



Утверждаю:

Генеральный директор

ООО «ПИРС»

Носова Т.В.



АКТ

по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»

Заказчик: АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Основание: Договор №761-11513-19 от 01.11.2019 г.

Объект: Земельный участок под размещение объекта «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»

г. Санкт-Петербург
2021 г.

Настоящий Акт по результатам государственной историко-культурной экспертизы составлен в соответствии с Положением о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569.

Государственная историко-культурная экспертиза проведена Государственная историко-культурная экспертиза проведена **Обществом с ограниченной ответственностью "Проектно-изыскательские решения в строительстве" (ООО «ПИРС»)**

Дата начала проведения экспертизы:	01.12.2020 г.
Дата окончания экспертизы:	17.03.2021 г.
Место проведения экспертизы	Санкт-Петербург
Заказчик экспертизы:	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Сведения об экспертной организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве»
Краткое наименование	ООО «ПИРС»
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
Адрес юридический	197372, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стародеревенская, д. 20, к. 2, лит. А, пом. 7-Н, оф.1
Адрес фактический	197082, г.Санкт-Петербург, Богатырский пр., д. 49, к. 2, пом. 318
Реквизиты	ИНН 7814690758 КПП 781401001 ОГРН 1177847165198
Генеральный директор	Татьяна Валерьевна Носова

В соответствии с подпунктом «б» пункта «7» Положения о государственной историко-культурной экспертизе, с организацией состоят в трудовых отношениях нижепоименованные физические лица, обладающие научными и практическими знаниями, необходимыми для проведения экспертизы и удовлетворяющие требованиям подпункта «а» пункта «7» Положения:

- Соболев Владислав Юрьевич (**исполнитель настоящего акта**);
- Михайлова Елена Робертовна;
- Хвошинская Наталия Вадимовна.

Сведения об эксперте:

Фамилия, имя, отчество	Владислав Юрьевич Соболев
Образование	высшее
Специальность	историк, археолог
Стаж работы	25 лет
Место работы и должность	ООО «ПИРС», научный сотрудник; Санкт-Петербургский Государственный университет, Лаборатория археологии, исторической социологии и культурного наследия им. Г.С. Лебедева, ст. научн. сотрудник
Реквизиты аттестации	Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы (Приказ Министерства культуры Российской Федерации № 1772 от 11.10.2018 г. «Об утверждении статуса аттестованного эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы»; Приложение к приказу МК РФ № 1772, п. 36
Объекты экспертизы:	<ul style="list-style-type: none">- выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр;- земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 настоящего Федерального закона- документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;- документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра;- документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ;- документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.

В соответствии с законодательством Российской Федерации эксперт несет ответственность за достоверность сведений, изложенных в заключении экспертизы.



Эксперт В.Ю. Соболев

Отношения к заказчику

Эксперт:

- не имеет родственных связей с заказчиком (его должностными лицами, работниками);
- не состоит в трудовых отношениях с заказчиком;
- не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед заказчиком (его должностным лицом или работником), а также заказчик (его должностное лицо или работник) не имеет долговых или иных имущественных обязательств перед экспертом;
- не владеет ценными бумагами, акциями (долями участия, паями в уставных (складочных) капиталах) заказчика;
- не заинтересован в результатах исследований и решений, вытекающих из заключения экспертизы, с целью получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества, услуг имущественного характера или имущественных прав для себя или третьих лиц.

Основание проведения государственной историко-культурной экспертизы

1. Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (в действующей редакции);
2. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 № 569 и последующие дополнения к нему;
3. Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 27.07.2020 г. № 01-10-6472/2020-0-1;
4. Договор №761-11513-19 от 01.11.2019 г. заключенный между ООО «ПИРС» и АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

ЦЕЛЬ И ОБЪЕКТ ЭКСПЕРТИЗЫ

Цель экспертизы: Определение наличия или отсутствия объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в границах проектирования объекта: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)», подлежащего воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных земельных участках, землях лесного фонда либо водных объектах или их частях объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 Федерального закона № 73-ФЗ.

Объект государственной историко-культурной экспертизы: Документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в границах проектирования объекта: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)». Выполнена ООО «Петроград» в 2020 г.

ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ЗАКАЗЧИКОМ

- Копия письма Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 19.03.2020 г. № 01-10-1819/2020-0-1;

- Рабочая документация «**Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» 20849-ГСН.** Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

- Рабочая документация «**Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» 20849-ПОС.** Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

- Распоряжение Администрации Никольского городского поселения от 21.09.2020 г. №286-ра;

- Схемы перехода автодороги в д.Пустынька Тосненского района;

Перечень документов и материалов, привлекаемых при проведении экспертизы, а также использованной для нее специальной, технической и справочной литературы

1. Закон от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

2. Закон от 22 октября 2014 г. № 315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

3. Положение о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденное Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 № 569 и последующие дополнения к нему.

4. Постановление Совета Министров СССР от 16 сентября 1982 года № 865 (изменениями, внесенными Федеральным Законом №73-ФЗ от 25 июня 2002 года) «Об утверждении Положения об охране и использования памятников истории и культуры».

5. Приказ Министерства культуры Российской Федерации от 1 сентября 2015 г. № 2328 "Об утверждении перечня отдельных сведений об объектах археологического наследия, которые не подлежат опубликованию".

6. Положение о едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, утвержденное приказом Министерства культуры Российской Федерации от 30.10.2011 № 954.

7. Исаченко Г.А. Окно в Европу: История и ландшафты. – СПб.: Изд-во СПбГУ, 1998.

8. Гурина Н.Н. Древняя история Северо-Запада европейской части СССР. (Материалы и исследования по археологии СССР. № 87). М.; Л.: Изд-во АН СССР, 1961;
9. Долуханов П.М. История Балтики. – Л.: Наука, 1969;
10. Лапшин В.А. Археологическая карта Ленинградской области. Часть 1: Западные районы. – Л.: ЛО ВООПИК, 1990;
11. Конькова О.И. Археологические находки на западе Ленинградской области и проблема происхождения ижоры // Археологическое наследие Санкт-Петербурга. Вып.2.
12. Древности Ижорской земли / Ред. и сост. П.Е. Сорокин. СПб., 2008. С.9–33;
13. Неволин К.А. О пятинах и погостах новгородских в XVI в., с приложением карты (Из Записок Императорского русского географического общества, Кн. VIII). СПб.: Типография Имп. Акад. наук, 1853;
14. Очерки исторической географии. Северо-Запад России. Славяне и финны / Под ред. А.С. Герда и Г.С. Лебедева. – СПб., 2001;
15. Рябинин Е.А. Водская земля Великого Новгорода (Результаты археологических исследований 1971–1991 гг.). – СПб.: «Дмитрий Буланин», 2001;
16. Сергей (Тихомиров). Карты Водской пятины и ее погостов. СПб. Типография М.Н. Акинфиева, 1905;
17. Спицын А.А. Курганы Санкт-Петербургской губернии в раскопках Л.К. Ивановского (Мат-лы по археологии России. № 20). – СПб.: Типография Гл. Упр-я Уделов, 1896;
18. Jordeböcker öfver Ingermanland: Писцовые книги Ижорской земли. Том I: годы 1618–1623. – СПб., 1859;
19. Tallgren A.M. Les provinces culturelles finnoises de l'âge récent de fer dans la Russie du Nord // ESA. Vol. III. (Helsinki). 1928. – P. 3–24;
20. Tallgren A.M. The Prehistory of Ingria // Eurasia septentrionalis antiqua. Vol. XII. (Helsinki). 1938. – P. 79–108.
21. Старые карты России и мира онлайн [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.etomesto.ru>.
22. Старые карты России и мира онлайн [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.retromap.ru/>

Сведения об обстоятельствах, повлиявших на процесс проведения и результаты экспертизы

Обстоятельства, повлиявшие на процесс проведения и результаты экспертизы, отсутствуют.

СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕННЫХ ИССЛЕДОВАНИЯХ

В процессе проведения экспертизы рассмотрена представленная Заказчиком документация, в соответствии с которой определяется наличие или отсутствие объектов археологического наследия или объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ на участке проектирования объекта: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)».

Экспертом проведен сравнительный анализ всего комплекса данных (документов, материалов, информации) по Объекту экспертизы, принятых от Заказчика, и оценка обоснованности изложенных выводов и предложений.

В документах, представленных для проведения экспертизы, несоответствий не выявлено. Объем представленной документации достаточен для подготовки заключения (акта) государственной историко-культурной экспертизы.

ФАКТЫ И СВЕДЕНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ И УСТАНОВЛЕННЫЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ПРОВЕДЕННЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

Территория обследования (участок в границах проектирования объекта: ««Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»» в Тосненском муниципальном районе Ленинградской области. Участок представляют собой узкую полосу земли, проходящую в общем направлении с северо-востока на юго-запад и далее на юг, в районе дер. Пустынька Тосненского района.

Участок обследования имеет ширину около 4 м и длину около 0.2 км, и представляет собой, таким образом, линейный объект. Рельеф участка ровный, несет на себе отчетливые следы многолетнего хозяйственного освоения, часть участка занята под сельхозугодья (огород), часть покрыта луговой растительностью, дневная поверхность покрыта дерновым слоем.

