собственных нужд;

- протоколы работ с участием в административных муниципальных образований районов, с указанием видов отходов и мест их размещения для повторного использования для собственных нужд;

- характеристики, состояние и условия использования подпорных дорог от мест размещения отходов V класса опасности до объектов общего пользования, с указанием типа покрытия и протяженности;

- фотоматериалы натурного обследования;

1.6.27. Предоставить сведения об организациях, расположенных в районах строительства объекта, оказывающих транспортные и грузоперевозочные услуги, с предоставлением коммерческих предложений и заключенных договоров аренды;

1.6.28. Предоставить согласования и уведомления о планируемых работах местного самоуправления организации работ важным методом. Сведения о безработных гражданах строительных специальностей, состоящих на учете в ЦЗН;

1.6.29. Предоставить согласования мест и условий размещения планируемого оборудования и трубной продукции с эксплуатирующей организацией (или владельцем участка и его характеристика), Перечень организаций, осуществляющих входной контроль и обслуживание оборудования, трубной продукции и МТР с указанием тарифов/расценов;

1.6.30. Предоставить сведения от уполномоченных региональных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления о наличии организаций, занимающихся изготовкой и/или реализацией древесины. Коммерческие предложения от организаций на реализацию древесины с указанием места отгрузки;

1.6.31. Предоставить сведения от уполномоченных органов местного самоуправления о необходимости (отсутствии необходимости) учета в проектно-сметной документации затрат на мойку камаз автопрямосов при его выезде с объекта строительства на автодороге общего пользования;

1.6.32. Предоставить сведения от уполномоченных региональных органов государственной власти и/или органов местного самоуправления о возможности привлечения студенческих отрядов для работ на объектах строительства;

1.6.33. Предоставить информацию о тарифах на перевозку древесины или железнодорожным, морским и речным транспортом на больших городских парадных строительных организациях (пунктом сбора) на объектах транспортной инфраструктуры ближайших населенных пунктов, расположенных в районе строительства;

1.6.34. Предоставить сведения от уполномоченных органов местного самоуправления о наличии предприятий/организаций, предоставляющих услуги гражданским в регионе строительства (старая, новая). Целью является коммерческие предложения на оказание данных услуг.

1.6.35. Предоставить сведения, содержащих правовую и нормативно-техническую информацию, от исполнительных органов государственной власти, местных административных (исполнительно-распорядительный орган муниципального образования), физических лиц и юридических лиц, владеющих автомобильными дорогами общего/исключительного пользования в регионе строительства объекта.

1.6.36. Предоставить сведения, содержащие правовую и нормативно-техническую информацию, от исполнительных органов государственной власти, местных административных (исполнительно-распорядительный орган муниципального образования), физических лиц и юридических лиц, владеющих автомобильными дорогами о наличии мостовых/прочих сооружений, дамб, перегородок, находящихся на автодорогах общего/исключительного пользования в регионе строительства объекта.

1.6.37. Предоставить сведения о наличии неиспользованной участка энергетической сети, находящихся в пределах границ маршрута доставки оборудования, ТЭЦ, МТЭ, ОПН и других объектов, полученных от владельцев/организаций оперативно управления.

1.6.38. Предоставить информацию о возможности/невозможности обустройства временных промывки (съемки) к существующей дорожной сети в местах пересечения с проектируемой линейным объектом.

1.6.39. Предоставить результаты диагностики и оценки безопасности состояния автодорожной сети по назначенным маршрутам доставки оборудования, ТЭЦ, МТЭ, ОПН и других объектов:

- наличие участков автомобильных дорог, с разделением по классификации в зависимости от их значения (федерального, регионального или межмуниципального, местного, частного), с указанием титульных наименований, категорий, типов покрытий, допустимых нагрузок на ось, пропускной способности;
- наличие мостовых сооружений, с указанием их основных характеристик и параметров (проектная нагрузка, длина, описание конструктивной схемы, используемых материалов и опор, пролетных строений, безопасности эксплуатации, времени, опыта);
- данные визуального обследования сооружений (элементов мостового полотна, пролетных строений, опор и опорных частей, деформации и пространственного пространства);
- данные инструментального обследования конструкций мостовых сооружений (замеры по размерам объектов и повреждений, определение прочности бетона методами неразрушающего контроля);
- информация об установленных ограничениях на мостовых сооружениях;
- данные визуальной регистрации повреждений дорожного покрытия с привязкой к километрам столбам (данные дефектов);
- данные об оценке технико-эксплуатационных показателей дорог;
- данные базисной оценки дефектов покрытия и расчет среднеарифметического балла БАР;
- данные о значениях вероятного коэффициента прочности и фактического модуля упругости Еф на обследуемых участках автомобильных дорог;
- данные о возможных маршрутах доставки крупногабаритных и тяжеловесных грузов по участкам опасных пунктов (с указанием названий улиц);
- данные о состоянии автомобильных и пешеходных путей в объектах инфраструктуры (железнодорожного транспорта, карьеров ОПН, мест размещения площадок РЗвС и ПЗВХ, подстанций, пунктов приема ТКО и т.д.);
- данные о состоянии грунтовых дорог, расчет ориентировочных объемов работ на их обустройство;
- результаты измерения габаритов приближения по высоте автомобильных дорог. Оценка возможности провоза негабаритных грузов по автомобильным дорогам, задействованным и предполагаемым маршрутам доставки грузов на объект строительства (при необходимости);
- фотоматериалы натурного обследования.

1.6.40. Представить данные топографические материалы достоверности и актуальности земли и объеме, необходимом для разработки специализированного проекта перехода (в случае наличия необходимости доставки на объект строительства КТО и/или КТО).

1.6.41. Представить сведения о тарифах на проезд по платным автомобильным дорогам, платным и не платным переправам, автомобильным.

1.6.42. Представить информацию о временных (сезонных) ограниченных действиях транспортных средств на автомобильных дорогах, в том числе о периоде функционирования переправ и автозастылок.

1.6.43. Представить карты замера протяженности участков автомобильных дорог, с указанием координат начала-окончания участка в формате WGS 84.

1.6.44. Представить письмо Роспотребнадзора с перечислением территорий по указанному виртуальному шаффлиту в регионе строительства.

1.7 Раздел 7 «Оформление земельных участков на период строительства»

Выполнять в случае необходимости комплекс мероприятий, на основании разработанных документов по планировке территории и/или по согласованию с собственником земельного участка по выявленным кадастровым и регистрационным ошибкам в отношении земельных участков, ошибочно включенных в состав Объекта, осуществлять процедуру снятия земельных участков со статусом временных, выполнить иные процедуры с земельными участками связанные с устранением ошибок так или иначе представляющими установленно и осуществленно публичного сервитута или злупотребления.

1.7.1. Оформление прав на земельные участки на период выполнения проектно-изыскательских работ (в случае необходимости).

1.7.1.1. Подготовить краткую изыскательскую таблицу, содержащую информацию об оформлении земельных участков для выполнения проектно-изыскательских работ (в случае необходимости).

1.7.1.2. Выполнить полный комплекс работ по оформлению земельных (лесных) участков на период выполнения проектно-изыскательских работ в том числе подготовить отчеты об оценке (в случае необходимости).

1.7.2. Подготовка документов и материалов, необходимых для установления и осуществления публичных сервитута для размещения объектов в границах строительства, определяемых разделом ПОС проектной документации.

1.7.2.1. Подготовить кратко пояснительную записку, содержащую информацию об оформлении земельных участков для строительства объекта, включая информацию о правовом статусе земельных участков и о их правообладателях.

1.7.2.2. К проектной записке приложить и предоставить пакет необходимых документов и правообладателях земельных участков, в объеме необходимом для создания и согласования картоснимков контуров и информационно-учетных систем Заказчика и Управляющей Компанией (СБД НСИ¹, АСЭЗ², АСДОУ³), а также для подачи заявления участника в отношении фактических зон (наименование земель и иные документы предусмотренные Приказом ФНС России от 15.10.2010 N ЕД-7-11/75346), по согласованию с кредитителем (агентом) Заказчика, в которой входит (по ее определению):

- Выписка о подтверждении права (правообладателя из Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество (не позднее 1 месяца);

- иные документы подтверждающие наличие прав на земельные участки;

- Соповещения на обработку персональных данных также от всех учредителей, руководителей;

- Выписка из ЕГРЮЛ/ЕГРИП (не позднее 1 месяца);

- Документы в составе и содержаниях достаточном для открытия нотариусом депозита для внесения платы за публичный сервитут;

- В случае добровольного составления собственниками на их предоставленные адреса пакет документов, полученных в результате выполнения работ по сбору исходных данных в том числе (копия паспорта (страница с данными о странице с регистрацией), свидетельство ИНН, СНИЛС,

¹ СБД НСИ – Стратегия баз данных: документальной и географической информации-структурной информации ЦАО «Газпром»;

² АСЭЗ – Автоматизированная система электронных закупок ЦАО «Газпром»;

³ АСДОУ – Автоматизированная система учета и контроля в обеспечении управлений.

реализованы банковские счета с указанием правообладателя, последние актуальными решениями Устава, Приказы о назначении на должность генерального директора, свидетельства о регистрации юридического лица, свидетельства о постановке на налоговый учет, данные по кадаму объектов, документ-основание по системе налогообложения, на основании которой статья Единого Кодекса не облагается НДС, варианты предпринятия с указанием всех данных, включая банковские реквизиты. Карточка должна быть заверена печатью и подписано руководителем, цепочка собственников (включая бенефициаров), и иные документы).

1.7.2.3. На основании указанных данных сформировать пакет документов, в проект ходатайства об установлении публичного сервитута с приложением всех необходимых документов в соответствии со ст. 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации для размещения Объекта (с указанием реквизитов СТП и решения об утверждении ДПГ, соответствующая шапочно Объекта) в отношении территории клубной для строительства Объекта в границах, определенных разделом ПОС проектной документации.

1.7.2.4. Подготовить графическое описание местоположения границ публичного сервитута в соответствии с требованиями к его подготовке действующими на момент его составления, в формате *.xml.

1.7.2.5. Передать проект ходатайства об установлении публичного сервитута и приложениям всех необходимых документов в соответствии со ст. 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации уполномоченному представителю Заманька (Алматы) в течение десяти календарных дней.

1.7.2.6. Направить пакет документов с подписанным ходатайством об установлении публичного сервитута с приложением всех необходимых документов в соответствии со ст. 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации в уполномоченный орган государственной власти или местного самоуправления.

1.7.2.7. Произвести извещение правообладателей земельных участков в отношении которых планируется установить публичный сервитут в установленном порядке согласно Земельному Кодексу Российской Федерации, в том числе лицам, предположительно и 5 ст. 29.42 ЖК РФ.

1.7.2.8. Совершенная процедура установления публичного сервитута, а также внесение сведений о границах публичного сервитута в ЕГРН.

1.7.2.9. Произвести извещение правообладателей земельных участков в отношении которых установлен публичный сервитут в установленном порядке согласно Земельному Кодексу Российской Федерации.

1.7.2.10. По результату установления публичного сервитута, подготовить отчет об оценке платы за публичный сервитут, подготовленный независимой оценочной организацией в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об оценочной деятельности и Приказом Минэкономразвития России от 04.06.2019 № 521, с его актуализацией в течение 6 месяцев с даты окончания срока действия отчета в случае, если это будет необходимо в целях обеспечения требований п. 7 ст. 39.46, ЖК РФ.

1.7.2.11. Подготовить проекты соглашений об осуществлении публичного сервитута и направить их подписание Заказчику или представителю (лицу) в регионе.

1.7.2.12. В случае обоснованной необходимости (в т.ч. с учетом п. 1.1.38, 1.1.42, 1.1.43, 1.1.49, 1.1.46, 1.2.27., 1.3.10. Задача) обеспечить инициирование и участие уполномоченных органов за счет средств соответствующего бюджета земельных участков, предусмотренных документацией по планировке территории под объектом, регистрацией права собственности уполномоченного органа власти на указанные участки, изменить категорию и вид разрешенного использования земель земельных участков, принадлежащих установившему публичный сервитут, установление публичного сервитута с учетом отсылок в настоящих Условиях требований.

2 Требования к выполнению Работ

2.1. Права на земельные участки, занимаемые для строительства, и градостроительная документация должны быть оформлены на ООО «Генпром Инвестментс».

2.2. До начала составления документации по оформлению прав и градостроительной документация, подготовленная пакет документации предоставляется на рассмотрение представляется (лицу) Заказчика.

2.3 В материальных документах по оформлению прив и градостроительной документации следует указать и нанести охранные зоны проектируемых объектов, и для магистральных трубопроводов КС, ГРС и НПС шпиль индивидуальной расстановки, согласно СП 36.13336.2012 Магистральные трубопроводы. Авторизированная редакция СНиП 2.05.06-85*.

2.4 Информацию о выполнении Работ необходимо предоставлять 1 раз в месяц, а также по запросу Заказчика и его представителя (журнал), с приложением полученных материалов в электронном виде. Форма предоставления информации должна соответствовать запросу.

2.5 Картографический материал должен быть получен официальным путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержании ссылки на источник получения. При наличии на Исходных материалах графическое оформление документации должно быть оформлено в соответствии с требованиями к оформлению документации разработанного исполнителем или необходимо провести работы по сканированию сканированием на картографический материал.

2.6 Предоставляемые материалы сбора Исходных данных должны быть актуальны на момент завершения разработки работ и смежной документацией, завершены составлением в порядке, установленном Инвестором, всех правоустанавливающих документов на земельные участки, необходимые для строительства Объекта, и их кадастровая привязка, полученная по возможности заключением государственной экспертизы (в зависимости от того, какое общество выступит заказчиком). При необходимости требуется выполнить подтверждение (применительно) ранее выданных документов или документальные составление и геодезическое условие, градостроительную документацию согласование места размещения Объекта и др.

3 Требования к отчетным материалам

3.1 Отчет о выполненных работах по сбору исходных данных (далее – Отчет) должен содержать следующие разделы:

- Раздел 1 «Исходно-разрешительная документация»;
- Раздел 2 «Составление места размещения Объекта»;
- Раздел 3 «Градостроительная документация»;
- Раздел 4 «Технические условия на территории»;
- Раздел 5 «Технические условия на пересечении»;
- Раздел 6 «Исходные данные для топического обеспечения строительства»;
- Раздел 7 «Оформление земельных участков на период строительства».

3.2 Все разделы представить в виде единой книги.

3.3 Копии документов правоустанавливающего оформления места размещения Объекта, заверенные выдавшим их органом, на земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, а также земель в государственной или муниципальной собственности должны быть предоставлены не менее чем в трех экземплярах. Подлинники указанных документов, состоящих из Исходных данных, должны быть прошиты, с указанием количества листов, и пронумерованы печатью органа, выдавшего документ. Правоустанавливающие документы на земельные участки должны соответствовать требованиям ООО «Центром межрегиональ» и действующего законодательства.

3.4 В раздел «Исходно-разрешительная документация» необходимо включить:

- а) подшитый документ, в котором указать:
 - общие данные по проектируемому Объекту;
 - краткое описание территории строительства Объекта;
 - сведения об используемом картографическом материале со ссылкой на источник данных;

б) дать соответствующее пояснение при отсутствии необходимости получения материалов, предусмотренных настоящим требованием,

- копию Заявления на выполнение сбора Исходных данных;

в) информацию о наличии/отсутствии доступных данных на размещение объектов I – IV классов опасности, образующихся в период эксплуатации объекта, в районе размещения Объекта;

- перечень законодательных и иных нормативных актов Российской Федерации, методических рекомендаций, использованных при подготовке раздела.

- б) копии исходных запросов со всеми приложениями.

в) копии справок, заключений и иных полученных и подготовленных документов;

г) схему возможного размещения Объекта (п. 1.1.47. задания) с отображением границей сведений (функциональные назначения, территориальные назначения, сведения ЕГРН и т.д.);

д) Сводная справка-заключение, подписанная представителями (агентом) Заказчика.

3.5 В раздел «Согласование места размещения Объекта», необходимо включить:

а) пояснительную записку, в которой отражены:

- общие данные по проектируемому Объекту;

- краткое описание территории строительства Объекта;

- анализ административно-территориального деления;

- сведения о категориях земель, видах разрешенного использования, планируемых назначении лесов и категориях защитных лесов;

- сведения о правообладателях земельных участков, праве прав, обременениях объектов недвижимости, с классификацией по категориям (общественная, муниципальная, земельно-налоговая, арендованная, аренда, объекты перинтуса) и видам права на земельные участки (федеральная собственность, государственная собственность субъекта РФ, неразграниченная государственная собственность, муниципальная собственность, частная собственность) в соответствии со сведениями ЕГРН в действующем территориальном кадастре и правоустанавливающими документами, выданными до образования учреждений юстиции, правопреемником которых является Росреестр;

- согласованный перечень земельных участков, объектов недвижимого имущества, расположенных на них, подлежащих изъятию или государственным (муниципальным) нужд;

- перечень земельных участков, находящихся в муниципальной собственности и осуществляющих права третьих лиц;

- сведения об используемом картографическом материале со ссылкой на источник получения;

- планово-картографические и тематические материалы;

- акты соответствующего назначения при отсутствии необходимости получения выводов, предусмотренных действующим законодательством;

- копию задания на выполнение сбора исходных данных;

- перечень законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, действующих рекомендаций, иных правовых при подготовке решения;

б) схему размещения Объекта-соответствия с требованиями п. 1.2.29;

в) копии законодательных запросов со ссылками приложениями (не включенные запросы в Росреестр);

г) копии справок, заключений, материалы расчетов платежей за земельные участки, в т.ч. убытков и иных полученных и подготовленных документов;

д) материалы проведения общего собрания участников долевой собственности с решением о согласовании места размещения объектов (при размещении на землях с/х назначения, находящихся в собственности более пяти лиц) и определенном виде, удостоверяющего их заключенные соглашения об осуществлении публично о сервитута;

е) оферты от правообладателей (при необходимости);

ж) ведомость (инвентаризация) земельных участков, необходимых для размещения Объекта;

з) проектная документация лесных участков/плату натурно-технической обременения, ведомости материально-денежной оценки;

и) сводный отчет по оценке для включения в сводный сметный расчет;

к) материалы проектирования лесных участков и вида лесоустройствами документация;

л) иные материалы и приложения, прилагаемые документов в рамках выполнения работ по данному разделу;

м) Сводная справка-заключение, подписанная представителями (агентом) Заказчика

3.6 В раздел «Градостроительная документация», необходимо включить:

а) пояснительную записку, в которой отражены:

- общие данные по проектируемому Объекту;

- краткое описание территории строительства Объекта;

- значение Объекта, определенное согласно п.п. 18-20 ст. 1 п. 1 ч. 3 ст. 19 и п. 1 ч. 5 ст. 23 ГраК РФ, распоряжения Правительства РФ от 09.02.2012 № 162-р;

- сведения о действующем территориальном планировании и градостроительного зонирования, действующем и обременен территории размещения объекта;

- сведения об используемом картографическом материале со ссылкой на источник получения;

- информацию о составе разработанных документов, полученных специалистами и распоряжениих актов об утверждении документов;

- дать соответствующее пояснение при отсутствии необходимости получения материалов, предусмотренных настоящими техническими требованиями;

- копию Заявки на выполнение сбора Исходных данных;

- перечень законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, материальных рекомендаций, использованных при подготовке проекта.

б) обзорную схему размещения Объекта с отображением полученных сведений (функциональное зонирование, территориальное зонирование, сведения ЕГРН и т.д.);

в) копию исходных запросов со всеми приложениями (за исключением запросов в Росреестр);

г) копии справок, записочек и иных полученных и подготовленных документов, в т.ч. отчетов о достоверности сведений об Объекте в СТП, соответствующую информацию Объекта, о разработке, утверждении, корректировке документации по планировке территории, согласования документации по планировке территории и материалы ступеней.

д) Сведения о фактах замечаний, поданных представителям (агентом) Заказчика.

е) По результатам анализа соответствия границ земельных участков в ДП, ИОС и ХМП-схемах границ публичных территорий, планируемых в установленном - Схему сопоставления границ, выполненную специалистом с помощью программного обеспечения (агента) Заказчика на бумажном носителе и в формате растровой *dwg, укрупняющую на единицы границ стрелострелка и оформление план на земельные участки, а также Экспликацию земельных участков в формате *.xml, необходимых на первом проведении СМР.

3.7 Прилагаемые документы предварительного содержания места размещения Объекта и ориентира градостроительной документации (с разбивкой по районам) предоставлять Заказчику отдельно в «фрагментах», сброшюрованных в «книжку-скороспичатель» (по согласованию с Заказчиком).

3.8 В раздел «Технические условия на подключение», необходимо включить:

а) пояснительную записку, в которой указать:

- общие данные по проектируемому Объекту;

- сведения обо всех проектируемых инженерных коммуникациях (в том числе предоставляемого отчета) с описанием их характеристик, протяженности, начальной и конечной точки;

- сведения об используемом картографическом материале со ссылкой на источник получения;

- дать соответствующее пояснение при отсутствии необходимости получения материалов, предусмотренных настоящими требованиями;

- копию Заявки на выполнение сбора Исходных данных;

б) копии исходных запросов со всеми приложениями;

в) копии справок, записочек и иных полученных и подготовленных документов;

г) ведомость ТУ на подключение и инженерных сетей и коммуникаций, содержащую записку на соответствующее ТУ и на страницу в отчете, на которой представлены данные ТУ;

д) картографические материалы, содержащие обзорно схема, карты в соответствующем масштабе, с нанесением на них проектируемых и существующих сетей инженерных сетей и коммуникаций;

е) отчетную форму «Ведомость пересечений и примыканий»;

3.9 В раздел «Технические условия на подключение», необходимо включить:

а) пояснительную записку, в которой указать:

- общие данные (и) проектируемому Объекту;

- плановка (обо всех проектируемых инженерных коммуникациях (в рамках предоставленного участка) с описанием их маршрутизации, протяженности, валаминой и валамочной трассы);

- дать согласие/согласие возмещение при отсутствии необходимости получения материалов, предусмотренных настоящими требованиями;

б) копии исходных запросов со всеми приложениями;

в) копии справок, заключений и иных полученных и подготовленных документов;

г) ведомость ТУ на пересечения проектируемых Объектов с существующими коммуникациями (по материалам Инженерных изысканий) параллельным следования и обременения со ссылкой на соответствующие ТУ и страницу в отчете, на которой представлены данные ТУ;

д) ситуационные планы, в состав которых должны входить обзорные планы и соответствующее количество, а также планы на всех проектируемых и существующих инженерных сетях, сооружений, сетей и аппаратуры, отражением мест пересечений;

е) отчетную форму «Ведомость пересечений и обременений».

3.10 В раздел «Исходные данные для логистического обеспечения строительства», необходимо включить:

а) пояснительную записку, в которой отражены:

- общие данные по проектируемому Объекту;

- краткое описание территории строительства Объекта;

- дать согласие/согласие возмещение при отсутствии необходимости получения материалов, предусмотренных настоящими требованиями;

- копию Заявления на выполнение сбора Исходных данных;

б) копии исходных запросов со всеми приложениями;

в) копии справок, заключений и иных полученных и подготовленных документов;

3.11 В состав отчетных материалов (в пояснительной записке каждого раздела) приложить выписки о наличии и достижимости транспортных Исходных данных для выполнения ИИР и прохождения экспертизы, оформленные должностным лицом и заверенные печатью, в виде отдельного документа.

3.12 В раздел «Оформление земельных участков на период строительства», необходимо включить:

а) пояснительную записку, в которой отражены:

- общие сведения об объекте;

- краткое описание территории строительства;

- сведения о правообладателях земельных участков; виды прав, обремененных объектов недвижимости, с классификацией по категориям (собственники, землепользователи, землеуладельцы, арендаторы, обладатели сервитута) и виды прав на земельные участки (федеральная собственность, государственная собственность субъекта РФ, муниципальная государственная собственность, муниципальная собственность субъекта РФ, частная собственность) в соответствии со сведениями ЕГРН и действующими правоустанавливающими и правообладательскими документами, выданными до образования уполномоченных институтов, при этом сведения о которых имеются в Росреестре;

б) карты (списки) сведений пунктов опорной межевой сети (ОМС) и государственной геодезической сети (ГГС);

в) цифровая модель карты с указанием земельных участков и их правообладателей, границ оформления приусадебного строительства;

г) правоустанавливающие и правообладательские документы, выписки из ЕГРН об оформленных для строительства земельных участках;

д) графическое описание местоположения границ публичного сервитута (XML-схема);

е) решение об установлении публичного сервитута, соглашения об установлении публичного сервитута;

ж) выписки из ЕГРН на публичный сервитут;

з) отчеты об оценке размера платы за публичный сервитут;

и) письменные согласия правообладателей земельных участков на обработку персональных данных, сведения о бенефициарах собственников, землевладельцев, землепользователей и арендаторов земельных участков;

2) листы документов нескольких документов или иные материалы в рамках выполнения работ по данному разделу, в т.ч. в объеме необходимом для создания и согласования отдельных сопроводительных в АСДОУ и загрузки действительных файлов для АСЭЗ, ОБД НСМ.

3) Сводная структура-заключение, подписанная представителем (станком) Заказчика.

4 Требования к оформлению электронного вида:

4.1 Электронную версию отчетных материалов представить в формате электронной книги PDF, полностью соответствующий по своему содержанию бумажному оригиналу.

4.2 Одна книга документации размещается в одном файле, не допускается формирование документации по принципу одна страница - один файл.

4.3 Документ должен иметь содержание, индекс.

4.4 В электронной книге отчетно содержится Отчета, оформляются закладки, в которых указывается номер приложения и название документа, содержащегося в нем.

4.5 В ведомстве ГУ следует привести гиперссылки на соответствующую ГУ.

4.6 Графические изображения должны соответствовать оригиналу, как по масштабу, так и по цветовому отображению (схемы, планы, карты и т.д. предоставлять с разрешением 300dpi).

4.7 Дополнительно к электронной книге PDF (на отдельном диске) предоставить графические материалы (обзорную карту, ситуационный план, схему расположения объектов, границы испрашиваемых земельных участков, указанных в градостроительной документации, схемы расположения земельного участка на кадастровом плане или кадастровой карте соответствующей территории) в векторном цифровом формате (в системе координат проекции для ведения кадастрового учета в районе п и географических координатах).

4.8 Информация в текстовой форме представляется в форматах позволяющих открывать в режиме просмотра средствами операционной системы Microsoft Windows XP.

4.9 Документы, входящие в состав отчета, должны быть хорошо читаемы, разбиты на главы должны позволить электрифицировать документ.

4.10 Материалы, относящиеся к персональным данным, информат с соблюдением требований Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных».

**Сводная справка-заключение Агента
о результатах входного контроля результатов СИД
(раздел I «Входные-разрешительная документация») по объекту**
№ _____, код _____ (далее - Объект)

от _____
Генеральным проектировщик _____ (далее - Проектная
организация).

Договор подряда на ПНР от _____ № _____ (далее - Договор)

DN газопровода _____ мм²

1. Объект:

- Относится к объектам _____ значеная (п. 18 ст. 1, п. 20 ст. 1, п. 1 ч. 3
ст. 19 ГК РФ, распоряжение Правительства РФ от 09.02.2012 № 162-р¹).

- Расположен на территории _____ поселения, _____ городского округа,
муниципального района _____ области.

- Внесен в схему территориального планирования (далее - СТП) _____
распоряжением _____ от _____ № _____.

2. В целях определения возможных вариантов размещения Объекта, согласования
его места размещения, выполнения инженерных изысканий, разработки документации по
планировке территории, проектной документации, установление и осуществление
публичного сервитута для размещения Объекта в границах строительства, определенных
при проектировании, исключении рисков связанных с правом требования от
правообладателей земельных участков в ООО "Газпром межрегионгаз" о принудительном
выкупе их земельных участков согласно ст. 39.48. ЗК РФ (в т.ч. посредством заключения
размещения наземных сооружений, обладающих признаками ОКС на земельных
участках, предполагающих фактически и юридически иным).

_____² осуществлен контроль и проверка выполнения работ по сбору
неходких данных в объеме, предусмотренном разделом I Приложения А к Заявке на
сбор неходких данных (Приложение № 3 к Договору), в том числе сведений о
территориях, земельных участках и правах на них (в т.ч. находящихся до образования
упреждений) востанов, привнесением которых является Росреестр).

¹ Указать наименование и номер документа.

² Забрать копию из архивной Объекта, проектно-строительная 18-03 ст. 1 ГК РФ, в свободной форме сканом до СТП, адресованной Заказчику Объекта, остальное сканом указать:

- Газопровод относится к ГРС, распределительные сети с давлением свыше 1,2 МПа - объекты федерального значения (ст. 11 ст. 1 ГК РФ, распоряжение Правительства РФ от 09.02.2012 № 162-р);

- незабываемые газопроводы (объекты государственного значения) - объекты местного значения муниципального района (п. 20 ст. 1, п. 1 ч. 3 ст. 19 ГК РФ).

³ Справка определяется значением Объекта согласно требованиям законодательства. При этом проверяется СТП, в которой должен быть учтен Объект, в зависимости от его значения. Указать наименование СТП, административное территориальное орган власти, реквизиты региона. Выяснить сведения и принадлежность СТП проводится с переводом на выявля земельные участки, связан риск обременения решений об установлении ПС, признания Объекта самовольной постройкой и невозможности выведения СМР.

В случае отсутствия сведений об Объекте в административной СТП, указать срок получения сведений в формате excel по форме ФР/ММ/ПТТ/У, данный срок должен быть синхронизирован со сроком маркирования, выполняемым в рамках ПНР и СМР, с учетом установленного в ст. 45 ГК РФ лимита на разработку документации по планировке территории по объектам, сведения о которых до внесены в административные СТП.

⁴ Указать наименование ГРС.

• в соответствии с п. 1.1.47. Приложения А к Заданию на сбор исходных данных (Приложение № 3 к Договору) _____⁹ от _____⁹ получены картографические материалы с указанием земельных участков и территорий, на которых запрещено размещение Объекта и установление публичных сервитутов, а также ограничена возможность осуществления публичных сервитутов.

3. Во исполнение п. 1.1.48. Приложения А к Заданию на сбор исходных данных (Приложение № 3 к Договору) _____¹⁰ определены в _____¹¹ возможные варианты размещения Объекта:

3.1. Исключительно занятые земельными участками, на которых запрещено размещение Объекта и установление публичных сервитутов, в том числе на территориях:

3.1.1. городских алеев, лесопарковых зон и иных зон озелененной Объекта на территории данных зон земель достояния фонда;

3.1.2. участков ИЖС, ЛПХ, садоводств, огородничества;

3.1.3. населенных пунктов, а также находящихся от границ населенных пунктов и иных зданий, строений, сооружений на расстоянии меньшем, чем зоны минимальных расстояний, установленные в таблицах 4 и 5 СП 36.13330.2012¹²;

находящихся от зданий, строений, сооружений на расстоянии меньшем, чем нормативные расстояния, установленные в Приложениях Б* и В* СП 62.13330.2011¹³;

3.1.4. зон санитарной охраны источников водоснабжения.

3.2. Исключающие занятые земельными участками, на территории которых ограничена возможность осуществления публичных сервитутов, в том числе на территориях:

3.2.1. утративших объектов культурного и археологического наследия;

3.2.2. запретных зон объектов Минобороны России;

3.2.3. участков Минобороны России;

3.2.4. участков федеральной собственности, предоставленных научным и иным организациям (за исключением участков, предоставленных для размещения линейных объектов федерального значения);

3.2.5. ООПТ;

3.2.6. добычи полезных ископаемых;

3.2.7. участков, относящихся к выморочному и бесхозяйному имуществу;

3.2.8. участков, находящихся в долевой собственности.

В исключительных случаях при осуществлении возможности¹⁴ любого места размещения Объекта с обязательным исключением занятых земельными участками, на которых запрещено размещение Объекта, установление публичных сервитутов (п. 3.1) или ограничена возможность осуществления публичных сервитутов (п. 3.2), Агент определяет режим 4 Специализированная долевая собственность участкам/территориями с

⁹ Указать наименование ГРО.

¹⁰ Указать наименование проектной организации.

¹¹ Указать наименование проектной организации.

¹² Указать наименование ГРО.

¹³ Абзац исключается исключительно для объектов-объектов ГРО, для сетей газораспределения абзац удаляется из Списка.

¹⁴ Абзац исключается исключительно для сетей газораспределения, для газораспределения в ГРО абзац удаляется из Списка.

¹⁵ Объектами признания возможности могут быть, например, но не ограничиваясь:

• точки размещения Объекта размещены на одном земельном участке/территории и на результатах границей. Агентом неформализованное под не может быть признано;

• признанность Объекта учитывается также образом, при условии при условии признания возможности по причине наличия здания и газопровода;

• наличием условий признания возможности газопровода, признанное органами исполнительной власти и местного самоуправления, уполномоченные на этом земельный участок/территория и на результатах границей соответствующим участком ограничиваясь в оборотах, в процессе осуществления отсутствия других возможных вариантов строительства.

исключены из Списка соответствующих пунктов 3.1.1-3.1.4, 3.2.1-3.2.8)¹⁴.
Проектная организация выдает гарантийное письмо по выполнению соответствующих работ¹⁵.

4. В ходе исполнения п. 1.1.48. Приложения А к Задаанию за сбор исходных данных (Приложение № 3 к Договору) выявлена невозможность размещения Объекта с обеспечением выноса задела соседних земельных участков, на которых предусмотрено размещение Объекта, установление публичных сервитутов или ограничение возможности осуществления публичных сервитутов:

4.1. Городских лесов, лесохозяйственных зон, насаждений сооружений Объекта на территории зеленых зон, расположенных в _____¹⁶ земель лесного фонда.

В целях снятия запрета на размещение Объекта, установленного ст. 114 и 116 ЛК РФ, Агентом силами Проектной организации будет обеспечено изменение границ городских лесов, лесохозяйственных зон, зеленых зон¹⁷ без уменьшения их площади не позднее _____¹⁸.

4.2. Участков ИЖС, ЛПХ, садоводств, огородничества _____¹⁹

В целях снятия запрета на установление публичного сервитута для размещения Объекта, установленного ч. 5 ст. 39.39. ЗК РФ, Агентом²⁰ силами Проектной организации будет обеспечено:

- внесение сведений об Объекте в СТП _____ не позднее _____²¹

- обоснование невозможности иного вида размещения Объекта с получением согласования органа, уполномоченного на акты на землях участка не позднее _____

- утверждение документации по планировке территории, предусматривающей наличие указанных земельных участков;

- получение Разрешения _____²² об изъятии земельных участков за счет средств бюджета не позднее _____

- получение выписки ГРН, подтверждающей регистрацию права собственности изъятых земель на орган власти не позднее _____

- изменение вида разрешенного использования земельных участков для возможности установления публичных сервитутов не позднее _____

4.3. Населенных пунктов, а также находящихся от границ населенных пунктов и иных зданий, строений, сооружений _____²³ на расстоянии меньше, чем зоны минимальных расстояний, установленные _____²⁴

¹⁴ Например, при документально подтвержденной невозможности размещения Объекта на территории ООПТ, пункт 3.2.5 исключается из Списка-задания с соответствующей корректировкой последующих пунктов раздела 3.2, и раздел 4 заменяется пунктом 4.9. Форма (составляется в соответствии с Приложением 3 к договору) ему должна быть предоставлена организацией (пункт 4.1), остальные пункты раздела 4 исключаются из Списка-задания. При записании Списка-задания (договор) (подпись) заказчика должен быть удален.

¹⁵ Гарантийное письмо подписывается Генеральным директором и Главным бухгалтером Проектной организации, подлинник сохраняется в архиве.

¹⁶ Вид лесов, участок территории, указать наименование, местность, номер квартала, видовой, номер участка и ЕГРН. Например, в случае задела только лесохозяйственной зоной, в данном пункте указывается только кадастровый номер, а планы и планы-схемы (при наличии) и акты на землю в данном пункте не указываются.

¹⁷ В данном пункте в разделе 4 указать эти данные дату в формате ЧЧ.ММ.ГГГГ. Датой дня должен быть выдана выписка из реестра недвижимости, подтверждающая в документах ГРН и СМР.

¹⁸ Указать наименование номера, кадастровый земельного участка, вид разрешенного использования согласно ЕГРН и предоставившиеся документом проектной организации акт права.

¹⁹ При условии отсутствия участка в разделе 4 Единого государственного реестра недвижимости в границах Объекта в СТП, соответствующую информацию сообщить.

²⁰ Акт не выдвигается, только в случае отсутствия сведений об Объекте в СТП, соответствующий акт выдвигается, в случае применения 5.

²¹ Указать установленный на участке орган государственной власти или местного самоуправления, полномочия должны быть подтверждены документально.

²² Указать наименование населенного пункта, а также здания, строения, сооружения и их правообладателя.

В целях снятия запрета на размещение Объекта без учета минимальных расстояний до границ населенных пунктов, Агентом силами Проектной организации будет обеспечено изменение границ населенных пунктов и их внесение в ЕГРЭ не позднее _____²⁵

В целях снятия запрета на размещения Объекта без учета минимальных расстояний по зданиям, строениям, сооружениям, Агентом силами Проектной организации будут обеспечены разработка и утверждение специальных технических условий не позднее _____²⁶

4.4. Зон санитарной охраны источников водоснабжения _____²⁷

В целях снятия запрета на размещения Объекта без учета зон санитарной охраны источников водоснабжения, Агентом силами Проектной организации будут обеспечены разработка и утверждение специальных технических условий не позднее _____

4.5. Учетный объект культурного и археологического наследия _____²⁸

В целях снятия запрета на размещение Объекта на территории учетных объектов культурного и археологического наследия, Агентом силами Проектной организации будет обеспечено получение согласования _____²⁹ на размещение Объекта не позднее _____ с последующим исполнением условий согласования

4.6. Находящихся в ведении Минобороны России запретных зон объектов Минобороны России и земельных участков _____³⁰

Для возможности размещения Объекта на земельных участках и территориях, находящихся в ведении Минобороны России, Агентом силами Проектной организации будет обеспечено получение согласия Департамента военного имущества Минобороны России на размещение Объекта и на предоставление земельных участков не позднее _____ с последующим исполнением условий согласования

4.7. Участков федеральной собственности, предоставляемых научным и иным организациям _____³¹

Для возможности размещения Объекта на земельных участках и территориях, находящихся в ведении _____³², Агентом силами Проектной организации будет обеспечено получение согласия _____³³ на размещение Объекта и на предоставление земельных участков не позднее _____ с последующим исполнением условий согласования

4.8. ООПТ _____³⁴, подлежащих в котором запрещено размещение Объекта на территории ООПТ.

Для возможности размещения Объекта на территории ООПТ, Агентом силами Проектной организации будет обеспечены внесение изменений в положение об ООПТ не

²⁵ Указать соответствующую основу на основании таблиц 4 и 5 СПЗБ.13330.2012, приложения Б⁴ и Б⁵ СПЗБ.13330.2012

²⁶ Акт не составляется в случае соблюдения минимальных расстояний до границ населенных пунктов

²⁷ Акт не составляется в случае соблюдения минимальных расстояний до зданий, строений, сооружений

²⁸ Указать наименования источников водоснабжения, номера зон

²⁹ Указать наименования объектов культурного и археологического наследия, их участки номера, номера земельных участков-территорий, на которых они размещаются

³⁰ Указать наименования объектов федерального уровня власти, наименование их в документах документарно

³¹ Указать наименования и номера зон, номера земельных участков и др. права

³² При заполнении пункта не учитываются участки, принадлежащие для размещения объектов федеральной власти. Указать номер участка, его категорию и вид разрешенного использования, правообладателя, вид права, наименование федерального органа исполнительной власти, в ведении которого находится земельный участок и организация, которой он предоставляется

³³ Указать наименование федерального органа исполнительной власти, в ведении которого находится земельный участок и организация, которой он предоставляется

³⁴ Указать наименование ООПТ, кадастровый номер земельного участка

подпись _____, получение согласования _____²⁴ на размещение Объекта и на предоставление земельных участков на подходе _____ с последующим исполнением условий согласования.

4.9. Участков добычи полезных ископаемых _____²⁵

Для возможности размещения Объекта на земельных участках и территориях, месторождений полезных ископаемых, Агентом силами Проектной организации будет обеспечено получение согласия разработчиков и уполномоченного органа власти на размещение Объекта и на предоставление земельных участков на подходе _____ с последующим исполнением условий согласования.

4.10. Участков (а т.ч. долей в праве на участки²⁶), относящихся к выморочному и бесхозяйному имуществу _____²⁷

Для возможности осуществления публичного сервитута и последующего формирования балансовой стоимости Объекта, Агентом силами Проектной организации будет обеспечено получение решения _____ суда²⁸ с признания права собственности _____²⁹ муниципального образования и наличия ЕПРН, подтверждающая регистрацию указанного права на подходе _____.

4.11. Участков, находящихся в долевой собственности _____³⁰ по которым возможно проведение правомочного собрания (второе обеспечен).

Для возможности осуществления публичного сервитута и последующего формирования балансовой стоимости Объекта, Агентом силами Проектной организации будет обеспечено проведение общего собрания собственников долей с согласованием размещения Объекта и одобрением их представителя, уполномоченного без доверенности подписывать соглашения об осуществлении публичного сервитута, получить денежные средства по соглашениям и принять земельные участки после завершения строительства Объекта с получением выписки из протокола общего собрания участников долевой собственности на подходе _____.

²⁴ Участок муниципальной земли, осуществляющая власть, уполномоченного на предоставление участков и территории ООО П.

²⁵ Участок государственного месторождения, уполномоченный орган исполнительной власти или местного самоуправления, а также органы власти субъектов Российской Федерации, кадастровый номер участка.

²⁶ Участки долевой собственности указанных в случае предоставленияที่ดินно земель на собраниях участников долевой собственности.

²⁷ Участки государственного земельного имущества и балансов правообладателей.

²⁸ Участки муниципальных суды согласно плану и предельно допустимой.