Согласно письму Комитета по культуре Ленинградской области от 19.03.2020 г. № 01-10-1819/2020-0-1, проектируемый объект располагается на территории объекта культурного наследия регионального значения (ОКН) - Достопримечательное место "Памятное место, где находилась усадьба "Пустынька", в которой в 1850 - 1860-е годы жил и работал писатель Толстой Алексей Константинович", по адресу; Ленинградская область, Тосненский район, Никольское городское поселение, дер. Пустынька, уч. 2а. Сведениями об отсутствии на данном земельном участке объектов, обладающих признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия Комитет не располагает.

Согласно Приказу Комитета по культуре Ленинградской области от 02.04.2019 г. № 01-03/19-207 на территории ОКН регионального значения "Памятное место, где находилась усадьба "Пустынька", в которой в в которой в 1850 - 1860-е годы жил и работал писатель Толстой Алексей Константинович" во всех выделенных зонах запрещается устройство сетей инженерно-технического обеспечения в надземном исполнении, за исключением ЛЭП (раздел Режимы использования, п. 1.2; 1.2, 1.1, 1.1, 1.2). Проектируемый объект предполагает подземное исполнение на глубине не менее 0.8 м и таким образом, не противоречит требованиям указанного Приказа. Мероприятия по сохранения ОКН при реализации проекта представлены в соответствующем разделе проектной документации.

Археологическое обследование участка проводилось в соответствии действующим законодательством, методика проведения обследования определена «Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации», утвержденным постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук Российской академии наук от 20 июня 2018 г. № 32. В пределах трассы обследования был заложен разведочный археологический шурф.

В разведочном шурфе прослежена следующая стратиграфическая картина: верхний слой (дерн и почвенный слой) подстилается археологически стерильным плотным материковым суглинком, культурные напластования в шурфе отсутствуют. Археологической шурфовкой пройдены все послеледниковые отложения, в которых потенциально можно было бы ожидать обнаружения признаков объектов археологического наследия. Контрольный прокоп материка подтверждает отсутствие объектов археологического наследия, перекрытых стерильными прослойками.

Анализ письменных источников, архивных и картографических материалов также не выявил объектов культурного (археологического) наследия или объектов, обладающих признаками объектов культурного (археологического) наследия на территории обследования и в непосредственной близости от нее.

ОБОСНОВАНИЯ ВЫВОДА ЭКСПЕРТИЗЫ

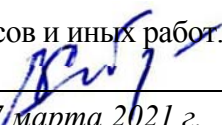
1. Изученная документация и привлеченные источники содержат полноценные сведения об испрашиваемом земельном участке и исчерпывающую информацию, необходимую для принятия решения о возможности проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ.

2. Территория участка проектирования находится за пределами зон охраны объектов культурного наследия. В пределах участка обследования и в непосредственной близости от его границ отсутствуют выявленные объекты культурного наследия, объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

3. По итогам анализа представленной документации факт отсутствия объектов археологического наследия или объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия на участке проектирования объекта: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» доказанным.

ВЫВОД ЭКСПЕРТИЗЫ

На основании рассмотрения архивно-библиографических данных, представленной документации и проведенных полевых археологических исследований экспертом сделан вывод о возможности (**положительное заключение**) проведения земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ на земельном участке расположения объекта «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» расположенного в Кировском районе Ленинградской области, ввиду отсутствия выявленных объектов археологического наследия на указанном земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов и иных работ.



В.Ю. Соболев

17 марта 2021 г.

Документ подписан усиленными квалифицированными электронными подписями в соответствии с п. 22 Положения о Государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства от 15 июля 2009 г. № 569.

Перечень приложений к экспертизе:

Приложение 1. Копия Договора №761-11513-19 от 01.11.2019 г. на проведение Государственной историко-культурной экспертизы и Приложений к нему.

Приложение 2. Копия документов об аттестации государственного эксперта; Сведения о квалификации трудовых ресурсов.

Приложение 3. Копии документов, предоставленных Заказчиком:

- Копия письма Письмо Комитета по культуре Ленинградской области от 19.03.2020 г. № 01-10-1819/2020-0-1;

- Рабочая документация **«Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» 20849-ГСН.** Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

- Рабочая документация **«Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» 20849-ПОС.** Разработан ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», 2021;

- Распоряжение Администрации Никольского городского поселения от 21.09.2020 г. №286-ра;

- Схемы перехода автодороги в д.Пустынька Тосненского района;

Приложение 4

- Техническая документация "Научно-технический отчет по результатам археологического обследования земельного участка под размещение объекта: **«Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»**". Разработана ООО «Петроград», 2020;

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»

КОПИЯ ДОГОВОРА № 761-11513-19 от 01.11.19 г. и ПРИЛОЖЕНИЙ К НЕМУ

г. Санкт-Петербург

«01» 11 2019г.

Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Носовой Татьяны Валерьевны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по капитальному строительству и инвестициям Кипуровой Натальи Викторовны, действующего на основании доверенности №58-04 от 09 апреля 2019 г., с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется на основании заявок Заказчика выполнить работы, указанные в Приложении № 1 к настоящему Договору, на объектах, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору, а Заказчик принять и оплатить результаты выполненных работ.

1.2. Технические и другие требования к работам, являющимся предметом настоящего Договора, в соответствии с которыми Исполнитель обязуется их выполнить, изложены в Техническом задании (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2. Цена Договора и порядок оплаты

2.1. Общая стоимость работ по настоящему договору составляет 12 351 778,66 руб. (Двенадцать миллионов триста пятьдесят одна тысяча семьсот семьдесят восемь) рублей 66 копеек, НДС не облагается.

2.2. Стоимость работ по каждому объекту определяется согласно Техническому заданию (Приложение № 1 к Техническому заданию к настоящему Договору) и указывается в Заявке на выполнение работ (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.3. Стоимость работ по договору включает компенсацию всех издержек Исполнителя и причитающееся ему вознаграждение.

2.4. Оплата выполненных работ осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем Договоре, в следующем порядке в течение 30-ти банковских дней после подписания акта приема-передачи выполненных работ.

2.5. Основанием для осуществления расчетов являются оформленные в соответствии с условиями настоящего Договора акты приема-передачи выполненных работ и выставленные Заказчику счета.

2.6. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

2.7. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п.1 ст.317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям сторон не применяются.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. В согласованные сроки и качественно выполнить работы, предусмотренные настоящим Договором.

3.1.2. Нести полную ответственность за качество выполняемых работ по настоящему Договору.

3.1.3. Информировать Заказчика о ходе выполнения работ, с предоставлением пообъектного отчета.

3.1.4. Исполнять полученные в ходе проведения работ указания Заказчика, если такие указания не противоречат условиям настоящего Договора и не представляют собой вмешательство в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

3.1.5. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, Исполнитель, в целях выполнения работ по настоящему Договору, обязан согласовать с исполнительными органами государственной власти или органами местного самоуправления документы (материалы) и (или) передать их в указанные органы.

3.1.6. Исполнитель не вправе передавать результаты выполненных работ по настоящему Договору и иным образом разглашать его содержание третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

3.1.7. Исполнитель обязан письменно предупредить Заказчика обо всех не зависящих от него обстоятельствах, которые создают невозможность завершения выполняемых работ по настоящему Договору, в срок не более 3 календарных дней с даты возникновения данных обстоятельств, при этом Исполнитель освобождается от ответственности за нарушение сроков сдачи выполненных работ.

3.1.8. Письменно информировать Заказчика за 5 календарных дней до начала предполагаемой сдачи-приемки выполненных работ о готовности к сдаче.

3.1.9. При завершении работ по каждой заявке и после информирования об этом Заказчика, Исполнитель предоставляет Заказчику Акт о приёмке выполненных работ, с приложением к нему документов, предусмотренных Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору).

3.1.10. В случае привлечения к выполнению работ по настоящему Договору субподрядчика (соисполнителя), Исполнитель обязан в течение 1 (одного) рабочего дня с даты заключения договора с субподрядчиком направить Заказчику по электронной почте rkс@gazprom-lenobl.ru копию заключенного договора с обязательным указанием наименования субподрядчика, фирменного наименования субподрядчика, места нахождения субподрядчика, ИНН субподрядчика, предмета и цены договора, принадлежности субподрядчика к числу субъектов малого или среднего предпринимательства.

Исполнитель не обязан привлекать к исполнению договора субподрядчиков (соисполнителей) из числа субъектов малого или среднего предпринимательства.

3.2. Исполнитель имеет право:

3.2.1. Требовать оплаты результатов выполненных работ в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3. Заказчик обязан:

3.3.1. Требовать от Исполнителя устранения недостатков выполненных работ.

3.3.2. Оказывать содействие Исполнителю в выполнении работ по настоящему Договору, обеспечить доступ на объекты, в отношении которых Исполнитель будет проводить работы.

3.3.3. Принять выполненные работы и оплатить их Исполнителю в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.4. Немедленно информировать Исполнителя обо всех изменениях, которые могут повлиять на выполнение работ по настоящему Договору.

3.4. Заказчик вправе:

3.4.1. Осуществлять текущий контроль и надзор за деятельностью Исполнителя по выполнению условий настоящего Договора, запрашивать необходимую информацию или документацию, связанную с выполнением работ.