²⁹ Участки муниципальных образования, обязанность приобрести права на выморочные и бесхозяйное имущество.

³⁰ Участки государственного имущества, балансов правообладателей и его права.

**Сводная справка-заключение Агента
о результатах входного контроля результатов СПД
(раздел 2 «Согласование места размещения Объекта») по объекту
«_____», код _____ (далее – Объект)**

Генеральный проектировщик _____ «_____» _____ (далее – Проектная организация)

Договор подряда на ПНР¹⁾ от _____ № _____ (далее – Договор).
DN газопровода _____ мм²⁾

1. Объект

- Относится к объектам _____ значения (п. 18 ст. 1, п. 20 ст. 1, п. 1 п. 3 ст. 19 1-го РК РФ, распоряжение Правительства РФ от 09.02.2012 № 162-р³⁾);
- Расположен на территории _____ поселения, _____ городского округа _____ муниципального района, _____ области;
- Внесен в схему территориального планирования (далее – СТП) _____ распоряжением _____ от _____ № _____⁴⁾

2. В целях обеспечения инженерных изысканий, разработки документации по планировке территории, проектной документацией, установления и обеспечения публичного сервитута для размещения Объекта в границах строительства, определенных при проектировании, исполнения рисков связанных с правом требования от правообладателей земельных участков к ООО "Газпром межрегионгаз" о принудительном изъятии их земельных участков согласно ст. 39.48. ЗК РФ (в т.ч. посредством наложения размещения наземных сооружений, обладающих признаками ОКС на земельных участках, предоставленных физическим и юридическим лицам)⁵⁾ осуществлена проверка и проверка исполнения работ по согласованию места размещения Объекта в объеме, предусмотренном разделом 2 Приложения А к Задаче на сбор исходных данных (Приложение № 3 к Договору), в том числе:

2.1. Место размещения объекта на мелноразрешенных землях согласовано _____⁶⁾ _____⁷⁾

¹⁾ Указать первоначальную дату утверждения.

²⁾ Выбрать один из значений Объекта, предусмотренных в 11-30 ст. 1 1-го РК РФ, в зависимости от наличия объекта на НПЗ, определяющих значение Объекта, согласно ссылке указать:

- Газопровод-отстойник в ГРС, расположенный вне с границами района Г.Г. МНП - объекты федерального значения (п. 18 ст. 1 1-го РК РФ, распоряжение Правительства РФ от 09.02.2012 № 162-р);

- инженерные сооружения (объекты газоснабжения населенной - объекты местного значения расположенные в районе (п. 20 ст. 1, п. 1 п. 3 ст. 19 1-го РК РФ)

³⁾ Сведения о правообладателе земельного участка являются требованием законодательства. Договор определяется СТП, в которой указан факт учета Объекта, в зависимости от его значения. Указать наименование СТП, наименование уполномоченного органа власти, разработку решения. Прислать уведомление и уведомление СТП, уведомление уведомление органов земельных участков, создать риск обоснованности решений об установлении ПС, признаков Объекта самостоятельной частью и правообладателя размещения СМР

С учетом установленных в п. 4 ст. 45 ГК РФ запрета на разработку документации по планировке территории по объектам, сведения о которых не внесены в государственную СТП, отсутствие сведений об Объекте в СТП по результатам выполнения работ по разделу 2 «Согласование места размещения Объекта» означает выполнение работ по разделу 3 «Средостроительная документация» Приложения А к Задаче на сбор исходных данных (Приложение № 3 к Договору)

⁴⁾ Указать наименование ГРО.

⁵⁾ Указать уполномоченный орган государственной власти, орган местного самоуправления и наименование решения о согласовании

⁶⁾ Указать собственника недвижимости, решение и разработку решения о согласовании.

⁷⁾ Будет зашифрована в случае наличия мелноразрешенной части на территории, планируемой в проекте для строительства объекта.

2.2. Выполнены обоснованные расчеты убытков правообладателя земельных участков, в т.ч. в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов⁴⁴, подлежащих возмещению в порядке, установленном ст. 39-46 ЗК РФ после установления публичного сервитута, для их учета в необходимом объеме в Сметной документации.

2.3. Получены материалы общественных слушаний/обсуждений⁴⁵

2.4. Определены компенсационная плата за снос зеленых насаждений, подлежащая учету в Сметной документации в объеме достаточном для строительства Объекта -
11,32

2.5. В соответствии с п. 1.2.21, 1.2.24 и 1.2.31, Приложения А к Задаанию на сбор исходных данных (Приложение № 3 к Договору)⁴⁶ от: _____⁴⁷ получены карты/растровые материалы, а также интересующие сведения о земельных участках и объектах недвижимого имущества, их правообладателях и бенефициарах в границах территории строительства и ЛОУИП, планируемых к установлению, а также о векторных, принимающих в депозит плату за публичный сервитут, и условиях размещения денежных средств на депозите.

3. Определены⁴⁸ _____⁴⁹ совместно с _____⁵⁰ и согласованный вариант размещения Объекта:

3.1. Исключает земельные земельные участки, для которых запрещено размещение Объекта и установление публичных сервитутов, в том числе на территориях:

3.1.1. городских лесов, лесопарковых зон и насаждений объектов на территории зеленых зон земель лесного фонда;

3.1.2. участков ИЖС, ЛПХ, садоводства, огородничества;

3.1.3. насаждений пунктов, а также находящихся от границ насаждений пунктов и шпал плантаций, строений, сооружений на расстоянии меньшим, чем длины минимальных расстояний, установленные в таблицах 4 и 5 СП 36.13330.2012⁵¹;

находящиеся от зданий, строений, сооружений на расстоянии меньшим, чем нормативные расстояния, устанавливаемые в Приложениях Б* и В* СП 62.13330.2014⁵².

3.1.4. зон санитарной охраны источников водоснабжения.

3.2. Исключает земельные земельные участки, на территории которых ограничена возможность осуществления публичных сервитутов, в том числе на территориях:

3.2.1. усадебных объектов культурного и археологического наследия;

3.2.2. запретных зон объектов Минобороны России;

3.2.3. участков Минобороны России;

3.2.4. участков федеральной собственности, предоставленных научным и иным организациям (за исключением участков, предоставленных для размещения линейных объектов федеральной значимости).

⁴⁴ В случае отсутствия в учете планируемого размещения Объекта коренных малочисленных народов, фразы: «вдоль границ территории», заменяется фразой: «охраняемые малочисленные народы отсутствуют».

⁴⁵ Указать наименование и реквизиты.

⁴⁶ В случае отсутствия информации проведших общественных слушаний и обсуждений, в пункте указывается фирма «Проведение слушаний/обсуждений не проводили».

⁴⁷ Указать наименование уполномоченного органа власти, наименование и реквизиты документов, подтверждающих размер компенсационной платы.

⁴⁸ В случае отсутствия информации об участии заказчика, в пункте указывается фирма «Проведены общие слушания/обсуждения для строительства Объекта на территории».

⁴⁹ Указать наименование ГТС.

⁵⁰ Указать наименование проектной организации.

⁵¹ Указать наименование проектной организации.

⁵² Указать наименование ГТС.

⁵³ Аббревиатура является исключительно для пропускной системы и ГТС, для сетей газораспределения аббревиатура указывается в Справке.

⁵⁴ Аббревиатура является исключительно для сетей газораспределения, для газораспределительных и ГТС аббревиатура указывается в Справке.

3.2.5. ООПГ;

3.2.6. добычи полезных ископаемых;

3.2.7. участок, относящийся к планируемому и бесхозяйному имуществу;

3.2.8. участок, находящийся в долевой собственности.

В случае заполнения ранее раздела 4 Справки-заключения по Форме 1, Актин заполняет раздел 4 Справки-заключения по Форме 2, в котором указывает информацию об исключении соответствующих фирмаров, содержащихся регистрационных актов, и неоплаченных прокатной организацией административных обязательств.

4. В ходе выполнения работ по разделу 2 «Согласование места размещения Объекта» Приложения А к Задаанию по сбор исходных данных (Приложение № 3 к Договору) обеспечено снятие запретов на размещение Объекта и установление публичного сервитута, а также ограничений возможности осуществления публичного сервитута:

4.1. В целях снятия запрета на размещение Объекта, установленного ст. 114 и 116 ЛК РФ, изменены границы городских лесов, лесопосадочных зон, зеленых зон, расположенных в _____⁵². Проектная документация согласована ФАДХ от _____ № _____ утверждена _____⁵³.

4.2. В целях снятия запрета на установление публичного сервитута для размещения Объекта, установленного ч. 5 ст. 39.39, ЗК РФ, на территории участков ИЖС, ЛПХ садоводства огородничества _____⁵⁴ обеспечено:

- внесение сведений об Объекте в СТП _____⁵⁵,

- получено согласие органа, уполномоченного на изъятие земельных участков от _____ № _____,

- документация по планировке территории, предусматривающая изъятие указанных земельных участков, утверждена _____⁵⁶

- получено Распоряжение _____⁵⁷ об изъятии земельных участков за счет средств бюджета,

- получена выписка ЕГРН, подтверждающая регистрацию права собственности на указанный участок органа власти,

- изменены кадастры разрешенного использования земельных участков для возможности установления публичных сервитутов.

4.3. В целях снятия запрета на размещение Объекта без учета минимальных расстояний до границ населенных пунктов _____⁵⁸, обеспечено изменение их границ _____⁵⁹ с внесением сведений в ЕГРН.⁶⁰

В целях снятия запрета на размещение Объекта без учета минимальных расстояний до зданий, сооружений, сооружений _____⁶¹, обеспечены разработка и утверждение _____⁶² специальных технических условий.⁶³

⁵² Вид актов указать конкретно, указать наименование населенности, адреса участка, вид акта, номера участка в ЕГРН. Например, в случае зачета земель населенных пунктов, в актах пункта указывается только адресный пункт, в случае зачета территории дач и садоводства в законе пункт не указывается.

⁵³ Указать наименование органа исполнительной власти, утвердившего ЦДПУ, наименование и реквизиты документа об утверждении ЦДПУ указавшимся в Приложении ППРФ от 21.12.2019 № 1735.

⁵⁴ Указать кадастровый номер, кадастровый земельный участок, или разрешенное использование согласно ЕГРН и правоустанавливающий документ, подтверждающий вид земли.

⁵⁵ Указать наименование и реквизиты СТП, одобряющей организации Объекта.

⁵⁶ Указать наименование и реквизиты ЦПЗ органа исполнительной власти для местного самоуправления, направленные в отношении документа об утверждении ЦПЗ.

⁵⁷ Указать наименование и реквизиты акта исполнительного органа власти или местного самоуправления, подтверждающего изъятие.

⁵⁸ Указать наименование населенных пунктов, а также здания, строения, сооружения и их кадастровый номер.

⁵⁹ Указать наименование решения и наименование исполнительного органа власти.

⁶⁰ Актин заполняется в случае невозможности соблюсти минимальных расстояний до границ населенных пунктов.

⁶¹ Указать реквизиты СТУ и наименование утверждающего органа власти.

4.4. В целях снятия запрета на размещение Объекта без учета зон санитарной охраны источников водоснабжения _____⁷⁰, разработана и утверждена _____⁷¹ специальные технические условия.

4.5. В целях снятия запрета на размещение Объекта на территории урбесных объектов культурного и археологического наследия _____⁷², получено согласование _____⁷³ на размещение Объекта, условия согласования будут учтены в проектной документации для их последующего исполнения.

4.6. Для возможности размещения Объекта на земельных участках и территориях, находящихся в ведении Минобороны России _____⁷⁴, получено согласие от _____ № _____ Департамента военного имущества Минобороны России на размещение Объекта и на предоставление земельных участков, условия согласования будут учтены в проектной документации для последующего исполнения.

4.7. Для возможности размещения Объекта на земельных участках и территориях, находящихся в федеральной собственности и предоставляемых научным и иным организациям _____⁷⁵, получено согласие _____⁷⁶ на размещение Объекта и на предоставление земельных участков, условия согласования будут учтены в проектной документации для последующего исполнения.

4.8. Для возможности размещения Объекта на территории ООПТ _____⁷⁷ _____⁷⁸ _____⁷⁹ _____⁸⁰ _____⁸¹ _____⁸² _____⁸³ _____⁸⁴ _____⁸⁵ _____⁸⁶ _____⁸⁷ _____⁸⁸ _____⁸⁹ _____⁹⁰ _____⁹¹ _____⁹² _____⁹³ _____⁹⁴ _____⁹⁵ _____⁹⁶ _____⁹⁷ _____⁹⁸ _____⁹⁹ _____¹⁰⁰ _____¹⁰¹ _____¹⁰² _____¹⁰³ _____¹⁰⁴ _____¹⁰⁵ _____¹⁰⁶ _____¹⁰⁷ _____¹⁰⁸ _____¹⁰⁹ _____¹¹⁰ _____¹¹¹ _____¹¹² _____¹¹³ _____¹¹⁴ _____¹¹⁵ _____¹¹⁶ _____¹¹⁷ _____¹¹⁸ _____¹¹⁹ _____¹²⁰ _____¹²¹ _____¹²² _____¹²³ _____¹²⁴ _____¹²⁵ _____¹²⁶ _____¹²⁷ _____¹²⁸ _____¹²⁹ _____¹³⁰ _____¹³¹ _____¹³² _____¹³³ _____¹³⁴ _____¹³⁵ _____¹³⁶ _____¹³⁷ _____¹³⁸ _____¹³⁹ _____¹⁴⁰ _____¹⁴¹ _____¹⁴² _____¹⁴³ _____¹⁴⁴ _____¹⁴⁵ _____¹⁴⁶ _____¹⁴⁷ _____¹⁴⁸ _____¹⁴⁹ _____¹⁵⁰ _____¹⁵¹ _____¹⁵² _____¹⁵³ _____¹⁵⁴ _____¹⁵⁵ _____¹⁵⁶ _____¹⁵⁷ _____¹⁵⁸ _____¹⁵⁹ _____¹⁶⁰ _____¹⁶¹ _____¹⁶² _____¹⁶³ _____¹⁶⁴ _____¹⁶⁵ _____¹⁶⁶ _____¹⁶⁷ _____¹⁶⁸ _____¹⁶⁹ _____¹⁷⁰ _____¹⁷¹ _____¹⁷² _____¹⁷³ _____¹⁷⁴ _____¹⁷⁵ _____¹⁷⁶ _____¹⁷⁷ _____¹⁷⁸ _____¹⁷⁹ _____¹⁸⁰ _____¹⁸¹ _____¹⁸² _____¹⁸³ _____¹⁸⁴ _____¹⁸⁵ _____¹⁸⁶ _____¹⁸⁷ _____¹⁸⁸ _____¹⁸⁹ _____¹⁹⁰ _____¹⁹¹ _____¹⁹² _____¹⁹³ _____¹⁹⁴ _____¹⁹⁵ _____¹⁹⁶ _____¹⁹⁷ _____¹⁹⁸ _____¹⁹⁹ _____²⁰⁰ _____²⁰¹ _____²⁰² _____²⁰³ _____²⁰⁴ _____²⁰⁵ _____²⁰⁶ _____²⁰⁷ _____²⁰⁸ _____²⁰⁹ _____²¹⁰ _____²¹¹ _____²¹² _____²¹³ _____²¹⁴ _____²¹⁵ _____²¹⁶ _____²¹⁷ _____²¹⁸ _____²¹⁹ _____²²⁰ _____²²¹ _____²²² _____²²³ _____²²⁴ _____²²⁵ _____²²⁶ _____²²⁷ _____²²⁸ _____²²⁹ _____²³⁰ _____²³¹ _____²³² _____²³³ _____²³⁴ _____²³⁵ _____²³⁶ _____²³⁷ _____²³⁸ _____²³⁹ _____²⁴⁰ _____²⁴¹ _____²⁴² _____²⁴³ _____²⁴⁴ _____²⁴⁵ _____²⁴⁶ _____²⁴⁷ _____²⁴⁸ _____²⁴⁹ _____²⁵⁰ _____²⁵¹ _____²⁵² _____²⁵³ _____²⁵⁴ _____²⁵⁵ _____²⁵⁶ _____²⁵⁷ _____²⁵⁸ _____²⁵⁹ _____²⁶⁰ _____²⁶¹ _____²⁶² _____²⁶³ _____²⁶⁴ _____²⁶⁵ _____²⁶⁶ _____²⁶⁷ _____²⁶⁸ _____²⁶⁹ _____²⁷⁰ _____²⁷¹ _____²⁷² _____²⁷³ _____²⁷⁴ _____²⁷⁵ _____²⁷⁶ _____²⁷⁷ _____²⁷⁸ _____²⁷⁹ _____²⁸⁰ _____²⁸¹ _____²⁸² _____²⁸³ _____²⁸⁴ _____²⁸⁵ _____²⁸⁶ _____²⁸⁷ _____²⁸⁸ _____²⁸⁹ _____²⁹⁰ _____²⁹¹ _____²⁹² _____²⁹³ _____²⁹⁴ _____²⁹⁵ _____²⁹⁶ _____²⁹⁷ _____²⁹⁸ _____²⁹⁹ _____³⁰⁰ _____³⁰¹ _____³⁰² _____³⁰³ _____³⁰⁴ _____³⁰⁵ _____³⁰⁶ _____³⁰⁷ _____³⁰⁸ _____³⁰⁹ _____³¹⁰ _____³¹¹ _____³¹² _____³¹³ _____³¹⁴ _____³¹⁵ _____³¹⁶ _____³¹⁷ _____³¹⁸ _____³¹⁹ _____³²⁰ _____³²¹ _____³²² _____³²³ _____³²⁴ _____³²⁵ _____³²⁶ _____³²⁷ _____³²⁸ _____³²⁹ _____³³⁰ _____³³¹ _____³³² _____³³³ _____³³⁴ _____³³⁵ _____³³⁶ _____³³⁷ _____³³⁸ _____³³⁹ _____³⁴⁰ _____³⁴¹ _____³⁴² _____³⁴³ _____³⁴⁴ _____³⁴⁵ _____³⁴⁶ _____³⁴⁷ _____³⁴⁸ _____³⁴⁹ _____³⁵⁰ _____³⁵¹ _____³⁵² _____³⁵³ _____³⁵⁴ _____³⁵⁵ _____³⁵⁶ _____³⁵⁷ _____³⁵⁸ _____³⁵⁹ _____³⁶⁰ _____³⁶¹ _____³⁶² _____³⁶³ _____³⁶⁴ _____³⁶⁵ _____³⁶⁶ _____³⁶⁷ _____³⁶⁸ _____³⁶⁹ _____³⁷⁰ _____³⁷¹ _____³⁷² _____³⁷³ _____³⁷⁴ _____³⁷⁵ _____³⁷⁶ _____³⁷⁷ _____³⁷⁸ _____³⁷⁹ _____³⁸⁰ _____³⁸¹ _____³⁸² _____³⁸³ _____³⁸⁴ _____³⁸⁵ _____³⁸⁶ _____³⁸⁷ _____³⁸⁸ _____³⁸⁹ _____³⁹⁰ _____³⁹¹ _____³⁹² _____³⁹³ _____³⁹⁴ _____³⁹⁵ _____³⁹⁶ _____³⁹⁷ _____³⁹⁸ _____³⁹⁹ _____⁴⁰⁰ _____⁴⁰¹ _____⁴⁰² _____⁴⁰³ _____⁴⁰⁴ _____⁴⁰⁵ _____⁴⁰⁶ _____⁴⁰⁷ _____⁴⁰⁸ _____⁴⁰⁹ _____⁴¹⁰ _____⁴¹¹ _____⁴¹² _____⁴¹³ _____⁴¹⁴ _____⁴¹⁵ _____⁴¹⁶ _____⁴¹⁷ _____⁴¹⁸ _____⁴¹⁹ _____⁴²⁰ _____⁴²¹ _____⁴²² _____⁴²³ _____⁴²⁴ _____⁴²⁵ _____⁴²⁶ _____⁴²⁷ _____⁴²⁸ _____⁴²⁹ _____⁴³⁰ _____⁴³¹ _____⁴³² _____⁴³³ _____⁴³⁴ _____⁴³⁵ _____⁴³⁶ _____⁴³⁷ _____⁴³⁸ _____⁴³⁹ _____⁴⁴⁰ _____⁴⁴¹ _____⁴⁴² _____⁴⁴³ _____⁴⁴⁴ _____⁴⁴⁵ _____⁴⁴⁶ _____⁴⁴⁷ _____⁴⁴⁸ _____⁴⁴⁹ _____⁴⁵⁰ _____⁴⁵¹ _____⁴⁵² _____⁴⁵³ _____⁴⁵⁴ _____⁴⁵⁵ _____⁴⁵⁶ _____⁴⁵⁷ _____⁴⁵⁸ _____⁴⁵⁹ _____⁴⁶⁰ _____⁴⁶¹ _____⁴⁶² _____⁴⁶³ _____⁴⁶⁴ _____⁴⁶⁵ _____⁴⁶⁶ _____⁴⁶⁷ _____⁴⁶⁸ _____⁴⁶⁹ _____⁴⁷⁰ _____⁴⁷¹ _____⁴⁷² _____⁴⁷³ _____⁴⁷⁴ _____⁴⁷⁵ _____⁴⁷⁶ _____⁴⁷⁷ _____⁴⁷⁸ _____⁴⁷⁹ _____⁴⁸⁰ _____⁴⁸¹ _____⁴⁸² _____⁴⁸³ _____⁴⁸⁴ _____⁴⁸⁵ _____⁴⁸⁶ _____⁴⁸⁷ _____⁴⁸⁸ _____⁴⁸⁹ _____⁴⁹⁰ _____⁴⁹¹ _____⁴⁹² _____⁴⁹³ _____⁴⁹⁴ _____⁴⁹⁵ _____⁴⁹⁶ _____⁴⁹⁷ _____⁴⁹⁸ _____⁴⁹⁹ _____⁵⁰⁰ _____⁵⁰¹ _____⁵⁰² _____⁵⁰³ _____⁵⁰⁴ _____⁵⁰⁵ _____⁵⁰⁶ _____⁵⁰⁷ _____⁵⁰⁸ _____⁵⁰⁹ _____⁵¹⁰ _____⁵¹¹ _____⁵¹² _____⁵¹³ _____⁵¹⁴ _____⁵¹⁵ _____⁵¹⁶ _____⁵¹⁷ _____⁵¹⁸ _____⁵¹⁹ _____⁵²⁰ _____⁵²¹ _____⁵²² _____⁵²³ _____⁵²⁴ _____⁵²⁵ _____⁵²⁶ _____⁵²⁷ _____⁵²⁸ _____⁵²⁹ _____⁵³⁰ _____⁵³¹ _____⁵³² _____⁵³³ _____⁵³⁴ _____⁵³⁵ _____⁵³⁶ _____⁵³⁷ _____⁵³⁸ _____⁵³⁹ _____⁵⁴⁰ _____⁵⁴¹ _____⁵⁴² _____⁵⁴³ _____⁵⁴⁴ _____⁵⁴⁵ _____⁵⁴⁶ _____⁵⁴⁷ _____⁵⁴⁸ _____⁵⁴⁹ _____⁵⁵⁰ _____⁵⁵¹ _____⁵⁵² _____⁵⁵³ _____⁵⁵⁴ _____⁵⁵⁵ _____⁵⁵⁶ _____⁵⁵⁷ _____⁵⁵⁸ _____⁵⁵⁹ _____⁵⁶⁰ _____⁵⁶¹ _____⁵⁶² _____⁵⁶³ _____⁵⁶⁴ _____⁵⁶⁵ _____⁵⁶⁶ _____⁵⁶⁷ _____⁵⁶⁸ _____⁵⁶⁹ _____⁵⁷⁰ _____⁵⁷¹ _____⁵⁷² _____⁵⁷³ _____⁵⁷⁴ _____⁵⁷⁵ _____⁵⁷⁶ _____⁵⁷⁷ _____⁵⁷⁸ _____⁵⁷⁹ _____⁵⁸⁰ _____⁵⁸¹ _____⁵⁸² _____⁵⁸³ _____⁵⁸⁴ _____⁵⁸⁵ _____⁵⁸⁶ _____⁵⁸⁷ _____⁵⁸⁸ _____⁵⁸⁹ _____⁵⁹⁰ _____⁵⁹¹ _____⁵⁹² _____⁵⁹³ _____⁵⁹⁴ _____⁵⁹⁵ _____⁵⁹⁶ _____⁵⁹⁷ _____⁵⁹⁸ _____⁵⁹⁹ _____⁶⁰⁰ _____⁶⁰¹ _____⁶⁰² _____⁶⁰³ _____⁶⁰⁴ _____⁶⁰⁵ _____⁶⁰⁶ _____⁶⁰⁷ _____⁶⁰⁸ _____⁶⁰⁹ _____⁶¹⁰ _____⁶¹¹ _____⁶¹² _____⁶¹³ _____⁶¹⁴ _____⁶¹⁵ _____⁶¹⁶ _____⁶¹⁷ _____⁶¹⁸ _____⁶¹⁹ _____⁶²⁰ _____⁶²¹ _____⁶²² _____⁶²³ _____⁶²⁴ _____⁶²⁵ _____⁶²⁶ _____⁶²⁷ _____⁶²⁸ _____⁶²⁹ _____⁶³⁰ _____⁶³¹ _____⁶³² _____⁶³³ _____⁶³⁴ _____⁶³⁵ _____⁶³⁶ _____⁶³⁷ _____⁶³⁸ _____⁶³⁹ _____⁶⁴⁰ _____⁶⁴¹ _____⁶⁴² _____⁶⁴³ _____⁶⁴⁴ _____⁶⁴⁵ _____⁶⁴⁶ _____⁶⁴⁷ _____⁶⁴⁸ _____⁶⁴⁹ _____⁶⁵⁰ _____⁶⁵¹ _____⁶⁵² _____⁶⁵³ _____⁶⁵⁴ _____⁶⁵⁵ _____⁶⁵⁶ _____⁶⁵⁷ _____⁶⁵⁸ _____⁶⁵⁹ _____⁶⁶⁰ _____⁶⁶¹ _____⁶⁶² _____⁶⁶³ _____⁶⁶⁴ _____⁶⁶⁵ _____⁶⁶⁶ _____⁶⁶⁷ _____⁶⁶⁸ _____⁶⁶⁹ _____⁶⁷⁰ _____⁶⁷¹ _____⁶⁷² _____⁶⁷³ _____⁶⁷⁴ _____⁶⁷⁵ _____⁶⁷⁶ _____⁶⁷⁷ _____⁶⁷⁸ _____⁶⁷⁹ _____⁶⁸⁰ _____⁶⁸¹ _____⁶⁸² _____⁶⁸³ _____⁶⁸⁴ _____⁶⁸⁵ _____⁶⁸⁶ _____⁶⁸⁷ _____⁶⁸⁸ _____⁶⁸⁹ _____⁶⁹⁰ _____⁶⁹¹ _____⁶⁹² _____⁶⁹³ _____⁶⁹⁴ _____⁶⁹⁵ _____⁶⁹⁶ _____⁶⁹⁷ _____⁶⁹⁸ _____⁶⁹⁹ _____⁷⁰⁰ _____⁷⁰¹ _____⁷⁰² _____⁷⁰³ _____⁷⁰⁴ _____⁷⁰⁵ _____⁷⁰⁶ _____⁷⁰⁷ _____⁷⁰⁸ _____⁷⁰⁹ _____⁷¹⁰ _____⁷¹¹ _____⁷¹² _____⁷¹³ _____⁷¹⁴ _____⁷¹⁵ _____⁷¹⁶ _____⁷¹⁷ _____⁷¹⁸ _____⁷¹⁹ _____⁷²⁰ _____⁷²¹ _____⁷²² _____⁷²³ _____⁷²⁴ _____⁷²⁵ _____⁷²⁶ _____⁷²⁷ _____⁷²⁸ _____⁷²⁹ _____⁷³⁰ _____⁷³¹ _____⁷³² _____⁷³³ _____⁷³⁴ _____⁷³⁵ _____⁷³⁶ _____⁷³⁷ _____⁷³⁸ _____⁷³⁹ _____⁷⁴⁰ _____⁷⁴¹ _____⁷⁴² _____⁷⁴³ _____⁷⁴⁴ _____⁷⁴⁵ _____⁷⁴⁶ _____⁷⁴⁷ _____⁷⁴⁸ _____⁷⁴⁹ _____⁷⁵⁰ _____⁷⁵¹ _____⁷⁵² _____⁷⁵³ _____⁷⁵⁴ _____⁷⁵⁵ _____⁷⁵⁶ _____⁷⁵⁷ _____⁷⁵⁸ _____⁷⁵⁹ _____⁷⁶⁰ _____⁷⁶¹ _____⁷⁶² _____⁷⁶³ _____⁷⁶⁴ _____⁷⁶⁵ _____⁷⁶⁶ _____⁷⁶⁷ _____⁷⁶⁸ _____⁷⁶⁹ _____⁷⁷⁰ _____⁷⁷¹ _____⁷⁷² _____⁷⁷³ _____⁷⁷⁴ _____⁷⁷⁵ _____⁷⁷⁶ _____⁷⁷⁷ _____⁷⁷⁸ _____⁷⁷⁹ _____⁷⁸⁰ _____⁷⁸¹ _____⁷⁸² _____⁷⁸³ _____⁷⁸⁴ _____⁷⁸⁵ _____⁷⁸⁶ _____⁷⁸⁷ _____⁷⁸⁸ _____⁷⁸⁹ _____⁷⁹⁰ _____⁷⁹¹ _____⁷⁹² _____⁷⁹³ _____⁷⁹⁴ _____⁷⁹⁵ _____⁷⁹⁶ _____⁷⁹⁷ _____⁷⁹⁸ _____⁷⁹⁹ _____⁸⁰⁰ _____⁸⁰¹ _____⁸⁰² _____⁸⁰³ _____⁸⁰⁴ _____⁸⁰⁵ _____⁸⁰⁶ _____⁸⁰⁷ _____⁸⁰⁸ _____⁸⁰⁹ _____⁸¹⁰ _____⁸¹¹ _____⁸¹² _____⁸¹³ _____⁸¹⁴ _____⁸¹⁵ _____⁸¹⁶ _____⁸¹⁷ _____⁸¹⁸ _____⁸¹⁹ _____⁸²⁰ _____⁸²¹ _____⁸²² _____⁸²³ _____⁸²⁴ _____⁸²⁵ _____⁸²⁶ _____⁸²⁷ _____⁸²⁸ _____⁸²⁹ _____⁸³⁰ _____⁸³¹ _____⁸³² _____⁸³³ _____⁸³⁴ _____⁸³⁵ _____⁸³⁶ _____⁸³⁷ _____⁸³⁸ _____⁸³⁹ _____⁸⁴⁰ _____⁸⁴¹ _____⁸⁴² _____⁸⁴³ _____⁸⁴⁴ _____⁸⁴⁵ _____⁸⁴⁶ _____⁸⁴⁷ _____⁸⁴⁸ _____⁸⁴⁹ _____⁸⁵⁰ _____⁸⁵¹ _____⁸⁵² _____⁸⁵³ _____⁸⁵⁴ _____⁸⁵⁵ _____⁸⁵⁶ _____⁸⁵⁷ _____⁸⁵⁸ _____⁸⁵⁹ _____⁸⁶⁰ _____⁸⁶¹ _____⁸⁶² _____⁸⁶³ _____⁸⁶⁴ _____⁸⁶⁵ _____⁸⁶⁶ _____⁸⁶⁷ _____⁸⁶⁸ _____⁸⁶⁹ _____⁸⁷⁰ _____⁸⁷¹ _____⁸⁷² _____⁸⁷³ _____⁸⁷⁴ _____⁸⁷⁵ _____⁸⁷⁶ _____⁸⁷⁷ _____⁸⁷⁸ _____⁸⁷⁹ _____⁸⁸⁰ _____⁸⁸¹ _____⁸⁸² _____⁸⁸³ _____⁸⁸⁴ _____⁸⁸⁵ _____⁸⁸⁶ _____⁸⁸⁷ _____⁸⁸⁸ _____⁸⁸⁹ _____⁸⁹⁰ _____⁸⁹¹ _____⁸⁹² _____⁸⁹³ _____⁸⁹⁴ _____⁸⁹⁵ _____⁸⁹⁶ _____⁸⁹⁷ _____⁸⁹⁸ _____⁸⁹⁹ _____⁹⁰⁰ _____⁹⁰¹ _____⁹⁰² _____⁹⁰³ _____⁹⁰⁴ _____⁹⁰⁵ _____⁹⁰⁶ _____⁹⁰⁷ _____⁹⁰⁸ _____⁹⁰⁹ _____⁹¹⁰ _____⁹¹¹ _____⁹¹² _____⁹¹³ _____⁹¹⁴ _____⁹¹⁵ _____⁹¹⁶ _____⁹¹⁷ _____⁹¹⁸ _____⁹¹⁹ _____⁹²⁰ _____⁹²¹ _____⁹²² _____⁹²³ _____⁹²⁴ _____⁹²⁵ _____⁹²⁶ _____⁹²⁷ _____⁹²⁸ _____⁹²⁹ _____⁹³⁰ _____⁹³¹ _____⁹³² _____⁹³³ _____⁹³⁴ _____⁹³⁵ _____⁹³⁶ _____⁹³⁷ _____⁹³⁸ _____⁹³⁹ _____⁹⁴⁰ _____⁹⁴¹ _____⁹⁴² _____⁹⁴³ _____⁹⁴⁴ _____⁹⁴⁵ _____⁹⁴⁶ _____⁹⁴⁷ _____⁹⁴⁸ _____⁹⁴⁹ _____⁹⁵⁰ _____⁹⁵¹ _____⁹⁵² _____⁹⁵³ _____⁹⁵⁴ _____⁹⁵⁵ _____⁹⁵⁶ _____⁹⁵⁷ _____⁹⁵⁸ _____⁹⁵⁹ _____⁹⁶⁰ _____⁹⁶¹ _____⁹⁶² _____⁹⁶³ _____⁹⁶⁴ _____⁹⁶⁵ _____⁹⁶⁶ _____⁹⁶⁷ _____⁹⁶⁸ _____⁹⁶⁹ _____⁹⁷⁰ _____⁹⁷¹ _____⁹⁷² _____⁹⁷³ _____⁹⁷⁴ _____⁹⁷⁵ _____⁹⁷⁶ _____⁹⁷⁷ _____⁹⁷⁸ _____⁹⁷⁹ _____⁹⁸⁰ _____⁹⁸¹ _____⁹⁸² _____⁹⁸³ _____⁹⁸⁴ _____⁹⁸⁵ _____⁹⁸⁶ _____⁹⁸⁷ _____⁹⁸⁸ _____⁹⁸⁹ _____⁹⁹⁰ _____⁹⁹¹ _____⁹⁹² _____⁹⁹³ _____⁹⁹⁴ _____⁹⁹⁵ _____⁹⁹⁶ _____⁹⁹⁷ _____⁹⁹⁸ _____⁹⁹⁹ _____¹⁰⁰⁰ _____¹⁰⁰¹ _____¹⁰⁰² _____¹⁰⁰³ _____¹⁰⁰⁴ _____¹⁰⁰⁵ _____¹⁰⁰⁶ _____¹⁰⁰⁷ _____¹⁰⁰⁸ _____¹⁰⁰⁹ _____¹⁰¹⁰ _____¹⁰¹¹ _____¹⁰¹² _____¹⁰¹³ _____¹⁰¹⁴ _____¹⁰¹⁵ _____¹⁰¹⁶ _____¹⁰¹⁷ _____¹⁰¹⁸ _____¹⁰¹⁹ _____¹⁰²⁰ _____¹⁰²¹ _____¹⁰²² _____¹⁰²³ _____¹⁰²⁴ _____¹⁰²⁵ _____¹⁰²⁶ _____¹⁰²⁷ _____¹⁰²⁸ _____¹⁰²⁹ _____¹⁰³⁰ _____¹⁰³¹ _____¹⁰³² _____¹⁰³³ _____¹⁰³⁴ _____¹⁰³⁵ _____¹⁰³⁶ _____¹⁰³⁷ _____¹⁰³⁸ _____¹⁰³⁹ _____¹⁰⁴⁰ _____¹⁰⁴¹ _____¹⁰⁴² _____¹⁰⁴³ _____¹⁰⁴⁴ _____¹⁰⁴⁵ _____¹⁰⁴⁶ _____¹⁰⁴⁷ _____¹⁰⁴⁸ _____¹⁰⁴⁹ _____¹⁰⁵⁰ _____¹⁰⁵¹ _____¹⁰⁵² _____¹⁰⁵³ _____¹⁰⁵⁴ _____¹⁰⁵⁵ _____¹⁰⁵⁶ _____¹⁰⁵⁷ _____¹⁰⁵⁸ _____¹⁰⁵⁹ _____¹⁰⁶⁰ _____¹⁰⁶¹ _____¹⁰⁶² _____¹⁰⁶³ _____¹⁰⁶⁴ _____¹⁰⁶⁵ _____¹⁰⁶⁶ _____¹⁰⁶⁷ _____¹⁰⁶⁸ _____¹⁰⁶⁹ _____¹⁰⁷⁰ _____¹⁰⁷¹ _____¹⁰⁷² _____¹⁰⁷³ _____¹⁰⁷⁴ _____¹⁰⁷⁵ _____¹⁰⁷⁶ _____¹⁰⁷⁷ _____¹⁰⁷⁸ _____¹⁰⁷⁹ _____¹⁰⁸⁰ _____¹⁰⁸¹ _____¹⁰⁸² _____¹⁰⁸³ _____¹⁰⁸⁴ _____¹⁰⁸⁵ _____¹⁰⁸⁶ _____¹⁰⁸⁷ _____¹⁰⁸⁸ _____¹⁰⁸⁹ _____¹⁰⁹⁰ _____¹⁰⁹¹ _____¹⁰⁹² _____¹⁰⁹³ _____¹⁰⁹⁴ _____¹⁰⁹⁵ _____¹⁰⁹⁶ _____¹⁰⁹⁷ _____¹⁰⁹⁸ _____¹⁰⁹⁹ _____¹¹⁰⁰ _____¹¹⁰¹ _____¹¹⁰² _____¹¹⁰³ _____¹¹⁰⁴ _____¹¹⁰⁵ _____¹¹⁰⁶ _____¹¹⁰⁷ _____¹¹⁰⁸ _____¹¹⁰⁹ _____¹¹¹⁰ _____¹¹¹¹ _____¹¹¹² _____¹¹¹³ _____¹¹¹⁴ _____¹¹¹⁵ _____¹¹¹⁶ _____¹¹¹⁷ _____¹¹¹⁸ _____¹¹¹⁹ _____¹¹²⁰ _____¹¹²¹ _____¹¹²² _____¹¹²³ _____¹¹²⁴ _____¹¹²⁵ _____¹¹²⁶ _____¹¹²⁷ _____¹¹²⁸ _____¹¹²⁹ _____¹¹³⁰ _____¹¹³¹ _____¹¹³² _____¹¹³³ _____¹¹³⁴ _____¹¹³⁵ _____¹¹³⁶ _____¹¹³⁷ _____¹¹³⁸ _____¹¹³⁹ _____¹¹⁴⁰ _____¹¹⁴¹ _____¹¹⁴² _____¹¹⁴³ _____¹¹⁴⁴ _____¹¹⁴⁵ _____¹¹⁴⁶ _____¹¹⁴⁷ _____¹¹⁴⁸ _____¹¹⁴⁹ _____¹¹⁵⁰ _____¹¹⁵¹ _____¹¹⁵² _____¹¹⁵³ _____¹¹⁵⁴ _____¹¹⁵⁵ _____¹¹⁵⁶ _____¹¹⁵⁷ _____¹¹⁵⁸ _____¹¹⁵⁹ _____¹¹⁶⁰ _____¹¹⁶¹ _____¹¹⁶² _____¹¹⁶³ _____¹¹⁶⁴ _____¹¹⁶⁵ _____¹¹⁶⁶ _____¹¹⁶⁷ _____¹¹⁶⁸ _____¹¹⁶⁹ _____¹¹⁷⁰ _____¹¹⁷¹ _____¹¹⁷² _____¹¹⁷³ _____¹¹⁷⁴ _____¹¹⁷⁵ _____¹¹⁷⁶ _____¹¹⁷⁷ _____¹¹⁷⁸ _____¹¹⁷⁹ _____¹¹⁸⁰ _____¹¹⁸¹ _____¹¹⁸² _____¹¹⁸³ _____¹¹⁸⁴ _____¹¹⁸⁵ _____¹¹⁸⁶ _____¹¹⁸⁷ _____¹¹⁸⁸ _____¹¹⁸⁹ _____¹¹⁹⁰ _____¹¹⁹¹ _____¹¹⁹² _____¹¹⁹³ _____¹¹⁹⁴ _____¹¹⁹⁵ _____¹¹⁹⁶ _____¹¹⁹⁷ _____¹¹⁹⁸ _____¹¹⁹⁹ _____¹²⁰⁰ _____¹²⁰¹ _____¹²⁰² _____¹²⁰³ _____¹²⁰⁴ _____¹²⁰⁵ _____¹²⁰⁶ _____¹²⁰⁷ _____¹²⁰⁸ _____¹²⁰⁹ _____¹²¹⁰ _____¹²¹¹ _____¹²¹² _____¹²¹³ _____¹²¹⁴ _____¹²¹⁵ _____¹²¹⁶ _____¹²¹⁷ _____¹²¹⁸ _____¹²¹⁹ _____¹²²⁰ _____¹²²¹ _____¹²²² _____¹²²³ _____¹²²⁴ _____¹²²⁵ _____¹²²⁶ _____¹²²⁷ _____¹²²⁸ _____¹²²⁹ _____¹²³⁰ _____¹²³¹ _____¹²³² _____¹²³³ _____¹²³⁴ _____¹²³⁵ _____¹²³⁶ _____¹²³⁷ _____¹²³⁸ _____¹²³⁹ _____¹²⁴⁰ _____¹²⁴¹ _____¹²⁴² _____¹²⁴³ _____¹²⁴⁴ _____¹²⁴⁵ _____¹²⁴⁶ _____¹²⁴⁷

признания права собственности _____⁸¹ муниципального образования и выписки ИТН, подтверждающей регистрацию указанного права на участок (в т.ч. доли в праве на участок⁸²), ранее относящиеся к выморочному и бесхозяйному имуществу _____⁸³.

4.11. Для возможности осуществления публичного сервитута и последующего формирования балансовой стоимости Объекта, обеспечено проведение общего собрания собственников долей _____⁸⁴ (собрание приложено, кворум обеспечен) с составлением размещения Объекта и определением их представителя, уполномоченного (сроком полномочий до _____) без доверенности подписывать соглашения об осуществлении публичного сервитута, получать денежные средства по соглашениям и принимать земельные участки после завершения строительства Объекта, получать эскисы из протокола общего собрания участников долевой собственности от _____ № _____.

На основании и в исполнение, считаясь обязанным Проектной организацией, выданные для утверждения Справки заключения от _____⁸⁵ изложенные в настоящей письме от _____ № _____, исполнеными.⁸⁶

⁸¹ Указать наименование муниципального образования, объектом приобретения права на выморочное и бесхозяйное имущество.

⁸² Участки долевой собственности указываются в случае, регистрирующей запись в Едином государственном реестре недвижимости.

⁸³ Указать кадастровые номера земельных участков и вид права собственности.

⁸⁴ Указать кадастровые номера, количество голосов участников и вид права.

⁸⁵ Указать ссылку на ранее выданную Справку-заключение по Форме 1.

⁸⁶ Форма заключения действительна в случае заполнения раздела 4 Справки-заключения, в противном случае запись должна быть удалена из Единого государственного реестра недвижимости.

**Сводная справка-заключение Агента
о результатах входного контроля результатов СНД
(раздел 3 «Градостроительная документация») по объекту**
« _____ », код _____ (далее - Объект)

от _____
Генеральной проектировщи _____ « _____ » _____ (далее - Проектная
организация)

Договор подряда на СНД от _____ № _____ (далее - Договор).

ИН государствен _____ №⁸⁷

1. В целях получения предварительного заключения государственной экспертизы проектной документации, установления и осуществления публичного сервитута для размещения Объекта в границах строительства, определенных при проектировании, исключение рисков, связанных с правом требования от правообладателей земельных участков к ООО "Газпром межрегионгаз" о принудительном выкупе их земельных участков согласно ст. 29.48 ЗК РФ (в т.ч. посредством заключения размещения земельных сооружений, обладающих признаками ОКС на земельных участках, предоставленных физическим и юридическим лицам) _____⁸⁸ осуществлен контроль и проверка выполнения работ по подготовке, согласованию и утверждению градостроительной документации по Объекту в объеме, предусмотренном разделом 3 Приложения А к Заданию на сбор исходных данных (Приложение № 3 к Договору), получена XML-схема границ публичного сервитута, подлежащего установлению для целей строительства Объекта.

2. Объект:

- Относится к объектам _____ значення (п. 18 ст. 1, п. 20 ст. 1, п. 1 и 3 ст. 19 ГК РФ, распоряжение Правительства РФ от 09.02.2012 № 162-р⁸⁹).

- Расположен на территории _____ поселения _____ городского округа, _____ муниципального района, _____ области.

- Внесен в схему территориального планирования (далее - СТП) _____ распоряжением _____ от _____ № _____⁹⁰.

3. Документация по планировке территории (далее - ДПТ):

3.1. В Распоряжении _____ о разработке ДПТ от _____ № _____ указаны реквизиты СТП, содержащей сведения об Объекте и соответствующей его значению.⁹¹

⁸⁷ Указать наименование документа государственной экспертизы.

⁸⁸ Указать наименование ГРО.

⁸⁹ Выбрать одно из значений Объектов, предусмотренных п. 18-20 ст. 1 ГК РФ, и указать соответствующий код ИСД, определяющий значення Объекта, согласно п. 18 ст. 19 ГК РФ.

- Газифицируемые объекты в ГРС, расположенные вне сети с давлением свыше 1,2 МПа - объекты федеральной значення (п. 18 ст. 1 ГК РФ, распоряжение Правительства РФ от 09.02.2012 № 162-р);

- неклассифицируемые трубопроводы (объекты повышенной безопасности) - объекты местного значения муниципального района (п. 20 ст. 1, п. 1 и 3 ст. 19 ГК РФ).

⁹⁰ Справка оформляется заявителем Объекта согласно требованиям законодательства. При этом передается СТП, в которой должен быть учтен Объект, и информация об его значении. Указать наименование СТП, указав соответствующую область власти, реквизиты документа. Внести сведения в информационную СТП заявителя в соответствии с типом земельного участка, указать риск возникновения рисков об установлении ГС, наличии Объекта государственной постройки и возможности выноса в СМР.

⁹¹ С учетом установленного п. 6 ст. 45 ГК РФ запрет на разработку документации по планировке территории до Объекта, сведения о котором не внесены в соответствующую СТП, в целях исключения рисков, указанных в

- 3.2. Распоряжение _____ об утверждении ДПТ от _____ № _____;
- 3.3. Указание в ДПТ (том _____, шифр тома _____, лист _____) площадь планируемого к установлению публичного сервитута для размещения Объекта составляет _____ кв.м;
- 3.4. во исполнение требований п. 12.1. и п. 13.1. ст. 45 ГрК РФ до утверждения проекта процедуру общественных обсуждений/слушаний, сообщения о планируемом проведении общественных обсуждений/слушаний размещена _____⁹⁰;
- 3.5. во исполнение требований п. 12.3. ст. 45 ГрК РФ до утверждения согласована _____⁹¹;
- 3.6. во исполнение требований п. 12.4. ст. 45 ГрК РФ до утверждения согласована opinion, упоминающим на изъятие земельных участков _____⁹²;
- 3.7. во исполнение требований п. 12.10. ст. 45 ГрК РФ до утверждения согласована _____⁹³;
- 3.8. после утверждения размещена (опубликована) _____⁹⁴;
- 3.9. после утверждения внесена в ИСОГД и ЕГРН, что подтверждается _____⁹⁵.

4. Окончательной редакцией раздела ПКОС (пак. № _____, шифр тома _____, лист _____) согласно требованиям ч. 6) и 7) п. 3⁸ Положения, утвержденного ТППРФ от 16.02.2008 № 87, предусмотрено занятие на период строительства земель общей площадью _____ кв.м.

5. По результатам анализа соответствия границ планируемого к установлению публичного сервитута, указанных в ДПТ (шифр тома _____, лист _____), и границ земельных участков, временно отводимых на период строительства, указанных в плане полосы отвода раздела ПКОС проектной документацией (пак. № _____, шифр тома _____, лист _____) (пункты 3 и 4 Справки), предусмотрено:

- Схема размещения границ, а т.ч. в формате разработана *.dwg, указывающая на единство границ строительства (ПКОС) и оформления прав (ДПТ) на земельные участки;
- Экспликация земельных участков в формате *.xls, необходимых на период проведения СМР, позволяющая определить количественно соотношений об осуществлении публичных сервитута, подлежащих заочному.

Схема размещения границ и Эскизные планы подписаны ответственными лицами Проектной организации и _____⁹⁶.

6. ДПТ (шифр тома _____) позволяет установить публичный сервитут для размещения Объекта в границах земельных участков, временно отводимых на период

примечания 87, решение о разработке ДПТ должно быть утверждено не ранее даты внесения сведений об Объекте в государственную информационную систему.

⁹⁰ Указать ссылку на опубликованное на сайте Администрации и сети интернет, печатное издание (с указанием порядкового номера в дате выхода, номера листа – количества) Проектной организации и ИРО, иные источники информации отсутствуют.

⁹¹ Указать наименование государственного органа исполнительной власти, уполномоченное на предоставление услуг данного фонда, и реквизиты соглашения.

⁹² В случае отсутствия необходимости в изъятии земельных участков для возможности строительства Объекта данной площадью должен быть указан из Справки-заключения. Указать наименование органа исполнительной власти, уполномоченного на изъятие земельных участков, и реквизиты соглашения.

⁹³ Указать наименование государственного органа исполнительной власти, и реквизиты соглашения.

⁹⁴ Указать наименование государственного органа исполнительной власти и Администрации, ссылки на публикации на их сайтах в сети интернет.

⁹⁵ Указать наименование и реквизиты подлинника документа.

⁹⁶ Указать наименование ГПО.

строительства, указанных в плане работы отдела раздела ПДС проектной документации.
(Изм. № _____, цифр тома _____, лист _____).

ОБРАТЦ ФОРМЫ
«ВЫБОР ТРАССЫ»

№ п/п	Регион	Код страны	Наименование объекта	Исполнитель								СТП			Пригодность			Выбор трассы (выбран/и работе)	Информация о наличии со рощений (если и наличие/ отсутствует/ исключен/ работы/ не требуется)	Ограничения	Тип ограничения	Планирование	Примечания	Риски	Способы решения
				Наименование организации	Номер договора	Датр заключения	Ответственные лица	Наименование субподрядной организации	Номер договора	Дата заключения	Ответственное лицо	Рабочие участки НАДЛЕЖАТ ОБЪЕКТУ В СТП (отсутствует, внесет, внесет с	Дата планируемого выполнения работ	Примечания	Прогнозируемая протяженность (км) по договору	Прогнозируемая область по факту	Примечания								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Территории объектов культурного наследия	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ООПТ	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Защитные леса, в том числе особо защитные участки лесов	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Леснички, лесопарковые зеленые зоны, туристские леса	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Участки сирени (территория на которую претендует для или более правообладателей)	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Функциональные и территориальные зоны	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Охотничьи угодья	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Границы территорий опережающего социально-экономического развития	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Границы особо ценных продуктивных с/х угодий	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Особо ценные земли	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Акватория особо-болотных угодий	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Территория традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Информация о малых населенных пунктах под участком предстоящей застройки	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ИНОЕ	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ИНОЕ	-	-	-	-

СОГЛАСОВАНО:
 Генеральный директор
 АО «Газпром газораспределение
 Ленинградская область»

УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор
 ООО «Газпром проектирование»

 В.А. Бузин

 В.А. Васерин
 Заместитель генерального директора
 по объектам реконструкции,
 капитального ремонта и снабжения

МП

«_____» _____ 2022 г.

ООО «Газпром проектирование»
 Е.А. Соловьев

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение Проектных и Исследовательских работ

Перечень основных данных и требований	Отсылки
1. Назначение работ	Выполнение комплексных Инженерных плановых и разработка Проектной документации. Получение положительного заключения ГЭ, иных видов экспертиз (при необходимости). Разработка Сметной и Рабочей документации.
2. Основание для разработки документации	<ul style="list-style-type: none"> Программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером. Соглашения о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между газифицирующими регионами РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программ газификации в регионе. Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правительства ГАО «Газпром» 30.11.2009 г. № 57. Градостроительный кодекс РФ. Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 года № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Исследовательских работ».
3. Вид строительства	Новое
4. Стадияность проектирования	Проектная, рабочая и Сметная документация, Инженерным изысканиям.
5. Исходные данные	<p>В качестве исходной информации для проведения технико-экономического анализа используется материал Генеральных схем газоснабжения и газификации административных субъектов РФ.</p> <ul style="list-style-type: none"> сравночно-аналитические материалы по состоянию и перспективам развития рассматриваемых систем газоснабжения и распределения газа, в объеме разрабатываемой документации предметной области Объекта;

- разработанные ранее Генеральные схемы газоснабжения и классификация регионов РФ, районные схемы газоснабжения;
- уточненные данные по передаче в объеме газопотребления по существующим и перспективным потребителям в постоянных пунктах, которые в дальнейшем будут входить в составы для подготовки проектов Схем (схематической синхронизации (данные, согласованные с администрацией района и районной комиссией)),

Для разработки Проектной, рабочей, Сметной документации используются Исходные данные, уточненные при проведении проектных Работ.

Работы уполномоченного органа о предварительном согласовании предоставления земельных участков (предоставление вариантов размещения):

1. с утвержденным проектом планировки территории, проектом межевания земель и решением о предварительной согласовании предоставления земельного участка;
2. со схемой размещения земельного участка на конкретном шмге территории.

Пакет документов, включающий в себя:

3. сведения об использовании земельных участков и категориях земель (без определения размера убытков, включая упущенную выгоду);
4. проект планировки территории и проект межевания земель;
5. технические условия на присоединение к существующим инженерным сетям, технические условия на пересечение искусственных и естественных преград (специальные технические условия в случае необходимости);
6. данные об объектах культурного наследия и культурных ценностях;
7. данные о наличии пограничных зон; земель;
8. данные о наличии особо охраняемых природных территориях;

- иные необходимые разрешительные документы, установленные законодательными и иными нормативными актами РФ (субъектами РФ).

При согласовании результатов Инженерных изысканий, Проектной документации до получения положительного заключения ГО, других видов экспертиз (при необходимости) в качестве исходной информации используются документация, разработанная Проектной командой в составе, соответствующем требованиям:

- части 13 статьи 48 «Градостроительного кодекса РФ» от 29.12.2004. № 190-ФЗ (с изменениями и дополнениями);
- Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Иным Исходными данными.

б) Цели и основные задачи Работы

Подготовка документации, соответствующей требованиям законодательства РФ, нормативных актов ЦАО «Газпром», нормативно-технических документов в Градостроительного кодекса РФ, другим Техническому заданию, с положительными заключениями проведенных экспертиз «ЦАО Газпром» (при необходимости) и государственных экспертиз, для последующего

	использования разработанной документации для строительства Объектов, обеспечивающих надежную и бесперебойную поставку газа потребителям в регионах РФ.
7. Требования по вариантной разработке	Разрабатывается в соответствии с документацией
8. Оценка технико-экономических показателей	Сметная стоимость строительства Объектов по Программе сальфидации регионов РФ.
9. Условия проектирования	Проектирование работ проводится на основании постановления Технического Задания на выполнение ПЗР, утвержденного Инвестором
10. Особые условия строительства	Определяются геофизическими, гидрогеологическими и экологическими данными по регионам.
11. Требования к качеству, надежности, безопасности и экологическим параметрам продукции	<p>Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне в соответствии действующих строительных норм и правил РФ, соответствовать требованиям и условиям ПАО «Газпром», обеспечивать соответствие материалоемкости и трудоемкости строительства, соблюдать требования к охране окружающей среды, исключить негативное воздействие на экологию.</p>
12. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям	<p>Архитектурно-строительные и конструктивные решения принимаются в соответствии с техническими и функциональными требованиями, техническими условиями Заказчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870); - СП 82.13330.2011 «Газораспределительные системы»; - ГОСТ 34017-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа. Общие технические требования, ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия; СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты редуцирования газа. Общие технические условия»; - СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-2-2016 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Автоматизированные системы управления технологическим процессом распределения газа. Функциональные и технические требования»; - ГОСТ Р 55436-2011 «Системы газораспределительные. Покрывается из углеродистого легированного для сварки труб. Общие технические требования»; - СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5-2-1-2013 «Сертификация аккредитованная, сертификация продукции, обеспечение единства измерений. Сертификация продукции. Технические требования к оборудованию систем

противопожарной защиты детей газораспределения. Анодные преобразователи, контрольно-измерительные пункты преобразователи для катодной защиты, электрода сбалансированные, протекторы (гальванические аноды), полупроводниковые электроды.

– Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

Технические решения должны предусматривать использование прогрессивных технологий, оборудования и материалов, преимущественное использование трубной продукции по полиэтилену, в том числе с защитным покрытием, сертифицированной в установленном порядке и одобряемой с Заказчиком, а так же применение оборудования и материалов, прошедших подтверждение соответствия в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и включенных в Реестр МТР ООО «Газпром межрегионгаз», по следующим номенклатурным группам:

- трубы и фитинги полимерные для подземных газопроводов;
- трубы стальные неоцинкованные для подземных газопроводов;
- пункты редуцирования газа (шафтные, блочные, на раме);
- арматура для сетей для природного газа;
- комплектующие пунктов редуцирования газа (регуляторы давления газа, клапаны предохранительные, фильтры, запорная арматура);
- оборудование АСУ ТП;
- станции катодной защиты;
- оборудование катодной защиты;
- анодные преобразователи;
- контрольно-измерительные пункты;
- электроды сбалансированные;
- изоляционные (защитные) материалы, применяемые для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов;
- лакокрасочные материалы, выполняющие для защиты от коррозии стальных подземных газопроводов;
- трубы стальные неоцинкованные;
- трубы стальные с защитным бетонным покрытием;
- неразъемные соединения «полиэтилен-сталь»;
- устройства доступа газопровода из земли (проходные колоды);
- электроизолирующие соединения;
- газонизаторы и системы контроля качества газа;
- приборы учета расхода газа;
- приводы для управления трубопроводной арматурой (электронные, пневмоприводы, электропневмоприводы, пневмоэлектронные);
- системы балансировки и закрепления газопроводов;
- материалы, элементы, конструкции, применяемые при сооружении переходов, трубопроводов через искусственные и естественные преграды;
- материалы для защиты изоляционного покрытия трубопроводов, средства футуровки;
- материалы, элементы и системы охлаждения площадочных сооружений;
- материалы, элементы промышленной конструкции.

13. Требования в режиме безопасности и охраны труда	Предусмотреть мероприятия по обеспечению условий труда согласно действующему законодательству
14. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Обеспечить комплексные решения по надежности и безопасности эксплуатации Объекта.
15. Требования к качеству оформления заключения ГО	Заключение должно быть оформлено в соответствии с Требованиями к составу, содержанию и порядку оформления исключенной государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий, утвержденных Приказом Министров России от 08.06.2018 N 341пр
16. Определение затрат на страховую	Предусмотреть в ПСД затраты на страховые ответственности подрядчика, а также затраты на страховании Объекта на период их строительства
17. Требования в сроки выполнения Работ	Выполняться в соответствии с Календарным планом, являющимся неотъемлемой частью Договора
18. Генеральный подрядчик	ООО «Газпром газпроектинжин»
19. Заказчик	ООО «Газпром проектирование»
20. Подрядчик	АО «Газпром газораспределение Калининградской область»
21. Состав Работ	<p>Результаты НИИ оформляются в виде отдельных элементов в отчете по всему Объекту строительства, в т.ч. по выделенным инженерно-геологическим, инженерно-геодезическим, инженерно-гидрометеорологическим, инженерно-экологическим, а при необходимости, специальным, с учетом специфики специализированных территорий, Инженерных изысканий, включая получение необходимых Исходных данных для их выполнения: сведений о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях, и т.ч. особых условиях земельного участка, сведений для разработки мероприятий по охране окружающей среды.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предварительные технико-экономические параметры Объекта; • Инженерно-геологические изыскания (добыча промежуточных материалов) в электронном виде, с трассировкой разведочной и инженерной сетей скважин; • Отчет об инженерно-геологических изысканиях выполняется в Государственной ИСД и/или местной системах координат в масштабе 1:1000 (или 1:2000), при ведении через существующие и искусственные преграды, а также по территории населенных пунктов в масштабе 1:500 (или 1:1000); • Материалы и результаты Инженерных изысканий выполняются в соответствии с требованиями настоящего Технического задания

и требованиях Положения о выполнении Инженерных изысканий для подготовки Проектной документации, строительства, реконструкции объектов линейного строительства, утвержденного постановлением Правительства РФ от 19.01.2006 № 20,

- Проектная документация по объекту должна соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16 февраля 2006 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», включая разделы: «Иные инженерные системы, и другие, предусмотренные федеральными законами и в соответствии со следующими разделами:

Раздел 1 «Соответствие шпикера» - ИБ

Раздел 2 «Проект волеизъявления» - ИВО, включая «Величину изгиба при поворотах» и промежуточные точки оси трассы трубопровода в Координатной 1983 г. над местной системой координат»

Раздел 3 «Технологическое и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» - ТКР

Раздел 4 «Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта» - ИИО

Раздел 5 «Проект организации строительства» - ПОС

Раздел 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» - ПОД (при необходимости)

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» - ООС

Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - ПБ

Иные документации:

Раздел 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» - ГО ЧС

Раздел 10 часть 2 «Реконструкция здания» - РЗ

Раздел 10 часть 3 «Промышленная безопасность» - ИРБ

Раздел 10 часть 4 «Декларация пожарной безопасности» - ДПБ

Раздел 10 часть 5 «Расчетная часть» - РЧ

Раздел 10 часть 6 «Сборник спецификаций, сведений об оборудовании и материалах» - ССО

Раздел 10 часть 7 «Технический отчет об Инженерных изысканиях» - ИИ

- Рабочая документация должна включать документы в бумажной форме, рабочие чертежи, спецификации оборудования, материалов, изделий, необходимые для реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений проекта в соответствии со следующими чертежами, таблицами, комплектами:

Архитектурно-строительные решения - АС

Конструкции железобетонные - ХЖ

Конструкции металлические - КМ

Наружные газопроводы - ГСН

Электроснабжение - ЭС

Экстремальная защита трубопроводов - ЭХЗ

Автоматизированные системы управления - АСУ ТП

Материалы и изделия - М

Сборник спецификаций оборудования, изделий и материалов - СС

	<p>Ведомость объемов работ – ВР Сметная документация – СД Расчетная часть – РЧ</p>
<p>22. Порядок сдачи результатов Работ</p>	<p>Проектирование предоставляется Заказчику материалами разработки на бумажных носителях:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предварительные технико-экономические параметры Объекта газификации (3 экз.); • Проектная документация (2 экз.); • Рабочая документация (2 экз.); • Сметная документация (3 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям (2 экз.); • Подписанные приложения эксперта ГАО «Газпром» (при необходимости); • Подписанное приложение ГЭ в виде скана эксперта (при необходимости) Проектной документация и Инженерные изыскания (4 экз.); • Описание документа, содержащее текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ жилой зоны (1 экз.); • Книга документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) (1 экз.); • Документ подтверждающий наличие сведений о ЗОУИТ в ЕГРН (1 экз.); <p>в электронном виде:</p> <p>в формате PDF, образы всех листов с подписями и печатями (2 экз.), кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические планы (промежуточные материалы) с трассировкой газопровода в населенном пункте отвода в формате autocad.dwg (1 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям формат autocad.dwg (1 экз.); • Сметная документация, формат XML в специализированной программе по согласованию с Заказчиком (1 экз.); • Документ, содержащий текстовое и графическое описание местоположения границ ЗОУИТ Объекта, перечень координат характерных точек границ жилой зоны в формате XML и PDF; • Книга документа об утверждении ЗОУИТ уполномоченным органом в соответствии с действующим законодательством (при необходимости) в формате XML и PDF; • Документ подтверждающий наличие сведений о ЗОУИТ в ЕГРН в формате XML и PDF; <p>Уполномоченному представителю, указанному Заказчиком, предоставляется:</p> <p>на бумажном носителе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проектная документация (6 экз.); • Рабочая документация (6 экз.); • Отчеты по Инженерным изысканиям (1 экз.); • Подписанное приложение ГЭ Проектной документацией; <p>в электронной форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-геодезические (промежуточные материалы) в

	<p>троеборной трехосью и внесенном в плоскость этажа в формате autocad.dwg (1 шт.);</p> <ul style="list-style-type: none"> • Очерки по диаметро-геометрическим условиям формат autocad.dwg (1 шт.);
<p>25. Свойые требования к проектированию</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Выявить и указать на Патентной частицы Объекта в целом и принимаемых в Проектной документации технических решений (технологических, конструктивных, объемно-планировочных, архитектурных и других) относящихся к техническим, например, предохранитель, планировочных и непотопляемых из числа его решений и деталей; - Эксперту Патентной частицы выполнить в соответствии с требованиями Государственного стандарта Российской Федерации Система разработки и постановки продукции на производство Патентные диспозиции. Содержание и порядок приведения ГОСТ Р 15.011-96 в отношении серий – монтажеждого Объекта; - Результаты экспорта Патентной частицы представить в составе разделов Проектной документации. В соответствующем разделе указать требование о необходимости наличия в составе сопроводительной документации на эту модель поставимых изделий, изделий и оборудовании патентных формуларов, оформленных в соответствии с требованиями Международного стандарта Система разработки и постановки продукции на производство, Патентный формулар, ГОСТ 15.011-84; - Содействовать Заказчиком предварительные технико-экономические параметры Объекта до этапа разработки проектно-сметной документации;

Приложение:

Приложение А Технические требования на изготовление комплексов инженерных коммуникаций

к Договору № 8230-053007/6
от « 11 » 06 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЕ
на выполнение комплексных инженерных изысканий

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание:
1.	Цели и задачи инженерных изысканий	<p>Инженерные изыскания производятся с целью получения материалов с производных сведений участка строительства проектируемых зданий и сооружений, прогноз их изменений в период строительства и эксплуатации с детальностью, необходимой и достаточной для обоснования окончательных проектных решений, а также для получения данных, необходимых для разработки окончательных объемно-планировочных решений, расчетов оснований, фундаментов и конструкций проектируемых зданий и сооружений, проектных решений по инженерной защите, охране окружающей среды, рациональному использованию земель и обеспечению условий производства земляных работ в целом:</p> <p>Виды инженерных изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Инженерно-геодетические; - Инженерно-геологические, в том числе инженерно-геофизические исследования; - Сейсмическое микрозонирование (при необходимости); - Инженерно-картографические; - Инженерно-экологические.
2.	Требования к содержанию инженерных изысканий	<p>Инженерные изыскания выполняются в соответствии с требованиями законодательства РФ, Градостроительного кодекса РФ и нормативных документов: СП 47.1330.2016, СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97; СП 11-105-97; СП 317.1325800.2017; СП 32.1330.2016 и других действующих нормативных документов, а также в соответствии с дополнительными требованиями к производству изысканий, оговоренными настоящим заданием.</p> <p>Разработать и согласовать с заказчиком (сгенерировать спецификации) программу инженерных изысканий до начала производства работ.</p> <p>В процессе производства работ возможны уточнения программы работ. Все изменения программы инженерных изысканий должны быть согласованы с заказчиком до или в процессе выполнения земляных работ.</p> <p>При выполнении изыскательских работ соблюдать мероприятия по обеспечению безопасных условий труда и охраны окружающей среды.</p> <p>Ведение журнала выполнения работ.</p> <p>Для проведения полевых и камеральных работ и выдачи поэтапного координатного плана:</p> <ul style="list-style-type: none"> - систему координат – местная, - систему высот – Балтийская, 1977 г.

Инженерно-геодезические изыскания:

При производстве инженерно-геодезических изысканий руководствоваться действующими нормативными документами (СП 47-13330.2016, СП 11-104-97, СП 317.132500.2017), общероссийскими и ведомственными инструкциями, указаниями, правилами и методиками заданий.

Для обеспечения изыскательских работ, строительства и эксплуатации объекта создать опорную геодезическую сеть. Пункты опорной сети закреплять на местности в соответствии с требованиями ГКИНП-07-016-91, ГКИНП (ОНЕА)-02-262-01. Местоположение пунктов выбрать за пределами зон строительства работ и потенциальной деформаций земной поверхности. Пункты опорной сети подлежат передаче представителю Заказчика по акту сдачи одновременно закрепленных геодезических пунктов на наблюдение за сохранностью.

Составить ситуационный план участка площадью с нанесением всех проектируемых и существующих объектов и сооружений.

1. Выполнить топографическую съемку:

- трассы высоковольтных линий электропередачи – масштаб 1:2000, сечение рельефа через 0,5 м, ширина полосы съемки – не менее 50 м;
- трассы линий электропередачи до вводных ШГРП – масштаб 1:2000, сечение рельефа через 0,5 м, ширина полосы съемки 50 м;
- шкафных газорегуляторных пунктов (ШГРП), KV масштаб 1:500, высота-сечение рельефа в радиусе влияния 0,5 м, размер не менее чем 50х30 м.

- Выполнить согласование полноты и достоверности нанесенных на топографические планы коммунальных и владельцев и (или) эксплуатирующими организациями;

2. Составить продольные профили:

- трассы проектируемых линейных сооружений (линейных, воздушных и кабельных линий) – масштаб горизонтальный 1:2000, масштаб вертикальный 1:200;
- по трассам составить ведомости углов поворота, водотоков, автомобильных и железных дорог, надземных и подземных сооружений. Перечень ведомостей приведен в приложении №1 к настоящему Заданию.

3. Составить ведомости углов поворота, пересеченных углов и земля, водотоков, автомобильных дорог, надземных и подземных сооружений, опорных точек, заболоченных участков. Перечень ведомостей приведен в приложении №1 к настоящему Заданию.

4. По результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий составить технический отчет в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-104-97. Перечень текстовых и графических приложений к отчету, требования к оформлению в бумажном и электронном виде приведен в приложении №1 к настоящему Заданию.

5. Картографический материал, необходимый для работ по подсчету, должен быть получен официальным путем с соблюдением этичности и авторских прав и содержать сведения по источнику документа. Разрешенная документация, включая отчеты по инженерным изысканиям не должны содержать сведений ограниченного пользования.
- **Инженерно-геологические изыскания:**
 Инженерно-геологические изыскания должны обеспечить поучительные материалы об инженерно-геологических условиях, необходимых для практики проектирования и освоения инженерно-геологических процессов, проектирования инженерной защиты и проекта организации строительства;
6. Изучить инженерно-геологическое строение, гидрогеологические условия, состав, составные, физико-механические свойства грунтов, химический состав и агрессивные свойства грунтов и грунтообразователей в проектируемых линейных и площадных сооружениях, переходов через естественные и искусственные (Приложение №1 вступившего в силу), Достоянием, методика, виды и объемы лабораторных и полевых работ должны соответствовать требованиям СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 (т. I-V), СП 446.1325800.2019), общероссийским и ведомственным инструкциям, указаниям, регламентам и методикам задания, с учетом стадии проектирования (проектная документация, рабочая документация) и сложности инженерно-геологических условий;
7. Выполнить изучение участков развития опасных геологических процессов (оползни, карст, инфильтрационные, пластовые и пр.), в том числе выявить участки истончения и развития в процессе строительства и эксплуатации сооружения, выявить рекомендации по снижению их влияния на сооружения и способам инженерной защиты от опасностей геологических процессов;
8. Выявить, охарактеризовать и изучить участки распространения специфических (пабулосцид, органические, зооциды и т.п.) в грунтах;
9. Выполнить полевые испытания грунтов в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 ч.1;
10. На участках переходов через естественные и искусственные преграды методами треностеревая или геодинамическо-направленного бурения (ГНБ); а также при разработке сооружений, предусматривающих устройство котлованов, определять фильтрационные характеристики грунтов полевыми и лабораторными методами;
11. Определить категории грунтов по трудности работ в соответствии с ГНБ 81-02-01-2017;
12. В составе инженерно-геологических изысканий при проектировании стальных газопроводов выполнить комплекс геофизических исследований:
 - на площадях, размещенных КУ, Ш РП - широким УЭС
 - грунтов на глубинах 1 и 3 м;

- по шпильной части газопровода - измерение УЭС грунта с шагом 100 м на глубине 1 и 2 м;
- размещение калачей и стержней блуждающих токов на трассе газопровода, с шагом 500 м;
- на площадке размещения выдвинутого измерителя выполнить определение УЭС грунта методом волнота на глубину до 20 м с построением геологического разреза для проектирования грунта ЭЭС.

Сейсмическое зонирование:

Нормативную интенсивность сейсмических воздействий в базисах (фоновую сейсмичность) для района строительства принять в соответствии с п. 5.5 СП 14.13330.2018

«Строительство в сейсмических районах» по карте общего сейсмического районирования территории Российской Федерации ОСТ-2016-В.

Выполнить анализ проведенных ранее геологических, сейсмостатистических и сейсмологических исследований в районе проектируемого строительства и результатов проведенных исследований.

Для сейсмических территорий выполнить комплекс работ по сейсмическому зонированию в объеме, предусмотренном п.6.3.3.14 СП 47.13330.2016

По результатам СМ² составить отдельный технический отчет в соответствии с требованиями п.6.7.2.14 СП 47.13330.2016 с учетом требований РСН 60-86, СП 283.13330.00.2016.

Инженерно-гидрометеорологические исследования:

При производстве инженерно-гидрометеорологических исследований руководствоваться действующими нормативными документами (СП 47.13330.2016, СП 11-103-97, СП 111.13330.2018, ВСН 163-83); общероссийскими и ведомственными инструкциями, указаниями, правилами и настояями техническим заданиям.

Особое внимание должно быть обращено на изменение экстремальных значений гидрометеорологических характеристик, обусловленные горизонтальными и вертикальными условиями деформации.

Выполнить реконструкционные обследования участка впадения в водный объект, пересекаемых проектируемые сооружения и/или расположенных в непосредственной близости. На водных объектах выполнить гидрометрические и гидрографические работы. Результаты полевых работ отражать в соответствии с требованиями и процедурами (СХ) «Центром проектирования».

Составить одну или несколько характеристик района:

- привести сведения (таблицы и карты) о гидрометеорологической изученности района и окрестностей;
- в составе климатической характеристики привести данные по температуре и влажности воздуха, по скорости и направлению ветра, по глубине слоя сезонной промерзания и грунта, о годовом-амплитуде значений, по атмосферным явлениям, продолжительности летнего и холодного периодов; даты выпадения

установления, разрушения и сроки свежести шпоров, шпорок береклов, предельной суточной температуры воздуха через заданные значения, приложительность береклов с температурой воздуха также в предельных значениях, средних по месяцам и по год температурных режимов и распределением по глубине, а так же прочие характеристики, требуемые при проектировании;

Составить общую гидрологическую характеристику района, а также характеристику водотоков и водоемов, пересекаемых проектными трассами или в пределах района которых они проходят. В том числе:

- привести среднюю (таблица и схемы) гидрологическую характеристику района изысканий, данные о водоемах и водотоках, существующих постах наблюдений, сведения о выборе речного стока;

- составить характеристику гидрологического режима водных объектов (уровни, сток, ледовый);

- в использовании фоновых материалов и наблюдений данных наблюдений сети Росгидромет выполнить расчет минимального стока и уровней 1%-ной, 5%-ной и 10%-ной обеспеченности, средних месячных расходов и уровней;

- привести характеристику основных гидрологических процессов и явлений;

- вынести задачу горизонтальных и вертикальных деформаций грунтов;

- определить границы водооградных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

- привести основные выводы и рекомендации для принятия проектных решений.

Климатические и гидрологические характеристики привести с учетом данных последних лет наблюдений по запросу и организации, входящие в структуру Росгидромета.

По результатам выполненных работ составить технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям и соответствия с нормативными требованиями в объеме достаточном для проектирования. Технический отчет оформить в соответствии с требованиями с требованиями в регламенте ООО «Газпром проектирование»

Инженерно-экологические изыскания (ИЭИ):

Инженерно-экологические изыскания проводятся по взаимной договоренности с инженерно-геодезическими, инженерно-геологическими, инженерно-гидрометеорологическими изысканиями в соответствии с требованиями СП 11-102-97, СП 47.13330.2016.

Инженерно-экологические изыскания выполняются для:

- получения полного объема необходимой информации для разработки природоохранной части проекта;

- получения исходных данных для разработки проекта результатов землеустройства;

- оценки современного экологического состояния объектов природной среды (атмосферного воздуха, поверхностных и грунтовых вод, почв, грунтов, донных отложений, растительного покрова, животного мира) и экосистем в целом, их устойчивости и возможности воздействия на проектируемые объекты;

- выявление возможных источников загрязнения атмосферного воздуха, почвы, грунтов, поверхностных и грунтовых вод, донных отложений, исходя из анализа современной ситуации и хозяйственного использования территории;

- составление экологического предварительного прогноза возможных изменений окружающей среды при строительстве и эксплуатации объектов;

- разработка предложений и рекомендаций по организации природоохраных мероприятий, рекультивации земель и экологического мониторинга на этапе строительства;

- оценка социально-экономических и санитарно-гигиенических условий.

- ИЭИ выполняются в границах предлагаемых зон экологически объектов в масштабах: 1:25 000 для линейных объектов; 1:10 000 для площадных объектов. В необходимых случаях масштаб обоснованно может быть увеличен.

В состав ИЭИ включены:

- сбор, обработку и анализ опубликованных, фондовых и справочно-информационных данных, в том числе полученных по результатам работ по сбору исходных данных, о состоянии окружающей природной среды и экологических ограничениях природопользования на территории планируемой в целях санитарно-эпидемиологических природоохранно- и контролируемых органов;

- обработку, анализ и систематизацию опубликованных, фондовых и справочно-информационных данных, полученных в рамках СИД, о состоянии окружающей природной среды и экологических ограничениях природопользования на территории планируемой в архивах специализированных природоохранительных и контролируемых органов;

- сбор, анализ и обобщение материалов неэколого-экономических исследований проекта; ит;

- экологическое деидентифицирование космических снимков (при необходимости);

- маршрутные наблюдения с фотофиксацией объектов природной среды и ландшафтов в целом, составление инвентарей и картный эконетов, источников и признаков загрязнения, основных экологических геологических процессов и гидрологических изменений;

- полевые исследования, в том числе получение исходных данных для разработки проекта рекультивации земель;

- геоботаническое обследование и оценку загрязненности атмосферного воздуха, воды, грунтов, поверхностных и грунтовых вод, данных отождествлений;

- лабораторные химико-аналитические исследования;

- исследование и оценку радиационной обстановки;

- исследование архаичных флористических коллекций;

- изучение растительности окрестности (по данным натурных исследований и материалам, полученным в специализированных организациях);

- изучение флоры и фауны животного мира, включая орнитофауну, (со материалами, полученным в специализированных организациях, при отсутствии или недостаточности сведений – по данным натурных исследований);

- характеристика хозяйственного использования территории (структура земельного фонда, инфраструктура, виды землепользования, основные источники загрязнения);

- социально-экономические исследования (по материалам, полученным в специализированных организациях);

- санитарно-эпидемиологические и микробиологические исследования (по материалам, полученным в специализированных организациях, и данным микробиологического исследования проб почвы);

- завершить обработку материалов и составить отчет с выделением тематических картосъемов.

Составить технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-102-97 в объеме достаточном для разработки проектной документации, в том числе ДПТ, строительства объекта и получения положительных заключений экспертов.

* в плане раздела, прилагаемом, который обеспечивает соблюдение требований ФЗ «Технический регламент на газ и газопровод, ути. Приказ Минтруда РФ от 07.07.2020 № 483.

** Методика в бумажном и электронном виде, утвержденная Федеральным управлением газотранспортной инфраструктуры, направленная на минимизацию рисков по договору № 1-2020/1 - 1100000, первоначально принимается группой заказчиков в виде». На соблюдение требований раздела и обеспечить соответствие в установленном порядке.

3. Требования к рубке лесных насаждений и уходу за лесными дорами для возможности выполнения инженерных изысканий

Виды и этапы выполняемых работ

Выполнить:

1. Рубку лесных насаждений;
2. Укладку и складирование вырубленной древесины в укрепленные штабеля;
3. Складирование вырубленной древесины (кустарника, лиственки и т.д.) в укрепленные штабеля, балки;
4. Расчистку вырубленных просек для возможности проведения буровой техники и выполнения комплексных инженерных изысканий (испытаний);
5. Укладку лесных дором для обеспечения доступа буровой техники на заблаговременно и оборудованные участки для затрудненности просек.

Общие требования к выполняемым работам

1. Выполнению и укладке лесных дором: выполнять в соответствии с требованиями, установленными действующими законодательством и нормативными актами Российской Федерации, Государственного Кодекса, Животности, Лесного и Водного Кодекса РФ, Приказа Минтруда России «О реализации ресурсов и экологии РФ от 13.09.2016 № 174 и других действующих нормативных документов, и также в соответствии с поданными разделом требованиями к производству работ, обеспечивающим выполнение задания.
2. При определении системы и объема работ исключать и удалять существующие лесные доромы и просеки.
3. Рубку древесно-кустарниковой растительности выполнять, обеспечивая проезд буровой техникой.
4. Выпалить около стамбов вырубленных деревьев от остатков и сучьев для предотвращения разложения на дровах и древесную древесину.
5. Выполнить складирование леса в штабеля, растительную дровами и стволы деревьев длиной не более метра.

6. Обеспечить верховную складирование в укрепленных штабелях древесины (слесовой и лесной по отдельности) на площади временно складирования (в границах полосы отвода до 100 метров), либо в места временного складирования, в объеме складированной лесной древесины в проекте освоения лесов.

7. На пожароопасный период обеспечить складирование вырубленных остатков (кустарник, махляк) на участках складирования в укрепленные штабеля, расположенные на расстоянии не менее 100 метров друг от друга.

8. Обеспечить сохранность вырубленной древесины и древесной древесины до момента ее реализации, либо периода ее на стоиции арендатором, лесничества.

9. По завершению выполнения подготовочных работ на участках под проведение комплексных мероприятий (опил лесных насаждений, обустройство пешеходных дорог и т.д.) провести обмер лесного участка в указанном объеме сведениях леса совместно с представителями лесничества, с обязательным участием Актов осмотра лесосек.

10. По завершению подготовочных работ на участках (рубка на основании договоров заключенных на ПАО «Газпром» с целью изъятия (ископанной), составить совместно с лесничествами Акты осмотра лесных участков для подтверждения структуры лесопригодия.

11. По завершению подготовочных работ (рубка на основании договоров заключенных на ПАО «Газпром» с целью строительства), провести обмер лесного участка с участием представителя лесничества, с обязательным присутствием представителей Актв осмотра лесосек, в которых обязательно указать:

12. – объем сведения лесных насаждений - лиственных породных (долом и древняя древесина, в соответствии с МДО) и хвойных (долом и древняя древесина, в соответствии с МДО);

13. – местонахождение (складирование) древесины лесных насаждений (слесовой и древняя древесина, в соответствии с МДО), складирование древесины выданных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.07.2009 № 604.

14. При наличии значительной древесины оставшейся в Актв осмотра лесосек обратится в адрес Заказчика (Арендатора) для реализации складированной и вырубленной древесины в соответствии с действующим законодательством.