3.4.2. Если Исполнитель не приступает своевременно к исполнению настоящего Договора, нарушает промежуточные сроки, либо выполняет работу настолько медленно, что окончание её к сроку становится явно невозможным, а также не предоставляет Заказчику информацию, предусмотренную п. 3.1.3. настоящего договора, Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора.

3.4.3. В любое время, до сдачи ему результатов выполненных работ, отказаться от исполнения настоящего Договора, уплатив Исполнителю часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной до получения извещения Исполнителем об отказе Заказчика от исполнения настоящего Договора.

3.4.4. Отказать в приемке работ, если в силу каких-либо причин Исполнитель не правомочен их выполнять.

3.4.5. Отказаться от оплаты выполненных работ, не согласованных с Заказчиком.

3.4.6. Требовать от Исполнителя безвозмездного устранения недостатков результата выполненной работы, выявленных при его принятии, в 15-дневный срок с момента его предоставления Заказчиком, либо в случае обнаружения недостатков, которые не могут быть устранены Исполнителем, отказаться от приемки выполненных работ, либо устранить недостатки своими силами или поручить выполнение обязательств третьим лицам за счет Исполнителя.

3.4.7. Принять результаты работ в случае досрочного выполнения работ Исполнителем.

4. Прием-передача результатов выполненных работ

4.1. После выполнения работ ИСПОЛНИТЕЛЬ направляет в адрес ЗАКАЗЧИКА подписанный Акт приема-передачи выполненных работ (Приложение № 3 к настоящему Договору, далее - Акт) в двух экземплярах.

4.2. ЗАКАЗЧИК в течение 10 (десяти) дней со дня получения Акта приема-передачи работ обязан направить ИСПОЛНИТЕЛЮ подписанный Акт или мотивированный отказ от приемки работ с указанием перечня необходимых доработок и сроков их выполнения.

4.3. Течение срока выполнения работ по отдельной заявке, установленного в Приложении № 1 к договору, не приостанавливается в связи с исправлением недостатков (выполнением доработок).

4.4. В случае досрочного выполнения работ ЗАКАЗЧИК вправе досрочно принять и оплатить работы.

5. Порядок и сроки выполнения работ по Договору

5.1. Исполнитель выполняет работы по заявкам Заказчика в порядке и в сроки, указанные в Техническом задании (Приложение № 1 к настоящему Договору).

5.2. Сроки сдачи результатов выполненных работ могут быть увеличены по соглашению Сторон исключительно в случае:

-задержки выдачи документов (материалов) исполнительными органами государственной власти или органами местного самоуправления более чем на 10 календарных дней после окончания срока, установленного для рассмотрения (согласования) документов (материалов) в указанных органах;

-вступления в действие нормативных правовых актов, которые изменяют требования к выполняемым работам либо влекут за собой необходимость проведения дополнительных работ.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), возникших после заключения Договора, а именно: стихийные бедствия; военные действия; революции; изменения в законодательстве или принятие к исполнению нормативных ведомственных актов, препятствующих или делающих невозможным исполнение обязательств по настоящему Договору.

6.2. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, обязана сообщить другой Стороне об этом в письменной форме не позднее пяти дней с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы.

6.3. При наступлении форс-мажорных обстоятельств исполнение обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства.

7. Расторжение Договора

7.1. Досрочное расторжение настоящего Договора возможно по соглашению Сторон оформленному в письменной форме.

7.2. Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке и потребовать от Исполнителя возмещения понесенных убытков в следующих случаях:

- Исполнитель не приступает своевременно к исполнению настоящего Договора или выполняет работу настолько медленно, что окончание её к сроку становится явно невозможным;
- Исполнитель нарушает сроки выполнения работ, установленные Техническим заданием (Приложение № 1 к настоящему Договору) более чем на 10 календарных дней;
- Исполнитель нарушил сроки выполнения не по вине Заказчика более двух раз;
- Исполнитель допустил нарушение условий настоящего Договора, которое привело к существенному снижению качества Работ;
- Исполнитель по результатам выполненных работ представил документы (материалы) ненадлежащего качества и не исправил их в срок, установленный п. 3.4.6. настоящего Договора;
- лицензии или квалификационные аттестаты, подтверждающие право Исполнителя выполнять работы по договору, были аннулированы.

7.3. В случае расторжения настоящего Договора в одностороннем порядке, сторона договора, являющаяся инициатором расторжения, письменно извещает об этом другую сторону с указанием причины расторжения. Договор считается расторгнутым с даты получения данного уведомления.

7.4. Исполнитель вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке в следующих случаях:

- при приостановке выполнения работ по письменному указанию Заказчика на срок, превышающий 1 месяц;

8. Порядок разрешения споров

8.1. Все споры и разногласия, возникающие в связи с исполнением настоящего договора, Стороны решают в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии и предоставления ответа на нее составляет десять дней от даты получения претензии.

8.2. В случае, если указанные споры и разногласия не могут быть урегулированы путем переговоров или в претензионном порядке, они подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения Заказчика.

9. Ответственность Сторон

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.2. Сторона, нарушившая свои обязательства по настоящему Договору, должна устранить эти нарушения в возможно короткий срок.

9.3. Исполнитель несет ответственность за нарушение как начального и конечного, так и промежуточных сроков выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором.

9.4. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за качество выполненных работ в течение с момента подписания акта о приемке выполненных работ Сторонами.

9.5. Исполнитель не несет ответственности перед Заказчиком за нарушение сроков, предусмотренных

настоящим Договором, в случае нарушения сроков выдачи документов (материалов) государственными или муниципальными органами (п. 3.1.5 настоящего Договора), в случае, если докажет, что задержка в выдаче документов (материалов) произошла не по вине Исполнителя.

9.6. При нарушении Исполнителем сроков выполнения работ, установленных Спецификацией, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты пени в размере 0,1 % от стоимости работ по Договору за каждый день просрочки исполнения обязательств.

9.7. В случае расторжения Договора по основаниям, предусмотренным п.7.2. настоящего договора, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 10% от стоимости работ по Договору. Кроме того, Исполнитель обязан возместить Заказчику понесенные убытки, в том числе убытки, связанные с привлечением третьих лиц для завершения невыполненных Исполнителем по настоящему договору работ.

9.8. Проценты на сумму аванса и/или отсроченного платежа в соответствии со ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации не начисляются и оплате не подлежат.

9.9. Начисление и уплата неустойки за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора производится на основании и в соответствии с письменной обоснованной претензией, признанной виновной стороной. Если претензия виновной стороной не признается, то сумма неустойки, причитающаяся к уплате, определяется в судебном порядке. Уплата неустойки не снимает с виновной стороны обязательств по исполнению условий настоящего Договора.

9.10. В случаях, когда работа выполнена Исполнителем с отступлениями от настоящего договора, ухудшившими результат работы, или с иными недостатками, которые делают его не пригодным для обычного использования, Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Исполнителя:

- безвозмездного устранения недостатков в разумный срок;
- соразмерного уменьшения установленной за работу цены;
- возмещения своих расходов на устранение недостатков.

9.11. В случае привлечения Заказчика к ответственности, в том числе материальной, вследствие нарушения Исполнителем требований, установленных п. 3.1.10. настоящего Договора, Исполнитель обязан возместить Заказчику причиненные убытки.

10. Обеспечение исполнения договора

10.1. Исполнитель предоставляет Заказчику обеспечение исполнения договора в следующем порядке, сроки и размере: не предоставляется.

10.2. Предоставленное обеспечение по настоящему Договору возвращается Заказчиком Исполнителю в следующем порядке и сроки: не предоставляется.

11. Порядок заключения и срок действия договора

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до 31 декабря 2019 года, а в части принятых по Договору обязательств - до их полного исполнения Сторонами.

11.2. Настоящий Договор составлен по итогам несостоявшейся закупочной процедуры (протокол № 194643 от 19.08.2019г, извещение №31908155821) и направлен на подписание Исполнителю по адресу электронной почты: nosovatianav@gmail.com

11.3. Договор заключается в порядке и сроки, установленные Извещением или Документацией о закупке.

11.4. В случае нарушения Исполнителем порядка и сроков подписания настоящего Договора, установленных Извещением или Документацией о закупке, настоящий Договор считается незаключенным, а Исполнитель - уклонившимся от заключения настоящего Договора.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу (по одному экземпляру для каждой из Сторон).

12.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

12.3. В случае изменения реквизитов, Стороны настоящего Договора обязаны уведомить об этом друг друга в письменной форме в срок не более 10 календарных дней.

12.4. В течение 3 (трех) календарных дней с даты заключения настоящего Договора Исполнитель предоставляет Заказчику сведения о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и об исполнительных органах Исполнителя по адресу электронной почты: с подтверждением соответствующими документами.