15. Направить информацию об объемах и порядке реализации вырубленной древесины не позднее 15 дней до завершения рубки в органы государственной власти субъекта РФ по рубленной древесине в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 23.07.2009 г. № 604 «О реализации древесины, которая получена при изъятии земельных участков, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 43-46 Закона о кодексе РФ».

По завершению работ подрядчик предоставляет в адрес Заказчика следующие материалы:

1. Итоговый (промежуточный) Акт осмотра лесосек, составленный лесничеством (лесхозом);
2. Акт осмотра лесного участка, утвержденный лесничеством;
3. Паспорт Актв выполненных работ, согласованный организацией (станцией по каждой организации, подрядчику) исполнительной инспекцией лесничества;
4. Паспорт Актв приема оказанных услуг, утвержденный Заказчиком (отдел лесного хозяйства, на территории Актв выполненных работ в лесопригодиях).

4.	Уровень ответственности организаций в соответствии с ГОСТ 27731-2014	Уровень ответственности проектируемых сооружений определяется на этапе работ по Программе работ
5.	Перечень нормативных документов, регламентирующих выполнение инженерных расчетов	<ul style="list-style-type: none"> - Градостроительный кодекс РФ; - Единый Кодекс РФ; - Закон РФ, О государственном картографическом № 209 ФЭ, 1995 г. - Постановление правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию; - Постановление Правительства Российской Федерации от 04.07.2020 № 985 Об утверждении перечня 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»; - СП 317.1325800.2017 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ; - СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения; - СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений; - СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах; - СП 116.13330.2012 Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения; - СП 24.13330.2011 Свайные фундаменты; - СП 28.13330.2012 Защита строительных конструкций от коррозии; - СП 33-101-2003 Расчет основных геологических характеристик - СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы - СП 62.13330.2011 Газораспределительные системы - ГОСТ 21.610-85 Газоснабжение. Наружные газопроводы - СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий; - СП 116.13330.2012 Инженерная защита территорий от затопления и размывания; - СП 446.1325800.2019 Свод правил. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ; - СП 50-101-2004 Проектирование и устройство оснований и фундаментов зданий и сооружений; - СП 11-103-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»; - СП 11-103-97 «Инженерно-геотехнико-проектные изыскания для строительства»; - СП 11-104-97 «Инженерно-геодинамические изыскания для строительства»;

- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» (I-VI);
- СП 33-101-2003 «Определение осевых расчетных гидрологических характеристик»;
- СП 283.1325800.2016 Объекты строительства повышенной ответственности. Правила сейсмического микрорайонирования;
- ГОСТ Р 21.101-2013. «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;
- ГОСТ 21.102-2013 Система проектной документации для строительства. Условные графические обозначения в документах по инженерно-геологическим изысканиям;
- ГОСТ 5480-2015 Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик;
- ГОСТ 12971-2014 Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов;
- ГОСТ 12294-2010 Грунты. Методы лабораторного определения характеристик прочности и деформируемости;
- ГОСТ 17.4.3.01-2017 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб;
- ГОСТ 17.4.4.02-2017 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для количественного, бактериологического, культурального биологического анализа;
- ГОСТ 17.4.3.06-86 Охрана природы. Почвы. Общие требования к классификации почв по степени их химического загрязнения в почвах;
- ГОСТ 25190-2011 Грунты. Классификация;
- ГОСТ 30672-2012 Грунты. Полевые испытания. Общие положения;
- ГОСТ 20276-2013 Грунты. Методы полевого определения характеристик прочности и деформируемости;
- ГОСТ 19912-2012 Грунты. Методы полевого определения единичного и двучленного зондирования;
- ГОСТ 30523-2012 Методы статистической обработки результатов;
- ГОСТ 30416-2012 Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения;
- ГЭСН 82-02-01-2001 Сборник 1. Земляные работы (Переклассификация 2008г.);
- ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии;
- ГИИИП-02-053-82 Инструкция по топографическому съему в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, 1984 г.
- ГИИИП (ГИТА)-03-010-02 Инструкция по вивелированию 1, 2, 3 и 4 классов;
- ГИИИП (ОНГА)-03-262-02 Инструкция по расчетно-сметному обоснованию и съему ситуации и рельефа в применении

		<p>добавляемых ступенчатых навигационных систем ЭЛИНАСС и СРС;</p> <p>- ГОСТ 11-07-016-91 Правила закладки жезлов и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей;</p> <p>- РД 39.0147109-101-87 Инструкция по маркировке и топографо-геодезическим работам в нефтяной и газовой промышленности;</p> <p>- РСН 60-86 Инженерные классы для строительства. Сейсмическое микрорайонирование. Нормы производства работ;</p> <p>- РСН 65-87 Инженерные классы для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Сейсмическое микрорайонирование;</p> <p>- РСН 66-87 Инженерные классы для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Сейсмическое;</p> <p>- РСН 76-90 Инженерные классы для строительства. Технические требования к производству гидрометеорологических работ;</p> <p>- Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:3000, 1:1000, 1:500. М., Роскартография, 2005 г.</p> <p>- Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах (ПТВ-88). ГУГК;</p> <p>- СТО Газпром 9.2-003-2009 Защита от коррозии. Проектирование защитных покрытий стальных конструкций.</p> <p>Иные федеральные, региональные, территориальные и производственно-отраслевые нормативные документы, регулирующие деятельность в области производства инженерных изысканий для строительства.</p>
6.	Требования к отчетам по изысканиям	<p>6.1. Комплектность и вид - в соответствии с требованиями ГОСТ 21.301-2014, СП 47.13330.2016 и другими действующими нормативными документами РФ;</p> <p>6.2. Требования к составу и оформлению отчетной документации – приложение №1 к паспорту технического требованиям</p>
7.	Дополнительные требования	<p>7.1. Все, применяемые для составления отчетной документации, фотодиапозитивы и опубликованные картографо-геодезические материалы должны быть получены официально путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержать сведения на источнике их получения.</p> <p>7.2. Инженерно-геодезические изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none"> - По пересеченным инженерным сооружениям предоставляются следующие данные: <ul style="list-style-type: none"> • по всем пересеченным сооружениям - наименование владельца и его контактная информация (телефон, почтовый адрес); • по автомобильным дорогам - километраж существующей дороги по оси трубчатого, метка верха дорожного покрытия, тип покрытия, ширина проезжей части, категория автотрассы;

		<ul style="list-style-type: none"> • по болтовым соединениям - глубина заделки от верха трубы, диаметр, материал, материал и т.д. • по ДЭП, линиям сигнализации и связи - напряжение ДЭП, количество проводов, таблицы пересечений (провода в том же пересечении с трубопроводами и с проектируемой ПП) номера и типы опор, различивающих пролет. Эскизы опор (расположение стержня на опорах) дать по ходу существующей ДЭП. <p>7.3 Инженерно-геологические изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none"> - На участках распространения специфических грунтов, развитых опасных геологических процессов предусмотреть комплекс инженерно-геологических изысканий в соответствии с требованиями СП 11-103-97 4.11, 11. Выполнить фотофиксацию с пространственно-временной привязкой участков развития ОПГ (бороз, осыпи, трещины и др.); - На участках переходов через естественные преграды определять фильтрационные характеристики грунтов; - Определить угол естественного откоса песчаных грунтов в сухом состоянии и под водой; - Определить глубину промерзания грунтов, лучиные свойства грунтов; - Определить коррозионную агрессивность грунтов и грунтовых вод по отношению к стали, бетону, железобетонным конструкциям; - Выявлять талую воду по проходящим и строительной сети; - Определить уровни грунтовых вод на период изысканий и дать прогноз сезонных колебаний уровней; - Определить набухаемость глинистых грунтов; - Определить категории грунтов по трудности разработки
8.	<p>Требования о проведении независимого контроля и видеофиксацию работ</p>	<p>При проведении работ осуществляется сплошной технический контроль качества выполнения комплексных инженерных изысканий в соответствии с требованиями и процедурами ООО «Газпром проектоинжиниринг».</p> <p>Выплатить сумму претензии полевых работ (до завершения) с оформлением соответствующего акта по установленной форме.</p> <p>Выполнить видеофиксацию работ в соответствии с приложением №2.</p> <p>Обеспечить доставку представителям Заказчика (инженера), осуществляющим контроль выполнения полевых работ от места проживания в районе проведения работ к месту производства работ в объеме количества на непосредственного исполнителя работ.</p> <p>Исполнительской организацией обеспечить нормоконтроль выпускаемых отчетных материалов, в том числе выпускаемых субподрядными организациями.</p>

		В ходе выполнения работ определять достоверность и качество информации, полученной в результате взаимодействия с информационной системой контроля качества исполнения.
9.	Требования к передаче материалов (в магнитных носителях)	<ul style="list-style-type: none"> - Электронные копии документации передаются Заказчику на CD R дисках в б-и или триплерах (в т.ч. в 3-х жд. формате разработки). Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, ливарной компании. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл «содержание». - Состав и содержание диска должны соответствовать комплексу документации. Каждый физический раздел комплекта (ом, чертежи, чертежи и пр.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа и отдельно весь комплект одним файлом в формате *.pdf. Название каталога должно соответствовать названию раздела. - Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows XP, Windows 7. - Формат графических материалов – *.dwg (AutoCAD 2007). При использовании в системе AutoCAD оригинальных шрифтов, форм линий и блоков, указанных элементы должны быть включены в состав электронной версии отеческих материалов. Для отеческих по инженерно-экологическим классикам формат графических материалов – *.pdf. - При выполнении работ в пакете программы «Свод», ЦММ (*.dbf, *.tbl, *.tbl файлы) также включаются в состав электронной версии отеческих материалов. - Формат текстовых материалов – *.doc (MSWord) и *.xls (MSExcel). - Формат растровых изображений – *.tif, *.jpg.
10.	Приложения	<ol style="list-style-type: none"> 1. Требования к оформлению в составе технических отчетов по материалам инженерных классификаций. 2. Инструкция по аннотации.

**Требования к оформлению и составу технических отчетов
по материалам инженерных изысканий**

1. Перечень обязательных приложений к техническому отчету

1. Текстовые приложения:

1. Заявление на производство инженерных изысканий
2. Программа производства инженерных изысканий
3. Сводная ведомость о допуске в работы по выполнению инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

Инженерно-геодезические изыскания

4. Свидетельство о поверке средств измерений
5. Выписки из книги координат и высот исходных геодезических пунктов
6. Ведомости обследования пикетных пунктов и реперов
7. Ведомости оценки точности GPS измерений
8. Ведомости оценки точности геодезических (геодезических) и нивелирных ходов
9. Ведомость координат и высот пунктов опорной геодезической сети и пикетно-высотного обоснования
10. Кривые пунктов опорной геодезической сети и реперов
11. Ведомости координат и высот точек трассы, закрепленных на местности
12. Акты полевого контроля и приема работ
13. Ведомость углов поворотов трасс
14. Ведомость пересечениях углов и лесов
15. Ведомость пересечения с водотоками
16. Ведомость пересечения с автомобильными дорогами, с указанием категории, км, направления, реквизитов эксплуатирующей организации
17. Ведомость пересечения с подземными коммуникациями, с указанием характеристик, назначения, реквизитов эксплуатирующей организации
18. Ведомость пересечения с подземными коммуникациями, с указанием характеристик, назначения, глубины заложения, реквизитов эксплуатирующей организации
19. Ведомость абсолютных отметок
20. Ведомость кривоточных участков
21. Ведомость согласований с организациями, эксплуатирующими коммуникации

Инженерно-геодезические изыскания

22. Акт о наличии аккредитации испытательной лаборатории с областью аккредитации
23. Базисные координаты и высоты точек выработки, точек контроля испытательных грунтов, точек маршрутных наблюдений

24. Климатический и водный режимы
25. Ведомость обследованных участков (с глубиной залегания грунтовых вод 2 м и менее)
26. Ведомость участков с залеганием скальных и полускальных грунтов (на глубине до 2-х м)
27. Ведомость участков с развитием просадочных грунтов
28. Ведомость одношпеленных участков
29. Ведомость участков с развитием карста
30. Ведомость участков пораженных овражно-балочной эрозией
31. Ведомость результатов определения показателя физико-механических свойств глинистых грунтов
32. Ведомость результатов определения показателя физико-механических свойств крутообломочных и песчаных грунтов
33. Ведомость результатов статического испытания несущей способности грунтов
34. Ведомость результатов определения показателей физико-механических свойств скальных и полускальных грунтов
35. Нормативные и расчетные значения характеристик грунтов
36. Результаты прочностных и деформационных испытаний грунтов (испытание лабораторные)
37. Результаты испытаний грунтов на срез (паспорта полевые)
38. Результаты статического (динамического) зондирования (паспорта полевые)
39. Ведомость химических анализов проб на коррозионной агрессивности грунтовых вод
40. Химический анализ воды (паспорта лабораторные)
41. Ведомость химических анализов водных шпелен из грунта
42. Ведомость определения коррозионной агрессивности грунта к стали, бетону, свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей по лабораторным данным
43. Ведомость определения коррозионной агрессивности грунта к стали по результатам полевых испытаний
44. Ведомость величины блуждающих токов
45. Расчеты устойчивости оползневых склонов
46. Результаты геофизических исследований

Инженерно-гидрогеологические изыскания

47. Таблица гидрогеологической изученности
48. Ведомость водных притоков, пересекаемых трассой, с указанием основных гидрологических характеристик
49. Ведомость планируемых расходов воды
50. Параметры распределения основных гидрологических характеристик на водозерных постах
51. Расчеты максимальных и минимальных расходов воды при полной обеспеченности
52. Расчеты параметров зависимости $Q=f(H)$
53. Кривые зависимости $Q=f(H)$
54. Расчеты деформаций русла
55. Ведомость гидрологических характеристик по местонахождениям

56. Альбом фотографий

Инженерно-экологические изыскания

57. Атлас карты аккредитации испытательных лабораторий

58. Оценка точек забора проб (бассейн ПКСЛ, акты отбора проб поверхностных и подземных вод)

59. Протоколы результатов лабораторных исследований загрязненности компонентов природной среды

60. Протоколы результатов радиационного обследования, замеров уровня физических факторов загрязнения

II Графические приложения

1. Обзорный план расположения объекта, масштаб 1:50000 - 1:100000

Инженерно-геодезические изыскания

2. Картограмма геодезической изученности района работ

3. Картограмма работ по схеме развития территории геодезической сети и шпиро-высотного съемочного обоснования

4. Топографические планы трасс и площадок, масштабы 1:500

5. Продольные профили трасс проектируемых линейных сооружений, масштабы горизонтальный 1:500, масштаб вертикальный 1:100

Инженерно-геологические изыскания

6. Карта фактического материала, масштаб 1:2000

7. Геологические разрезы площадок проектируемых сооружений, масштаб горизонтальный 1:500, масштаб вертикальный 1:100, масштаб геологический 1:100

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

8. Схема гидрометеорологической изученности

9. Гидрометеорологическая схема перехода через водный объект

10. Схема выполнения разновременных съемок (при наличии)

11. Схема выполнения колеретных профалей (при наличии)

Инженерно-исполнительские изыскания

12. Картограмма фактического материала, масштаб 1:10000

13. Картограмма ландшафтно-геологической изученности территории, масштаб 1:10000 - 1:2000

14. Картограмма внешнего декора, масштаб 1:10000 - 1:2000

15. Картограмма растительности и ее охраны, масштаб 1:10000 - 1:2000

16. Картограмма местобитания животных, масштаб 1:10000 - 1:2000

17. Картограмма современного экологического состояния и экзистенциальных ограничений, масштаб 1:10000 - 1:2000

Примечание: 1. Приложения, не вошедшие в данный перечень, но которые необходимо представить, в соответствии с действующими нормативными документами, должны быть включены в состав технического отчета;

2. В случае отсутствия данных, по какому либо разделу приложения может быть исключено из состава технического отчета.

2. Требования к построению чертежей топографических планов:

- На оборотной стороне (схемы) по трассе показываемый километраж;
- Топографическая часть предоставляется в формате файла *.dwg (AutoCAD версия не ниже 2007);
- Координаты всех объектов в «трехмерном» пространстве чертежа в должны соответствовать координатам в местной системе. Соответственно 1 единица чертежа в «трехмерном» пространстве модели должна равняться 1 м на местности, вне зависимости от масштаба топографической съемки;
- Подписи и условные знаки должны иметь такие размеры, чтоб при печати чертежа заданного масштаба они соответствовали нормативным.
Примечание: размеры условных знаков (в «плоском» чертеже) в «трехмерном» пространстве на печать масштаба 1:500 должны составлять 0,5 от требуемого размера в мм;
- Линия трассы на плане должна быть сплошной линией;
- Подписи на горизонтальных в словах «Горизонталь» и «Горизонталь утолщенная» должны содержать координату Z (elevation), соответствующую отметке горизонтала;
- Точки (близки) рельефа должны иметь координату Z, соответствующую отметке рельефа;
- Границы планов масштаба 1:500 должны быть отмечены на плане трассы масштаба 1:1000 с указанием их шифровых значений и номеров чертежей;
- На чертежах должны быть показаны схема (взвешенный лист);
- Писемная часть и номера листа на плане должен соответствовать геометрии на профиле. Для рельефов использовать только стандартные форматы листов А4-А0, либо кратные им (напр. А4х3, А2х4 и т.д.);
- Цифровая модель местности (DMM), наряду с горизонтальными, должна содержать отдельный слой 3D рельефа;
- При использовании в оформлении чертежей специальных шрифтов, типов линий и атрибутов данные файлы должны быть приложены к электронной версии плана.

3. Требования к построению чертежей продольных профилей:

- Продольный профиль (геологический разрез) предоставляется в формате файла *.dwg (AutoCAD версия не ниже 2007);
- План геологического разреза линейных сооружений должен совпадать с линией трасс проектируемых газопроводов, кабелей, автомобильных дорог;
- Писемная часть и номера листа на плане должен соответствовать геометрии на профиле. Для рельефов использовать только стандартные форматы листов А4-А0, либо кратные им (напр. А4х3, А2х4 и т.д.);
- Линия существующего рельефа на профиле должна быть пунктирной;
- Масштабная линейка и условные обозначения инженерно-геологических условий должны присутствовать на входе шеста профиля. Профиль трассы 1:1000 и переходов 1:500 должны быть сведены на единых масштабах по длине и высотным отметкам поверхности в границах (И.Э);
- На продольных профилях (геологических разрезах) должна быть приведена следующая информация:
 - геологическая – писемка, углы заложения трассы, перекошенные задатки, углы подземные и надземные сооружения с указанием их типа, назначения, характеристик. На профиле должны быть нанесены все нанесенные значения и отметки ординат, приведены расстояния между ординатами, суммарных расстояний между соседними отметками должна быть только одна длина десятичного или рублевого писемки;
 - геологическая – геологический разрез с описанием грунтов группу грунтов по трудности разработки, уточненными уровнями грунтовых вод на момент

выполнены в масштабе. Шрифт всех элементов распространения ИГЭ – обычный и должна соответствовать ГОСТ 21.302-2013.

- гидрологический – уровни воды на время павода, уровни высоких вод расчетной обеспеченности, противопаводная линия, предельного разлива русла сровном на 10 лет для рек шириной более 10 м, для рек шириной менее 10 м на профиле русла реки показывается наибольшая глубина разлива для с указанием ее абсолютных отметок;
 - табличная часть чертежа продольного профиля гидропроводов-иссейфов (шпандов) выполняется по форме 5 ВСН 51-03-01-75 (Инструкция в составе и оформлении технологических рабочих чертежей зданий и сооружений газовой промышленности).
- При копировании в оформлении чертежей специальных приборов, типов линий и штриховых данных файлы должны быть трех координат для третьей версии отчета.

Инструкция по видеофиксации выполнения работ



Введена в действие приказом
генерального директора
от _____

Система менеджмента

(Полное наименование организации)

**ВИДЕОФИКСАЦИЯ ПРОЕКТА ВЫПОЛНЕНИЯ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ
(БУРЕНИЕ СВЯЖИ И ПОЛЕВЫЕ ИСПЫТАНИЯ (ГРУНТОВ) ПРИ
ПРОВЕДЕНИИ СВЕДЯЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ОБЪЕКТАХ
ООО «ГАЗПРОМ ПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ»
ИНСТРУКЦИЯ**

(ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЙ КОД)

Издана впервые

Санкт-Петербург



Газпром газификация

(ПД.ИИ) № 49-2020 Инвентаризация помещений жилищных многоквартирных домов (общий раздел) и оценка состояния кровли (общий раздел) на территории муниципального образования «Истринский район Московской области» (ООО «Газпром газификация», Истринский район)

стр. 3 из 14

РАЗРАБОТАНО

Должность	Подразделение	И.О. Фамилия	Подпись	Дата
Исполнитель-управления	Управление инженерных изысканий и сбора исходных данных	А.И. Погодаев		16.05.2020
Заместитель начальника подразделения	Управление инженерных изысканий и сбора исходных данных	А.В. Свист		17.05.2020
Главный инженер	Отдел проектирования и контроля проектных решений и сбора исходных данных	А.В. Громова		16.05.2020
Главный архитектор	Отдел проектирования и контроля проектных решений и сбора исходных данных	Р.С. Писемников		16.05.2020

СОГЛАСОВАНО

Должность	Подразделение	И.О. Фамилия	Подпись	Дата
Главный инженер-технический заместитель генерального директора	Руководство	И.И. Пельшико		16.05.2020
Заместитель генерального директора по управлению персоналом	Руководство	Е.А. Калмыкова		17.05.2020
Заместитель главного инженера по инженерному обеспечению в подготовке проектной документации	Руководство	А.А. Русских		17.05.2020



Дополнительный проект

ГОУНП «Газ-ОС» (далее – Проект) проработан в соответствии с требованиями стандарта «Система оценки и контроля качества продукции при применении субмаркетинга» (далее – СОС) и вступает в силу с момента подписания. Минск, 2014 г.

стр. 4 из 14

Содержание

1	Цели, задачи и области применения	5
2	Нормативные ссылки	5
3	Термины, определения и сокращения	6
4	Область охвата	8
5	Общие положения	11
6	Основные требования	10
7	Требования к процессу субмаркетинга	11
8	Цикл жизни	12
	Таблица рецензий на проект	14

1 НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

1.1. Целями инструкции определяются технические требования и порядок проведения видеоконтроля процесса бурения скважин и скважин эксплуатационных групп с целью контроля качества выполнения работ скважинными эксплуатационными группами на объектах проведения работ в скважинах на объектах ОАО «Газпром проект» (включая скважины на объектах ОАО «Газпром проект» в процессе строительства) процедурой внутреннего контроля.

1.2. Целями контроля качества выполнения работ скважинными эксплуатационными группами скважинными эксплуатационными группами являются обеспечение безопасности и достижение данных о выполнении работ скважинными эксплуатационными группами на объектах проведения работ в скважинах на объектах ОАО «Газпром проект» (включая скважины на объектах ОАО «Газпром проект» в процессе строительства) процедурой внутреннего контроля.

1.3. Инструкция разработана для применения сотрудниками подразделений ОАО «Газпром проект» и скважинными эксплуатационными группами в рамках выполнения работ скважинными эксплуатационными группами на объектах проведения работ в скважинах на объектах ОАО «Газпром проект» (включая скважины на объектах ОАО «Газпром проект» в процессе строительства).

2 НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

Настоящий документ разработан в рамках требований следующих нормативных документов (НН) действующих на территории Российской Федерации:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Федеральный закон от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных";

ГОСТ 12.0.007.9-75 Система безопасности труда. Надлежащая промышленность. Общие требования безопасности;

ГОСТ 14254-96 Стеллажи, обременяемые оборудованием (или ИР);

ГОСТ 15130-69 Материалы, приборы и другие технические изделия. Испытания для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды;

ГОСТ Р 51538-2008 Средства и системы защиты от падения с высоты. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний;

Инженерно-геологические работы;

СП 11-105-97 ч. I Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ;

СП 11-105-97 Часть II. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Правила производства работ и работы скважинными эксплуатационными группами на объектах проведения работ в скважинах на объектах ОАО «Газпром проект» (включая скважины на объектах ОАО «Газпром проект» в процессе строительства);

СП 11-105-97 Часть III. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов;

СП 11-105-97 Часть IV. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Правила производства работ при проведении инженерно-геологических изысканий в районах распространения мелкообъемистых грунтов;

ГОСТ 21190-2011 – Грунты. Классификация;



ГОСТ Р 91325-2008 - Грунты. Полевые испытания;

ГОСТ 21.303-2012 Условные графические обозначения в документах по инженерно-геологическим исследованиям;

Примеры по технике безопасности при работе с разрывными работами. Москва, «Недра», 1998.

3. ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

3.1. В настоящем документе используются следующие термины и определения:

Бурение скважин – процесс получения направленной инженерной скважины с целью бурения скважины на нефть, с целью выполнения обводнения скважины,

Выполнение работ физлицом – физлицо, выполняющее работы, но оно не может быть привлечено в рамках ответственного физлица, в качестве основного исполнителя работ по договору генерального подряда.

Видеокамера – устройство для преобразования оптического изображения в электрический сигнал (ГОСТ Р 51538). Является основным инструментом в системе видеонаблюдения.

Договор – соглашение двух или нескольких лиц об установлении, изменении или прекращении гражданских прав и обязанностей.

Жесткий диск – устройство для хранения информации, управляемое программой и способное хранить информацию, адресуемой компьютером.

Задание – документ, устанавливающий основные исходные данные для выполнения работ, выполняемых на основании действующей нормативной документации Российской Федерации для выполнения поставленных задач и достижения требуемых показателей, в утвержденной Заказчиком форме согласованной структурным подразделением ПАО «Газпром» Технической и/или проектной технико-экономической регламентацией СП-7/11330/2012. Номерные указания для отсылки на Основное соглашение. Актуализированный регламент СНиП 11-03-96.

Заказчик – юридическое лицо, которое уполномочено Заказчиком от лица Исполнителя заключать договоры о выполнении инженерных изысканий, и подготовке проектной документации, а также в целях реконструкции, капитального ремонта и/или модернизации объектов, в том числе, согласовывает задания на выполнение указанных видов работ, предоставляет лицам, выполняющим инженерные изыскания и/или подготовку проектной документации, слушательство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов инженерного строительства, материалы и документы, необходимые для выполнения указанных видов работ, утверждает проектные документацию, предоставляет документы, необходимые для получения разрешения на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию, осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством о трехсторонней договорности.

Контролирующее лицо – специалист Ответственного физлица Исполнителя, выполняющий контроль качества и/или качества услуг Заказчика, камеральной и лабораторной работ в целях внедрения стандартов.

Нормативные документы – правила, процедуры, условия и факторы, позволяющие выполнять в целях реализации и/или обеспечения выполнения работ и/или оказания услуг и их продаж, оказания помощи по обеспечению материалами, оборудованием для территориального планирования, планирования территории и/или структурно-строительного

SSD (Solid-state drive) – твердотельное накопительное устройство на основе микросхем памяти;

4 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

4.1 Порядок взаимодействия между структурными подразделениями Общества и СО при выполнении работ в отношении друг друга определяется действующим законодательством, требованиями нормативных документов, субординациям инструкциям и местным инструкциям.

4.2 Ответственный филиал Общества несет ответственность за:

4.2.1 доведение до ВФ и СО приказов и инструкций производной деятельности инженерных подразделений (применение в упрощенном варианте);

4.2.2 контроль качества выполняемых работ СО в соответствии с требованиями корпоративной документации, утвержденной Инженером ВФ/ОС. Претензии решит по исполнению КИИ. Документы на основании полученных сведений идентифицирует;

4.2.3 подтверждение готовности СО к проведению квалификационных инженерных работ;

4.2.4 запись нарушений на устройствах выданных несоответствий требованиям данной инструкции;

4.2.5 запись в процессе материалов идентификации СО бурения скважин и других связанных работ;

4.3 Субординация организации несет ответственность за:

4.3.1 достоверность и своевременное предоставление ОФ материалов идентификации;

4.3.2 распространение информации ОФ о выявленных факторах, замедляющих процесс проведения идентификации;

4.3.3 выполнение идентификации безопасными методами в соответствии с требованиями соответствующих стандартов;

4.3.4 обеспечение устранения нарушений СО, выявленных в ходе проверки материалов квалификации, с соблюдением установленных сроков.

5 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

5.1 Внедрение системы менеджмента качества осуществляется в соответствии с требованиями стандарта, включая следующие:

- проверка соответствия-соответствия готовности СО;
- проведение выборочного контроля качества проводимых работ;
- решение обязательных пунктов в ходе выполнения инженерных работ;
- контроль и координация исполнительских работ СО;
- выявление и предотвращение, путем принятия соответствующих корректирующих действий, случаев невыполнения требований бурения скважин и других связанных работ, выявление неисполнения сроков и несоответствия требованиям задания, программы значимых рисков и требованиям нормативных документов;



группой ССО осуществляются СМ в течение всего периода строительства и эксплуатации объектов (полезная работа).

5.7. Применение результатов гидрофизических бурений скважин в условиях жесткой грунтовой консистенции и в непроходимых условиях бурения СФ в течение 3-х лет после приема работ Заказчиком.

5.8. Закупленные, поставленные СФ (ЗФ) и материалы гидрофизических исследований, подлежащие утилизации в срок не более 7 рабочих дней с момента их вывоза.

6 ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

6.1. Внедрение системы СМ должно осуществляться с обеспечением требований Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 27.07.2006 № 157-ФЗ «О персональных данных».

6.2. Заказчиком должны быть обеспечены все необходимые и необходимые и утвержденные материалы по ГИЗ.Т. 15150 и обеспечены соблюдение и качественные исполнения.

6.3. Связный между собой должен обеспечивать доступ к информации в режиме реального времени с учетом производительности работы для не менее 4 часов в рабочий и выходные дни.

6.4. Внедрение должно обеспечивать уровень доступа не выше 10° до горизонтали и вертикали.

6.5. Внедрение должно обеспечивать функционирование системы в режиме реального времени вне зависимости от времени суток.

6.6. Внедрение процесса бурения скважин и процесса испытаний должно проводиться без шума.

6.7. Максимальное разрешение изображения видеосъемки должно соответствовать разрешению в 720p или выше.

6.8. Степень сжатия изображения – не выше H.264.

6.9. При проведении гидрофизических бурений скважин и процесса испытаний грунтов необходимо обеспечить безопасность оборудования, посредством фиксации видеопотока на объекте (или другим приспособлением, обеспечивающим безопасность скважины и оборудования).

6.10. Место установки системы с видеосъемкой не должно препятствовать работе и ограничивать обзор с места монтажа бурения скважины и обеспечивать видимость процесса бурения скважины и скважины.

- проведение регулярных проверок (обслуживания) оборудования и программного обеспечения;
- проверка работы;
- наличие оборудования группы;
- установка оборудования (группы, подлежащих установке в лабораторию).

6.11. Промежуточные материалы, полученные в процессе видеофиксации нарезываются на СО в ОФ обеспечивая материалу сохранность в рамках установленных требований ОФ в соответствии с требованиями информационной безопасности.

6.12. Итоговые материалы видеофиксации передаются СО в ОФ записанные на Жесткий диск (HDD или SSD) вместе с полными материалами по окончании работ. Загрузка на приобретение и транспортировку Жесткого диска за ОФ несет на СО.

6.13. Структура принятой информации видеофиксации должна состоять:

Корпусная папка (HDD) – "101.111.11.20-001-Изм.№000-001-ОФ" и папка "Итоговые материалы" с файлами:

- Папка – "Результаты работ (согласно КП в договору, а также варианты)"

- Папка – "Или выделенные работы (целые работы, или отдельные материалы)"

- Папка – "Или материалы по количеству с их количеством на КП в соответствии с КП"

6.14. ОФ осуществляет хранение материалов видеофиксации согласно требованиям хранения материалов в соответствии с требованиями стандарта.

7. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЦЕССУ ВИДЕОФИКСАЦИИ

7.1. Видеофиксация буровых работ проводится согласно стандарту, вне зависимости от типа используемой буровой установки и глубины выработки.

7.2. Наличие датчика видеорегистрации должно быть зафиксировано процессом установки буровой машины на точку привода на работ.

7.3. На установке установка буровой машины на точку, необходима функция в видеорегистраторе координат GPS/ГЛОНАСС, связь с экраном датчика GPS-приемника.

7.4. При выполнении буровых работ и отбора образцов грунта видеофиксация проводится только второй или третий образцы.

7.5. Обязательной функцией должна быть процесс послепродажного ремонта с отбором образцов грунта (время процесса является обор буровой установки и отключением на видео).

7.6. Определены условия видеорегистрации является следствием отбора видео всех образцов на образцы грунта (каждый этап в 1.0) в соответствии с условиями системы, где указаны организационный номер установки, ее глубина и дата бурения.



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ БІЛІМ ЖӘНЕ ҒЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ БІЛІМ ЖӘНЕ ҒЫЛЫМ МИНИСТРЛІГІ

АҚШ

Қысқартылған атауы	Қысқартылған атауы	Қысқартылған атауы	Қысқартылған атауы	Қысқартылған атауы	Қысқартылған атауы
	Қысқартылған атауы	Қысқартылған атауы	Қысқартылған атауы	Қысқартылған атауы	Қысқартылған атауы

ФОРМА

Задание

наименование

Подрядчик

информация

Наименование Работ

Договор

АИСТ № _____ от _____ 20__ года
опиши-примененных наименования работ

1. Подрядчик передает, а Заказчик принимает результат Проектно-исполнительских работ

№/№ этапа	Код строится	Наименование Объекта	Стоимость Работ, руб.		
			Итого (без НДС)	НДС	Итого (с НДС)
1	2	3	4	5	6
Всего по акту					

рублей _____ копеек

(сумма прописью)

Итого сумма налога _____ руб.

Складует и перечисляется: _____ руб.

рублей _____ копеек

(сумма прописью)

Итого сумма НДС (20%) - _____ руб.

2. Обязательные обязанности по передаче результата Проектно-исполнительских работ им виду № _____ и его приемке исполняются Сторонами.

Технический отчет по сбору Исходных данных / проекты-анализы об установлении дубликата сервитута с приложением всех необходимых документов и копий (согласно п. 39.4) Земельного кодекса Российской Федерации, решений (распоряжений, приказ) об установлении публичного сервитута; проекты соглашений об осуществлении дубликата сервитута (за исключением случаев, установленных в государственной, муниципальной собственности и не предоставляемых третьим лицам, где соглашения по требованию согласно п. 3 статьи 39.17 ЖК РФ), актуальные планы об оценке даты на публичный сервитут, соответствующие требованиям, определенным в Приложении №2 к Договору/ Проектная документация и результаты Инженерных изысканий, полученные положительное заключение ГЭ, иных видов экспертиз (при необходимости) / Рабочая и Сметная документация (при наличии) к проекту, передан(а) Заказчику в полном объеме.

3. Подписи под актом в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу

Срок:

долевая
И.О.

расшифровка подписи

Примеч:

долевая
И.О.

расшифровка подписи

В качестве формы утверждения

От Заказчика:

Генеральный директор
ООО «Газпром проектирование»

От Подрядчика:

Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

И.А. Вагарин

Заместитель генерального директора
по объектам реконструкции
капитального ремонта и модернизации
ООО «Газпром проектирование»

Е.А. Соловьев

по доверенности от 01.07.2021 от 21.12.2021

В.А. Букин

МП



Исполнитель: И.И. Иванов

Итого:

Сумма в рублях: 1000000

Дата: 10.10.2024

№ п/п	Наименование предмета	Единица измерения	Количество	Цена за единицу (руб.)	Сумма (руб.)
1	Оформление по индивидуальному заказу	шт.	1	1000000	1000000
2	Штатное место	шт.	1	0	0
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					
39					
40					
41					
42					
43					
44					
45					
46					
47					
48					
49					
50					
51					
52					
53					
54					
55					
56					
57					
58					
59					
60					
61					
62					
63					
64					
65					
66					
67					
68					
69					
70					
71					
72					
73					
74					
75					
76					
77					
78					
79					
80					
81					
82					
83					
84					
85					
86					
87					
88					
89					
90					
91					
92					
93					
94					
95					
96					
97					
98					
99					
100					

Итого: 1000000

Итого: 1000000

Сумма в рублях: 1000000

Дата: 10.10.2024

Исполнитель: И.И. Иванов

Исполнитель: И.И. Иванов



Исполнитель: И.И. Иванов

ФОРМА

РЕЕСТР КОНТРАКТОВ

В рамках исполнения/реализации договора
 признаются следующие лица

№	Инициалы (фамилия)	Подпись/подпись	МТФ (полное)	Виды работ/услуг	Сумма НДС	Сумма НДС с НДС	Срок исполнения	Экономические показатели				Датум сдачи	
								ИФН (ИФНС)	СМН	Адрес	Презия (МТФ)		Ресурсов
1													
2													

Итого:

ФОРМА СОГЛАСОВАНА:

Исполнил:
 Генеральный директор
 ООО «Газпром энергосервисы»

Подписано:
 Генеральный директор
 АО «Газпром энергосервисы»
 Пермский край, Пермский район



Итого:
 М.П. _____
 Т.А. Булкин

ФОРМА

Инициалы, фамилия

Знак

Инициалы (И.О.)

Подпись

Подпись (И.О.)

Перевод на стоимость работ

0

Датум

АКТ № _____ от _____ 20____ года
 о приемке-выдаче затрат

1. Подписаны акты, в которых приняты затраты, понесенные (подрядчиком при исполнении условий Договора) на выполнение работ, предусмотренных Договором.

№№ п/п	Наименование объекта, код строений	Вид работ, услуг	Какая принята форма документа			Сумма без НДС (руб.)
			№ и дата смет-фактура	№ и дата акта приема-выдачи работ	№ и дата платежного поручения	
1	2					

* Кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации составляет _____ рублей.

1. Заемщико обязателен по перечню затрат (расходов) и их признанию вноситеlem (Сторонам) подлежащих оформлению.

2. Стоимость понесенных Подрядником и принятых Заказчиком затрат (расходов) составляет _____ (сумма) (прописью) рублей _____ копейка, в том числе НДС _____ % (сумма (прописью) рублей _____ копейка).

3. Настоящий акт составлен в двух экземплярах, каждая сторона получила соответствующую копию.

Сторит:

Принято:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИЗДАТЕЛЬСТВО «ДЕТСТВО»

От Заказчика:
Генеральный директор
ООО «ИЗДАТЕЛЬСТВО «ДЕТСТВО»

От Издательства:
Генеральный директор
АО «ИЗДАТЕЛЬСТВО «ДЕТСТВО»
Ленинградская область

Издание: _____

Издание: _____

Ф(И)Р(С)А

Заказчик
(получатель): _____
Адрес: _____
Подписчик
(Исполнитель): _____
Договор, дата подписания, количество № _____
Экз. _____
Объект: _____

Передаваемый документ № _____¹

Подписчик направил для рассмотрения следующую документацию:

№ д/л	Наименование документации	Помера, перечень или иной способной документация	Кол-во экз.

Главный инженер проекта _____ (Ф.И.О.)
Руководитель линейного подразделения _____ (Ф.И.О.)
Руководитель подразделения технического документации _____ (Ф.И.О.)
Дата представления документации для хранения: с _____ г.
Представитель заказчика _____ (должность, Ф.И.О.) _____ (подпись)
Указанную документацию принял / не принял / принял частично (информацию, заперечено) по
командованию представителя заказчика _____ (должность, Ф.И.О.)
« ____ » _____ г. (дата приема по комплектности) _____ (подпись, печать)
Примечание: _____
Отправлена почтой? по квитанции № _____ от _____ г.
_____ отделение связи № _____ г.

В качестве формы утверждения

От Заказчика:
Генеральный директор
ООО «Газпром проекстрейвинг»

От Исполителя:
Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Заместитель генерального директора
по объектам реконструкции
центрального района в городе Железнодорожный
ООО «Газпром проекстрейвинг»

В.А. Букин
МП

Е.А. Соловьев
09.09.2022

Принимая к исполнению работу, подтверждаю наличие уполномоченности для выполнения по указанным документам, указанным в документе, указанном в строке № 1. Дата с момента подписания на переданном объекте информации о выполнении работ.

¹ Указывается в случае не принятости или приема документации.
² Отправна почтой (квитанция только в электронном виде) (Ф.И.О.)

ФОРМА

Заказчик

(индивидуально): _____

Адрес: _____

Подразделение

(исполнитель): _____

договор, договоростановке, соглашения

№: _____

Этап: _____

Объект: _____

Перечень прилагаемой документации, переданной Заказчику на рассмотрение

№ п/п	Наименование документации	Номера страниц (номеров листов или страниц просканированной документации)	Кол-во листов	Годовая дата документа, дата передачи

Главный номер проекта _____ (Ф.И.О. получателя)

В качестве формы утверждения

От Заказчика:

Генеральный директор

ООО «Газпром газораспределение»

От Исполнителя:

Генеральный директор

АО «Газпром газораспределение»

Ленинградская область

В.А. Вагарян

В.А. Букин

МП
 Заместитель генерального директора
 по объектам реконструкции,
 капитального ремонта и модернизации
 ООО «Газпром газораспределение»

Е.А. Соловьев

по доверенности от 21.05.2022



МП



Выдана в действие
приказом генерального
директора
от 21.06.2018 № 110

ПОЛИТИКА

В ОБЛАСТИ КАЧЕСТВА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

ООО «Газпром инженеринг» – проектная организация инфраструктуры ПАО «Газпром», состоящая из территориально обособленных структурных подразделений, обладающих набором необходимых компетенций, контролируемых из центрального инжинжинга.

Наиспециализированные структурные подразделения ООО «Газпром инженеринг» позволяют обеспечить наилучшие результаты выполнения проектно-исследовательских, научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ и инженерных услуг в области разработки проектирования, монтажа, гендизайна, хранения, переработки нефти и газа, проектирования, выпуска блочного несерийного оборудования и комплексов для отечественных и зарубежных заказчиков.

Приоритетами в деятельности нашей организации являются:

Обеспечение высокого уровня качества выполняемых работ и инженерных услуг, постоянная удовлетворенность заказчиков и ожидание заказчика, за счет соответствия законодательства и другим нормативным требованиям Российской Федерации.

Достижение и поддержание высокого технологического уровня деятельности.

Постоянное совершенствование производственных процессов и управление.

Достижение лидирующих позиций в отрасли за счет высокой конкурентоспособности продукции, расширения спектра выполняемых работ (услуг) и полномасштабной власти (результат).

Минимизация вредного воздействия на окружающую среду и бережливое использование каждого из природных ресурсов.

Обеспечение надежности и безопасности проектируемых объектов.

Создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников в том числе путем обеспечения работников и их близких в обслуживаемых или управляемых объектах и области производственной безопасности.

Устранение опасностей и снижение рисков в области охраны труда, рисков аварий и инцидентов на опасных производственных объектах.

Обеспечение пожарной безопасности.

Руководство и персонал ООО «Газпром инженеринг» обязуются:

Обеспечивать осуществление деятельности в соответствии с законодательными и другими нормативными требованиями Российской Федерации, требованиями ПАО «Газпром», включая Политику ПАО «Газпром» в области качества, Политику ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности. Уполномочивать комиссию ПАО «Газпром», Политику управления рисками ПАО «Газпром».

Систематически изучать ожидания и потребности заказчиков, анализировать их условия, работность сотрудничества с организацией.

Управлять рисками и возможностями при реализации бизнес-процессов с учетом целей организации, возможности изменений условий, потребностей и ожиданий заказчиков, для предупреждения загромождения организационной среды, интеллигентных амуров, утраты, ухудшения лояльности работников, потребления оборудования и ресурсов в избыточном объеме и потерь.

Постоянно улучшать качество продукции, совершенствовать методы осуществления работ и управления путем внедрения передовых научно-технологических решений, внедрения инновационного подхода и наиболее эффективных продуктов современных информационных технологий, в том числе в области производственной безопасности.

Оптимизировать материальные и энергетические затраты, обеспечивать надежность, экологичность и безопасность эксплуатации проектируемых объектов.

Минимизировать риски негативного воздействия при реализации проектов.

Предотвращать загрязнение и защищать окружающую среду. Предотвращать травматизм, развитие профессиональных заболеваний персонала.

Постоянно повышать уровень компетентности и квалификации персонала. Поддерживать творческий потенциал и генерирование идей работниками организации, способствующее повышению ее благосостояния. Мотивировать персонал на повышение эффективности решений, приоритетных задач, повышение качества, надежности и общественной безопасности осуществляемых работ, охрану окружающей среды.

Стремиться к эффективному взаимовыгодному сотрудничеству с заказчиками, поставщиками, которые обеспечивают конкурентоспособность и высокое качество предоставляемых услуг продукции и услуг, гибкость реагирования и соответствие требованиям заказчика для повышения удовлетворенности наших заказчиков, соответствие требованиям экологической и производственной безопасности.

Обеспечивать информационную открытость перед инвестором, государственными органами, партнерами, работниками организации и общественностью.

Сотрудничать с интегрированной системой менеджмента посредством применения принципов прозрачности, открытости и риска ориентированного подхода на всех уровнях организации, в связи с применением инновационных управленческих решений на основании оперативной, полной и достоверной информации.

Руководство ООО «Газпром проектирование» берет на себя ответственность за создание условий и предоставление необходимых ресурсов для реализации настоящей Политики и ожидает от всех работников выполнения и выполнения ее требований при осуществлении производственной деятельности.

УТВЕРЖЕНА
постановлением Правления
ОАО «Газпром»
от «13» мая 2015 г. № 21

Экологическая политика ОАО «Газпром»

Общие положения

Основная внешнеэкономическая деятельность ОАО «Газпром» – торговля энергетическим сырьем, осуществляемая самозависимо в доброту природного газа, сырьем углеводств и нефти, их транспортировку, хранение, переработку и реализацию, а также производство электроэнергии и России и за рубежом.

ОАО «Газпром», его дочерие общества и филиалы образуют вертикальную интегрированную структуру (далее – Компания), в которой ОАО «Газпром» является основной компанией, стратегической областью стратегического развития.

Стратегией ОАО «Газпром» является становление его лидера среди ведущих энергетических компаний. Это подразумевает достижение оптимальных и конкурентных бизнес-результатов окружающей среды для нынешних и будущих поколений.

Экологическая политика ОАО «Газпром» основана на Конституции Российской Федерации, федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, международных нормативно-технических документах и иных актах охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов.

Экологическая политика является документом, выражающим официальную позицию ОАО «Газпром» в отношении роли Компании и ее обязательств в создании благоприятной окружающей среды в регионах присутствия Компании.

Экологическая политика является основой для установления стратегических корпоративных экологических целей, следящих успеху при разработке программ перспективного развития Компании.

Экологическая политика основана на следствии каждого работника Компании и является обязательной для всех без исключения партнеров Компании.

Экологическая политика подлежит пересмотру, корректировке и совершенствованию при изменении приоритетов развития и условий деятельности Компании в соответствии с процедурами, установленными в системе экологического менеджмента ОАО «Газпром».

Обязательства Компании

ОАО «Газпром» заявляет о своей приверженности принципам устойчивого развития, под которыми понимаются экологическое и социальное приращивание с учетом интересов роста и сохранения благоприятной окружающей среды для будущих поколений.

Исходя из этого, Компания принимает на себя следующие обязательства, которые она будет выполнять в отношении ее партнеров, поставщиков и потребителей:

1. Гарантировать соблюдение экологических норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации, международных правовых актов и иных актах охраны окружающей среды в законодательстве стран присутствия.

2. Обеспечивать снижение негативного воздействия на окружающую среду, ресурсоэффективные, принимать все возможные меры по сохранению и защите биоразнообразия и компенсации негативного ущерба окружающей среде.

3. Осуществлять предупредительные действия по недопущению негативного воздействия на окружающую среду, что означает принятие превентивных мер по предотвращению негативного воздействия перед тем, как оно достигнет достаточной степени воздействия.

4. Гарантировать соблюдение норм и требований по обеспечению экологической безопасности при освоении месторождений углеводородного сырья на континентальном шельфе и в Арктической зоне Российской Федерации.

5. Повышать энергоэффективность производственных процессов, принимать меры по

справедливо выбрать парадоксальное.

6. Предоставлять на всех этапах реализации и востребования простую, минимально возможную негативную воздействие на окружающую среду, в том числе на природные объекты с повышенной уязвимостью и объекты, защита и сохранение которых имеет особое значение.

7. Уменьшать риски и при возникновении неблагоприятных ситуаций на основе традиционного образа жизни и сохранения народной среды обитания.

8. Обеспечивать вовлечение работников Компании в деятельность по уменьшению экологического риска, постоянному улучшению системы экологического менеджмента, показателей в области охраны окружающей среды.

9. Повышать компетентность и осведомленность ряда работников Компании и решение вопросов, связанных с работой международной среды.

10. Обеспечивать доступную доступность экологической информации, связанной с деятельностью Компании и области охраны окружающей среды и с транснациональной и всей области региона.

Механизмы выполнения обязательств Экологической политики

Своевременное выполнение обязательств, включенной Экологической политики компании:

поддержание и совершенствование интегрированной системы экологического менеджмента, основанной на требованиях международных стандарта ISO 14001;

установление параметров корпоративных экологических целей, соответствующих на основе негативного воздействия на окружающую среду и обеспечения необходимыми ресурсами мероприятий по их достижению;

обязательный учет экологических аспектов и оценка риска при планировании деятельности, разработке и реализации инвестиционных проектов;

развитие производственного экологического контроля и мониторинга. Проведение оценки экологической эффективности деятельности Компании на международную среду;

реализация программ планирования и исполнения пунктов России;

экологическое развитие рынка на международном уровне при производстве газа в качестве газомоторного топлива в Российской Федерации и за рубежом;

участие Компании в глобальных экологических программах и в проектах, направленных на совершенствование устойчивости (инициатива регионов-партнеров);

стимулирование научных исследований и разработок инновационных проектов, направленных на повышение энергоэффективности, использование возобновляемых источников энергии и нетрадиционных энергоносителей;

применение инновационных технологий разработки на различных этапах производственной деятельности, включая закупки технологий, материалов и оборудования;

создание высококачественных экологических рисков;

организация обучения, повышения квалификации на практике кадров работников Компании применительно к международным и иным требованиям, направленное в первую очередь на повышение доступности и регулярности присутствия;

совместительством системы экологического обучения работников Компании;

инициатива ряда работников Компании в деятельности, связанной с системой экологического менеджмента;

взаимодействие с организациями и лицами, заинтересованными в деятельности экологической безопасности Компании;

исполнение обязательств Экологической политики до сведения всех лиц, работающих для Компании или на ее территории, включая субподрядчиков, работников на объектах Компании.

Перечень документации*, подлежащей передаче Заказчику

1. Договоры на сбор исходных данных, на выполнение проектных и исполнительских работ между Подразделением и контрагентом(ами)
 - субдоговы (протоколы) (далее - Договоры);
 2. Акты о приемке выполненных работ по Договорам;
 3. Счета фактуры по Договорам;
 4. платежные поручения по оплате выполненных работ по Договорам;
 5. Программы комплексных инженерных изысканий, пояснения (исполнительные задания), технические отчеты по ним и исполнительные материалы;
 6. Заверенные главным бухгалтером предприятия таблицы учета рабочего времени, командировочные удостоверения (в случае их оформления), приказы на командировки, иные документы, подтверждающие расходы на оплату труда, авансовые отчеты либо отчеты о фактических расходах на командировки;
 7. Путевые листы, рапорт-наряды на работу машин и механизмов, акты приема/передачи техники в проект;
 8. Расчеты/калькуляторы цены работ по Договорам;
 9. Копии договоров между Подразделением и контрагентом(ами), связанных с заключением и исполнением Договоров.
- Перечисленные документы подлежат передаче Заказчику в объеме:

От Заказчика:
Генеральный директор
ООО «Газпром проекторование»

От Подразделения:
Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

В.А. Васарин

И.А. Булкин

Заместитель генерального директора
по объектам реконструкции,
капитального ремонта и газоснабжения
ООО «Газпром проекторование»

Е.А. Соловьев
по доверенности от 01/12/12 от 31.12.2012



МП

ФОРМА

Согласие собственника (директора, бенефициара) контрагента
ООО «Газпром проектирование» на обработку персональных данных:

Я, _____

(Фамилия, имя, отчество)

паспорт _____ № _____ выдан _____

(серия)

(номер)

(дата выдачи)

(Место выдачи паспорта)

занимающий(ая) по адресу _____

(с адресом места жительства по паспорту)

в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных» понимаю, что в целях выполнения в интересах владельца ООО «Газпром проектирование» (с/офис: Москва (область), Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, постоянный адрес: Российская Федерация, 191036, г. Санкт-Петербург, Центральный район, Суворовский протопол, д. 16/13, литер А, пом. 15Н), в целях исполнения законов и иных нормативных правовых актов, локальных нормативных актов ООО «Газпром проектирование», гражданско-правовых договоров о выполнении работ (услуг), осуществляющих сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу (предоставление, доступ) ПАО «Газпром», объединениям, подразделениям, филиалам и иным лицам моих персональных данных, включая такие факторы, как: место, место, место, содержание и документы, удостоверяющие личность, адрес регистрации, идентификационный номер налогоплательщика, сведения об участии в исполнительных структурах.

Я ставлю известным всем передающим данные обязуюсь информировать об этом ООО «Газпром проектирование» в письменной форме и представлять копии соответствующих документов.

Пыряково _____ на транзитную передачу моих персональных данных
(полное наименование)

Обработка персональных данных осуществляется как с использованием средств автоматизации, и тем более с использованием средств удаленных сетей, так и без использования таких средств.

Согласие действует в силу со дня его подписания и действует в течение трех лет с момента прекращения гражданско-правового договора и (или) исполнения работ, предусмотренных контрактом, иными нормативными правовыми актами или локальными нормативными актами ООО «Газпром проектирование».

Согласно может быть отозван в любое время на основании моего письменного заявления. В случае отзыва настоящего Согласия ООО «Газпром проектирование» вправе обрабатывать мои персональные данные в случаях и в порядке, предусмотренных Федеральным законом «О персональных данных».

с _____ 20 ____ г. _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

* Указываемое, кому предоставляется доступ к персональным данным (наименование либо фамилия, имя, отчество и адрес юридическое/физ. или физическое лицо).

В интересах формы утверждения

От Заказчика:

Генеральный директор

ООО «Газпром проектирование»

От Исполнителя:

Генеральный директор

АО «Газпром газораспределение

Ленинградской области»

Заместитель генерального директора
по объектам реконструкции
капитального ремонта и модернизации
ООО «Газпром проектирование»

Е.А. Соловьев

по доверенности 01-01/2153 от 21.12.2011



В.А. Букин

Требования Заказчика к банковской гарантии и банку-гаранту

1. Банковская гарантия (далее – Гарантия) должна отвечать следующим требованиям:
 - Бенефициаром по Гарантии должен быть уполномоченный принципалом – Подрядчиком гарантом Банк, выдавший Гарантию;
 - должна быть безусловной и безусловной;
 - текст Гарантии и банк должны быть согласованы с Бенефициаром;
 - содержащая указание на конкретный Договор, по которому обеспечиваются обязательства;
 - содержащая описание обязательств, которые обеспечиваются Гарантией;
 - сумма Гарантии должна быть выражена в российских рублях;
 - указана дата выдачи Гарантии;
 - содержащая условие о возможности предоставления Бенефициаром этого или нескольких требований в пределах суммы Гарантии, устанавливающих безусловное обязательство Гаранта уплатить требуемую сумму в пределах суммы Гарантии, по первому письменному требованию Бенефициара в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования Бенефициара;
 - содержащая неопределенный период действия, установленный Бенефициаром и требующий платежа по Гарантии (в т. ч. документально подтвержденные требования, предъявленные Бенефициаром к исполнению требования о выплате);
 - не содержащая условий об ограничении ответственности гаранта;
 - предусматривала возможность изменения Гарантии, а также описание процедуры информирования такого продавца в случаях получения согласия Бенефициара;
 - содержала согласие Гаранта на независимость его обязательств по Гарантии, независимо от наличия изъятий и дополнений в Договор;
 - содержала условие, что при наличии обидных сведений в рамках Гарантии регулируются нормами Российской Федерации;
 - содержала условие, что споры и разногласия, возникающие из Гарантии или в связи с ней по вопросу исполнения Гарантом обязательств перед Бенефициаром, подлежат урегулированию путем арбитражной соответствующей претензии. Срок рассмотрения претензии – 5 (пять) рабочих дней со дня получения;
 - содержала условие, что любой спор, возникающий из Гарантии, который не может быть разрешен путем переговоров, передается на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения Бенефициара;
 - содержала условие о том, что Гарант обязывается представлять по запросу банка Бенефициару подтверждение факта выдачи Гарантии и полномочий ее подписанта и представлять Бенефициару по его запросу официальный документ в подтверждение факта выдачи Гарантии и полномочий ее подписанта;
 - была выдана от имени банка выдавшего unconditional и irrevocable;
 - должна быть предоставлена в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Договора;
 - должна действовать в течение всего срока действия настоящего Договора плюс 60 (шестьдесят) календарных дней;
 - в случае продления срока действия Договора, срок действия банковской гарантии продлевается на увеличенный срок действия Договора плюс 60 (шестьдесят) календарных дней;
 - в Гарантии должно быть предусмотрено безусловное право Заказчика на истребование суммы банковской гарантии в случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком

своих обязательств по настоящему Договору, в том числе при расторжении Договора по инициативе Заказчика.

2. При непредоставлении Банкомской гарантии в установленный настоящим Договором срок или предоставления Банкомской гарантии, не соответствующей требованиям настоящего Договора, Заказчик вправе не исполнять свои обязательства по оплате аренды по настоящему Договору до исполнения ему Гарантии.

3. Гарантия, предусмотренная настоящим договором, должна быть выдана Банком-гарантом соответствующим следующим требованиям:

- наличие лицензии на осуществление банковской операции, выданной Центральным Банком Российской Федерации, и осуществление банковской деятельности в течение не менее пяти лет;

- наличие собственных средств (активов) банка в размере не менее 1 000 000 000 (Одних миллиарда) рублей;

- соблюдение обязательных нормативов, предусмотренных Федеральным законом от 10 июля 2002 года №86-ФЗ «О Центральном банке Российской Федерации (Банке России)», на все отчетные даты в течение шести месяцев до даты опубликования извещения о проведении аукциона;

- отсутствие требований Центрального Банка Российской Федерации об осуществлении мер по финансовому оздоровлению Банка на основании параграфа 4 1 главы IX Федерального закона от 26 октября 2002 года №127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)». Настоящий пункт не применяется к банкам, в отношении которых реализуются меры по предупреждению банкротства, осуществляемые с участием государственной корпорации «Агентство страховщиков вкладов»;

- банк должен быть включен в ипумный перечень кредитных организаций, соответствующих требованиям, установленным частью 1 статьи 2 Федерального закона от 21 июля 2014 №113-ФЗ «Об открытии банковских счетов и истребовании, о заключении договоров банковского вклада, договора на хранение реестра владельцев ценных бумаг квалифицированными организациями, являющихся стратегическое значение для оборотно-транзитного комплексов и безопасности Российской Федерации, и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- наличие у банка действующего рейтинга одного из рейтинговых агентств S&P, Moody's, Fitch на уровне не ниже «АА-». При отсутствии установленных рейтингов для Банка со спорными или рейтинговыми агентствами S&P, Moody's, Fitch у Банка должен быть рейтинг Эксперт РА не ниже «АА-» и капитал не менее 30 000 000 000 (Тридцатой миллиардов) рублей.

От Заказчика:
Генеральный директор
ООО «Газпром промстройинвест»

От Исполителя:
Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Донецкая область»

И.А. Васильев

И.А. Бузина

Заместитель генерального директора
по объектам реконструкции
капитального ремонта и техническому
ООО «Газпром промстройинвест»

Е.А. Соловьев

по доверенности от 01.01.2023 от 31.12.2023



Информация об объекте							Информация об объекте (по видам работ)										Информация об объекте (по видам работ)										Информация об объекте (по видам работ)								
№ п/п	№ документа	Наименование	Срок	Содержание	Ссылка на документ	Исполнитель	№ документа	№ документа	Наименование	Срок	Содержание	Ссылка на документ	Исполнитель	№ документа	№ документа	Наименование	Срок	Содержание	Ссылка на документ	Исполнитель	№ документа	№ документа	Наименование	Срок	Содержание	Ссылка на документ	Исполнитель	№ документа	№ документа	Наименование	Срок	Содержание	Ссылка на документ	Исполнитель	

Итого: _____

Итого: _____

Заместитель генерального директора
по объектам реконструкции,
капитального ремонта и газоснабжения
ООО "Газпром проектсервис"
Е.А. Соловьев
по доверенности от 01.01.2015 от 31.12.2014



Условия Банковского сопровождения

Исполнение Договора № 8090.253.025/6 от _____ (далее – Договор) осуществляется с применением банковского сопровождения.

В Договоре используются термины, имеющие следующее значение:

1.1. **Банковское сопровождение** – для целей Договора – обеспечение Банком с использованием Отдельных счетов контроля за целевым расходованием денежных средств и ликвидности расчетов в рамках исполнения Договора и договоров, являющихся Участником исполнения/реализации Договора, в соответствии с Параметрами (банковского) сопровождения и режимом работы Отдельного счета, с предоставлением результатов проведенных мероприятий по Задачам и аудиторскому отчету (если Задача выполняется по результатам конкурсной заявки).

1.2. **Банк** – Газпромбанк (Акционерное общество), юридическое лицо, созданное в соответствии с законодательством Российской Федерации, с местом нахождения по адресу: 117420, г. Москва, ул. Никитская, д. 16, корпус 7, ОГРН – 5027700167110, официальный сайт в сети Интернет: www.gazprombank.ru.

1.3. **Лимит существования** – предельная общая сумма договоров, заключенных с заказчиком от субисполнителей, исполнителей, составляющих (за исключением производителей материально-технических ресурсов) в рамках исполнения Договора, соблюдение которой является обязательным для их отнесения к Участникам исполнения, не включенным в Реестр контрагентов.

Лимит существования договоров, заключенных с заказчиком от субисполнителей, исполнителей, составляющих (за исключением производителей материально-технических ресурсов) в рамках исполнения Договора составляет 6516214 (шесть миллионов пятьсот восемнадцать тысяч двести сорок четыре) руб. 17 коп. с НДС.

1.4. **Отдельный счет (ОБС)** – расчетный счет, открытый в Банке Участнику и Участником исполнительской организации Договора для проведения операций при исполнении настоящего Договора и иных договоров, являющихся Подразделами (за исключением счетов обязательств по настоящему Договору, предоставляющей специальный режим проведения расчетов операций после заключения заключительного соглашения к договору (банковской) счета, осуществляющего специальный режим проведения расчетов операций).

1.5. **Обновляющиеся документы** – договоры, договорные соглашения и иные акты (либо замененные их документы), акты приема-передачи выполненных работ/оказанных услуг, акты приема-передачи исполнения, накладные и/или другие документы (в том числе распечатанные, сканированные, заверенные, сброшюрованные, печатные, в том числе выписки из них), составленные по формам, установленным Договором или договором, являющимся для целей исполнения Договора, если указанные договоры предусматривают соответствующую форму, и подтверждающие факт надлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором и/или договором, являющимся для целей исполнения Договора.

1.6. **Параметры банковского сопровождения** – Реестр контрагентов, Разрешенные уровни комиссии, Предмет контроля, Порядок кодирования ОБС, перечень Обеспечивающих документов перечня Участников исполнения/реализации, не включенных в Реестр контрагентов, Лимит существования, размещаемые на Электронной площадке.

1.7. **Порядок идентификации ОБС** – перечень разрешенных/запрещенных операций по Отдельному счету, а также порядок и условия его кодирования.

1.8. **Предмет контроля за целевым расходованием денежных средств** – соответствие вида, объема, содержания, стоимости выполняемых работ, оказываемых услуг, приобретаемых товаров, услуг затрат условиям Договора, а также условиям соответствующих договоров, являющихся для целей исполнения Договора.

соответствие представляемых Участником Обеспечения работ документов и Распоряжений из перевода Уполномоченного Договора, а также условия соответствующего договора, заключаемого для целей исполнения Договора;

а) соответствие назначенных платежей в Распоряжениях на перевод, представляемых Клиентом, условиям Договора, а также условиям договора, заключаемого для целей исполнения Договора;

1.9 **Разрешенные уровни сотрудничества** – предельное количество лиц в составе подразделения, подразделения, поставщиков, привлекаемых для целей исполнения Договора. Количество разрешенных уровней сотрудничества 3.

1.10 **Реестр контрагентов** – перечень контрагентов, в адрес которых осуществляется перечисление денежных средств с Отдельного счета и которые должны открыть Отдельные счета в Банке (форма Реестра контрагентов утверждена в приложении № 6 к настоящему Договору).

1.11 **Участники исполнения/реализации Договора** – подразделения, исполнители, поставщики, а также иные лица, привлекаемые в исполнение Договора, включенные в Реестр контрагентов.

1.12 **Участники исполнения/реализации Договора, не включенные в Реестр контрагентов** – лица, привлекаемые в исполнение Договора, перечень которых содержится в Перечне банковского сопровождения, но открывающие Отдельные счета в Банке и не включенные в Реестр контрагентов.

1.13 **Электронная площадка** – программно-аппаратный комплекс, доступ к которому предоставляется через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» по адресу: <http://aoprfb.ru>.

2. Подраздел обязательств

2.1. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты заключения Договора представить в Банк документы, необходимые для открытия Отдельного счета, согласно условиям, размещенным на официальном сайте Банка.

2.2. В течение 7 (семи) рабочих дней с даты представления в Банк документов, указанных в подпункте 2.1 настоящего пункта, заключить с Банком договор банковского счета, а также договорительные соглашения в отношении банковского счета, устанавливающие специальные режимы проведения различных операций по форме, размещенной на официальном сайте Банка.

2.3. С даты заключения Договора обеспечить осуществление всех расчетов, связанных с исполнением обязательств по Договору исключителем с использованием Отдельного счета, а также перечислить денежные средства в адрес Участников исполнения/реализации Договора только на Отдельные счета, открытые в Банке.

2.4. Представить Запросу Реестры контрагентов.

2.5. Обеспечить удержание реализации настоящего Договора (эта, сумма, процент) и договоров, заключаемых в рамках исполнения настоящего Договора с Участниками исполнения/реализации Договора, в том числе не включенными в Реестр контрагентов.

2.6. Не привлекать для исполнения своих обязательств по настоящему Договору лиц, не указанных в Реестре контрагентов, кроме случаев, когда такие лица являются Участниками исполнения/реализации Договора, не включенными в Реестр контрагентов.

2.7. Обеспечить наличие в договорах, заключаемых с Участниками исполнения/реализации Договора, условий об обязанности Участников исполнения/реализации Договора:

- осуществлять всех расчетов, связанных с исполнением обязательств по договорам, заключенным с участием Участников исполнения/реализации Договора, исключительно по Отдельным счетам;

- перечислять денежные средства в адрес Участников исполнения/реализации Договора только на их Отдельные счета, открытые в Банке;

- в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты заключения договоров, указанных на исполнении Подрядчиком обязательств по настоящему Договору, представить в Банк документы, необходимые для открытия Отдельного счета, согласно условиям, размещенным на официальном сайте Банка;

- в течение 7 (семи) рабочих дней с даты представления в Банк документов, необходимых для открытия Отдельного счета, заключить с Банком договор банковского счета, а также договорительные соглашения, устанавливающие специальные режимы проведения различных операций по форме, размещенной на официальном сайте Банка;

- предоставить по запросу Банка сведения о участниках исполнения/реализации Договора (полное наименование, место нахождения (постоянный адрес),

тільки на рух грошей і грошові бухгалтерські операції, ідентифікаційний номер платіжника/контрагента і код призначення істотно на урахунок;

- утворювати Параметри бухгалтерського обліку операцій при реалізації Договорів, зазначених для виконання Підприємством обов'язків за Договором;

- включити умови і пов'язані поданнями обов'язки в Договорах, заключаються Учасниками виконання/реалізації Договорів по зовнішнім контрагентам (Учасниками виконання/реалізації Договорів);

2.3. Соблюдати кількість Газу/енергії умови угоди кооперативу.

3. Задаток/внесок здійснюється річчез за наявності Договору з відповідним Отделением міста Підприємства, откритого в Банке (реквізити Отделения міста _____);

4. Кооператив (посередником откритого) Підприємства Отделения міста в Банке несомненно зв'язана з откриттям відповідної відповідності до умов угоди/кооперативу.

От Заказчика:
Генеральный директор
ООО «Газпром проекторование»

От Подписчика:
Генеральный директор
АО «Газпром газораспределение
Донецкая область»

_____ П.А. Пагарни

_____ П.А. Булкин

Заступник генерального директора
по объектам реконструкции,
капитального ремонта и газоснабжения
ООО «Газпром проекторование»

Е.А. Соловьева
по доверенности 01-01/3156 от 31.12.2021



Филиал АО «Газпром
газораспределение Ленинградская
область» в г. Тихвине

Главный инженер филиала

Начальнику отдела по сбору
исходных данных для
проектирования
Управления капитального
строительства и инвестиций
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Валовой Р.М.

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

« 16 » 09 2022 г. № 06824

«О предоставлении документации по газопроводу»

Уважаемая Ирина Мушпрова!

В ответ на Вашу служебную записку №006254 от 22.08.2022 г. филиал направляет вышесказанную из исполнительной документации (план и профиль) на месте врезки в существующий газопровод проектируемого объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино-д, Овино-д, Чемыжино- д, Суторова - д. Савры с отводом на д. Устье и д. Новик Ленинградской области»;

- наименование существующего газопровода «Газопровод-отвод к ГРС «Овино» с системой распределительных газопроводов Тихвинского района Ленинградской обл.»

- цифр проектной и исполнительной документации – ОВИН-МГ ГРС-04/07-ГСН, проектная организация - ЗАО «Санкт-Петербургский институт теплоэнергетики»;

- организация выполняющая строительные-монтажные работы – ООО «Северо-Запад-Сигнал»;

- фактическое давление в месте врезки в газопровод высокого давления 2 категории Ø110 мм - 0,6 МПа.

Приложение: план, профиль

 И.С. Соловикова



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

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

191111 Санкт-Петербург, ул. Саввастьяна, 3
Дом культуры Санкт-Петербург, 191111
Адрес электронной почты
Тел: (812) 339-49-88, факс: (812) 339-49-88

24.05.2022 № И-2193/2022

№ _____ от _____

Генеральному директору
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

В.А. Бузину

chalov_vn@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Вячеслав Анатольевич!

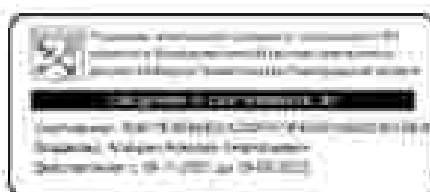
На запрос АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 05.05.2022 г. № -60/5662 о предоставлении информации по объекту «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино - д. Овино - д. Чемухино - д. Сугорова - д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области» сообщаем следующее.

По данным, представленным юридическим лицом, осуществляющим деятельность по ведению охотничьего хозяйства в районе проведения работ отмечены миграции диких животных. В соответствии со ст. 28 Федерального закона от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире», Вам необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира.

Ваш запрос относительно наличия объектов растительности в районе проведения работ, занесенных в Красную книгу, направлен по принадлежности в комитет по природным ресурсам Ленинградской области.

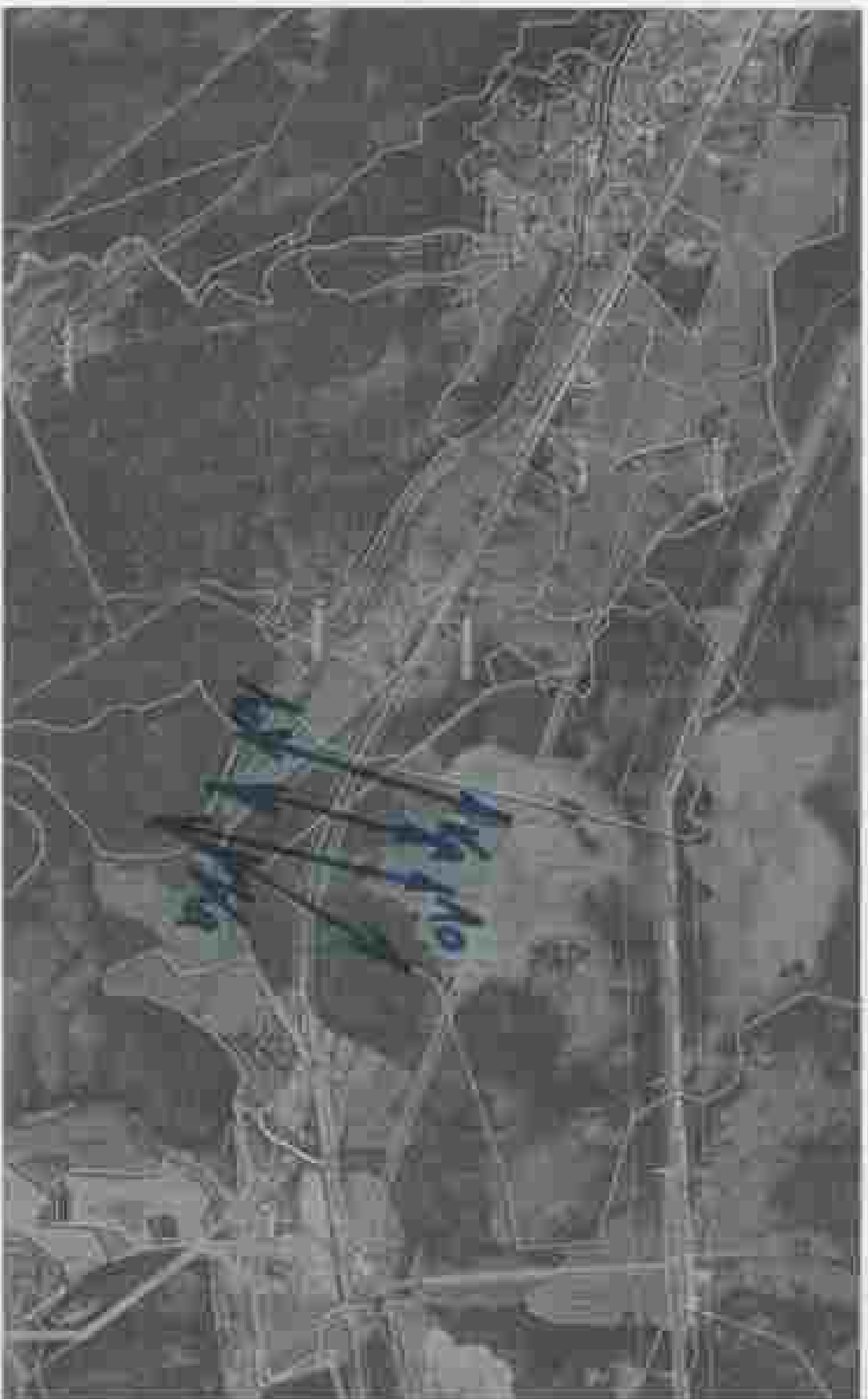
Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель председателя
комитета



А.А. Алёшин

Исп. Н.Г. Павлов
тел. 339-49-88



ПРОЕКТИРУЕМЫЙ ГОЗОПРОВОД

ТОЛКО ПОДКЛЮЧЕНИЯ НАСЕЛЕННОГО ПУНКТА



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

191124, Санкт-Петербург, кв. Растрелли, 2, лит. А
Для корреспонденции: Санкт-Петербург, 191124
Телефоны: 121023 «Время»



АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Панегина ул., д. 4,
Санкт-Петербург, 192029

samoilova@gazprom-lenobl.ru

Рассмотрев заявление АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 29.03.2022 № НК-61/3674, Комитет по природным ресурсам Ленинградской области сообщает следующее.

Согласно предоставленным сведениям о местонахождении объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овощо – д. Овощо – д. Чемхино – д. Сугорово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая», указанный объект расположен вне границ особо охраняемых природных территорий регионального значения Ленинградской области.

Исполняющий обязанности
председателя Комитета

А.В. Савченко





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

ул. Б. Гruzевская, д. 4/1, Москва, 121992
Тел: (495) 234-43-00, факс: (495) 234-41-34
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: mnrt@yandex.ru
адресная служба
адрес: 121992, Москва

Чалову В.Н.

chalov_vn@gazprom-lenobl.ru

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

11.06.2022

№

15-10761408

№

от

О наличии объектов животного и
растительного мира, занесенных в
Красную книгу

Уважаемый Владимир Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Газпром газораспределения Ленинградская область» от 16.05.2022 № 60/6116 о предоставлении информации о наличии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу, в рамках проектирования и строительства объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чехмикино – д. Суторова – д. Смирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области» (далее – Объект) и в рамках своей компетенции сообщает.

В соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, должна осуществляться на основе презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельностью.

В случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водозащитные зоны, прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного, Лесного кодексов Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу нахождения объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации в границах указанного объекта, сообщаем.

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.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» определен Перечень видов инженерных изысканий.

Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2009 № 624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» утвержден Перечень видов работ по инженерным изысканиям.

В соответствии с пунктом 4.3 раздела I указанного Перечня проводятся работы по изучению растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории, в ходе которых также устанавливается наличие/отсутствие видов животных и растений, занесенных, в том числе в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Учитывая изложенное, проведение работ по реконструкции и/или строительству недопустимо без выполнения инженерно-экологических изысканий, с проведением натурных обследований на предмет выявления мест обитания растений и животных, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Информируем, что для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель обращается в специализированную организацию, которая проводит оценку воздействия на окружающую среду с целью инвентаризации 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.

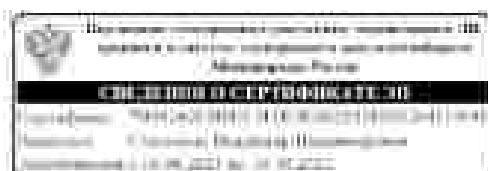
Специализированная организация собирает доступную информацию о ключевых биотопах, местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и др.) позвоночных животных, присутствующих на обследуемой 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 статьей 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире», в частности, полномочия субъекта Российской Федерации по осуществлению мониторинга, государственного учета и ведению государственного кадастра

объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением объектов животного мира, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения.

В Ленинградской области органом, осуществляющим переданные полномочия Российской Федерации в области охраны и использования объектов животного мира, является Комитет по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области, расположенный по адресу: 191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3, тел.: (812) 539-50-00.

Таким образом, для получения информации о наличии объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу, по Объекту, расположенному в Ленинградской области, следует обратиться в Комитет по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира Ленинградской области.



Заместитель директора Департамента
 государственной политики и
 регулирования в сфере развития
 ООПЗ

В.В. Строганов



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

ул. Б. Гruzинская, д. 4/8, Москва, 121992
Тел: (495) 224-45-05, факс: (495) 224-41-34

сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: info@mnr.gov.ru
адресная книга: 111992-0428

ИД № _____ № _____

№ _____ от _____

В.Н. Чалову
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

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

chalov_vn@gazprom-lenobl.ru

О наличии отсутствия ООПТ №08989-
ОГ/61 от 06.05.2022

Уважаемый Владимир Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 05.05.2022 № -60/5657, представленное Вашим обращением от 06.05.2022 № 08989-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

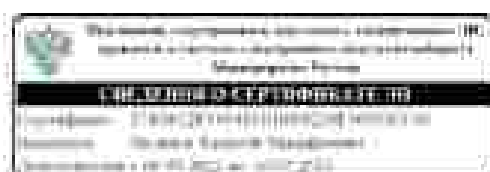
По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чепкино – д. Сугорова – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области», расположенный на территории Ленинградской области, не находится в границах ООПТ федерального значения.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохраные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса

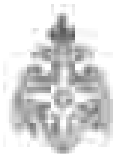
Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

А.М. Яковлев



МЧС РОССИИ

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

ул. Оборонная, д. 91, г. Мурино,
Волосовский район,
Ленинградская область, 188662
тел. - факс (812) 641-03-63
телефон «скорая» (812) 677-99-99

31.05.2022 № ИВ-180-2079

На № _____ от _____
О направлении исходных данных

Приложение
к заданию на проектирование объекта строительства
«Межпоселковый газопровод от ГРС Овинно – д. Чинькино – д. Суторово –
д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области».

В соответствии с Вашим запросом (исх. от 20.05.2022 № 60/6485) 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. Категория проектируемого объекта по ГО - в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16 августа 2016 г. № 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», в случае, если организация, эксплуатирующая опасный производственный объект I и II класса опасности будет продолжать работу в военное время то организация подлежат отнесению к категории по ГО не ниже второй.

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инвестициям
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

Шершакову К.Н.

office@gazprom-lenobl.ru

1.2. Наименование зон, в пределах которых находится проектируемый объект - проектируемый объект в зоны возможным разрушений, радиоактивного и химического заражения не попадает.

1.3. В случае, если организация будет отнесена в установленном порядке к категории по гражданской обороне, необходимо создать и поддерживать в состоянии готовности нештатные формирования по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в соответствии с ч. 2 ст. 9 Федерального закона от 12.02.1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне».

Вместе с тем, при наличии у организации мобилизационного задания или включения ее в перечень организаций, обеспечивающих выполнения мероприятий по гражданской обороне различного уровня, необходимо создать и поддерживать в состоянии готовности нештатные аварийно-спасательные формирования в соответствии с ч. 2 ст. 9 Федерального закона от 12.02.1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне» от 12.02.1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне».

1.4. В случае, если организация будет отнесена в установленном порядке к категории по гражданской обороне, в соответствии с п. 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 ноября 1999 года № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны», предусмотреть защитные сооружения гражданской обороны.

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. В случае, если при эксплуатации опасных производственных объекты I и II классов опасности, последствия аварий могут причинять вред жизни и здоровью населения, проживающего или осуществляющего хозяйственную деятельность в зонах воздействия поражающих факторов за пределами их территорий, предусмотреть локальную систему оповещения (ЛСО).

Обеспечить техническое и программное сопряжение локальной системы оповещения с региональной автоматизированной системой централизованного оповещения Ленинградской области.

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

2.4. 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.

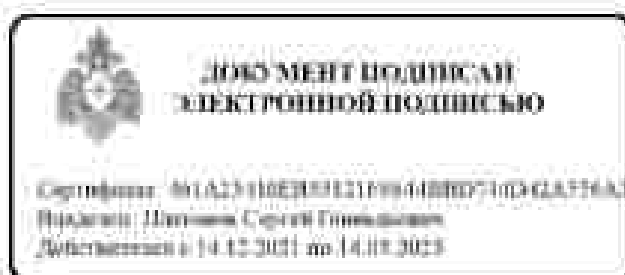
2.5. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

3. Дополнительные требования:

Срок действия настоящих исходных данных и требований по ПМ ГОЧС 3 (три) 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.

Заместитель начальника
Главного управления –
начальник управления
надзорной деятельности и
профилактической работы



С.Г. Платонов

УТВЕРЖДАЮ

Начальник Проектно-конструкторского
Центра

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»



Ю.В. Барановский

АКТ № 02-02/23

обследования территории на наличие ВОП.

Ленинградская область

«28» февраля 2023 года

Комиссия в составе: Председатели – начальник проектно-конструкторского центра АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Ю.В. Барановский, члены комиссии: А.В. Данилова, А.О. Катышева составили настоящий Акт об итогах обследования на наличие взрывоопасных предметов (далее по тексту ВОП) территории земельного участка объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Оянно – д. Оянно – д. Чемшино – д. Сугорова – д. Сварь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области», общей площадью участка 6,35 га, в пределах границ, указанных на схеме (Приложение №1).