В случае изменения в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя последний представляет Заказчику информацию об

изменениях по адресу электронной почты: okz-beneficiar@gazprom-lenobl.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

12.5. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных пунктами 3.1.10 и 12.4. настоящего Договора. В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

13. Приложения

13.1. К настоящему Договору прилагаются и являются неотъемлемой его частью:

- Техническое задание (Приложение № 1) на 9 л.,
- Заявка на выполнение работ № (Приложение № 2) на 10 л.,
- Акт приема-передачи выполненных работ (оказанных услуг) (Приложение № 3)

14. Реквизиты и подписи Сторон

Заказчик:

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Место нахождения: 188507, Ленинградская область, Ломоносовский район, гп Новоселье, Здание административного корпуса. Нежилое. Лит. А А1
Адрес для корреспонденции: 192148, ул. Пинегина, д. 4, г. Санкт-Петербург
ИНН/КПП 4700000109/472501001
р/с 40702810109000000098
в АО «АБ «РОССИЯ»
к/с 30101810800000000861
БИК 044030861

Исполнитель:

Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве»

Юридический адрес организации
197372, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стародеревенская, д.20, к.2, лит.А, пом.7-Н, оф.1
Фактический адрес:
197082, г. Санкт-Петербург, Богатырский пр., д.49, к.2, пом.318
ИНН 7814690758
ОГРН 1177847165198
КПП 781401001
Расчетный счет 40702810210000127151
Банк АО "ТИНЬКОФФ БАНК"
Юридический адрес банка Москва, 123060, 1-й Волоколамский проезд, д. 10, стр. 1
Корр.счет банка 30101810145250000974
ИНН банка 7710140679
БИК банка 044525974
ОКПО 15589889
ОКАТО 40270562000
ОКТМО 40322000000
ОКОГУ 4210014
ОКФС 16
ОКОПФ 12300

Заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям



Генеральный директор



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Предмет работ: Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка на 2019 г. для нужд АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в порядке, установленном статьей 45.1 ФЗ №73 от 25.06.2002 г.

1. Объект выполнения работ и его краткая характеристика:

Проведение историко-культурной экспертизы земельного участка путем археологической разведки в порядке, установленном статьей 45.1 ФЗ №73 от 25.06.2002 г.;

Разработка раздела об обеспечении сохранности объектов культурного наследия;

Прохождение государственной историко-культурной экспертизы раздела проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия.

Ширина полосы отвода – 4,0 - 10,0 м.

2. Место (регион) выполнения работ: Ленинградская область

3. Срок выполнения работ:

Начало выполнения работ: В течение 1 календарного дня от даты заключения договора

Окончание выполнения работ: 31.12.2019 г.

4. Требования к Исполнителю.

№ п/п	Требования к Исполнителю	Документы, подтверждающие соответствие Исполнителя
1.	Наличие в штате Исполнителя и(или) привлекаемого им субподрядчика/соисполнителя (в случае, если участник привлекает к выполнению работ по договору, являющегося предметом закупки, третье лицо) работника, гражданина РФ, имеющего высшее образование и обладающего научными и практическими познаниями, необходимыми для проведения археологических полевых работ и подготовки научного отчета о выполненных археологических полевых работах	Копия трудового договора, копия документа(ов) об образовании, копия паспорта гражданина РФ
2.	Уставными целями деятельности Исполнителя и(или) привлекаемого им субподрядчика/соисполнителя (в случае, если Исполнитель привлекает к выполнению работ по договору, третье лицо) являются проведение археологических полевых работ, и (или) связанные с проведением археологических полевых работ научные исследования, и (или) выявление и собирание музейных предметов и музейных коллекций, и (или) подготовка кадров высшей квалификации по соответствующей специальности	Копия устава
3.	Исполнитель и(или) привлекаемого им субподрядчика/соисполнителя - обязан обладать научными и практическими знаниями, необходимыми для проведения экспертизы, и удовлетворять следующим требованиям: - иметь высшее и (или) послевузовское профессиональное образование по направлению (специальности), соответствующему профилю экспертной деятельности, в исключительных случаях допускается среднее	1)Копии документов (диплом), подтверждающих наличие необходимого уровня образования; 2)Копии документов, подтверждающих наличие необходимого стажа в зависимости от вида объекта, для

<p>профессиональное или дополнительное образование по профилю экспертной деятельности (если эксперт привлекается для проведения экспертизы объектов, указанных в подпункте "д" пункта 11(1) Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 15.07.2009 N 569 (далее – Положение), необходимо высшее образование (бакалавриат, специалитет, магистратура, подготовка кадров высшей квалификации, осуществляемая по результатам освоения программ подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре) по специальностям "история", "музейное дело и охрана памятников" и "археология");</p> <ul style="list-style-type: none"> - иметь предшествующий стаж практической работы по профилю экспертной деятельности не менее 10 лет (если эксперт привлекается для проведения экспертизы объектов, указанных в подпункте "д" пункта 11(1) Положения, стаж археологических полевых работ на основании разрешения, выдаваемого федеральным органом охраны объектов культурного наследия на основании заключения Российской академии наук и подтверждающего право на проведение одного из видов археологических полевых работ (далее - открытый лист), должен составлять не менее 10 лет); - обладать знанием международных актов и законодательства Российской Федерации в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации; - обладать умением проводить необходимые исследования, оформлять по их результатам соответствующие документы и заключения экспертизы; <p>Исполнитель - индивидуальный предприниматель или физическое лицо должен быть аттестован в соответствующей предмету настоящего запроса предложений области аттестации.</p> <p>Требование установлено:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подпунктом «а» пункта 7, пунктом 9 Постановления Правительства РФ от 15.07.2009 №569 «Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе»; - пунктом 9 раздела IV Приказа Минкультуры РФ от 26.08.2010 №563 «Об утверждении Положения о порядке аттестации экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы». 	<p>экспертизы которого привлекается эксперт;</p> <p>3) Копия Приказа Минкультуры России, подтверждающего прохождение аттестации в области, соответствующей предмету договора.</p>
---	---

5. Привлечение Исполнителем Субподрядчика: Допускается

6. Условия выполнения работ:

1. Работы выполняются на территории Ленинградской области

2. Работы выполняются по заявкам Заказчика. Объем и перечень работ, указанный в заявке, формируется на основании Приложения №1 к Техническому заданию.

В заявке указывается объем, перечень и адрес выполнения работ.

Сметная документация входит в состав заявки и предоставляется Исполнителю совместно с заявкой Заказчика.

Срок начала выполнения работ по отдельной заявке: в течение 3 календарных дней от даты поступления заявки.

Срок выполнения работ по каждой отдельной заявке: в течение 90 календарных дней от даты начала поступления работ. Исполнитель имеет право выполнить работы по заявке досрочно.

Заказчик не позднее, чем за 1 календарный день, передает Исполнителю техническое задание на выполнение работ по конкретному объекту.

Срок подачи Заказчиком последней заявки Исполнителю на выполнение работ: за 93 календарных дня до даты окончания общего срока выполнения работ по Договору.

Объемы работ по объектам указаны в Сметной документации (Приложение №2 к Техническому заданию).

3. Состав, сроки, порядок и форма представления отчетной документации:

3.1. По результатам выполненных работ представить заказчику:

- Научно-технический отчет;
- Акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка.

*Отчетная документация должна соответствовать требованиям «Положения о порядке производства археологических раскопок и разведок и об открытых листах»

- Раздел проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия;
- Акт государственной историко-культурной экспертизы раздела проектной документации об обеспечении сохранности объекта культурного наследия.

3.2. Окончательные материалы представить на магнитном и бумажном носителях

На бумажном носителе в виде текстовой и графической частей и приложений:

- Научно-технический отчет, Раздел проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. на электронном носителе;
- Акт государственной историко-культурной экспертизы земельного участка в 2 экз. на бумажном носителе (из них 1- для Исполнителя)
- Акт государственной историко-культурной экспертизы раздела проектной документации об обеспечении сохранности объекта культурного наследия в 2 экз. на бумажном носителе (из них 1- для Исполнителя)

В цифровой форме:

- графические материалы в формате Adobe Acrobat (*.pdf);
- текстовые документы в формате Adobe Acrobat (*.pdf).

4. Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования и прохождение государственной историко-культурной экспертизы земельного участка под строительство объекта в соответствии с Законом РФ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" от 25 июня 2002 года N 73-ФЗ

5. Разработка раздела проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия в виде разработки проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия и прохождение государственной историко-культурной экспертизы раздела проектной документации об обеспечении сохранности объекта культурного наследия в соответствии с Законом РФ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" от 25 июня 2002 года N 73-ФЗ.

Оплата выполненных работ производится Заказчиком при наличии оригиналов первичных документов (товарная накладная/ акт выполненных работ (услуг) и счет-фактура – для плательщиков НДС), оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

7. Требования к качеству и безопасности выполнения работ (наличие сертификатов, требования по гарантийному сроку, требования к используемым Подрядчиком материалам и т.д.):

Гарантийный срок на выполненные работы составляет 24 месяца со дня подписания обеими Сторонами Акта приема-передачи выполненных работ.

8. Перечень нормативной документации:

12.1. Закон РФ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" от 25 июня 2002 года N 73-ФЗ.

12.2. Закон РСФСР «Об охране окружающей природной среды».

12.3. Постановление Совета министров СССР «Об охране и использовании памятников истории и культуры» от 16 сентября 1982 г.

12.4. Инструкция о порядке учета, обеспечения сохранности, содержания, использования и реставрации недвижимых памятников истории и культуры.

12.5. Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности Минприроды РФ.

12.6. Методические указания по проведению проектных археологических работ в зонах народнохозяйственного строительства. М., Институт археологии АН СССР, 1990.

Заявка на выполнение работ № 8

г. Санкт-Петербург

03.09.2020 г.