Проведение работ осуществлялось на основании Федерального закона «О защите населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера» от 21 декабря 1994 года №68-ФЗ в соответствии с требованиями распоряжения Губернатора Ленинградской области №165-РГ 1999 года «Об организации работ по обнаружению, обезвреживанию, вывозу и уничтожению ВОП» и «Инструкции по очистке местности от взрывоопасных предметов» введенной в действие приказом Главнокомандующего Сухопутными войсками от 09 августа 1974 года №55.

В ходе обследования территории обнаружено 32 ферромагнитных предмета. Взрывоопасных предметов не обнаружено.

Заключено: Работы по обследованию на наличие ВОП территории земельного участка объекта: «Межпоселковый газопровод от ГРС Оянно – д. Оянно – д. Чемшино – д. Сугорова – д. Сварь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области», выполнены в полном объеме. Координаты обследованной территории указаны на схеме в приложении №1 в системе координат WGS-84. Полоса обследования – по 3 м от осей газопровода. Глубина обследования – 6 м.

Приложение: Схема обследования на наличие ВОП.

Председатель комиссии:

Ю.В. Барановский

Члены комиссии:


А.В. Данилова

А.О. Катышева



Координаты обследованной территории

№ п/п	СШ	ДШ
1	58.680128	31.450361
2	58.680128	31.450378
3	58.680143	31.450473
4	58.680131	31.450479
5	58.680213	31.451344
6	58.680623	31.457737
7	58.680237	31.461387
8	58.680539	31.460337
9	58.680841	31.471308
10	58.681135	31.470324
11	58.682172	31.460397
12	58.680779	31.463473
13	58.681028	31.467363
14	58.680922	31.469707
15	58.682152	31.469677
16	58.682844	31.469786
17	58.684330	31.468173
18	58.683847	31.468333
19	58.683027	31.467363
20	58.681907	31.472291
21	58.682133	31.471977
22	58.680178	31.470333
23	58.681789	31.470707
24	58.681283	31.471834
25	58.679479	31.471233
26	58.677336	31.470578
27	58.676333	31.469264
28	58.672011	31.468117
29	58.67237	31.468349
30	58.673838	31.474333
31	58.673822	31.473300
32	58.672204	31.469267
33	58.674883	31.469737
34	58.675457	31.474349
35	58.677280	31.477436
36	58.677204	31.480433
37	58.675272	31.480323
38	58.674907	31.480400
39	58.675217	31.484333

Условные обозначения:
 Сеть полисов обследованных на ВОП
 0,35 га - Площадь обследованных на ВОП

Приложение № 1 к Акту № 02-02/23 от 28.02.2023 г.
 Масштаб 1:15 000
 Составил  А.В. Кларина
 Проверил  А.В. Димкина



**Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»)**

« 28 » февраля 2023 г.

№ 109-02/23-ВОП

Лист проведения внутреннего контроля качества

Группа №1
Задание №02-02/23
Вид работ: очистка от ВОП

Руководитель службы: Данилов А.В.
Место работ: Ленинградская область,
Тихвинский р-н, ГРС «Ошино», д. Новая

Способ проведения работ: вручную с применением феррозондовых металлодетекторов и минимизацией.

Дата: 28.02.2023 г.

Состав и оснащение группы: 2 сварщика, 1 млд. работник, феррозондовые металлодетекторы: «Magtek 120 LW» - 1 шт., «Vallox VMS» - 1 шт.; GNSS-приемник спутниковый геодезический многочастотный «Trimble-1-G3T» - 2 шт., средства индивидуальной защиты, р/ст. «Motosola», швейцарский инструмент.

Контроль качества: Начальник службы АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Данилов А.В.

Что контролировалось	Результаты контроля			
	Отл.	Хор.	Удовл.	Неуд.
Правильность работы камер		+		
Исправность оснащения, инструментов, средств вывеса		+		
Правильность ведения и наличие необходимой документации	+			
Правильность маркировки и ограждения		+		
Правильность топографической привязки	+			
Правильность организации работ		+		
Медицинское обеспечение		+		
Сметы	+			
Территория, очищенная от ВОП между проверками	6,35 га			
Территория, подверженная выборочному контролю качества (10%)	0,6 га			
Недостатки, выявленные в ходе проверки:	нет			
Дата:	Дата:			
«Осуществивший» исполнитель:	Руководитель, осуществляющий контроль:			
 Ялесьев Д.С.	 Данилов А.В.			



Администрация
Ленинградской области
Комитет по природным ресурсам

ДОГКУ «ЛЕНОБЛГЭС»

Ленинградская областная
государственная компания учреждение
«Управление лесами Ленинградской
области»

18845, Ленинградская область,
Воскресенский район, г. Воскресенск,
Котушинский шоссе, д. 111

Почтовый адрес: 191511, г. Санкт-Петербург,
ул. Шелерова, д. 72 б

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

И.В. Кануровой

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



№ 50244022072 от 08.08.2022 г.

Уважаемая Наталья Викторовна!

Рассмотрев Ваше обращение от 11.07.2022 г. № 60/8918, по вопросу согласования
схемы прокладки проектируемого линейного объекта – сети газовой
распределительной «Междолиновский газопровод от ГРС Одино – д. Одино – д. Чепухино
– д. Суторово – д. Спирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградская область»,
сообщаем следующее.

В соответствии с информацией, предоставленной Тихвинским лесничеством –
филиалом ДОГКУ «Леноблгэс», проектируемый объект не проходит по землям
линейного фонда Тихвинского лесничества.

Директор

М.А. Новиков

Фон: Контактный: 4124148



Государственное унитарное предприятие
«Водоканал Ленинградской области»
(ГУП «Леноблводоканал»)

188600, Ленинградская область,
Выборгский район, г. Выборг,
ул. Кудыкина, д. 13

Телефон 8(812)493-00-53
E-mail: info@vodokanal-lo.ru

ОБППО 01431238 ОГРН 1147147114300
ИНН / КПП 4703144281 / 470401001

13.05.2022 № _____ исх-16786/2022

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инвестициям

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

К.Н. Шершакову

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

На № _____ от _____

Уважаемый Константин Николаевич!

Рассмотрев Ваш запрос от 05.05.2022 исх.№ 60/5658 (вх-27177/2022 от 06.05.2022) о предоставлении сведений о местоположении источников питьевого водоснабжения, размерах их зон санитарной охраны, в районе, где планируются проектные и изыскательские работы по строительству объекта «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемшино – д. Суторово – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области» сообщая, что в д. Свирь расположены две существующие водозаборные скважины:

1. Скважина № 63966 (Ленинградская обл., Тихвинский р-н, дер. Свирь д. б/н (в поле);
2. Скважина № 14322 (Ленинградская обл., Тихвинский р-н, дер. Свирь д. б/н (250 м до школы).

Павильон артезианской скважины № 63966 зарегистрирован в государственном кадастре за номером 47-13-0707002-235.

Согласно проекту организации зоны санитарной охраны водозабора питьевых подземных вод артезианской скважины № 63966, разработанному ООО «ЭкспертСПб» в 2021 году по заказу ГУП «Леноблводоканал», территория первых поясов ЗСО (зоны строгого режима) вокруг водозаборной скважины № 63966 и водонапорной башни, расположенной на расстоянии 70 метров на юго-запад от водозаборной скважины, в настоящее время не установлена.

Первый пояс ЗСО водозаборной скважины № 63966 устанавливается радиусом 30,0 м с центром в устье скважины. Первый пояс ЗСО для водонапорной башни, расположенной вблизи скважины № 63966 устанавливается радиусом 10,0 м с центром в месте расположения водонапорной башни.

Планируются мероприятия по обустройству территории, установке ограждения охраны территории первого пояса.

Второй пояс ЗСО водозаборной скважины № 63966 устанавливается равным первому поясу ЗСО радиусом 30,0 м с центром в устье скважины.

Расчетная величина третьего пояса водозаборной скважины № 63966 составляет 196,0 м.

Скважина № 14322 расположена в пределах земельного участка площадью 43 м² с кадастровым номером 47:13:0707001:466.

Согласно проекту зоны санитарной охраны существующей водозаборной скважины № 14322, разработанному ООО «ЭкспертСПб» в 2019 году по заказу ГУП «Леноблводоканал», первый пояс ЗСО (зона строгого режима) вокруг водозаборной скважины № 14322 ограничен сложившейся градостроительной обстановкой в д. Свирь и установлен в виде прямоугольника, близкого к квадрату. Территория огорожена металлической сеткой на столбах на расстоянии не менее 15 м от скважины. Обустройство территории первого пояса ЗСО в настоящее время не завершено.

Второй пояс ЗСО скважины № 14322 полностью совпадает с первым поясом.

Размеры третьего пояса водозаборной скважины № 14322 устанавливаются в виде круга диаметром 82 м.

Проектируемый объект «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемпино – д. Суторова – д. Свирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области» имеет пересечения с централизованными сетками водоснабжения в д. Свирь. Необходимо выдержать все расстояния в соответствии с СП 42.13330.2016.

Приложение:

1. План 1 пояса ЗСО вокруг водозаборной скважины № 63966 в д. Свирь на 1 л. в 1 экз.
2. Ситуационный план с проектируемыми границами 2 и 3 поясов ЗСО вокруг водозаборной скважины № 63966 в д. Свирь на 1 л. в 1 экз.
3. Ситуационный план с установленными границами первого и второго поясов ЗСО и проектируемыми границами третьего пояса вокруг водозаборной скважины № 14322 в д. Свирь на 1 л. в 1 экз.
4. Выкопировка из схемы сетей ВнВ д. Свирь на 1 л. в 1 экз.

Директор по производству –
главный инженер



С.В. Петров

План I пояса ЗСО вокруг водозаборной скважины № 63966 в д. Свирь



Ситуационный план с проектируемыми границами 2 и 3 поясов ЗСО вокруг водозаборной скважины № 63966 в д. Свирь



Ситуационный план с установленными границами первого и второго поясов ЗСО и проектируемыми границами третьего пояса вокруг водозаборной скважины № 14322 в д. Свирь







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, 190048

Телефон (812) 323-37-34, факс (812) 323-74-71

E-mail: water@minvostresursy.ru

<http://mwr-bw-vesti.ru>

ОКПО 0103060, ОГРН 1027800340000

ИНН 7803017801/78010147674010001

19.05.2022 № РС-34-2908

№ _____ от _____

Начальнику управления по
капитальному строительству и
инвестициям

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

К.Н. Шаршкову

ул. Панагина, д. 4,

Санкт-Петербург, 192029

E-mail: charov_vn@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Константин Николаевич!

Рассмотрев Ваше заявление, поступившее в отдел водных ресурсов по Санкт-Петербургу и Ленинградской области Невско-Ладужского БВУ юз. № 5372-34 от 17.05.2022 о предоставлении сведений из государственного водного реестра о водных объектах – река Сясь, река Луненка, направляем сведения об испрашиваемых водных объектах по форме государственного водного реестра 1.9-гвр «Водные объекты. Излученность»; сведения о водном объекте река Сясь по форме государственного водного реестра 2-15-гвр «Зоны затопления, подтопления».

Сведения о водном объекте – река Луненка в формах государственного водного реестра: 1.8.1-гвр «Сведения о местоположении береговой линии (границы водного объекта)», 1.18-гвр «Водные объекты. Составные и качество воды», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов», 2-15-гвр «Зоны затопления, подтопления»; сведения о водном объекте – р. Сясь в формах государственного водного реестра: 1.8.1-гвр «Сведения о местоположении береговой линии (границы водного объекта)», 1.18-гвр «Водные объекты. Составные и качество воды», 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов» отсутствуют.

Приложение: в 1 экз. в эл. виде

Заместитель руководителя -
начальник отдела

М.М. Князева



www.npkprotect.ru

ПРОТЭКТ

ИЦАО "Газпром Газораспределение Ленинградская область"

ООО «НПК Протэкт» готово поставить в Ваш адрес следующую продукцию для Межпоселкового газопровода от ГРС Овино - д.Овино - д.Чемизяно - д.Суторова - д.Смирн с отводом на д. Устье и д.Новая Ленинградская области

Наименование продукции	Кол-во	Цена за единицу, руб. в т.ч НДС-20%	Сумма, руб. в т.ч НДС-20%
Дюга стальной А17 Д-200 двухсторонняя (применение: испарительный ГПУ с ленточной «Овация Газ» Шарик-200мм, длина-250м Производство ООО «НПК Протэкт» согласно СТО 869477.022-2020	7 000 (шт)	6,39	75 510,00
СОГ - 2,3 Столбы полипропиленовый для подземных газопроводов высотой 2500 мм 108 шт Производство ООО «НПК Протэкт» согласно СТО 869477.019-2018	130 шт	1 202,52	156 327,60
Итого в т.ч НДС-20%			231 837,60

Цена с учетом доставки

БЕС 407,000 кг

Коммерческое предложение действует до 31.09.2024г

Генеральный директор

03.06.2023г



Д.Ю. Билабин

Вкл. Билабин Дмитрий

8 902 209 61 29

bilabina@npprotect.ru



**ПРОИЗВОДИТЕЛЬ
ТРУБОПРОДНОЙ
АРМАТУРЫ**

Общество с ограниченной ответственностью «Вектор-Р»
ОКПО, ОГРН 50328070442000210
ИНН (ПП) 78/1470004410/001
192093, Санкт-Петербург, ул.Савва, д. 3/корп. № 25
8(812)44-26-8079
e-mail: info@vektor-r.ru



№ 02/0

АО "Газпром газотранспортного обслуживания области"

Коммерческое предложение

Классиф.		Цена с НДС
Классификация: сварные стальные электросварные с разделкой присоединения (КСД) с стандартным исполнением - ст. 28 (ФНП) по запросу		
1	КСД 100	7 000,00
2	КСД 125	8 500,00
3	КСД 150	9 900,00
4	КСД 200	12 500,00
5	КСД 250	17 400,00
Классификация: сварные стальные электросварные с присоединением под сварку (КСД) с стандартным исполнением - ст. 28 (ФНП) по запросу		
1	КСД 100	8 700,00
2	КСД 125	9 800,00
3	КСД 150	10 900,00
4	КСД 200	14 700,00
5	КСД 250	19 200,00
6	КСД 300	24 200,00
7	КСД 350	31 400,00
8	КСД 400	40 600,00
9	КСД 450	51 000,00
10	КСД 500	63 000,00
11	КСД 600	84 000,00
12	КСД 700	104 000,00
13	КСД 800	124 000,00
14	КСД 900	150 000,00
15	КСД 1000	170 000,00
Классификация: сварные стальные электросварные с фланцевым присоединением (КСД) с стандартным исполнением - ст. 28 (ФНП) по запросу		
1	КСД 100	8 700,00
2	КСД 125	10 000,00
3	КСД 150	11 600,00
4	КСД 200	15 000,00
5	КСД 250	19 000,00
6	КСД 300	24 000,00
7	КСД 350	30 000,00
8	КСД 400	37 000,00
9	КСД 450	45 000,00
10	КСД 500	54 000,00
11	КСД 600	72 000,00
12	КСД 700	90 000,00
13	КСД 800	110 000,00
14	КСД 900	130 000,00
Классификация: сварные стальные электросварные с разделкой присоединения (КСД) с стандартным исполнением - ст. 28 (ФНП) по запросу		
1	КСД 100	4 800,00
2	КСД 125	5 900,00
3	КСД 150	6 700,00
4	КСД 200	8 900,00
5	КСД 250	11 000,00
6	КСД 300	14 000,00
Классификация: сварные стальные электросварные с фланцевым присоединением (КСД) с стандартным исполнением - ст. 28 (ФНП) по запросу		
1	КСД 100	4 800,00
2	КСД 125	5 900,00
3	КСД 150	6 700,00
4	КСД 200	8 900,00
5	КСД 250	11 000,00

1	100-100	17 850,00
2	100-100	21 550,00
3	100-100	30 900,00
4	100-100	45 000,00
5	100-100	64 000,00
6	100-100	111 900,00
7	100-100	215 700,00
8	100-100	30 000,00
9	100-100	30 000,00
10	100-100	30 000,00
11	100-100	30 000,00
12	100-100	30 000,00
13	100-100	30 000,00
14	100-100	30 000,00
15	100-100	30 000,00
16	100-100	30 000,00
17	100-100	30 000,00
18	100-100	30 000,00


Купівля спеціальних електроприладів з використанням індикаторів (ІНІА) стандартних показань - ст. 29 (89) ЗК - м. Івано-Франківськ

1	100-100	5 100,00
2	100-100	5 100,00
3	100-100	5 100,00
4	100-100	5 100,00
5	100-100	5 100,00
6	100-100	12 100,00
7	100-100	20 600,00
8	100-100	24 900,00
9	100-100	36 000,00
10	100-100	48 000,00
11	100-100	64 000,00
12	100-100	84 000,00
13	100-100	111 900,00
14	100-100	150 000,00
15	100-100	210 000,00
16	100-100	300 000,00
17	100-100	420 000,00
18	100-100	570 000,00

1	100-100	800
2	100-100	1 200
3	100-100	1 720
4	100-100	2 000
5	100-100	2 520
6	100-100	3 000
7	100-100	4 000
8	100-100	4 800
9	100-100	6 400
10	100-100	8 400
11	100-100	11 200
12	100-100	14 800
13	100-100	19 000
14	100-100	24 800
15	100-100	32 800
16	100-100	44 000
17	100-100	58 400

Співності, укладені з урахуванням досягнутих

Кваліфікаційних вимог, затверджених Законом України від 21.09.2023


Владислав К.А.



ЮРИДАТ ЦЕНТРАЛЪНЪОУ БАНКА БТЕ (ТАС) - Москва		БИК	044523411
Банков счет		О/А №	30101010145230000411
ИНН 7803041888	КПП 780301001	О/А №	40702610414540001457
Общество с ограниченной ответственностью "АМР-ГАЗ"			
Генерал			

Счет на оплату № АГ14605 от 05 июня 2023 г.

Поставщик:	Общество с ограниченной ответственностью "АМР-ГАЗ"
Генеральный директор:	Общество с ограниченной ответственностью "АМР-ГАЗ", ИНН 7803041888, КПП 780301001, 430027, Татарстан Респ, Казань г, Родины ул, дом № 2 А, оф 2-14, тел.: (843) 211-38-38
Получатель:	АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", ИНН 4700000108, КПП 472680001, 186007, Ленинградская обл, ш. д-я Ломоносовский, г. Аннинское, пл. Новоселья, наб реки Купчина зд.2
Генеральный директор:	АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", ИНН 4700000108, КПП 472680001, 186007, Ленинградская обл, ш. д-я Ломоносовский, г. Аннинское, пл. Новоселья, наб реки Купчина, зд.2

№	Товары (работы, услуги)	Едиз-во	Ед.	Цена	Сумма
1	Дополнительный ввод "Газовый" 10011012012011 2.0м³. Выход трубы 140.00 м "КДСАР"	4	шт.	32 548.00	130 192.00
2	Дополнительный ввод "Газовый" 10011012012011 2.0м³. Выход трубы 140.00 м "КДСАР"	1	шт.	11 268.00	11 268.00

Итого: 144 264,00
 В том числе НДС: 24 244,00
 Всего к оплате: 144 264,00

Всего наименований 2, на сумму 144 264,00 руб.
 Сто словом четыре тысячи двести шестьдесят четыре рубля 00 копеек.

Срок действия счета 90 календарных дней при условии отсутствия увеличения цен на газ.
 Доставка включена в стоимость Товара.
 Без НДС

Руководитель	Директор		КадYROва К.Ф.
	Генеральный директор		генеральный директор
Главный (старший) бухгалтер			КадYROва К.Ф.
			генеральный директор
Ответственный			Мамедов
			генеральный директор



Иск. № 23-694
Дата: 5 июня 2023 г.
Тема: Коммерческое предложение

АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»
Главному инженеру-сметчику
Назаровой Т. Б.

Уваженная Татьяна Борисовна!

В ответ на Ваш запрос Группы компаний «РОСГАЗ» предлагает рассмотреть возможность приобретения оборудования на следующих условиях:

Объект: «Менноселковский газопровод от ГРС Овино - д.Овино - д.Чемшино - д.Сугорьево - д.Сайда с отводом на д. Устье и д.Новая Ленинградской области»

Поз.№	Наименование	Кол-во, шт.	Вес, за 1 ед., кг.	Цена за 1 ед. в руб., без НДС	Сумма в руб., без НДС
1	Задвижка с обрезиненным клином для газоснабжения РОСГАЗ DN 160 PN 10 с ПЗ-патрубками Da 160, с покрытием усиленного типа	2	57,4	253 144,82	506 289,64
2	Задвижка с обрезиненным клином для газоснабжения РОСГАЗ DN 100 PN 10 с ПЗ-патрубками Da 110, с покрытием усиленного типа	2	29,1	157 368,87	314 737,74
3	Задвижка с обрезиненным клином для газоснабжения РОСГАЗ DN 80 PN 10 с ПЗ-патрубками Da 83, с покрытием усиленного типа	2	13	89 148,13	178 296,26
4	Цтсок телескопический для задвижки РОСГАЗ DN 100-160, 1,2-1,8 м.	4	3,5	18 480,00	73 920,00
5	Цтсок телескопический для задвижки РОСГАЗ DN 40-60, 1,2-1,8 м.	2	4,5	18 851,33	37 702,66

Итого без НДС, руб.	1 126 846,50
Сумма НДС 20%, руб.	225 369,30
Итого с НДС, руб.	1 352 215,80

Условия поставки: Отгрузка со склада Поставщика осуществляется силами и за счёт Покупателя.

С уважением,
Руководитель направления



Рязанцев И.С.

Иск. Матвеева Валерия Валерьевна
т.т.: +7-999-203-57-43
e-mail: matveeva@rosgaz.biz

ООО НПК ПромТехМастер



ООО «НПК «ПромТехМастер», Промышленный район, Восточная набережная, д. 1, лит. А,
г. Санкт-Петербург, 190000, Россия

ИНН 78-0700001
ОГРН 1047800000000

ИНН 78-0700001
ОГРН 1047800000000

№: № 24/04/2024/УТМ/0224-1

от 29 апреля 2024. АО ТЭКпром газораспределение Ленинградской области

Коммерческое предложение

№	Предметные товары	Ед. изм.	Кол-во	Цена за ед. без НДС, руб.	Цена за ед. с НДС, руб.	Общая стоимость, с учетом НДС, руб.
1.	Газовый счетчик ГАЗ-ИСТРА 1.0 G2-R	шт.	70	120000	132000	9240000

Итого без НДС: 9240000,00

Итого с учетом НДС: 10218000,00

Итого с НДС: 10218000,00

1. Газовый счетчик ГАЗ-ИСТРА 1.0 G2-R
2. Монтажные работы (вкл. в стоимость)
3. Доставка, монтаж и пуско-наладка
4. Срок гарантии 24 мес с момента ввода в эксплуатацию

Руководитель отдела продаж

Мелникова Е.А.

**Общество с ограниченной
ответственностью «ППК
СМТ»**

190013, Санкт-Петербург, ул. Мельничиха д. 2,
лит. А, этаж 4Н, оф 318
тел.: (812) 390-80-80, e-mail: info@ppk-smt.ru
ИНН 7807083083, ОГРН 1027800004001

**АО «Газпром Газораспределение
Ленинградская область»**

18.04.2023 № 1804-С/1

Коммерческое предложение

**на устройства грунтозаполняемые балластирующие из текстильных материалов для
трубопроводов (УБТБ)**

На ваш запрос о возможности поставки материалов для объекта «Межпоселковый
газопровод от ГРС Овино - д.Овино - д.Чемлихно - д.Сугорово - д.Свирь с отводом на д.
Устье и д. Новая Ленинградской области» сообщаем:

№	Наименование	Кол-во	Ед. изм.	Цена за ед. изм. без НДС, руб.	Общая сумма без НДС, руб.
1	Устройство грунтозаполняемое балластирующее из текстильных материалов УБТБ/МС-130	322	шт.	2 466,67	794 267,34
2	Устройство грунтозаполняемое балластирующее из текстильных материалов УБТБ/МС-160	41	шт.	2 933,53	120 296,53
Итого:					914 534,27

Итого: 914 534 руб. 27 коп. (девятьсот четырнадцать тысяч пятьсот тридцать четыре рубля 27 копеек), без учета НДС 20%.

Стоимость указана с учетом доставки до объекта строительства.

Срок изготовления всей партии – до 15-20 рабочих дней с момента оплаты.

Условия оплаты: предоплата 100%.

Срок действия коммерческого предложения до 30.10.2023.

Устройства грунтозаполняемые балластирующие из текстильных материалов выпускаются
серийно по ТУ 13.96.16-001-20506244-2021.

Сертификат соответствия ГАЗСЕРТ № 30АЧ1.RU.1406.H.00155.

Заместитель генерального директора

Екатерина Анис Мухоморова
Руководитель отдела продаж
тел.: (812) 390-80-80
info@ppk-smt.ru



Классицкой С.А.

- трубы ПЭ с комбинированными маркерными слоями;
- соединительных деталей для ПЭ-труб;
- запорных элементов фитингов;
- разъемных опорно-направляющих колец;
- герметизирующей манжеты;
- манжеты закрытой герметизирующей манжеты;

Коммерческое предложение

Подготовлено: Косенков Иван Михайлович, № 058 от 17 апреля 2023 года

Компания TradeEngCom ИНН 7801582561 КПП 783903001 предлагает Вам ознакомиться с предложением по следующим позициям:

№	Товар	Количество	Цена	Сумма
1	Герметизирующая манжета ТЕК тип Ц Ø110-126	2	ШТ 3 890,00	6 890,00
2	Разъемное опорно-направляющее кольцо В Ø107-121-28-7 ТЕК	19	ШТ 2 314,72	45 200,80
3	Герметизирующая манжета ТЕК тип Ц Ø110-126	2	ШТ 3 890,00	6 890,00
4	Разъемное опорно-направляющее кольцо В Ø107-121-28-7 ТЕК	33	ШТ 2 314,72	99 495,76
5	Герметизирующая манжета ТЕК тип Ц Ø130-15	2	ШТ 4 255,00	6 710,00
6	Разъемное опорно-направляющее кольцо В Ø131-167-28-10 ТЕК	3	ШТ 4 262,00	12 786,00
7	Герметизирующая манжета ТЕК тип Ц Ø130-15	2	ШТ 4 888,00	6 710,00
8	Разъемное опорно-направляющее кольцо В Ø131-167-28-10 ТЕК	112	ШТ 4 293,00	492 056,40

Итого: 690 090,96
В том числе НДС: 115 015,16
Всего с НДС: 690 090,96

Всего наименований 8, на сумму 690 090,96 RUB

Шестьсот девяносто тысяч девяносто рублей 96 копеек.

Указанные цены и сроки действительны до 18 сентября 2023

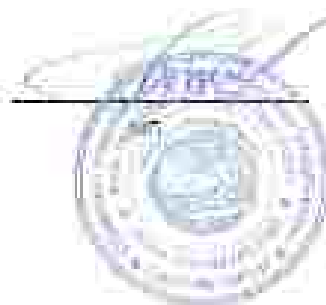
Условие поставки: самовывоз, если в предложении не указаны иные условия.

С уважением,

Косенков Иван Михайлович

190010, Санкт-Петербург д. Новоречная Особого Квартала, д.138, оф.324

Тел: +7 (812) 485-00-31



Важно: Предложение, указанные в настоящем документе, основаны на предварительно полученной информации и могут быть скорректированы при дальнейших переговорах.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №5

Данные в заказе или проектной организации

Заказчик: АО Газпром газораспределение ЛО

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Пискаревка д.4

Телефон: * _80013333333, 8-813-86-42-790

е-мэйл: zakaz@zpgz.ru

объект: «Магистральный газопровод от ГРС Озьяно - в Озьяно - в Чашилки - в Оуторова - в Савре с ответвлением в Устье в в Новом Ленинградском районе»

Контактное лицо: * shchegoleva@zpgz.ru Елена Владимировна

Исходные параметры для подбора: ППТ д.Носов

1. Потребитель*	Источники: Газиф. разн. Другое: <input type="checkbox"/> указать это значение	№№, кот. ППТ-12
2. Вариант исполнения*	<input type="checkbox"/> ППТ не устанавливается <input type="checkbox"/> ППТ в металлическом шкафу (установка в неметаллическом шкафу) <input type="checkbox"/> ППТ в металлическом (установка в металлическом шкафу)	Да
2.1 Обозначение металлического шкафа:	<input type="checkbox"/> Газовый <input type="checkbox"/> электрический <input type="checkbox"/> другое:	нет
3. Диаметр газа на входе в установку (избыточное)*	Максимальный, мм Минимальный, мм	0,441 0,5
4. Диаметр газа на выходе из установки (избыточное)*	Максимальный, мм Минимальный, мм	0,3 0,3
5. Расчетный расход газа* (без учета запаса k=1,2)	Максимальный, м³/ч Минимальный, м³/ч	3,88 129,46
6. Температура газа*	Максимальная, °C Минимальная, °C	5 15
7. Температура окружающей среды*	Максимальная, °C Минимальная, °C	-40 -40
8. Качество линии регулирования*	<input type="checkbox"/> 1 класс регулирования <input type="checkbox"/> 2 класс регулирования - Баланс <input type="checkbox"/> 2 класс регулирования <input type="checkbox"/> другое	БББ
9. Необходимость установки резервного регулятора (манитора) на линию регулирования	Да / Нет	нет
10. Параметры настройки ПСК	+10% от рабочего давления По индикаторной шкале	
11. Параметры настройки ПЗН	+20% от рабочего давления По индикаторной шкале +50% от рабочего давления +50% от рабочего давления	
12. Обслуживание ШРП*	<input type="checkbox"/> дистанционно <input type="checkbox"/> дистанционно	одностороннее
13. Средства измерения расхода газа*	<input type="checkbox"/> Газовый счетчик, установка преобразователя и шкафа <input type="checkbox"/> Газовый счетчик, установка преобразователя и шкафа	нет
14. Установка средства измерения расхода газа	<input type="checkbox"/> Да (указать диаметр) <input type="checkbox"/> По расчетному давлению	нет
15. Наличие корректора объема газа	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкафа) <input type="checkbox"/> Нет	нет
16. Наличие модема для передачи данных или корректора	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкафа) <input type="checkbox"/> Нет	нет
17. Необходимость установки устройства передачи данных на счетчике	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкафа) <input type="checkbox"/> Нет	нет
18. Необходимость в телеметрии	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкафа) <input type="checkbox"/> Нет	нет
19. Дополнительные условия		нет

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №2

Данные о заказчике или проектной организации:

Заказчик: АО Газпром газораспределение ЛО

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Пискаревка д.4

Телефон: * _80013333333, 8-813-86-42-790

e-mail: gasinfo@gazprom-lopd.ru

объект: «Магистральный газопровод от ГРС Озень - в Озень - в Чашинки - в Оуторова - в Савре с ответвлением в Устье в в Новом Ленинградском районе»

Контактное лицо: * shchegoleva.dalila@yandex.ru

Исходные параметры для подбора: ППГ д.Саньра

1. Потребитель*	источник тип газ. Датум: <input type="checkbox"/> указать это значение	№2, №7, №12-13
2. Вариант исполнения*	<input type="checkbox"/> ППГ в металлическом шкафу <input type="checkbox"/> ППГ в металлическом шкафу с установкой в неметаллическом шкафу <input type="checkbox"/> ППГ в металлическом шкафу с установкой в металлическом шкафу	Да
2.1 Обозначение металлического шкафа:	<input type="checkbox"/> газопровод <input type="checkbox"/> ответвление <input type="checkbox"/> другое:	нет
3. Диаметр газа на входе в установку (избыточное)*	Максимальный, мм Минимальный, мм	0,442 0,5
4. Диаметр газа на выходе из установки (избыточное)*	Максимальный, мм Минимальный, мм	0,3 0,3
5. Расчетный расход газа* (без учета запаса k=1,2)	Максимальный, м³/ч Минимальный, м³/ч	3,88 393,04
6. Температура газа*	Максимальная, °C Минимальная, °C	5 15
7. Температура окружающей среды*	Максимальная, °C Минимальная, °C	-40 -40
8. Качество линии регулирования*	<input type="checkbox"/> 1 линия регулирования <input type="checkbox"/> 2 линии регулирования - Баланс <input type="checkbox"/> 2 линии регулирования <input type="checkbox"/> другое	БББ
9. Необходимость установки резервного регулятора (манитора) на линию регулирования	Да / Нет	нет
10. Параметры настройки ПСК	+10% от рабочего давления По умолчанию (завоком) +20% от рабочего давления По умолчанию (завоком) +50% от рабочего давления	
11. Параметры настройки ПЗН	+10% от рабочего давления По умолчанию (завоком) +20% от рабочего давления По умолчанию (завоком) +50% от рабочего давления	
12. Обслуживание ШРП*	<input type="checkbox"/> дистанционно <input type="checkbox"/> дистанционно	одностороннее
13. Средства измерения расхода газа*	<input type="checkbox"/> ультразвуковой датчик расхода <input type="checkbox"/> турбинный датчик расхода <input type="checkbox"/> тепловой датчик, указать преобразователь и шкалу <input type="checkbox"/> другой датчик, указать преобразователь и шкалу	нет
14. Установка средств измерения расхода газа	<input type="checkbox"/> Да (указать датчик) <input type="checkbox"/> По умолчанию (завоком) <input type="checkbox"/> Нет	нет
15. Наличие корректора объема газа	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкалу) <input type="checkbox"/> Нет	нет
16. Наличие модема для передачи данных или корректора	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкалу) <input type="checkbox"/> Нет	нет
17. Необходимость установки устройства передачи данных на сайт	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкалу) <input type="checkbox"/> Нет	нет
18. Необходимость в телеметрии	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкалу) <input type="checkbox"/> Нет	нет
19. Дополнительные условия		нет

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №3

Данные о заказчике или проектной организации:

Заказчик: АО Газпром газораспределение ЛО

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Пискаревка д.4

Телефон: * _80013366666, 8-813-86-41-790

е-мэйл: kaibitova@gazprom-lopd.ru

объект: «Магистральный газопровод от ГРС Озьяно - в Озьяно - в Чашилки - в Суторово - в Савре с отводом на в Устье в в Новом Ленинградском районе»

Контактное лицо: * shchegoleva.dalila@yandex.ru

Исходные параметры для подбора: ППГ д.Суторово

1. Потребитель*	Источники: Газовый пункт Другое: <input type="checkbox"/> указать его адрес	№2, №7, №12-13
2. Вариант исполнения*	<input type="checkbox"/> ППГ не устанавливается <input type="checkbox"/> ППГ устанавливается на улице/на территории земельного участка <input type="checkbox"/> ППГ устанавливается (улицы/на территории земельного участка)	Да
2.1 Обозначение металлического шкафа:	<input type="checkbox"/> Газовый <input type="checkbox"/> электрический <input type="checkbox"/> другое:	нет
3. Диаметр газа на входе в установку (избыточное)*	Максимальный, мм Минимальный, мм	0,484 0,5
4. Диаметр газа на выходе из установки (избыточное)*	Максимальный, мм Минимальный, мм	0,3 0,3
5. Расчетный расход газа* (без учета запаса $k=1,2$)	Максимальный, м³/ч Минимальный, м³/ч	3,88 123,66
6. Температура газа*	Максимальная, °С Минимальная, °С	5 15
7. Температура окружающей среды*	Максимальная, °С Минимальная, °С	-40 -40
8. Качество линии регулирования*	<input type="checkbox"/> 1 класс регулирования <input type="checkbox"/> 2 класс регулирования - Баланс <input type="checkbox"/> 2 класс регулирования <input type="checkbox"/> другое	БББ
9. Необходимость установки резервного регулятора (манитора) на линию регулирования	Да / Нет	нет
10. Параметры настройки ПСК	+10% от рабочего давления По умолчанию/ другое:	
11. Параметры настройки ПЗН	+20% от рабочего давления По умолчанию/ другое:	
12. Обслуживание ШРП*	<input type="checkbox"/> дистанционно <input type="checkbox"/> дистанционно	одностороннее
13. Средства измерения расхода газа*	<input type="checkbox"/> Газовый/электрический контроллер расхода и скорости, указать производителя и модель <input type="checkbox"/> Газовый счетчик, указать производителя и модель	нет
14. Установка средства измерения расхода газа	<input type="checkbox"/> Да (указать модель) <input type="checkbox"/> По умолчанию/ другое:	нет
15. Наличие корректора объема газа	<input type="checkbox"/> Да (указать производителя и модель) <input type="checkbox"/> Нет	нет
16. Наличие модема для передачи данных или корректора	<input type="checkbox"/> Да (указать производителя и модель) <input type="checkbox"/> Нет	нет
17. Необходимость установки устройства передачи данных на счетчике	<input type="checkbox"/> Да (указать производителя и модель) <input type="checkbox"/> Нет	нет
18. Необходимость в телеметрии	<input type="checkbox"/> Да (указать производителя телеметрии) <input type="checkbox"/> Нет	нет
19. Дополнительные условия		нет

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №4

Данные в заказе или проектной организации

Заказчик: АО Газпром газораспределение ЛО

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Пискаревка д.4

Телефон: * _8001333333, 8-813-81-41-790

e-mail: zakaz@zpgzprom-lenski.ru

объект: «Магистральный газопровод от ГРС Озья - в Озья - в Чашинка - в Оуторова - в Савра с ответвлением в Устье в в Новом Ленинградском районе»

Контактное лицо: * shchegoleva.dalila@zpgzprom-lenski.ru

Исходные параметры для подбора: ППТ д. Устье

1. Потребитель*	Источники: Газиф. разн. Другое: <input type="checkbox"/> указать что именно	Инд. код: 000142
2. Вариант исполнения*	<input type="checkbox"/> ППТ в металлическом шкафу <input type="checkbox"/> ППТ в пластиковом шкафу (установка в неметаллическом шкафу) <input type="checkbox"/> ППТ в металлическом (установка в металлическом шкафу)	Да
2.1 Обвесы металлического шкафа	<input type="checkbox"/> нет <input type="checkbox"/> восточный <input type="checkbox"/> другой	нет
3. Диаметр газа на входе в установку (избыточное)*	Максимально: мм Минимально: мм	0,440 0,5
4. Диаметр газа на выходе из установки (избыточное)*	Максимально: мм Минимально: мм	0,3 0,3
5. Расчетный расход газа* (без учета запаса k=1,2)	Максимальный: м³/ч Минимальный: м³/ч	3,88 243,0
6. Температура газа*	Максимально: °C Минимально: °C	5 15
7. Температура окружающей среды*	Максимально: °C Минимально: °C	-40 -60
8. Качество линии редуцирования*	<input type="checkbox"/> 1 класс редуцирования <input type="checkbox"/> 2 класс редуцирования - Базис <input type="checkbox"/> 3 класс редуцирования <input type="checkbox"/> другое	Базис
9. Необходимость установки резервного регулятора (манитора) на линию редуцирования	Да / нет	нет
10. Параметры настройки ПСК	+10% от расчетного расхода По расчетному давлению	
11. Параметры настройки ПЗН	+20% от расчетного расхода По расчетному давлению +50% от расчетного расхода	
12. Обслуживание ШРП*	<input type="checkbox"/> дистанционно <input type="checkbox"/> дистанционно	одностороннее
13. Средства измерения расхода газа*	<input type="checkbox"/> ультразвуковой, контроль скорости и скорости, указать преобразователь и шкаф <input type="checkbox"/> тепловой метод, указать преобразователь и шкаф	нет
14. Установка средств измерения расхода газа	<input type="checkbox"/> Да (указать давление) <input type="checkbox"/> По расчетному давлению	нет
15. Наличие корректора объема газа	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкаф) <input type="checkbox"/> нет	нет
16. Наличие модема для передачи данных или корректора	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкаф) <input type="checkbox"/> нет	нет
17. Необходимость установки устройства передачи данных на смартфон	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкаф) <input type="checkbox"/> нет	нет
18. Необходимость в телеметрии	<input type="checkbox"/> Да (указать преобразователь и шкаф) <input type="checkbox"/> нет	нет
19. Дополнительные условия		нет

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №1

Данные о заказчике или проектной организации:

Заказчик: АО Газпром газораспределение ЛО

Адрес: Санкт-Петербург, ул. Пискаревка д.4

Телефон: * _8001333333, 8-813-86-41-790

е-мэйл: gasinfo@gazprom-lenski.ru

объект: «Магистральный газопровод от ГРС Озьяно - в Озьяно - в Чамилкино - в Оуторова - в Саваре с ответвлением в Устье в в Новом Ленинградском районе»

Контактное лицо: * shchegoleva.dalena@yandex.ru

Исходные параметры для подбора: ППТ д.Чемпиона

1. Потребитель*	Источники	
	Иной вид	№2, №7, №12-13
2. Вариант исполнения*	Давление (указать его значение)	
	<input type="checkbox"/> ППТ не металлического шкафа	Да
	<input type="checkbox"/> ЦРТ в металлическом напольном или на настенном шкафу	
2.1 Обозначение металлического шкафа:	<input type="checkbox"/> настенный <input type="checkbox"/> встраиваемый <input type="checkbox"/> другое:	нет
3. Давление газа на входе в установку (избыточное)*	Максимальное, МПа	0,5032
4. Давление газа на выходе из установки (избыточное)*	Максимальное, МПа	0,5
	Минимальное, МПа	0,3
5. Расчетный расход газа* (без учета запаса $n=1,2$)	Максимальный, м³/ч	3,88
	Минимальный, м³/ч	223,15
6. Температура газа*	Максимальная, °С	5
	Минимальная, °С	16
7. Температура окружающей среды*	Максимальная, °С	-40
	Минимальная, °С	-40
8. Качество линии редуцирования*	<input type="checkbox"/> 1 класс редуцирования <input type="checkbox"/> 2 класс редуцирования - Баланс <input type="checkbox"/> 3 класс редуцирования <input type="checkbox"/> другое	Баланс
9. Необходимость установки резервного регулятора (манитора) на линию редуцирования	Да / Нет	нет
10. Параметры настройки ПСК	-12% от рабочего давления По максимальному давлению	
11. Параметры настройки ПЗН	-12% от рабочего давления По максимальному давлению -50% от рабочего давления	
12. Обслуживание ЦРТ*	<input type="checkbox"/> одностороннее <input type="checkbox"/> двустороннее	Одностороннее
13. Средства измерения расхода газа*	<input type="checkbox"/> Газовый счетчик, контроль расхода и скорости, указатель расхода/давления и температуры <input type="checkbox"/> Газовый счетчик, указатель расхода/давления и температуры	нет
14. Установка средства измерения расхода газа	<input type="checkbox"/> Да (указать давление) <input type="checkbox"/> По заданному давлению	нет
15. Наличие корректора объема газа	<input type="checkbox"/> Да (указать коэффициент и газонам) <input type="checkbox"/> Нет	нет
16. Наличие модема для передачи данных или корректора	<input type="checkbox"/> Да (указать коэффициент и газонам) <input type="checkbox"/> Нет	нет
17. Необходимость установки устройства передачи данных на счетчике	<input type="checkbox"/> Да (указать коэффициент и газонам) <input type="checkbox"/> Нет	нет
18. Необходимость в телеметрии	<input type="checkbox"/> Да (указать коэффициент и газонам) <input type="checkbox"/> Нет	нет
19. Дополнительные условия		нет

Технико-коммерческое предложение на пункт редуцирования газа шкафной

№ 741 (1) от 15.04.2023

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Магистральный газопровод от ГРС Осино - д Осино - д Чапшино - д Сутоново - д Савды с отводом на д Устье и д Новая Ленинградская области

д. Новая

В ответ на Ваш запрос по следующим данным:

Давление газа на входе максимальное ($P_{max, вх}$)	МПа	0,600
Давление газа на входе номинальное ($P_{nom, вх}$)	МПа	0,441
Давление газа на выходе №1 максимальное ($P_{max, вы1}$)	МПа	300,0
Давление газа на выходе №1 номинальное ($P_{nom, вы1}$)	МПа	300,0
Расход газа на выходе №1 максимальный ($Q_{max, вы1}$)	м ³ /ч	129,46
Расход газа на выходе №1 номинальный ($Q_{nom, вы1}$)	м ³ /ч	3,88
Давление газа на выходе №2 максимальное ($P_{max, вы2}$)	МПа	-
Давление газа на выходе №2 номинальное ($P_{nom, вы2}$)	МПа	-
Расход газа на выходе №2 максимальный ($Q_{max, вы2}$)	м ³ /ч	-
Расход газа на выходе №2 номинальный ($Q_{nom, вы2}$)	м ³ /ч	-

Предлагаем следующее оборудование:

ШРП-НОРД-Dival600/25-2.01

Производства ООО "Северная Компания", ИНН 7810183813

Количество рабочих линий редуцирования:	1
Количество резервных линий редуцирования:	1
Регулирующая арматура:	Dival600/25 "Северная Компания", Россия
Запорная арматура:	"АДП", Россия
Предохранительная арматура:	VS-AM 65 "НОРД", Россия
Фильтр:	ФТ-НОРД "Северная Компания", Россия
Наличие и тип устройства и обреза:	узел учета газа, без обреза
Тип обслуживания:	одностороннее
Узел учета расхода газа:	-
Узел измерений расхода газа (УИРГ) на технологические нужды:	-
Система газоснабжения:	-
Тип энергоснабжения (внешнее/внутреннее):	-
Отсек под газометрию:	-
Контролируемые параметры:	

Характеристики

Давление газа на входе максимальное (P_{max})	МПа	0,60
Диаметр входного газопровода	мм	63

Параметры выходы №1

Настроечное давление на выходе	кПа	100,0
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	501,0
Давление срабатывания ПЗК	кПа	337,5
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	390,0
по нижнему пределу	кПа	180,0
Диаметр выходного газопровода	мм	100

Выход №2

Настроечное давление на выходе	кПа	-
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	-
Давление срабатывания ПЗК	кПа	-
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	-
по нижнему пределу	кПа	-
Диаметр выходного газопровода	мм	-

Габаритные размеры ШРП (длина-высота-глубина)	мм	1600x2100x980
Масса	кг	700
Срок службы	лет	10
Климатическое исполнение		У1 (-40С...+60С)

Дополнительная информация

Стоимость НТОГО (с НДС)	руб.	3 315 364,00 Р
Стоимость без НДС (20%)	руб.	2 762 803,37 Р
Сумма НДС (20%)	руб.	552 560,63 Р
Срок поставки с момента оплаты	неделя	8-12

Цена указана с учетом доставки.
Срок действия коммерческого предложения 10 календарных дней

Проведение шеф-монтажных работ не требуется.

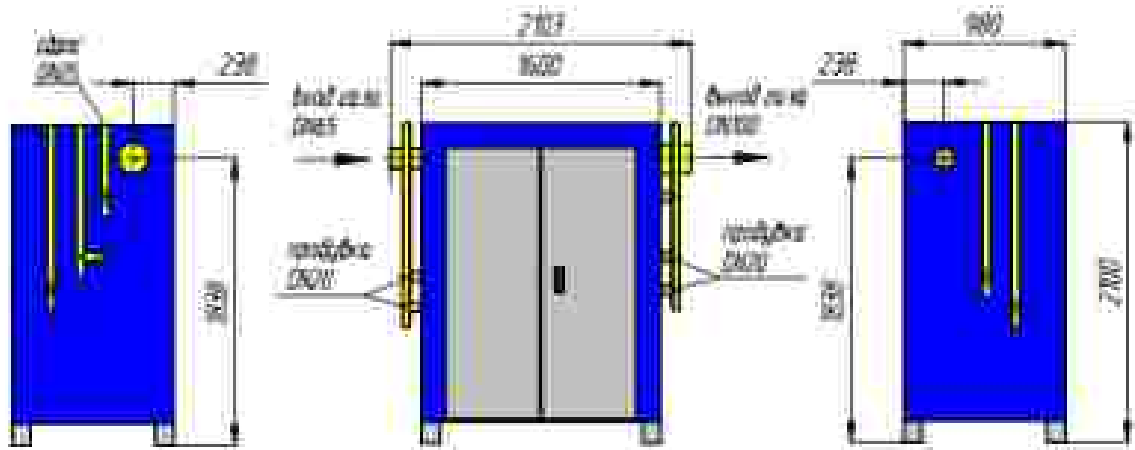
Исполнитель

Ильян Леонид Игоревич
Технический специалист ООО "Алтан"
Эксклюзивный дистрибьютор ООО "Северная Компания"
Ресторан 199100, Санкт-Петербург, Литовская 2-4 лит.А
Телефон факс: 8 (812) 617-93-42 (6037)

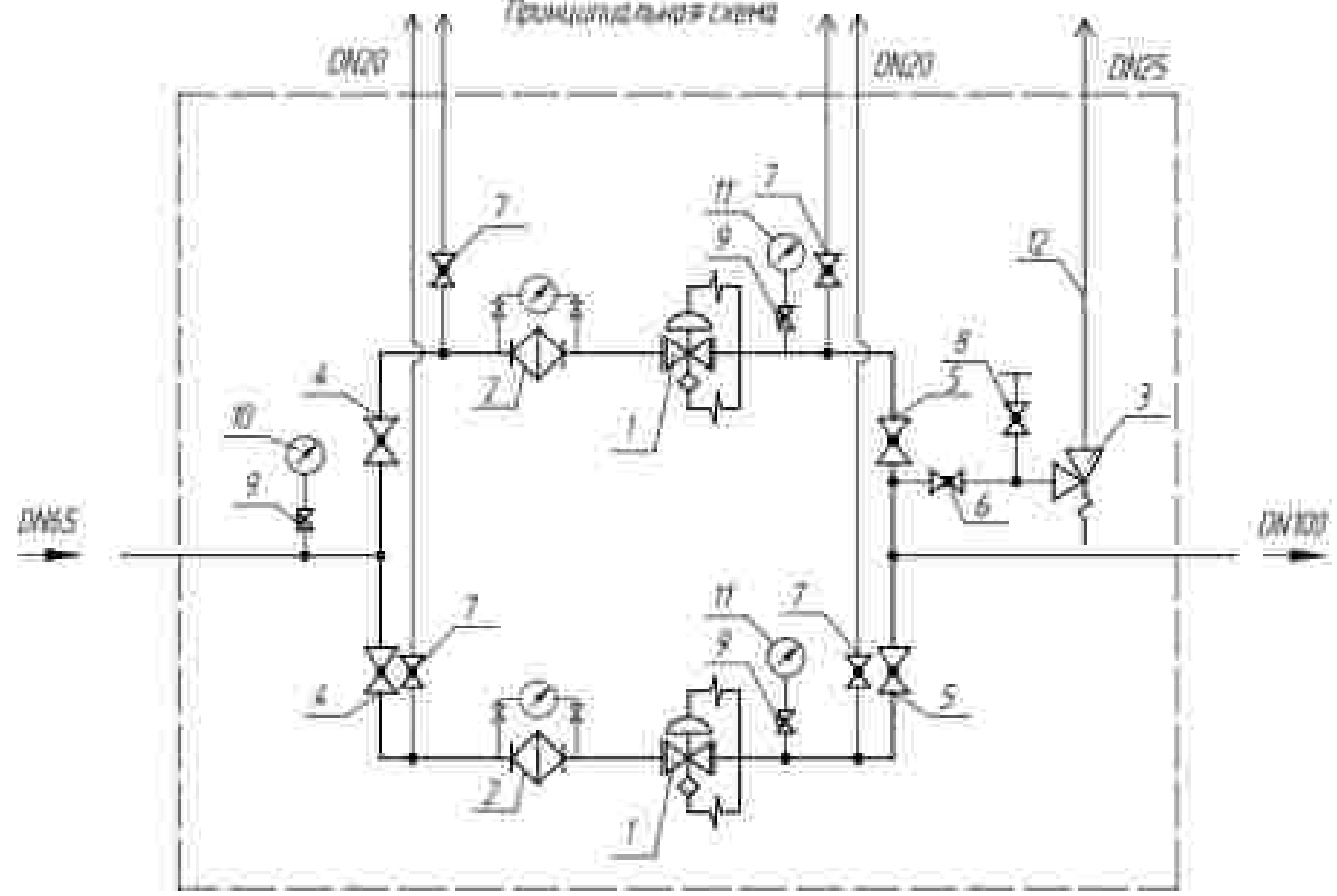
Ильян Л.И.



Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Условные обозначения

1 - Регулятор давления газа Diva1600/25 с ПЗК LA, "Северная Компания"; 2 - Фильтр газовой ФГ-НОРД DN25 с ИТД, "Северная Компания"; 3 - Предохранительный шаровый клапан VS/AM 65, "НОРД"; 4 - Кран шаровой DN25 сварка (быдол), "АДГ"; 5 - Кран шаровой DN200 сварка (быдол), "АДГ"; 6 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 7 - Кран шаровой DN20 (резьба), "ЛО"; 8 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 9 - Клапан кнопочный; 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 MPa; 11 - Манометр или манометр 0-6/10/30/40/100/150/300/600 MPa; 12 - Шаровый проточный клапан DN25

Технико-коммерческое предложение на пункт редуцирования газа шкафной

№ 742 (1) от 15.04.2023

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Магистральный газопровод от ГРС Осино - д Осино - д Чапшино - д Сутоново - д Свирь с отводом на д Устье и д Новая Ленинградская область

д Свирь

В ответ на Ваш запрос по следующим данным:

Давление газа на входе максимальное ($P_{max, вх}$)	МПа	0,600
Давление газа на входе номинальное ($P_{nom, вх}$)	МПа	0,442
Давление газа на выходе №1 максимальное ($P_{max, вы1}$)	МПа	300,0
Давление газа на выходе №1 номинальное ($P_{nom, вы1}$)	МПа	300,0
Расход газа на выходе №1 максимальный ($Q_{max, вы1}$)	м ³ /ч	343,04
Расход газа на выходе №1 номинальный ($Q_{nom, вы1}$)	м ³ /ч	3,88
Давление газа на выходе №2 максимальное ($P_{max, вы2}$)	МПа	-
Давление газа на выходе №2 номинальное ($P_{nom, вы2}$)	МПа	-
Расход газа на выходе №2 максимальный ($Q_{max, вы2}$)	м ³ /ч	-
Расход газа на выходе №2 номинальный ($Q_{nom, вы2}$)	м ³ /ч	-

Предлагаем следующее оборудование:

ШРП-НОРД-Dival600/25-2.01

Производства ООО "Северная Компания", ИНН 7810183819

Количество рабочих линий редуцирования:	1
Количество резервных линий редуцирования:	1
Регулирующая арматура:	Dival600/25 "Северная Компания", Россия
Запорная арматура:	"АДП", Россия
Предохранительная арматура:	VS-AM 65 "НОРД", Россия
Фильтр:	ФТ-НОРД "Северная Компания", Россия
Наличие и тип устройства и обогрева:	устройство типа вазой, без обогрева
Тип обслуживания:	одностороннее
Узел учета расхода газа:	-
Узел измерений расхода газа (УИРГ) на технологические нужды:	-
Система газозащиты:	-
Тип энергоснабжения (внешнее автономное):	-
Отсек под газометрию:	-
Контролируемые параметры:	

Характеристики

Давление газа на входе максимальное (P_{max})	МПа	0,60
Диаметр входного газопровода	мм	63

Параметры выходы №1

Настроечное давление на выходе	кПа	100,0
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	502,0
Давление срабатывания ПЗК	кПа	337,500
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	590,000
по нижнему пределу	кПа	180,000
Диаметр выходного газопровода	мм	100

Выход №2

Настроечное давление на выходе	кПа	-
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	-
Давление срабатывания ПЗК	кПа	-
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	-
по нижнему пределу	кПа	-
Диаметр выходного газопровода	мм	-

Габаритные размеры ШРП (длина-высота-глубина)	мм	1600x2100x980
Масса	кг	700
Срок службы	лет	10
Климатическое исполнение		У1 (-40С...+60С)

Дополнительная информация

Стоимость ШРОГО (с НДС)	руб.	3 315 364,00 Р
Стоимость без НДС (20%)	руб.	2 762 803,37 Р
Сумма НДС (20%)	руб.	552 560,63 Р
Срок поставки с момента оплаты	неделя	8-12

Цена указана с учетом доставки

Срок действия коммерческого предложения 10 календарных дней

Проведение шеф-монтажных работ не требуется

Исполнитель

Ильян Леонид Игоревич

Технический специалист ООО "Алтон"

Эксклюзивный дистрибьютор ООО "Северная Компания"

Рестон, 199100, Санкт-Петербург, Литовская 2-4 лит.А

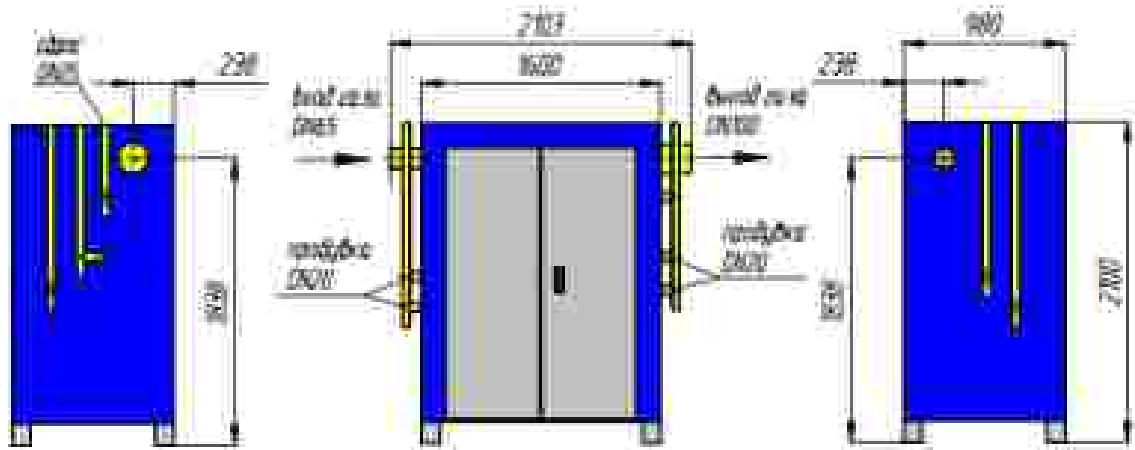
Телефон факс: 8 (812) 677-93-42 (6037)

Ильян Л.И.

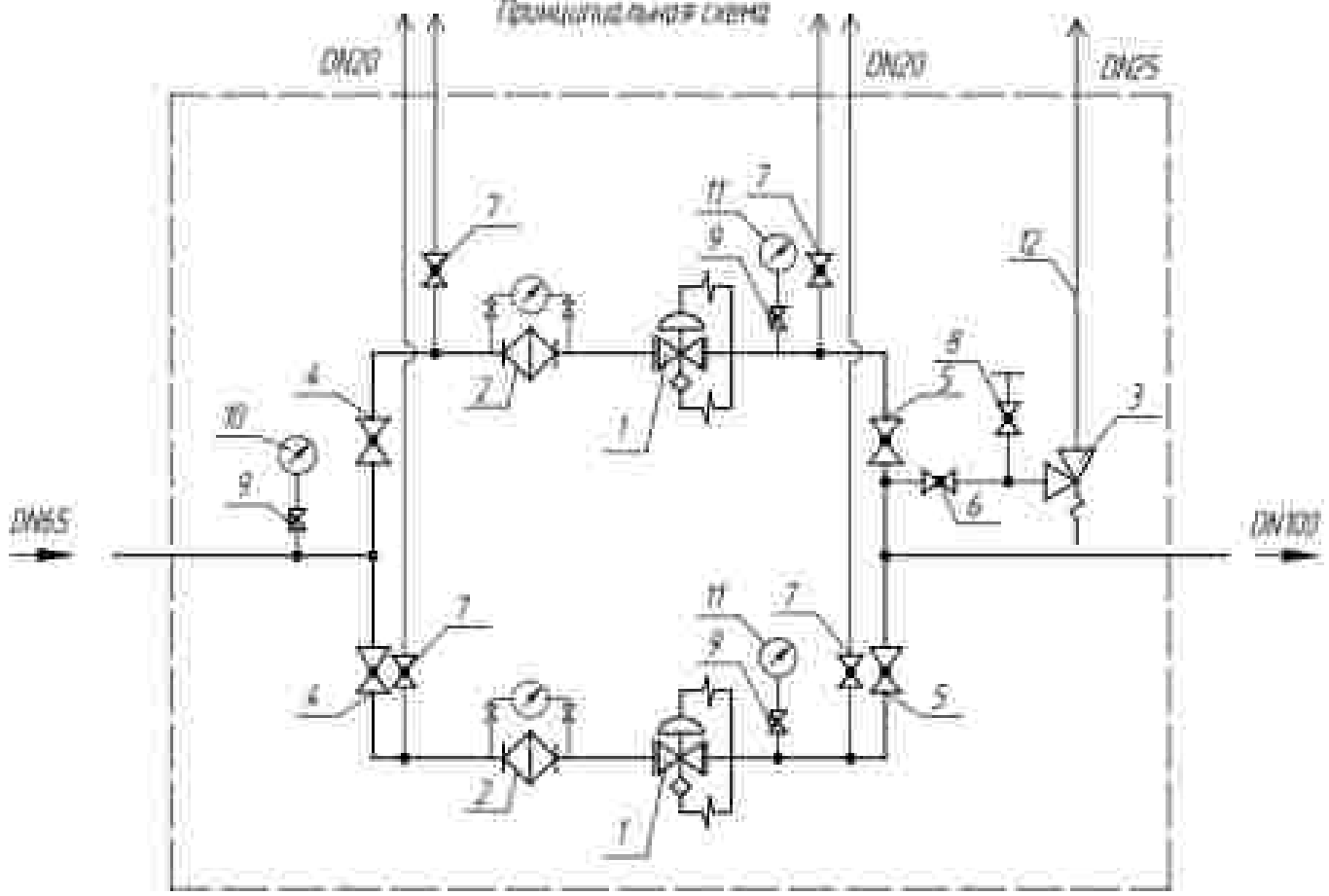
подпись



Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Условные обозначения

1 - Регулятор давления газа Diva1600/25 с ПЗК LA, "Северная Компания"; 2 - Фильтр газовой ФГ-НОРД DN25 с ИТД, "Северная Компания"; 3 - Предохранительный шаровый клапан VS/AM 65, "НОРД"; 4 - Кран шаровой DN25 сварка (быдел), "АДГ"; 5 - Кран шаровой DN200 сварка (быдел), "АДГ"; 6 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 7 - Кран шаровой DN20 (резьба), "ЛО"; 8 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 9 - Клапан кнопочный; 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 MPa; 11 - Датчик давления или манометр 0-6/10/30/40/100/150/200/300 MPa; 12 - Шаровый предохранитель DN25

Технико-коммерческое предложение на пункт редуцирования газа шкафной

№ 742 (1) от 15.04.2023

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Магистральный газопровод от ГРС Осино - д Осино - д Чапшино - д Суторово - д Сандь с отводом на д Устье и д Новая Ленинградская области

д Суторово

В ответ на Ваш запрос по следующим данным:

Давление газа на входе максимальное ($P_{max, вх}$)	МПа	0,600
Давление газа на входе номинальное ($P_{nom, вх}$)	МПа	0,464
Давление газа на выходе №1 максимальное ($P_{max, вы1}$)	кПа	300,0
Давление газа на выходе №1 номинальное ($P_{nom, вы1}$)	кПа	300,0
Расход газа на выходе №1 максимальный ($Q_{max, вы1}$)	м ³ /ч	117,06
Расход газа на выходе №1 номинальный ($Q_{nom, вы1}$)	м ³ /ч	3,88
Давление газа на выходе №2 максимальное ($P_{max, вы2}$)	кПа	-
Давление газа на выходе №2 номинальное ($P_{nom, вы2}$)	кПа	-
Расход газа на выходе №2 максимальный ($Q_{max, вы2}$)	м ³ /ч	-
Расход газа на выходе №2 номинальный ($Q_{nom, вы2}$)	м ³ /ч	-

Предлагаем следующее оборудование:

ШРП-НОРД-Dival600/25-2.01

Производства ООО "Северная Компания", ИНН 7810183813

Количество рабочих линий редуцирования:	1
Количество резервных линий редуцирования:	1
Регулирующая арматура:	Dival600/25 "Северная Компания", Россия
Запорная арматура:	"АДП", Россия
Предохранительная арматура:	VS-AM 65 "НОРД", Россия
Фильтр:	ФТ-НОРД "Северная Компания", Россия
Наличие и тип устройства и обреза:	узелления штифтовой, без обреза
Тип обслуживания:	одностороннее
Узел учета расхода газа:	-
Узел измерений расхода газа (УИРГ) на технологические нужды:	-
Система газозащиты:	-
Тип энергоснабжения (внешнее автономное):	-
Отсек под газометрию:	-
Контролируемые параметры:	

Характеристики

Давление газа на входе максимальное (P_{max})	МПа	0,60
Диаметр входного газопровода	мм	63

Параметры выходы №1

Настроечное давление на выходе	кПа	100,0
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	535,0
Давление срабатывания ПЗК	кПа	337,5
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	390,0
по нижнему пределу	кПа	180,0
Диаметр выходного газопровода	мм	100

Выход №2

Настроечное давление на выходе	кПа	-
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	-
Давление срабатывания ПЗК	кПа	-
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	-
по нижнему пределу	кПа	-
Диаметр выходного газопровода	мм	-

Габаритные размеры ШРП (длина-высота-глубина)	мм	1600x2100x980
Масса	кг	700
Срок службы	лет	10
Климатическое исполнение		У1 (-40С...+60С)

Дополнительная информация

Стоимость НТОГО (с НДС)	руб.	3 315 614,00 Р
Стоимость без НДС (20%)	руб.	2 763 011,67 Р
Сумма НДС (20%)	руб.	552 602,33 Р
Срок поставки с момента оплаты	неделя	8-12

Цена указана с учетом доставки

Срок действия коммерческого предложения 10 календарных дней

Проведение шеф-монтажных работ не требуется

Исполнитель

Ильян Леонид Игоревич

Технический специалист ООО "Алтан"

Эксклюзивный дистрибьютор ООО "Северная Компания"

Ростов, 199100, Санкт-Петербург, Литовская 2-4 лит.А

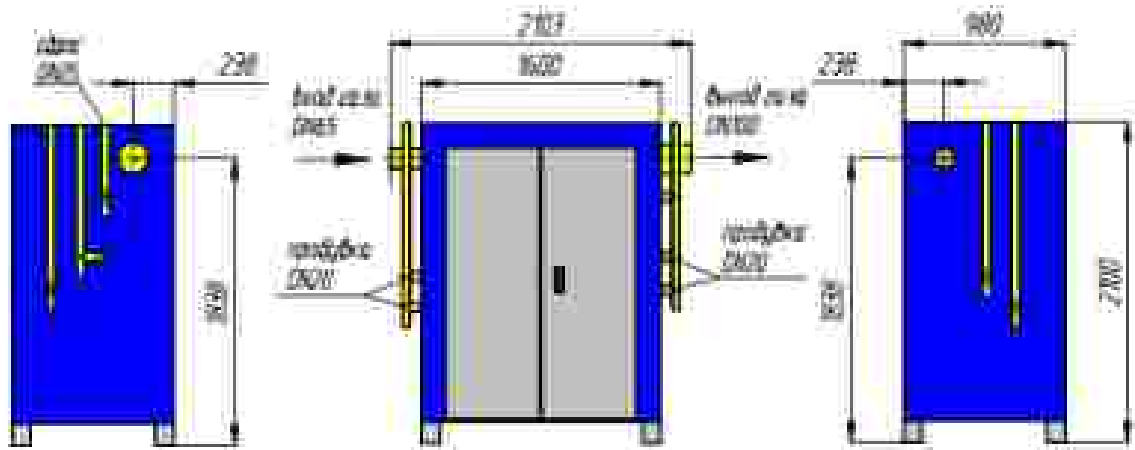
Телефон факс: 8 (812) 617-93-42 (6037)

Ильян Л.И.

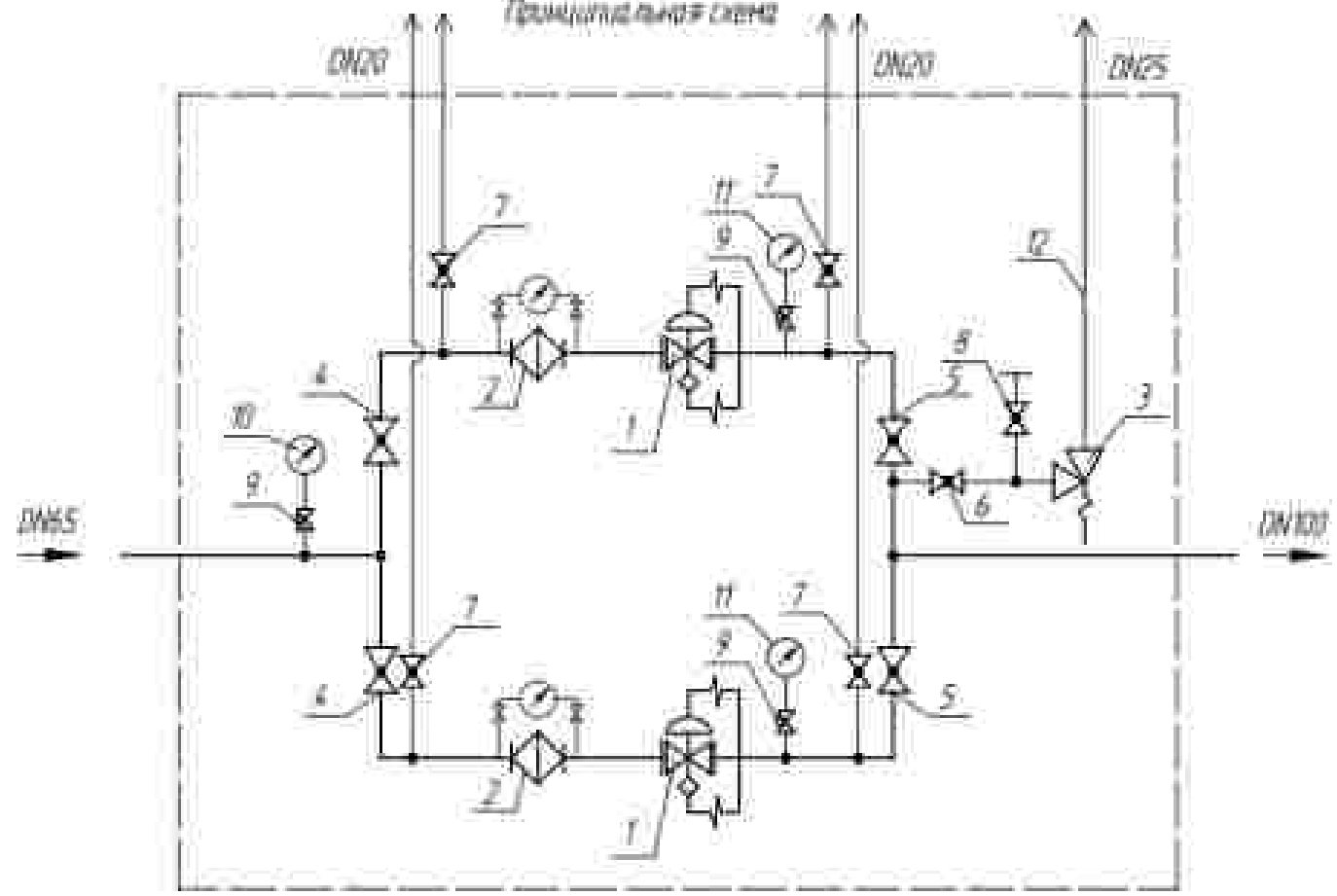
подпись



Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Условные обозначения

1 - Регулятор давления газа Diva1600/25 с ПЗК LA, "Северная Компания"; 2 - Фильтр газовой ФГ-НОРД DN25 с ИТД, "Северная Компания"; 3 - Предохранительный шаровый клапан VS/AM 65, "НОРД"; 4 - Кран шаровой DN25 сварка (быдол), "АДГ"; 5 - Кран шаровой DN200 сварка (быдол), "АДГ"; 6 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 7 - Кран шаровой DN20 (резьба), "ЛО"; 8 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 9 - Клапан электропневм. 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 MPa; 10 в зависимости от входного давления; 11 - Напорманометр или манометр 0-6/10/30/40/100/150/200/300 MPa; 11 в зависимости от входного давления; 12 - Шаровый предохранитель DN25

Технико-коммерческое предложение на пункт редуцирования газа шкафной

№ 744 (1) от 15.04.2023

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Магистральный газопровод от ГРС Осино - д Осино - д Чапшино - д Сутоново - д Савды с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградская области

д. Устье

В ответ на Ваш запрос по следующим данным:

Давление газа на входе максимальное ($P_{max, вх}$)	МПа	0,400
Давление газа на входе номинальное ($P_{nom, вх}$)	МПа	0,400
Давление газа на выходе №1 максимальное ($P_{max, вы1}$)	кПа	300,0
Давление газа на выходе №1 номинальное ($P_{nom, вы1}$)	кПа	300,0
Расход газа на выходе №1 максимальный ($Q_{max, вы1}$)	м ³ /ч	247,00
Расход газа на выходе №1 номинальный ($Q_{nom, вы1}$)	м ³ /ч	3,88
Давление газа на выходе №2 максимальное ($P_{max, вы2}$)	кПа	-
Давление газа на выходе №2 номинальное ($P_{nom, вы2}$)	кПа	-
Расход газа на выходе №2 максимальный ($Q_{max, вы2}$)	м ³ /ч	-
Расход газа на выходе №2 номинальный ($Q_{nom, вы2}$)	м ³ /ч	-

Предлагаем следующее оборудование:

ШРП-НОРД-Dival600/25-2.01

Производства ООО "Северная Компания", ИНН 7810183813

Количество рабочих линий редуцирования:	1
Количество резервных линий редуцирования:	1
Регулирующая арматура:	Dival600/25 "Северная Компания", Россия
Запорная арматура:	"АДП", Россия
Предохранительная арматура:	VS-AM 65 "НОРД", НОРД
Фильтр:	ФТ-НОРД "Северная Компания", Россия
Наличие и тип устройства и обреза:	узел учета газа, без обреза
Тип обслуживания:	одностороннее
Узел учета расхода газа:	-
Узел измерений расхода газа (УИРГ) на технологические нужды:	-
Система газозащиты:	-
Тип энергоснабжения (внешнее/встроенное):	-
Отсек под газометрию:	-
Контролируемые параметры:	

Характеристики

Давление газа на входе максимальное (P_{max})	МПа	0,60
Диаметр входного газопровода	мм	63

Параметры выходы №1

Настроечное давление на выходе	кПа	100,0
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	499,0
Давление срабатывания ПЗК	кПа	337,5
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	390,0
по нижнему пределу	кПа	180,0
Диаметр выходного газопровода	мм	100

Выход №2

Настроечное давление на выходе	кПа	-
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	-
Давление срабатывания ПЗК	кПа	-
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	-
по нижнему пределу	кПа	-
Диаметр выходного газопровода	мм	-

Габаритные размеры ШРП (длина-высота-глубина)	мм	1600x2100x980
Масса	кг	700
Срок службы	лет	10
Климатическое исполнение		У1 (-40С...+60С)

Дополнительная информация

Стоимость ШРОГО (с НДС)	руб.	3 315 364,00 Р
Стоимость без НДС (20%)	руб.	2 762 803,37 Р
Сумма НДС (20%)	руб.	552 560,63 Р
Срок поставки с момента оплаты	неделя	8-12

Цена указана с учетом доставки

Срок действия коммерческого предложения 10 календарных дней

Проведение шеф-монтажных работ не требуется

Исполнитель

Ильян Леонид Игоревич

Технический специалист ООО "Алтан"

Эксклюзивный дистрибьютор ООО "Северная Компания"

Ростов, 199100, Санкт-Петербург, Литовская 2-4 лит.А

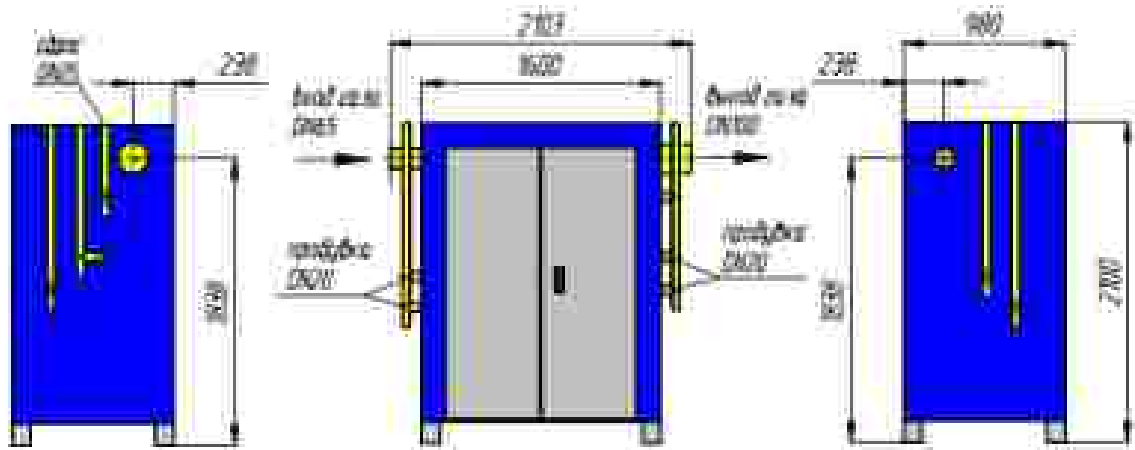
Телефон факс: 8 (812) 677-93-42 (6037)

Ильян Л.И.

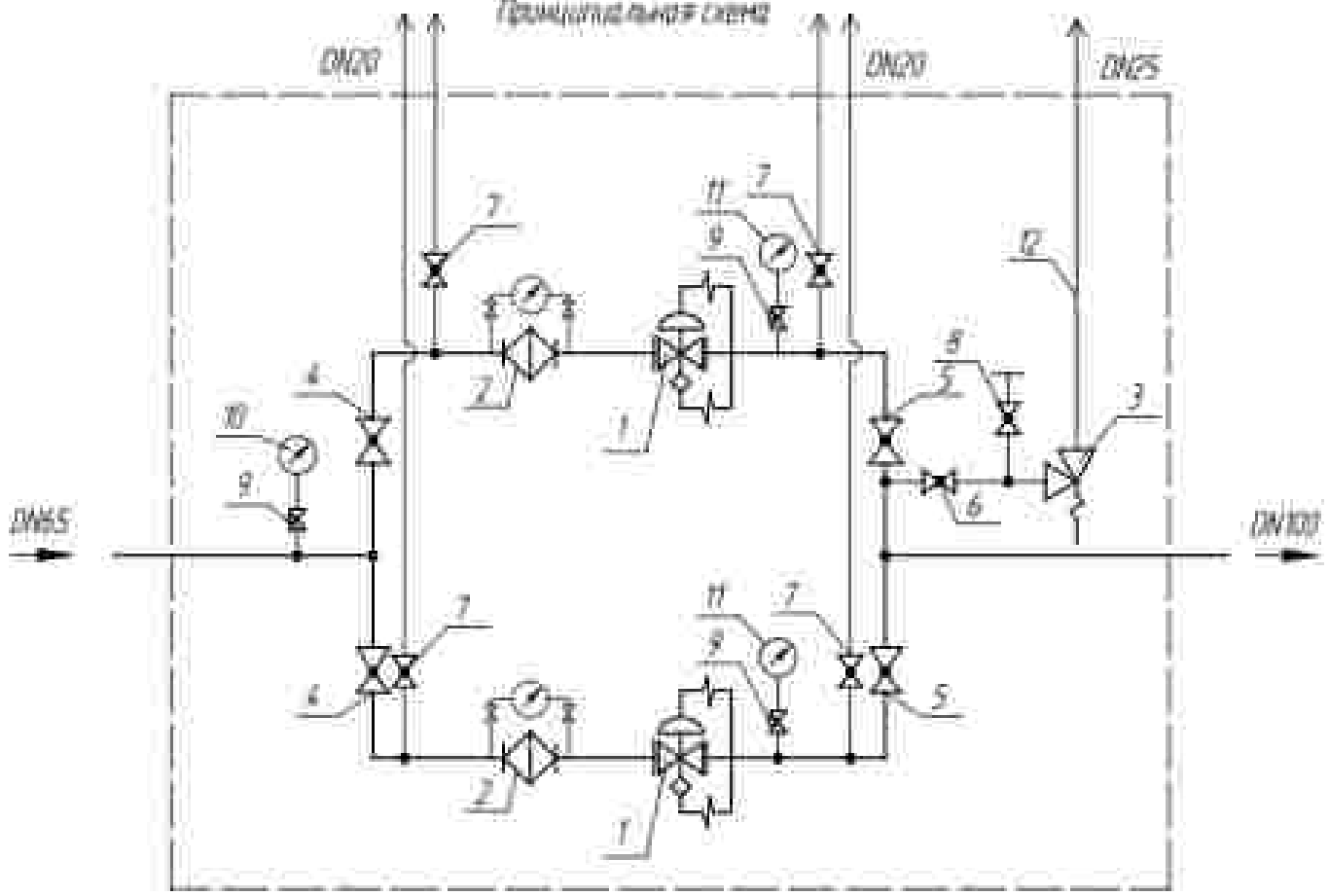
подпись



Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Условные обозначения

1 - Регулятор давления газа Diva1600/25 с ПЗК LA, "Северная Компания"; 2 - Фильтр газовой ФГ-НОРД DN25 с ИТД, "Северная Компания"; 3 - Предохранительный шаровый клапан VS/AM 65, "НОРД"; 4 - Кран шаровой DN25 сварка (быдел), "АДГ"; 5 - Кран шаровой DN200 сварка (быдел), "АДГ"; 6 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 7 - Кран шаровой DN20 (резьба), "ЛО"; 8 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 9 - Клапан ручной; 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 MPa; 11 - Манометр или манометр 0-6/10/30/40/100/150/300/600 MPa; 12 - Шаровый предохранитель DN25

Технико-коммерческое предложение на пункт редуцирования газа шкафной

№ 745 (1) от 15.04.2023

АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Объект: Магистральный газопровод от ГРС Осино - д Осино - д Чепиново - д Сутоново - д Савды с отводом на д Устье и д Новая Ленинградская области

г. Чепиново

В ответ на Ваш запрос по следующим данным:

Давление газа на входе максимальное ($P_{max, вх}$)	МПа	0,600
Давление газа на входе номинальное ($P_{nom, вх}$)	МПа	0,5032
Давление газа на выходе №1 максимальное ($P_{max, вы1}$)	МПа	0,010
Давление газа на выходе №1 номинальное ($P_{nom, вы1}$)	МПа	0,010
Расход газа на выходе №1 максимальный ($Q_{max, вы1}$)	м ³ /ч	223,15
Расход газа на выходе №1 номинальный ($Q_{nom, вы1}$)	м ³ /ч	3,88
Давление газа на выходе №2 максимальное ($P_{max, вы2}$)	МПа	-
Давление газа на выходе №2 номинальное ($P_{nom, вы2}$)	МПа	-
Расход газа на выходе №2 максимальный ($Q_{max, вы2}$)	м ³ /ч	-
Расход газа на выходе №2 номинальный ($Q_{nom, вы2}$)	м ³ /ч	-

Предлагаем следующее оборудование:

ШРП-НОРД-Dival600/25-2.01

Производства ООО "Северная Компания", ИНН 7810183819

Количество рабочих линий редуцирования:	1
Количество резервных линий редуцирования:	1
Регулирующая арматура:	Dival600/25 "Северная Компания", Россия
Запорная арматура:	"АДП", Россия
Предохранительная арматура:	VS-AM 65 "НОРД", Россия
Фильтр:	ФТ-НОРД "Северная Компания", Россия
Наличие и тип устройства и обреза:	узел учета газа, без обреза
Тип обслуживания:	одностороннее
Узел учета расхода газа:	-
Узел измерений расхода газа (УИРГ) на технологические нужды:	-
Система газозащиты:	-
Тип энергоснабжения (внешнее/внутреннее):	-
Отсек под газометрию:	-
Контролируемые параметры:	

Характеристики:

Давление газа на входе максимальное (P_{max})	МПа	0,60
Диаметр входного газопровода	мм	63

Параметры выходы №1

Настроечное давление на выходе	кПа	300,0
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	597,0
Давление срабатывания ПЗК	кПа	337,5
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	390,0
по нижнему пределу	кПа	180,0
Диаметр выходного газопровода	мм	100

Выход №2

Настроечное давление на выходе	кПа	-
Пропускная способность регулятора при P_{max}	м ³ /ч	-
Давление срабатывания ПЗК	кПа	-
Давление срабатывания ПЗК		
по верхнему пределу	кПа	-
по нижнему пределу	кПа	-
Диаметр выходного газопровода	мм	-

Габаритные размеры ШРП (длина-высота-глубина)	мм	1600x2100x980
Масса	кг	700
Срок службы	лет	10
Климатическое исполнение		У1 (-40С...+60С)

Дополнительная информация:

Стоимость НТОГО (с НДС)	руб.	3 315 364,00 Р
Стоимость без НДС (20%)	руб.	2 762 803,37 Р
Сумма НДС (20%)	руб.	552 560,63 Р
Срок поставки с момента оплаты	неделя	8-12

Цена указана с учетом доставки

Срок действия коммерческого предложения 10 календарных дней

Проведение шеф-монтажных работ не требуется.