Наименование объекта: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д.4, д.4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»

Местонахождение объекта: Ленинградская область, Тосненский район

Характеристика объекта: Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д.4, д.4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)

Наименование услуги	Срок выполнения работ	Количество	Стоимость за единицу без НДС	Общая стоимость без НДС
Проведение научно-исследовательских археологических работ в виде историко-культурного научного археологического обследования (разведки) с целью проведения государственной историко-культурной экспертизы земельного участка (1 шурф за объект до 1,0 км включительно)	90 календарных дней	1 усл. ед	124232,93	124232,93
Разработка раздела проектной документации об обеспечении сохранности объектов культурного наследия (за объект)	90 календарных дней	1 усл. ед	55000,00	55000,00
Выполнение государственной историко-культурной экспертизы раздела по обеспечению сохранности объектов культурного наследия на земельном участке (за объект)	90 календарных дней	1 усл. ед	33333,33	33333,33

ИТОГО:

212566,26

212566,26

Подписи сторон:

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Генеральный директор

ООО «Проектно-изыскательские
решения в строительстве»



/ Т.В. Носова /

ЗАКАЗЧИК:

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

М.П.



/ Н.В. Кипурова /



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1. Общие положения

- 1.1. Наименование работы: археологическое обследование земельного участка по объекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д.4, д.4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»
- 1.2. Заказчик: ООО «ПИРС»
- 1.3. Исполнитель: ООО «Петроград»
- 1.4. Стадия работ: Изыскательские и предпроектные работы
- 1.5. Основание для выполнения работ: Задание заказчика
- 1.6. Район исследования: Ленинградская область, Тосненский район

2. Цель работы

Выполнение комплекса археологических работ в соответствии с требованиями Закона РФ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ в границах земельного участка по объекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д.4, д.4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)».

3. Основная нормативно-техническая документация

- 3.1. Закон РФ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ.
- 3.2. Закон РСФСР «Об охране окружающей природной среды».
- 3.3. Постановление Совета министров СССР «Об охране и использовании памятников истории и культуры» от 16 сентября 1982 г.
- 3.4. Инструкция о порядке учета, обеспечения сохранности, содержания, использования и реставрации недвижимых памятников истории и культуры.
- 3.5. Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности Минприроды РФ.
- 3.6. Методические указания по проведению проектных археологических работ в зонах народнохозяйственного строительства. М., Институт археологии АН СССР, 1990.
- 3.7. Положение о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчетной документации» №32, утвержденное Постановлением Отделения историко-филологических наук РАН от 20.06.2018 г.
- 3.8. Письмо Министерства культуры Российской Федерации от 15 февраля 2013 г. №22-01-39/05-АБ «О проведении археологических работ в неблагоприятные климатические периоды».
- 3.9. Письмо Института археологии РАН от 2013 г. «О зимних полевых работах».

1. Состав работ:

- 4.1. Архивно-библиографические исследования, составление исторической справки.
 - 4.1.1. Проведение архивных исследований, касающихся сведений о наличии археологических памятников в обследуемой зоне.
 - 4.1.2. Визуальное обследование участка исследований.
 - 4.1.3. Составление краткой исторической справки.
- 4.2. Археологическое обследование участка:
 - 4.3.1. Выявление памятников археологии на основании наличия подъемного материала, особенностей рельефа и иных данных.
 - 4.3.2. Привязка обнаруженных памятников к территории застройки.
 - 4.3.3. Описание ландшафтной характеристики расположения обнаруженных памятников и фиксируемых нарушений поверхности объекта.
 - 4.3.4. Разбивка археологических шурфов в местах предполагаемых археологических объектов.
 - 4.3.5. Фотофиксация в процессе подготовки к закладке шурфов.
 - 4.3.6. Выборка культурных напластований из шурфов по слоям, с трехмерной фиксацией находок на плане шурфа.
 - 4.3.7. Выявление археологического материала в культурном слое.
 - 4.3.8. Изучение культурного слоя в процессе закладки шурфов с зачисткой профилей для получения вертикальных разрезов.
 - 4.3.9. Фотофиксация процесса работ, отдельных находок и скоплений материала *in situ*.
 - 4.3.10. Фото- и графо- фиксация профилей стенок шурфов и обнаруженных ям.
 - 4.3.11. Отбор археологического материала из заполнения ям и сооружений, полевая консервация вещевого материала.
 - 4.3.12. Вычерчивание профилей шурфов, текстуальное описание стратиграфии, культурного слоя, материка и иных объектов в шурфах.
- 4.4. Ведение полевой документации.
 - 4.4.1. Камеральные работы.
 - 4.4.2. Очистка или мытье находок, при необходимости оперативная первичная консервация предметов из разрушающихся материалов.
 - 4.4.3. Статистическая обработка массовых находок. Шифровка находок.
 - 4.4.4. Составление полевых описей индивидуальных и массовых находок.
 - 4.4.5. Зарисовка находок.
- 4.5. Фотографирование находок.
- 4.6. Подготовка коллекций к передаче на постоянное хранение в Государственный музейный фонд.
- 4.7. Написание Технической документации.

5. Отчетная документация.

- 5.1. Техническая документация в виде заключения о проведении археологического обследования на земельном участке по объекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д.4, д.4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)».
- 5.2. Отчетная документация предоставляется в формате Adobe Acrobat (*.pdf).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»

**КОПИЯ ДОКУМЕНТОВ ОБ АТТЕСТАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЭКСПЕРТА
СВЕДЕНИЯ О КВАЛИФИКАЦИИ ТРУДОВЫХ РЕСУРСОВ**



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ПРИКАЗ

11 октября 2018г.

Москва

№ *1772*

**Об утверждении статуса аттестованного эксперта по проведению
государственной историко-культурной экспертизы**

В соответствии со статьей 30 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», с пунктом 9 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 г. № 569, Положением о порядке аттестации экспертов по проведению государственной историко-культурной экспертизы, утвержденным приказом Минкультуры России от 26 августа 2010 г. № 563 (в редакции приказа Минкультуры России от 17 октября 2011 г. № 1003), руководствуясь Положением об аттестационной комиссии Минкультуры России, утвержденным приказом Минкультуры России от 29 декабря 2011 г. № 1276, протоколом заседания аттестационной комиссии Минкультуры России от 26 сентября 2018 г., п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить статус аттестованного эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы соискателям согласно приложению.

2. Департаменту государственной охраны культурного наследия (Р.А.Рыбало) обеспечить размещение информации об аттестованных экспертах на официальном сайте Минкультуры России в сети Интернет.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель Министра



С.Г.Обрывалин

Приложение

Утверждено приказом
Министерства культуры
Российской Федерации

от «11» 10 2018 г. № 1772

**Аттестованные эксперты по проведению
государственной историко-культурной экспертизы**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Объекты экспертизы
1.	Абуханов Абдурахман Залимханович	<ul style="list-style-type: none"> - выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - проектная документация на проведение работ по сохранению объектов культурного наследия; - документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.
2.	Аксенов Виктор Викторович	<ul style="list-style-type: none"> - выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр;

		<p>признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.</p>
36.	Соболев Владислав Юрьевич	<ul style="list-style-type: none"> - выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если указанные земли расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 настоящего Федерального закона; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра; - документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ; - документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных,

		хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия.
37.	Сурков Алексей Владимирович	<ul style="list-style-type: none"> - выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - документация или разделы документации, обосновывающие меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, включенного в реестр, выявленного объекта культурного наследия либо объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, при проведении земляных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ в границах территории объекта культурного наследия либо на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия; - документация, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в настоящей статье работ по использованию лесов и иных работ.
38.	Тарновский Владимир Викторович	<ul style="list-style-type: none"> - выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - документы, обосновывающие изменение категории историко-культурного значения объекта культурного наследия;

ТРУДОВОЙ ДОГОВОР № 19/07

г. Санкт-Петербург

«02» сентября 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве», в лице генерального директора **Носовой Татьяны Валерьевны**, действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Работодатель», с одной стороны, и **Соболев Владислав Юрьевич**, именуемый (-ая) в дальнейшем «Работник», с другой стороны, заключили настоящий трудовой договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Настоящий Договор регулирует трудовые отношения между Работником и Работодателем.
- 1.2. Договор составлен с учетом законодательства Российской Федерации и является обязательным документом для Сторон, в том числе при решении трудовых споров между Работником и Работодателем в судебных и иных спорах.

2. ПРЕДМЕТ ТРУДОВОГО ДОГОВОРА

- 2.1. Работодатель поручает, а Работник принимает на себя выполнение обязанностей в должности **научного сотрудника в отделе полевых исследований**.
- 2.2. Работник осуществляет свою трудовую деятельность в соответствии с должностной инструкцией, утверждаемой Работодателем, с которой Работник ознакомлен под роспись и настоящим Договором.
- 2.3. Работник подчиняется непосредственно генеральному директору.
- 2.4. Указания непосредственного руководителя являются обязательными для работника.
- 2.5. В случае возникновения разногласий в указаниях непосредственного руководителя и руководителя организации Работник обязан выполнять указания последнего, поставив предварительно в известность своего непосредственного руководителя.
- 2.6. Для Работника работа по настоящему договору является **по совместительству**.

3. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 3.1. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок.
- 3.2. Работник обязан приступить к выполнению своих должностных обязанностей с **«02» сентября 2019 г.**
- 3.3. Работнику не устанавливается испытательный срок.
- 3.4. Настоящий договор вступает в силу в день выхода Работника на работу.
- 3.5. В случае, если Работник не приступил к работе в день начала работы, установленный в п. 3.2. настоящего Договора, Работодатель имеет право аннулировать настоящий договор.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

- 4.1. Стороны обязуются соблюдать положения Трудового кодекса Российской Федерации, законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, локальных нормативных актов Работодателя.
- 4.2. Работник имеет право на:
 - 4.2.1. предоставление ему работы, обусловленной настоящим Договором;
 - 4.2.2. обеспечение Работодателем условий для безопасного и эффективного труда;
 - 4.2.3. соблюдение Работодателем требований трудового законодательства Российской Федерации;
 - 4.2.4. получения информации, необходимой для выполнения должностных обязанностей, относящихся к деятельности Работника;
 - 4.2.5. получение обусловленной настоящим Договором заработной платы;
 - 4.2.6. иные права, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации.
- 4.3. Работник обязан:
 - 4.3.1. добросовестно, своевременно, на высоком профессиональном уровне исполнять свои должностные обязанности;
 - 4.3.2. бережно относиться к имуществу Работодателя, принимая меры к предотвращению причинения организации имущественного ущерба;
 - 4.3.3. возмещать Работодателю причиненный ему прямой действительный ущерб в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации;
 - 4.3.4. соблюдать трудовую дисциплину, Правила внутреннего трудового распорядка Работодателя, правила по охране труда и технике безопасности, иные локальные нормативные акты Работодателя;
 - 4.3.5. способствовать созданию и поддержанию благоприятного делового и морального климата в организации;
 - 4.3.6. на Работника могут быть возложены и иные обязанности, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации, настоящим Договором, а также приложениями к нему, локальными актами Работодателя; возложение обязанностей, не предусмотренных настоящим Договором, осуществляется в случаях и порядке, установленных Трудовым кодексом Российской Федерации.
- 4.4. Работодатель имеет право:
 - 4.4.1. требовать и контролировать выполнение Работником своих должностных обязанностей;
 - 4.4.2. контролировать соблюдение Работником трудовой дисциплины, Правил внутреннего трудового распорядка, правил по охране труда и технике безопасности, иных локальных нормативных актов Работодателя;
 - 4.4.3. требовать возмещения ущерба, причиненного Работодателю по вине Работника в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации;
 - 4.4.4. привлекать Работника к дисциплинарной и материальной ответственности, в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 4.5. Работодатель обязан:
 - 4.5.1. предоставлять Работнику работу, обусловленную настоящим Договором и Должностной инструкцией;
 - 4.5.2. обеспечивать Работника оборудованным рабочим местом, отвечающим требованиям охраны труда, и иными средствами, необходимыми для исполнения им трудовых обязанностей;
 - 4.5.3. соблюдать условия и порядок оплаты труда Работнику, установленные Трудовым кодексом Российской Федерации, настоящим Договором и локальными нормативными актами Работодателя.

5. РЕЖИМ РАБОЧЕГО ВРЕМЕНИ И ВРЕМЯ ОТДЫХА

5.1. Работнику установлен следующий режим рабочего времени:

Пятидневная рабочая неделя продолжительностью 20 часов. Выходными днями является суббота и воскресенье. Перерыв для отдыха и питания 30 минут в удобное для работника время. Время начала и окончания рабочего дня Работник определяет самостоятельно.

5.2. Работник имеет право на предусмотренный законом ежегодный основной оплачиваемый отпуск продолжительностью 28 (двадцать восемь) календарных дней за каждый год работы.

5.3. Работа по настоящему Договору допускает наличие у Работника служебных командировок, т.е. выполнение служебных поручений по распоряжению Работодателя вне места постоянной работы. Возмещение расходов в случае направления Работника в служебную командировку производится в соответствии с действующим законодательством и локальными нормативными актами Работодателя.

6. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ ТРУДА РАБОТНИКА

6.1. Ежемесячный должностной оклад Работника составляет: **20 000 (Двадцать тысяч) рублей в месяц**. Оплата труда производится пропорционально отработанному времени.

6.2. Выплата заработной платы производится два раза в месяц: 13 и 27 числа.

6.3. По дополнительному взаимному соглашению Сторон размер и система оплаты труда в течение срока действия настоящего Договора могут быть пересмотрены.

6.4. Заработная плата выплачивается через кассу Работодателя или путем перечисления на банковский счет Работника.

7. СОЦИАЛЬНОЕ СТРАХОВАНИЕ

7.1. Работник подлежит обязательному социальному страхованию в порядке и на условиях, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. Работнику выплачивается пособие по временной нетрудоспособности, пособие по беременности и родам в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. ИЗМЕНЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ УСЛОВИЙ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Любое изменение существенных условий настоящего Договора оформляется Дополнительным соглашением, которое подписывается обеими сторонами и является неотъемлемым приложением к настоящему Договору.

8.2. Действие Договора может быть прекращено по основаниям, предусмотренным трудовым законодательством Российской Федерации.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Недействительность одного или нескольких условий настоящего Договора не влечет за собой недействительности всего Договора в целом.

9.2. Споры между Сторонами настоящего Договора подлежат урегулированию путем переговоров или в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

9.3. Во всех случаях, неурегулированных настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

9.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу.

9.5. Условия настоящего договора носят конфиденциальный характер и разглашению не подлежат.

10. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Работодатель:

ООО «ПИРС»

197372, Россия, г. Санкт-Петербург, ул.

Стародеревенская, д.20, к.2, лит.А, пом.7-Н, оф.1

ИНН 7814690758

КПП 781401001

р/с 40702810403000048696

в Филиале «Северная столица»

АО «Райффайзенбанк»

БИК 044030723

к/с 30101810100000000723

Тел.: 8 (904) 610-00-04

E-mail: 9013880@mail.ru

Генеральный директор

_____/Т.В Носова

М.П.

_____/Т.В Носова

Работник:

Соболев Владислав Юрьевич

Дата рождения: XX.XX.19XX

Адрес: г. Санкт-Петербург, ул. XXXXXXXXXX

XXXXXXXXXXXX, д. XXX кв. XXX

Паспорт: XXXX XXXXXX, выдан ТП №XX

ОУФМС России по С-Петербургу и Ленинградской

обл. в Кировском р-не гор. Санкт-Петербурга,

XX.XX.XXXX

ИНН: XXXXXXXXXX

СНИЛС: XXXXXXXXXX

_____/В.Ю. Соболев

_____/В.Ю. Соболев

_____/В.Ю. Соболев

_____/В.Ю. Соболев

_____/В.Ю. Соболев

_____/В.Ю. Соболев



16.12.2020

№ _____

СПРАВКА

Дана о том, что следующие сотрудники Общества с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве» работают в ООО «ПИРС» в должности экспертов:

Соболев Владислав Юрьевич – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 11 октября 2018 г. № 1772), приказ о приеме на работу № Л-23 от 02.09.2019, принят по трудовому договору б/№ от 02.09.2019 г. с 02.09.2019 по настоящее время

Михайлова Елена Робертовна – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 11 октября 2018 г. № 1772), приказ о приеме на работу № Л-10 от 31.05.2019, принят по трудовому договору б/№ от 31.05.2019 г. с 01.06.2019 по настоящее время

Хвоцинская Наталия Вадимовна - эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 20 июня 2018 г. № 961), приказ о приеме на работу № Л-2 от 09.01.2019, принят по трудовому договору б/№ от 09.01.2019 г. с 09.01.2019 по настоящее время

С уважением,
Генеральный директор



Т.В. Носова

/16.12.2020/



20.02.2021

№ _____

СПРАВКА

Дана о том, что следующие сотрудники Общества с ограниченной ответственностью «Проектно-изыскательские решения в строительстве» работают в ООО «ПИРС» в должности экспертов:

Соболев Владислав Юрьевич – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 11 октября 2018 г. № 1772), приказ о приеме на работу № Л-23 от 02.09.2019, принят по трудовому договору б/№ от 02.09.2019 г. с 02.09.2019 по настоящее время

Михайлова Елена Робертовна – эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 11 октября 2018 г. № 1772), приказ о приеме на работу № Л-10 от 31.05.2019, принят по трудовому договору б/№ от 31.05.2019 г. с 01.06.2019 по настоящее время

Хвоцинская Наталия Вадимовна - эксперт (приказ об аттестации эксперта Минкультуры РФ от 20 июня 2018 г. № 961), приказ о приеме на работу № Л-2 от 09.01.2019, принят по трудовому договору б/№ от 09.01.2019 г. с 09.01.2019 по настоящее время

С уважением,
Генеральный директор



Т.В. Носова

/20.02.2021/

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»

КОПИИ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ЗАКАЗЧИКОМ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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



Комитет по культуре
Ленинградской
области

01-10-1819/2020-0-1
19.03.2020

На

Руководителю ПКЦ
АО "Газпром газораспределение
Ленинградская область"

И.В. Нефедовой

192148, г. Санкт-Петербург,
ул. Пинегина, д. 4
тел.: (812) 703-19-50/52
office@gazprom-lenobl.ru

Уважаемая Ирина Владимировна!

В ответ на обращение от 25 февраля 2020 года № -61/1925 (входящий № 01-10-1819/2020 от 27 февраля 2020 года) по вопросу наличия/отсутствия объектов культурного наследия на территории, предполагаемой под проектирование и строительство объекта «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)», сообщаю следующее.