Исполнитель:

Ильян Леонид Игоревич

Технический специалист ООО "Алтон"

Эксклюзивный дистрибьютор ООО "Северная Компания"

Ростов, 199100, Санкт-Петербург, Литовская 2-4 лит.А

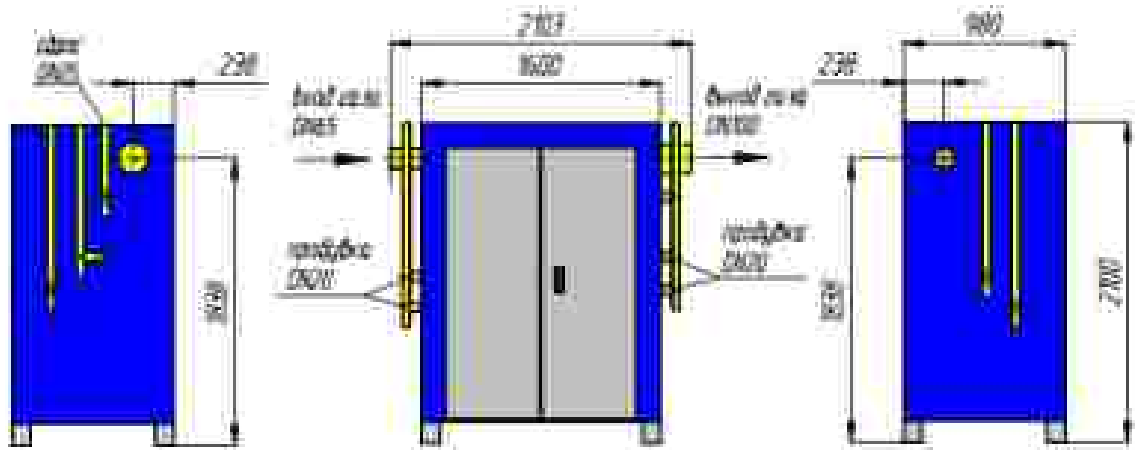
Телефон факс: 8 (812) 677-93-42 (6037)

Ильян Л.И.

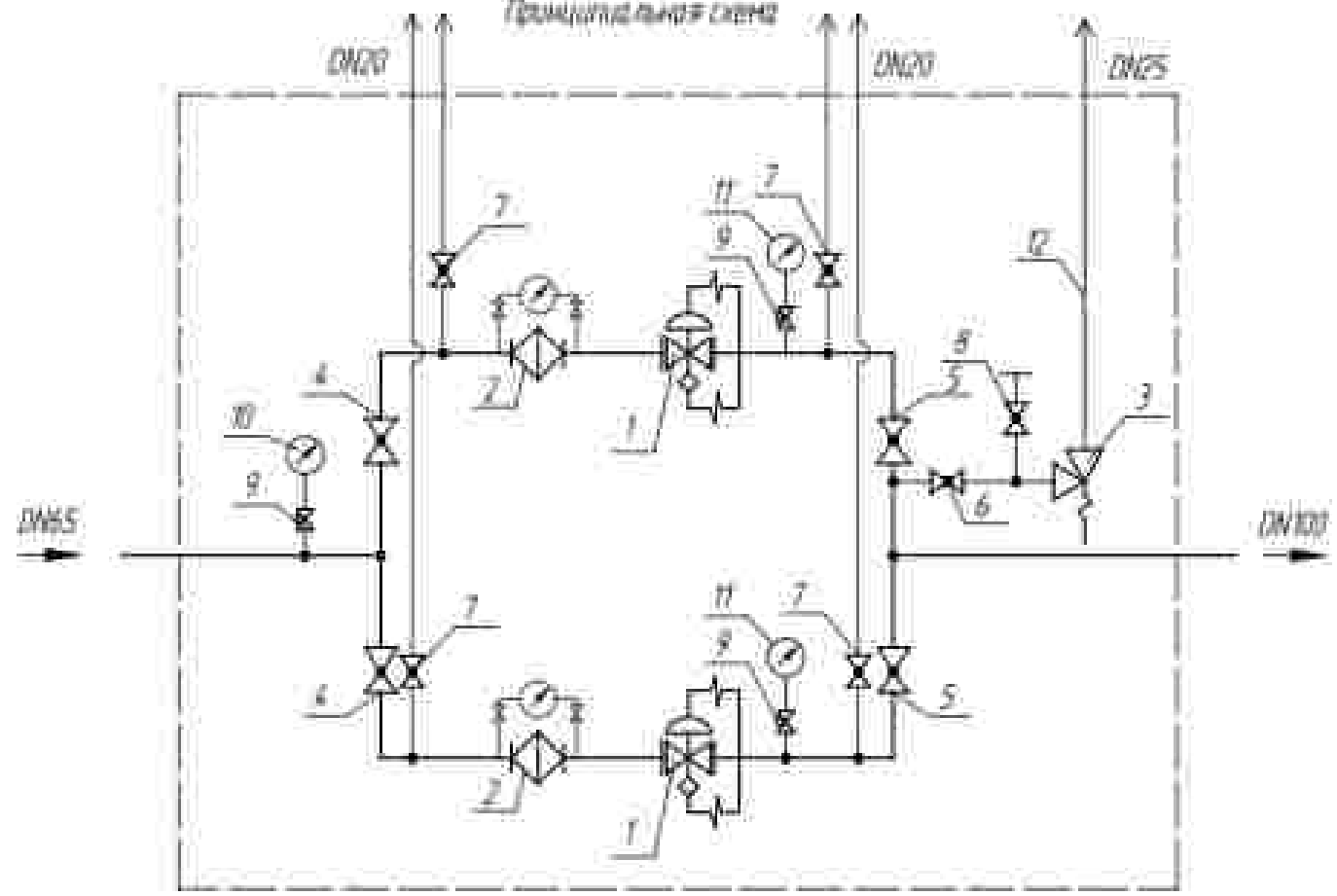
подпись



Габаритный чертеж



Принципиальная схема



Условные обозначения

1 - Регулятор давления газа Diva1600/25 с ПЗК LA, "Северная Компания"; 2 - Фильтр газовой ФГ-НОРД DN25 с ИТД, "Северная Компания"; 3 - Предохранительный шаровый клапан VS/AM 65, "НОРД"; 4 - Кран шаровой DN25 сварка (быдол), "АДГ"; 5 - Кран шаровой DN200 сварка (быдол), "АДГ"; 6 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 7 - Кран шаровой DN20 (резьба), "ЛО"; 8 - Кран шаровой DN25 (резьба), "ЛО"; 9 - Клапан ручной; 10 - Манометр 0-0,6/1,0/1,6 MPa; 11 - Манометр или манометр 0-6/10/30/40/100/200/300/600 MPa; 12 - Шаровый предохранитель DN25

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
РОСС RU.31511.010AЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью
«Тех.ЭкспертКонтраст»
рег. № 10AЧ1.RU.1406
192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 2Т1, лит. А, пом. 1219
телефон: +7 (812) 564-50-13

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ЮАЧ1.RU.1406.Н.00031

П001308

Срок действия: с 08.02.2021 по 08.02.2024

ПРОДУКЦИЯ: Трубы стальные водопроводные диаметры условного прохода от 8 мм до 100 мм, в том числе оцинкованные по ГОСТ 3262-75; Трубы стальные электросварные диаметром от 33 мм до 219 мм, в том числе оцинкованные по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80, ТУ 14-157-95-2015; Серийный выпуск.
КОД ОКПД: 24.20.13.160, 24.20.13.130, КОД ТН ВЭД: 7306 30 770 8; 7306 30 800 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:
ГОСТ 3262-75 «Трубы стальные водопроводные. Технические условия», ГОСТ 10705-80 «Трубы стальные электросварные. Технические условия», ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные оварные приваляющиеся. Сертификат», ТУ 14-157-95-2015 «Трубы и профили стальные оцинкованные электросварные приваляющиеся замкнутые гнутые круглого, квадратного и прямоугольного сечения. Технические условия».

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Акционерное общество «Таганрогский металлургический завод» (АО «ТАГМЕТ»), ИНН 6154011797.
347905 Российская Федерация, Ростовская область, г. Таганрог, улица Заводская, д. 1.
Телефон: +7(8634)65-00-30, факс: +7(8634)65-00-30, e-mail: fax@tagmet.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Акционерному обществу «Таганрогский металлургический завод» (АО «ТАГМЕТ»), ИНН 6154011797.
347905 Российская Федерация, Ростовская область, г. Таганрог, улица Заводская, д. 1.
Телефон: +7(8634)65-00-30, факс: +7(8634)65-00-30, e-mail: fax@tagmet.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протоколов испытаний №1.23.1DULDФХМ.101L, 1DULDФХМ.101 от «04» февраля 2021 года, выданных Центральной испытательной лабораторией АО «ТАГМЕТ» (аттестат аккредитации РОСС RU.0001.110Ф.146), Акта о результатах анализа состояния производства АО «ТАГМЕТ» № 1752-АСП от «09» февраля 2021 года, выданного ООО «ТЭК» г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.RU.1406.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Схема сертификации: «Ф». Инспекционная комиссия: февраль 2022г., февраль 2023г.

Руководитель
органа по сертификации



Эксперт

Е.И. Загородская
инженер, эксперт

С.А. Смирнов
инженер, эксперт

001308

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
РОСС RU.3151L.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью
«ТехЭкспертКонсалт»
рег. № ЮАЧ1 RU.1406

172012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219
телефон: +7 (812) 564-50-13

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ЮАЧ1.RU.1406.H.00168

П001570

Срок действия: с 10.06.2022 по 09.06.2025

ПРОДУКЦИЯ: Детали соединительные (фитинги) из полиэтилена ПЭ100, ПЭ100 RC для транспортирования газообразного топлива торговой марки МКК (см. приложение №1 (одним) листе, бланк №П001571). Серийный выпуск.

КОД ОКПД2: 22.21.29.130 **КОД ТН ВЭД:** 3917 40 000 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

ГОСТ Р 58121.1-2018 (ИСО 4437-1:2014) «Пластиковые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Обширные приложения», ГОСТ Р 58121.3-2018 (ИСО 4437-3:2014) «Пластиковые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 3. Фитинги», ТУ 22.21.29-001-31408551-2022 «Детали соединительные из полиэтилена (фитинги) штырь и электросварные». Технические условия.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»), ИНН 7708333120. Юридический адрес: 107140, РФ, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 13, строение 1, этаж 2, помещение II, комната 3. Адрес производства: 456531, РФ, Челябинская область, Среднеуфимский район, поселок Сартана, ул. Производственная, д. 1. Телефон: +7 (927) 458-33-74, факс: +7 (843) 5-900-700, e-mail: info@e-m-k.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Обществу с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»), ИНН 7708333120. Юридический адрес: 107140, РФ, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 13, строение 1, этаж 2, помещение II, комната 3. Телефон: +7 (927) 458-33-74, факс: +7 (843) 5-900-700, e-mail: info@e-m-k.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протокол испытаний от 04.04.2022 г. №1831, №1832, выданный Испытательной лабораторией «Испытательный центр контроля». Акта о результатах испытаний системы производства от 02.06.2022 г. №2076-АСП.2, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1 RU.1406

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Схема сертификации: 4с. Инспекционный контроль: май 2023 г., май 2024 г.

Руководитель
органа по сертификации

Эксперт



(Handwritten signature)
И.И. Захарович
директор, Ф.И.О.
(Handwritten signature)
А.А. Лещин
инженер, Ф.И.О.

025100

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

П001571

ПРИЛОЖЕНИЕ

к сертификату соответствия № ЮАМ.НД.1496.Н.00168

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

ОК 034-2014 (КПЕС 2008) (ОКПД 2) КОД ТН ВЭД	Наименование и обозначение продукции, изготовитель	Обозначение документации, на которой выпускается продукция
22.21.29.130 3917 40 000 9	<p>Детали соединительные локостроительные (фитинги) из полипропилена ПЭ100, ПЭ100 RC:</p> <ul style="list-style-type: none"> - муфты Ø 32 – 250 мм; <p>Детали соединительные (фитинги) из полипропилена ПЭ100, ПЭ100 RC с трубным концом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - тройники удлиненные Ø 63 - 160 мм; - тройники редуцированные удлиненные Ø 90x63 - 160x110 мм; - переключи удлиненные Ø 63x32 - 160x110 мм; - отводы 90° удлиненные Ø 63 - 160 мм; - отводы 45° удлиненные Ø 63 - 160 мм; - заглушки удлиненные Ø 32 - 160 мм; - штуцера удлиненные Ø 63 - 160 мм. <p>Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»)</p>	ТУ 22.21.29-001-31408551-2022

Руководитель
органа по сертификации



подпись

П.И. Загородников
инженер, физлица

Эксперт

подпись

А.А. Лисина
инженер, физлица

001571

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ РОСС RU.31511.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью
«ТехЭкспертКомплект»
рег. № ЮАЧ1.RU.1406

192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219
телефон: +7 (812) 564-50-13

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

ЛЮАЧ1.RU.1406.H.00169

П001572

Срок действия: с 10.06.2022 по 09.06.2025

ПРОДУКЦИЯ: Детали соединительные (фитинги) из полиолефина PE3100, PE3100 BC для транспортирования газообразного топлива торговой марки ROK (см. приложение на 1 (одном) листе, бланк №П001572). Серийный выпуск.

КОД ОКПД: 22.21.29.130 **КОД ТН ВЭД:** 3917 40 000 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

ГОСТ Р 58121.1-2018 (ИСО 4437-1:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиолефин (ПО). Часть 1. Общие положения», ГОСТ Р 58121.3-2018 (ИСО 4437-3:2014) «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиолефин (ПО). Часть 3. Фитинги», ТУ 22.21.29.001-31408551-2022 «Детали соединительные из полиолефина (фитинги) литые и электросварные». Технические условия.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»), ИНН 7708333120. Юридический адрес: 107140, РФ, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 13, строение 1, этаж 2, помещение II, комната 3. Адрес производства: OSB Umi Cad, №9 Sincan / Ankara, Turkey (Турция).

Телефон: +7 (927) 458-32-74, факс: +7 (843) 5-900-700, e-mail: info@om-k.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Обществу с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКомплексы» (ООО «СМК»), ИНН 7708333120. Юридический адрес: 107140, РФ, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 13, строение 1, этаж 2, помещение II, комната 3.

Телефон: +7 (927) 458-32-74, факс: +7 (843) 5-900-700, e-mail: info@om-k.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протокол испытаний от 04.04.2022 г. №1831, №1832, выданный Испытательной лабораторией «Испытательный центр «Контраст». Акта о результатах анализа состояния производства от 20.05.2022 г. №2076-АСП.1, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, ЛЮАЧ1.RU.1406

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Схема сертификации: 4с.
Последующий контроль: май 2023 г., май 2024 г.

Руководитель
органа по сертификации

М.П.

Эксперт



Г.И. Загородская
инициал, фамилия

А.А. Дидова
инициал, фамилия

051572

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

П001573

ПРИЛОЖЕНИЕ

к сертификату соответствия № ЮАЧ.ИИ.1406.Н.00169

Перечень продукции, на которую распространяется действие сертификата соответствия

ОК 034-2014 (КПЕС 2008) (ОКПД 2) КОД ТН ВЭД	Наименование и обозначение продукции, изготовитель	Обозначение документации, на которой выпускается продукция
22.21.29.130 3917 40 000 9	<p>Фитинги электросварные из полипропилена ПЭ100, ПЭ100 RC:</p> <ul style="list-style-type: none"> - муфты Ø 20 - 630 мм; - тройники равнопроходные Ø 25 - 115 мм; - тройники редукционные Ø 32x20 - 200x180 мм; - переходы Ø 25x20 - 630x560 мм; - отводы 45°, 90° Ø 20 - 315 мм; - торцевые заглушки Ø 20 - 630 мм. <p>Электросварные седловые фитинги из полипропилена ПЭ100, ПЭ100 RC:</p> <ul style="list-style-type: none"> - седловые отводы с фрезой Ø 40x20 - 353/72 мм; - седловые отводы с фрезой и системой ГАЗ-СТОП (седла для воздушной-вакуумной системы отключения потока) Ø 40x20 - 355/72 мм; - седловые отводы Ø 40x20 - 450x83 мм. <p>Фитинги из полипропилена ПЭ100, ПЭ100-RC с трубным концом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - тройники равнопроходные Ø 32 - 315 мм; - тройники равнопроходные угол. Ø 110-315 мм; - тройники редукционные Ø 50x32 - 630x560 мм; - тройники редук. угол. Ø 180x75 - 630x315 мм; - крестовины равнопроходные Ø 90 - 315 мм; - крестовины редук. Ø 110x90 - 630x315 мм; - переходы Ø 32x20 - 630x560 мм; - переходы укороченные Ø 250x250 - 630x560 мм; - отводы 45°, 90° Ø 20 - 315 мм; - торцевые заглушки Ø 20-630 мм; - штуцы под фланец Ø 20 - 630 мм; - штуцы под фланец угол. Ø 140 - 630 мм. <p>Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «СтройМонтажКонструкция» (ООО «СМК»)</p>	ТУ 22.21.29-001-31408551-2022

Руководитель
органа по сертификации

Эксперт



(Signature)
П.Н. Загорелова
Исполнитель, Фирма

(Signature)
А.А. Давыдов
Исполнитель, Фирма

001573

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

РОСС RU.3151L.010A.01

Общество с ограниченной ответственностью

«ГазСертификейтс»

рег. № ЮАЧ1.РУ.1406

117012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 273, лит. А, пом. 1219

телефон: +7 (812) 264-50-13

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

ЮАЧ1.РУ.1406.Н.00155

П001553

Срок действия: с 06.05.2022 по 03.08.2024

ПРОДУКЦИЯ: Устройства группового газового балластирования из титановых материалов, выпускаемые серийно по ТУ 13.96.16-001-20506244-2021 «Устройства группового газового балластирования из титановых материалов». Серийный выпуск.

КОД ОКЕД: 13.96.16.190 КОД ТН ВЭД: -

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

«Технические требования к клапанам балластирования и запорным трубопроводам АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ».

ТУ 13.96.16-001-20506244-2021 «Устройства группового газового балластирования из титановых материалов».

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «СпидПайп» (ООО «СпидПайп»), ИНН 5042126244.

Юридический адрес: Российская Федерация, 141307, Московская обл.,

г. Сергиев Посад, ул. Мира, 2 «Б», пом. 2.

Телефон: +7 (495) 223-23-79, Факс: +7 (496) 551-06-89, e-mail: info@spidpipe.ru

Адрес производства: Российская Федерация, 216790, Смоленская область,

г. Рудня, ул. Веселынка, 27.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Обществу с ограниченной ответственностью

«Производственно-торговая компания СМТ» (ООО «ПТК СМТ»), ИНН 7808104385.

Юридический адрес: Российская Федерация, 190013, г. Санкт-Петербург,

ул. Михайловская, д.2, литер А, пом. 411, оф. 318.

Телефон: +7(921)626-89-44, E-mail: info@ptk-smt.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протоколы сертификационных испытаний от 07.07.2021г.

№№ 1-2021 и 2-1-2021, выданные ООО «СпидПайп», от 18.02.2021г., №4033

выданный ИЛ ООО «Газитик», от 29.07.2021г., №№ 1-РО-060-21 и 1-РО-060/2-21

выданный ИЛ ООО «ПайпВерста», рег. № РОСС RU.0001.21X2004, Акта о результатах испытаний состояния производства (ОК) «СпидПайп» №1866-АСТ1 от «07» июля 2021

года, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, ЮАЧ1.РУ.1406.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Система сертификации: «Ф».

Ниспользованный контроль: август 2022г., август 2023г.

Выдан взамен ЮАЧ1.РУ.1406.Н.00074, сроком действия с 04.08.2021 по 03.08.2024

Должностное лицо

орган по сертификации



Эксперт

А.А. Литвинов
технический эксперт

Н.Ф. Кузнецов
технический эксперт

001553

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ

РОСС ИД.1511.00041

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Автономная некоммерческая организация «Центр исследований, сертификации и
технологических испытаний «Технологии подпольной добычи углеводородов»

Рег. №ЮАЧ1.МУ.1408 от 20.05.2020 года

Юридический адрес: 196210, г. Санкт-Петербург, ул. Пушкова, дом 2, литер А,
помещение 1012, телефон 8(812)641-20-16, e-mail: info@rtds.ru

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЮАЧ1.РО.1408.00012

П 001343

Срок действия: с 18.04.2023

по 17.04.2025

ПРОДУКЦИЯ: Крышки шаровые с ручным управлением КШ DN 15-500 PN до 1,6 МПа исполнительные, Крышки шаровые исполнительные с ручным управлением КШН DN 15-500 PN до 1,6 МПа исполнительные, клапанного исполнения У) по ГОСТ 15156-69, изготовленные по ТУ 3742-002-71452697-2012 с наименованием №9. Содействующие исполнению (по плану MSK-69) до 9 баллов. Серийный выпуск.

КОД ОКПД 2: 28.14.13.13 | КОД ТН ВЭД: 8481 60 819 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-11-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Аппаратура запорная. Крышки шаровые для природного газа. Технические требования и методы испытаний» с изменениями №1.

Техническое условие ТУ 3742-002-71452697-2012 «Крышки шаровые, клапанного исполнения» с изменениями №9.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «Вектор-Р», Россия, 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Сельма, д.5, лит. 944-75.

ИНН 781147800 | телефон 7(812)448-66-86 | Факс: 7(812)448-66-87,
E-mail: robov@vektor-r.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Обществу с ограниченной ответственностью «Вектор-Р», Россия, 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Сельма, д.5, лит. 944-75.

ИНН 781147800 | телефон 7(812)448-66-86 | Факс: 7(812)448-66-87,
E-mail: robov@vektor-r.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протоколов сертификационных испытаний типовых образцов № 47-ГС-2022 от 03.02.2022 года, № 51-ГС-2022 от 15.02.2022 года, № 64-ГС-2022 от 11.04.2022 года, Акта о результатах анализа состояния производства № ППА.ГС.1901/И-АСП от 21.10.2021 года, решения о выдаче сертификата соответствия № ППА.Г.С.20589-РВ от 08.04.2022 года.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Система сертификации «ДС»,
Наследственный контракт: апрель 2023 г., апрель 2024 г.

Руководитель
сертификации

Эксперт



.....
.....
.....

Д.В. Суянов
полномочный представитель

Д.В. Ширинин
полномочный представитель

001343

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью

«ГазСертКавказ»

рег. № ЮАЧ1.011.1496

190112, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 211, лит. А, пом. 1219

телефон: +7 (812) 54-10-11

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

ЮАЧ1.011.1496.Н.00179

П001591

Срок действия: с 11.05.2022 по 22.11.2024

ПРОДУКЦИЯ: Трубы из полиэтилена ПЭ100, ПЭ100 ЕС для транспортирования газообразного топлива номинальным наружным диаметром от 20 до 630 мм - классификация, в том числе с маркированными поясами; - с защитным слоем (трубы с защитной оболочкой), выпускаемые по ГОСТ Р 54121.2-2018, ТУ 22.21.21-027-39460723-2021. Серийный выпуск.

КОД ОКЕД: 22.21.21.101 **КОД ТН ВЭД:** 291721.00.0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

ГОСТ Р 54121.1-2018 (ИСО 4437-1:2014) «Пластиковые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 1. Общие положения»,
ГОСТ Р 54121.2-2018 (ИСО 4437-2:2014) «Пластиковые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива. Полиэтилен (ПЭ). Часть 2. Трубы»,
СТО ГАИПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-73-1-2019 «Трубы из полиэтилена с защитной оболочкой для газопроводов. Технические требования к изделию и методы испытаний»,
ТУ 22.21.21-027-39460723-2021 «Трубы полиэтиленовые для транспортирования газообразного топлива. Технические условия».

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Закрытое акционерное общество «ПЕТЕРПАЙП» (АО «ПЕТЕРПАЙП»), ИНН 7811048908. Юридический адрес (факт производства): 193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, д. 106, литер. А. Телефон: +7 (812) 645-25-11, факс: +7 (812) 645-25-17, e-mail: info@peterpipe.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Закрытому акционерному обществу «ПЕТЕРПАЙП» (АО «ПЕТЕРПАЙП»), ИНН 7811048908. Юридический адрес: 193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, д. 106, литер. А. Телефон: +7 (812) 645-25-11, факс: +7 (812) 645-25-17, e-mail: info@peterpipe.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протоколы испытаний от 17.09.2021 г. №С4521, от 11.01.2022 г. №СТ721, выданные Испытательной лабораторией АИ «Завод АИД ГАТТРУВПАСТ» рег. № ЗА.01.21.А097; от 25.10.2021 г. №Т1-КТ221, от 11.03.2022 г. №11-КТ302, выданные Испытательным центром ООО «ИТС» рег. № ИА.01.22.Х089; от 27.10.2021 г. №16-33-3), выданные Испытательной лабораторией ООО «ТЭ СВЯЗАППАРАТ» рег. № РОСС RU.0001.21.А035; от 03.06.2022 г. №1271, выданные Испытательной лабораторией аккредитованной фирмой ОАО «Газобизнес» рег. № РА.01.21.Х011. Акт о результатах анализа состояния производства ЗАО «ПЕТЕРПАЙП» от 26.10.2021 г. №1789-АСП, выданный ООО «ТДС», г. Санкт-Петербург, № ЮАЧ1.011.1496.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Система сертификации ГазСерт

Испытательный контроль: июль 2022 г., ноябрь 2022 г.

Выдан в соответствии с ЮАЧ1.011.1496.Н.00179 срок действия с 10.05.2021 по 22.11.2024

Руководитель
органа по сертификации

Экземпляр



И.В. Зинковский
руководитель

А.А. Давидов
руководитель

001591

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ РОСС RU.31511.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью
«ТехЭкспертКомпэлт»
рег. №ЮАЧ1 RU.1406
190112, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219
телефон: +7 (812) 364-90-17

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ЮАЧ1.RU.1406.H.00196

П001646

Срок действия: с 31.10.2022 по 30.10.2025

ПРОДУКЦИЯ: Задвижка с обрезиненным клапаном турбуной марки «РОСТАЗ»-фланцевый короткая и удлиненная строительные длины DN50-500 PN10/16; со стальной патрубками и широким удлиненным типом DN50-500 PN10/16; с ПЭ патрубками и покрытием удлиненного типа DN50-500 PN10, выпускаемые по ТУ 28.14.13-001-87446279-2022. Климатическое исполнение УХЛ 1 по ГОСТ 15150-68 (температура окружающей среды от минус 30°C до плюс 60°C - для фланцевых задвижек и задвижек со стальными патрубками). Климатическое исполнение УХЛ 4 по ГОСТ 15150-68 (температура окружающей среды от минус 20°C до плюс 40°C - для задвижек с ПЭ патрубками). Серийный выпуск.

КОД ОКЕД: 28.14.13.130 **КОД ТН ВЭД:** 8481 80 610 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

СТО ГАЗПРОМ ГАЗРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-1.3-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Арматура запорная. Задвижки для широкого газа. Технические требования и методы испытаний», ТУ 28.14.13-001-87446279-2022 «Задвижки клинковые».

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «РСТ ГРУПП» (ООО «РСТ ГРУПП»), ИНН 7820316484.

Юридический адрес: 191119, РФ, г. Санкт-Петербург, Литовский проспект, дом 92, лит. Г.
Адрес производства: 196650, РФ, Санкт-Петербург, г. Колпино, Соборная ул., д. 18, стр. 4.
Телефон: +7 (812) 448-07-02, Факс: +7 (812) 448-07-02, e-mail: rsc@rosgas.biz

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Обществу с ограниченной ответственностью «РСТ ГРУПП» (ООО «РСТ ГРУПП»), ИНН 7820316484.

Юридический адрес: 191119, РФ, г. Санкт-Петербург, Литовский проспект, дом 92, лит. Г.
Телефон: +7 (812) 448-07-02, Факс: +7 (812) 448-07-02, e-mail: rsc@rosgas.biz

НА ОСНОВАНИИ: Протоколов сертификационных испытаний от «24» октября 2022 года №41/10-ИЛ/ТЭК-2022, №42/10-ИЛ/ТЭК-2022, выданных испытательной лабораторией АО «Газпромгаз» Акта «о результатах анализа состояния производства» ООО «РСТ ГРУПП» №2140-АСП от «22» сентября 2022 года, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, №ЮАЧ1.RU.1406.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Серия сертификата: 4с.
Национальный контроль: ноябрь 2023 г., ноябрь 2024 г.

Заместитель по качеству
органа по сертификации

Эксперт



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

А.А. Лихачев
полномочный представитель

С.А. Смирнов
полномочный представитель

001040
04040

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью
«ТехЭкспертКомпэлт»
рег. № ЮАЧ1.РУ.1406
190012, РФ, Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1219
телефон: +7 (812) 564-5613

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

ЮАЧ1.РУ.1406.СН.00138

П001503

Срок действия: с 14.02.2022 по 13.03.2025.

ПРОДУКЦИЯ: Контрольно-измерительные пункты типа КИЦПТМ
выпускаемые по ТУ 27.12.31-001-19294148-2017 «Контрольно-измерительные пункты
типа КИЦПТМ», Серийный выпуск.

КОД ОКПД2: 27.12.31.000 **КОД ТН ВЭД -**

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

СТО ГАПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 5.2-1-2013 «Аварийные выключения,
контрольно – измерительные пункты, преобразователи для катушек защиты,
электриды сравнения, протекторы (гальванические аноды), интэрнанизация
электропровода», ГОСТ 12.2.001-91 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ).
Оборудование производственное. Общие требования безопасности»,
ТУ 27.12.31-001-19294148-2017 «Контрольно-измерительные пункты типа КИЦПТМ»

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью
Научно-производственная компания «ПромТехМастер»
(ООО НПК «ПромТехМастер»), ИНН 5018129267.

Юридический адрес (адрес производства): Российская Федерация, 141231, Московская
область, город Пушкино, рабочий поселок Лесной, улица Центральная, дом 1, офис 3.
Телефон: +7 (495) 149-79-78, Факс: +7 (495) 149-79-78, E-mail: info@prtm.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Обществу с ограниченной ответственностью Научно-
производственная компания «ПромТехМастер» (ООО НПК «ПромТехМастер»),
ИНН 5018129267.

Юридический адрес: Российская Федерация, 141231, Московская область,
город Пушкино, рабочий поселок Лесной, улица Центральная, дом 1, офис 3.
Телефон: +7 (495) 149-79-78, Факс: +7 (495) 149-79-78, E-mail: info@prtm.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протокола сертификационных испытаний от 02 февраля 2022г.
№02-02-ИЗТЭК-2022, выданного ИЛ АО «Гипроинформ», Акта о результатах анализа
составили производств ООО НПК «ПромТехМастер» от 23 декабря 2021г.
№ 1939-АСЛ, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, № ЮАЧ1.РУ.1406.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Система сертификации: 4с.
Ниспещенный контроль: январь 2023г., январь 2024г.

Руководитель
органа по сертификации

Эксперт



П.И. Загорянский
инженер, эксперт

А.В. Денисова
инженер, эксперт

001503

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
РОСС RU.3151.04ЮАЧ1

Общество с ограниченной ответственностью
«ГазСертиКлиант»
рег. № ЮАЧ1.Ю1.1406
19012, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской оброчной, д. 21, лит. А, пом. 0219,
телефон: +7 (812) 564-80-13

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

ЮАЧ1.Ю1.1406.Ю1.00120

П001476

Срок действия: с 28.12.2021 по 27.12.2024

ПРОДУКЦИЯ: Пункты регулирования газа шкафы (ПРП-НОРД), выпускаемые по ТУ 4839-006-02195987-09, Пункты газорегуляторные блочные (ГРПБ-НОРД), выпускаемые по ТУ 4839-006-02195987-2019, Газорегуляторные установки (ГРУ-НОРД), выпускаемые по ТУ 28.99.38.190-022-02195987-18, Серийный выпуск.

КОД ОКПД2: 28.99.38.190 **КОД ТЭН ВЭД:** 8479 00 000 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

СТО ГАЗПРОМ ГАЗРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия», СТО ГАЗПРОМ ГАЗРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты регулирования газа шкафы. Общие технические условия», ГОСТ 34011-2016 Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты регулирования газа шкафы. Общие технические требования, ТУ 4839-006-02195987-09 «Пункты регулирования газа шкафы «ПРП-НОРД», ТУ 4839-006-02195987-2019 «Блочные газорегуляторные пункты «ГРПБ-НОРД», ТУ 28.99.38.190-022-02195987-18 «Газорегуляторные установки «ГРУ-НОРД».

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «Северная Компания» (ООО «Северная Компания»), ИНН 7810123813.

Юридический адрес: Российская Федерация, 185669, Ленинградской область, Всеволожский район, г. Мурино, ул. Кооперативная, д.24, лит. А-4.

Адрес производства: Российская Федерация, 185197, г. Санкт-Петербург, ул. Минеральная, дом 13, литера А5, пом. 6-К; Российская Федерация, 185669, Ленинградская область, Всеволожский район, г. Мурино, ул. Кооперативная, д.24, лит. А-4.

Телефон: +7(812)7777988, Факс: +7(812)6775975, e-mail: mail@severcomp.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Общество с ограниченной ответственностью «Северная Компания» (ООО «Северная Компания»), ИНН 780183813.

Юридический адрес: Российская Федерация, 185669, Ленинградская область, Всеволожский район, г. Мурино, ул. Кооперативная, д.24, лит. А-4.

Телефон: +7(812)7777988, Факс: +7(812)6775975, e-mail: mail@severcomp.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протокола сертификационных испытаний от «21» декабря 2021 года №01-2021, №02-2021 и Акта о результатах внешнего состояния производства ООО «Северная Компания» от «22» декабря 2021 года №1898-АЧ1, выданного ООО «ТЭК», г. Санкт-Петербург, ЮАЧ1.Ю1.1406.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Серия сертификата: «4»,
Нискользящий контроль: декабрь 2021 г., декабрь 2023 г.

Занесены в реестр сертификатов
органа по сертификации

Экспорт



[Handwritten signature]

А.А. Дроздов
генеральный директор

[Handwritten signature]

П.А. Зверев
генеральный директор

0.27.1.00

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью
«ГазЭксперт Консалт»
рег. № ЮАЧ1.РУ.1406
192012, РФ, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 271, лит. А, пом. 1218
телефон: +7 (812) 544-53-43

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

ЮАЧ1.РУ.1406.П.00092

П001435

Срок действия: с 03.09.2021 по 02.09.2024

ПРОДУКЦИЯ: Регуляторы давления газа Reval[®], DIXE[®], TERVAL[®], ASX[®], KERLUX[®], APEVAL[®], APEFLUX[®], HP[®], SINCROFLUX[®], DELTAFLUX[®], VLM[®], ATP[®], H[®], Stabilizator[®], FE[®], FES[®], FEX[®], TEXS[®], Dival[®], Norma[®], Stafflos[®], Электро-пневматический блок управления FIO[®], Cerifidial и другие.

КОД ОКПД: 24.99.39.190 **КОД ТН ВЭД:** -

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:
СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 24-1.2-3-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Архитектура регулирующих. Регуляторы давления для природного газа. Технические требования и методы испытаний».

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Pietro Fiorentini S.p.A, Italy (Италия)

Юридический адрес (адрес производства):

Via Enrico Fermi, 8/10, 36057, Arcugnano (VI), Италия.

Via Fontana 11, 25015 Desenzano del Garda (BS), Италия.

Телефон: +39 0444 968 511, факс: +39 0444 968 468, e-mail: kiry1.plinius@fiorentini.com

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Pietro Fiorentini S.p.A, Italy (Италия).

Юридический адрес: Via Enrico Fermi, 8/10, 36057, Arcugnano (VI), Италия.

Телефон: +39 0444 968 511, факс: +39 0444 968 468, e-mail: kiry1.plinius@fiorentini.com

НА ОСНОВАНИИ: Протокола сертификационных испытаний от «01» сентября 2021 года №19PF21-С, выданного испытательской лабораторией компании Pietro Fiorentini S.p.A, Italy (Италия).

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Схема сертификации: «1С»

Заместитель руководителя
органа по сертификации



Эксперт

Имя

А.А. Лыхов

инженер, физик

Имя

И.П. Любовский

инженер, физик

007300

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ РОСС RU.31214.0104.01

Общество с ограниченной ответственностью
«ТриСистерСервис»
рег. № 5047713071400

190017, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, по Обуховской набережной, д. 271, пом. 1219
телефон: +7 (812) 544-10-12

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№00AM1.RU.1404.1000070

00001598

Срок действия: с 23.07.2021 по 22.07.2024

ПРОДУКЦИЯ: Лента измерительная и лента измерительная делениями по СТД 5049777.022-2020 «Лента ПРОТРАК (ПРОТРАК) Технические условия»
Серийный выпуск
КОД ОКПД2: 25.21.42, КОД ТН ВЭД: 3920 10

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:
СТД САПРОМ АЗОРРАСТРОИТЕЛЬНИ 2-4-1-2019 «ЛЕНТА СИГНАЛЬНАЯ ДЛЯ СЪЕМОМЕТРИИ ТРАСС ПОДСТАВЛЕННИКОВ С А ВВОДНОМ» Технические требования к ленте измерительной,
СТД 5049777.022-2020 «Лента ПРОТРАК (ПРОТРАК) Технические условия»

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «ИПК Протракт» (ООО «ИПК Протракт»), ИНН 7808013292

Юридический адрес (адрес фактического размещения): Российская Федерация, 112033, Московская область, г. Переславль-Залесский, ул. Митрофановская, д.24
Телефон: +7(8125) 5-10-81 (доб.187) Факс: +7(8125) 5-10-81E-mail: info@prottract.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Обществом с ограниченной ответственностью «ИПК Протракт» (ООО «ИПК Протракт»), ИНН 7808013292.
Юридический адрес: Российская Федерация, 112033, Московская область, г. Переславль-Залесский, ул. Митрофановская, д.24
Телефон: +7(8125) 5-10-81 (доб.187) Факс: +7(8125) 5-10-81E-mail: info@prottract.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протокола сертификационных испытаний № 258 и 270 от 17.07.2021 года, Листа и результатов анализа состояния производства ООО «ИПК Протракт» № 1845-АДП от 17.07.2021 года, ООО «ТЭК» г. Санкт-Петербург, №00AM1.RU.1404.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Система сертификации «Фед. Инновационный центр» с 01.07.2021г. по 30.06.2023г.

Руководитель
органа сертификации



Заместитель


Д.Н. Заславский
генеральный директор


Б.Г. Кузнецов
генеральный директор

001598

Справка о выполнении инженерных изысканий

По объекту «Межселенный газопровод от ГРС Овино - д. Овино - д. Чемпино - д. Суорово - д. Спирь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградская область» в полном объеме были выполнены следующие изыскания, представленные в формате pdf и dwg:

1. Инженерно-экологические изыскания (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»);
2. Инженерно-геодезические изыскания (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»);
3. Инженерно-геодатические изыскания (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»);
4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания (ООО «Петро Строй Изыскания»).

**Заместитель генерального директора по
капитальному строительству и
инвестициям**



М.П. Васильченко

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
ТИХВИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(ТИХВИНСКИЙ РАЙОН)

АДМИНИСТРАЦИЯ

Александровский д. 42, г. Тихвин,
Ленинградская область, 187100
Тел: (81362) 71047
Факс: (81362) 71723 (тел. 71728)
E-mail: info@admti.ru

№ 137-03/23-ГЕО от 15.03.2023



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

Васильченко М.П.

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

geo@gazprom-lenobl.ru

Уважаемый Максим Петрович!

В ответ на ваше письмо отдел архитектуры и градостроительства администрации Тихвинского района сообщает следующее:

Материалы технического отчета по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям для проектирования по объекту: «Межпоселковый газопровод от ГРС Овино – д. Овино – д. Чемехино – д. Сугорово – д. Саврь с отводом на д. Устье и д. Новая Ленинградской области» приняты в архив.

Номера записей в ГИСОГД ЛО 41645000-08-2023-5 (присвоен инв.№ 1396) и 41645000-08-2023-6 (присвоен инв.№ 1397) соответственно.

Заместитель главы администрации –
председатель комитета по управлению
муниципальным имуществом
и градостроительству

Ю.В. Катяшевский