Проектируемый объект располагается на территории объекта культурного наследия регионального значения – достопримечательного места «Памятное место, где находилась усадьба «Пустынька», в которой в 1850 - 1860-е годы жил и работал писатель Толстой Алексей Константинович», по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, Никольское городское поселение, дер. Пустынька, уч. 2а (далее – Достопримечательное место).

Границы и предмет охраны Достопримечательного места установлены приказом комитета по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) от 02 апреля 2019 года № 01-03/19-207, с которым можно ознакомиться на официальном сайте Комитета <http://culture.lenobl.ru/> в разделе «Официальное электронное опубликование правовых актов». Данным приказом также установлен режим использования территории Достопримечательного места.

Учитывая изложенное, необходимо разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности объекта культурного наследия работ или проект обеспечения его сохранности, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее - документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия);

получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в департамент государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области на согласование;

обеспечить реализацию согласованной департаментом государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на данном земельном участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), департамент государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03 августа 2018 года № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 342-ФЗ) до утверждения в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым ст. 28, абзацем третьим ст. 30, п. 3 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ).

Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» № 73-ФЗ обязан:

обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных,

хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона;

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

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия департаментом государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

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

получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в департамент государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области на согласование;

обеспечить реализацию согласованной департаментом государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

Председатель комитета



В.О. Цой

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

Наружный газопровод от места подключения
до объекта по адресу : Ленинградская область,
Тосненский район, дер.Пустынка, д.4, д.4а
(кад. № 47:26:402001:73, кад. № 47:26:402001:72)

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Наружные газопроводы

20849-ГСН

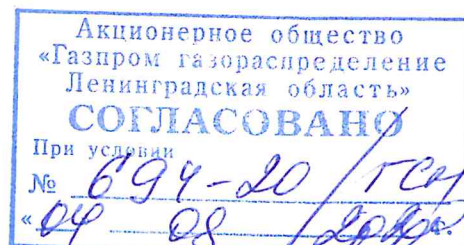
Руководитель ПКЦ

Главный инженер проекта



Нефедова И.В.

Мескина Н.В.



2020

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

“Утверждаю”

Заказчик: Управление капитального
строительства и инвестиций АО
«Газпром гр ЛО»



Задание на проектирование

1 Объект: Наружный газопровод от места подключения до объекта по адресу : Ленинградская область, Тосненский район, дер.Пустынка, д.4, д.4а (кад. № 47:26:402001:73, кад. № 47:26:402001:72)

2 Основание для проектирования: ТУ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» приложение №1 к договору №798-7829-19 от 01.10.19г.

3 Источник финансирования проектных работ: Средства заказчика

4 Краткая характеристика объекта: Наружное газоснабжение природным газом объекта капитального строительства. Газопровод принадлежит к опасным производственным объектам и предназначен для транспортировки природного газа к объектам, относящимся к зданиям нормальной степени ответственности. Пожарная опасность класс – III.

5 Стадия проектирования: рабочая документация

6 Проектная организация: ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

7 Объем проектирования: Газопровод высокого давления

8 Особые условия: -

9 Сроки выполнения: 4 квартал 2020 года

10 Количество экземпляров: 3 экземпляра

11 Перечень документов, предоставляемых заказчиком в качестве исходных данных:

11.1 ТУ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» приложение №1 к договору №798-7829-19 от 01.10.19г.

11.2 Топографическая съемка М 1:500

ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Главный инженер проекта _____ Мескина Н.В.

2020 г.

ПАСПОРТ ПРОЕКТА

На прокладку газопровода высокого давления

- 1 Объект:** Наружный газопровод от места подключения до объекта по адресу : Ленинградская область, Тосненский район, дер.Пустынка, д.4, д.4а (кад. № 47:26:402001:73, кад. № 47:26:402001:72)
- 2 Шифр:** 20849-ГСН
- 3 Заказчик:** Управление капитального строительства и инвестиций АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
- 4 Год выпуска:** 2020 г.
- 5 Основание для проектирования:** ТУ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» приложение №1 к договору №798-7829-19 от 01.10.2019г.
- 6 Стадия проектирования:** рабочая документация
- 7 Основные сведения об объекте:**
- 7.1 Система газоснабжения:** одноступенчатая
- 7.2 Общий расход газа:**
часовой: 10,0 м³/ч в соответствии с техническими условиями
- 7.3 Узел учета расхода газа:** предусматривается в проектах внутреннего газоснабжения.
- 7.4 Отключающие устройства:** -
- 7.5 Давление газа в месте врезки:** 0,58 МПа
- 7.6 Протяженность газопровода в плане:** высокого давления –188,0 м.
- 7.7 Общая протяженность газопровода:** высокого давления –191,8 м.
- 7.8 Газорегуляторный пункт:** нет

ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Главный инженер проекта

Н.В. Мескина

2020 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область».
(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)
2. Довгалева Светлана Владимировна, Кузнецова Елена Владимировна.
(полное наименование заявителя – фамилия, имя, отчество)
3. Объект капитального строительства: два индивидуальных жилых дома.
(наименование объекта капитального строительства)
расположенный (проектируемый): Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д.4, 4а (кадастровые номера земельных участков 47:26:0402001:73, 47:26:0402001:72).
(местонахождение объекта капитального строительства)
4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа): 10,0 куб. метров;
5. Давление газа в точке подключения:
максимальное: 0,6 МПа;
фактическое (расчетное): 0,58 МПа.
Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе: 0,59-0,4 МПа.
6. Информация о газопроводе в точке подключения: полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления 2 категории Ø315 мм, расположенный по адресу: дер. Пустынка, вдоль трассы 41К-268.
(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
- Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Никольское».
7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства – в соответствии с договором о подключении.
8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации:
проектную документацию разработать в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Технических регламентов №384 «О безопасности зданий и сооружений», №870 «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы"», СП 60.13330.2012 "СНиП 41-01-2003 "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха" и иными нормативно - техническими документами в области проектирования и строительства сетей газораспределения, газопотребления.
9. Другие условия подключения:
- 9.1. Исполнитель осуществляет:**

9.1.1. Экспертизу проектной документации выполненной на сеть газораспределения до границ участка Заявителя, в случаях предусмотренных действующим законодательством;

9.1.2. Строительство сети газораспределения до границы участка Заявителя в соответствии с требованиями проектной документации и действующего законодательства;

9.1.3. Направление представителя для осуществления мониторинга выполнения Заявителем технических условий, включая освидетельствование скрытых работ и испытания на герметичность, построенных Заявителем газопроводов, при получении уведомления от Заявителя не менее чем за пять рабочих дней.

9.2. Заявитель осуществляет:

9.2.1. Строительство сети газопотребления в соответствии с проектной документацией, Техническими регламентами №384 «О безопасности зданий и сооружений», №870 «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2012 "Газораспределительные системы"» и иными нормативно техническими документами в области строительства сетей газопотребления;

9.2.2. Выполнение мероприятий по устройству системы вентиляции и дымоудаления в помещениях с устанавливаемым газоиспользующим оборудованием в соответствии с требованиями СП 60.13330.2012 «СНиП 41-01-2003 "Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха"» в части требований к индивидуальным жилым домам;

9.2.3. Применение материалов и оборудования, имеющих сертификаты и паспорта изготовителя;

9.2.4. Уведомление Исполнителя, не менее чем за пять рабочих дней, о готовности обеспечить доступ на объект для мониторинга выполнения технических условий (освидетельствование скрытых работ и проведение испытаний сети газопотребления на герметичность).

10. Оборудование подключаемого объекта капитального строительства прибором учета газа (если предусмотрено законодательством РФ).

11. Срок действия настоящих технических условий составляет _____ г. со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

**Заместитель генерального
директора-главный инженер**

Агеев А. М.

Исп. Волкова Е.К.
тел. 405-40-04

АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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

ИНН 4716021880 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16
тел. 251-02-35 disp@ленавтодор.рф

09.04.2020 № 19-162/2020-0-2

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградской области»

И.В. Нефедовой

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

Тел./факс: (812) 703-1950/ 703-1949

E-mail: meskina_nv@gazprom-lenobl.ru

*Приложение к Договору о прокладке,
переносе, переустройстве, демонтаже
и эксплуатации инженерной коммуникации
в полосе отвода автомобильной дороги
общего пользования регионального значения
от 08.09.2020г. № 110*

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

В ответ на Ваш запрос от 24.03.2020 № -61/3037 (вх. от 25.03.2020 № 19-162/2020) Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (далее — Владелец дороги) выдает Акционерному обществу «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее — Владелец коммуникации) **согласие, содержащее технические требования и условия, подлежащие обязательному исполнению владельцами инженерных коммуникаций** (далее — Технические условия) на выполнение работ по прокладке трассы газопровода (далее — Коммуникация) на участке пересечения автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Подъезд к пос. Гладкое» IV технической категории на км 0+650 для объекта «Наружный газопровод от места подключения до объекта адресу: Ленинградская область, Тосненский район, д. Пустынка, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:0402001:73, 47:26:0402001:72)».

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. Представить схему размещения инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги на основании топографической съемки в масштабе 1:500 (в двух экземплярах), заверенную владельцем коммуникации (заказчиком работ). На схеме должны быть нанесены следующие обозначения: наименование автомобильной дороги, пикетаж (км. привязка), полоса отвода автомобильной дороги с указанием расстояния от оси автодороги до полосы отвода, а также до места параллельного следования коммуникации, охранный зона инженерной коммуникации, координаты охранной зоны инженерной коммуникации в границах полосы отвода автодороги.

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

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

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

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

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

1.9. 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).

1.10. Получить разрешение Владельца дороги на производство работ.

1.11. Владелец коммуникации вправе приступить к фактическому производству работ по прокладке Коммуникации лишь после получения от Владельца дороги разрешения на производство работ, получения разрешения на строительство (в случае необходимости), в соответствии с положениями ст. 19 Федерального закона от 08.11.2007 года № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в противном случае будут применены административно штрафные санкции в соответствии со ст. 11.21

и ст. 12.33 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

1.12. Владельцу коммуникации провести рекультивацию земель с восстановлением обочин, откосов насыпи и водоотвода от дороги и восстановлением растительного слоя в местах проведения работ. Без проведения рекультивации автомобильной дороги общего пользования Ленинградской области Коммуникация в эксплуатацию не вводится.

1.13. Владелец коммуникации не позднее чем за 10 (десять) дней до начала производства работ по прокладке Коммуникации обязан направить в адрес Владельца дороги уведомление о начале производства работ по прокладке Коммуникации.

1.14. В случае строительства, реконструкции (уширения) автомобильной дороги общего пользования Ленинградской области и необходимости переноса (переустройства) Коммуникации, либо отдельных её элементов, работы по переносу осуществляются либо Владельцем коммуникации собственными силами, либо Владельцем дороги за счёт средств Владельца коммуникации.

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

1.16. При неисполнении Владельцем коммуникации требований Технических условий Владелец дороги вправе приостановить работы по прокладке Коммуникации, о чем составляется соответствующий акт, в котором указываются конкретные нарушения требований Технических условий, послужившие основанием для приостановки работ.

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

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

1.19. Все расходы, связанные с оформлением разрешительной документации, проведением межевания, кадастровых работ, оценке размера платы за сервитут, государственной регистрации изменений в сведения Государственного кадастра недвижимости и Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, производством работ по прокладке Коммуникации, несёт Владелец коммуникации.

1.20. В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра (отмены действия) Технических условий, изменения в Технические условия могут быть внесены по результатам согласования таких изменений Владельцем коммуникации с Владельцем дороги, при этом Владелец дороги сохраняет за собой право отказать Владельцу коммуникации во внесении изменений в Технические условия в случае, если посчитает внесение таких изменений необоснованным.

1.21. Границы испрашиваемого участка под объект необходимо сформировать с учетом полос отвода автомобильных дорог общего пользования Ленинградской области (т.е. «до полосы отвода» и «за полосой отвода»). Акт

согласования местоположения границ испрашиваемого земельного участка (проект межевого плана) представить для согласования в Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области с подтверждением расстояний от оси дороги до характерных точек (межевых знаков) земельного участка.

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

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

1.24. На период действия Технических условий, в том числе на период производства работ, и в целях дальнейшей эксплуатации инженерных коммуникаций Владелец коммуникаций должен обеспечить надзор со стороны организации, осуществляющей эксплуатацию автомобильной дороги, за соблюдением Владелец коммуникации Технических условий, а также за состоянием автомобильной дороги на пересекаемом участке.

1.25. Технические условия не являются разрешением на производство работ.

1.26. Технические условия действуют в течение 1 (одного) года с даты их регистрации. В случае если Владелец коммуникации не выполнил работы по прокладке Коммуникации в течение 1 (одного) года, то при необходимости продления технических условий Владелец коммуникации не позднее 30 дней до окончания срока действия Технических условий направляет в адрес Владельца дороги запрос о продлении срока действия Технических условий. При отсутствии такого продления применяются положения п. 1.16 Технических условий. Владелец коммуникации обязан выполнить все требования в срок действия Технических условий.

2. ПРОЕКТИРОВАНИЕ КОММУНИКАЦИИ И ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ

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

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

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

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

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

2.6. При возникновении деформации асфальтобетонного покрытия проезжей части, укрепленных обочин, а также деформации земляного полотна автомобильных дорог (вспучивание или проседание покрытия над коммуникацией), владелец коммуникации обязан выполнить работы по устранению деформаций за свой счет, самостоятельно или с привлечением специализированной организации.

2.7. Минимальное приближение створа газопровода к существующим водопропускным трубам, автобусным остановкам и другим сооружениям на автомобильной дороге должно составлять не менее расстояния, равного ширине охранной зоны газопровода плюс 5м.

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

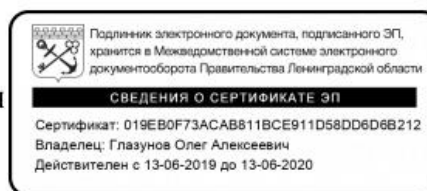
2.9. При производстве строительно-монтажных работ использовать существующие съезды с автомобильной дороги, при необходимости организации новых съездов получить у Владельца дороги технические условия на проектирование временных съездов для обеспечения производства строительных работ.

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

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

Приложение: Договор на 7 л.

Заместитель директора учреждения



О.А. Глазунов

Исп.: Гутник Е.Э.,
тел.: 251-29-55

ДОГОВОР № 140

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

Санкт-Петербург

«08» 09 2020 г.

Государственное казенное учреждение Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области (ГКУ «Ленавтодор»», (именуемое в дальнейшем Владелец дороги), в лице исполняющего обязанности директора Джоджуа Джабы Джумберовича, действующего на основании распоряжения Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области от 11.12.2019 № 23/19-к, и Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область», в лице заместителя генерального директора по капитальному строительству и инвестициям Кипуровой Натальи Викторовны, действующего на основании доверенности №58-04 от 09 апреля 2019 г. (далее именуемое Владелец коммуникации), а вместе именуемые «Стороны» заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Основания для заключения договора

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

2. Предмет договора

2.1. Настоящий договор заключен по взаимному согласию Сторон в связи с возникшей у Владельца коммуникации необходимостью прокладки, переноса, переустройства, демонтажа и (или) эксплуатации пересечения трассы газопровода в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения «Подъезд к пос. Гладкое» на км 0+650 на территории Тосненского района Ленинградской области (именуемая в дальнейшем Автомобильная дорога), принадлежащая Владельцу дороги на праве оперативного управления.

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

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

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

3.2. Предоставить на согласование Владельцу дороги проектную и рабочую документацию, в том числе материалы инженерных изысканий полосы отвода Автомобильной дороги и придорожной полосы в месте размещения инженерной коммуникацией в электронной форме в формате *.dwg и *.PDF.

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

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

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

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

3.7. Осуществить работы по прокладке, переносу, переустройству и (или) демонтажу инженерной коммуникации строго в соответствии с согласованной Владельцем дороги проектной и рабочей документацией **исключительно под контролем сотрудников отдела технического надзора за состоянием автомобильной дороги ГКУ «Ленавтодор»**. В случае необходимости внесения изменений в проектную и рабочую документацию, Владелец коммуникации обязуется согласовать их в соответствии с п. 3.2. и п.3.3. настоящего договора.

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

3.9. В случае если прокладка, перенос, переустройство и (или) демонтаж инженерной коммуникации в пределах полосы отвода участка Автомобильной дороги влечет за собой его реконструкцию, ремонт или капитальный ремонт, такие реконструкция, ремонт или капитальный ремонт осуществляются Владельцем коммуникации или за его счёт привлекаемыми сторонними организациями, предварительно согласованными с Владельцем дороги. Проектная и рабочая документация разрабатывается и согласовывается со всеми заинтересованными организациями, после чего представляется на окончательное согласование Владельцу дороги в соответствии с п. 3.2. и п.3.3. настоящего договора.

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

4. Обязанности Владельца коммуникации в период эксплуатации инженерной коммуникации

4.1. Осуществлять эксплуатацию инженерной коммуникации в соответствии с техническими требованиями и условиями Владельца дороги, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора, а также в соответствии с Федеральным законом от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», действующими требованиями стандартов и технических норм безопасности дорожного движения, строительства и эксплуатации автомобильных дорог (Приказ Министерства транспорта РФ от 16.11.2012 г. № 402 «Об утверждении Классификации работ по капитальному ремонту, ремонту и содержанию автомобильных дорог»). При возникновении

аварийной ситуации на инженерной коммуникации в границах полосы отвода и придорожных полос Автомобильной дороги Владелец коммуникации должен незамедлительно сообщить об этом Владельцу автомобильной дороги.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

6. Обязанности Владельца дороги

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

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

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

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

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

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

7. Владелец дороги вправе:

7.1. Устанавливать к прокладке, переустройству, демонтажу и (или) эксплуатации инженерной коммуникации технические требования и условия, являющиеся неотъемлемой частью настоящего договора.

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

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

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

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

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

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

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

8. Владелец коммуникации вправе:

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

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

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

9. Срок действия договора

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

10. Ответственность сторон

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

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

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

11. Прочие условия

11.1. Технические требования и условия к прокладке, переносу, переустройству и (или) эксплуатации инженерной коммуникации на участке Автомобильной дороги, выдаваемые Владелец дороги, являются неотъемлемой частью настоящего договора.

11.2. Споры, возникающие при исполнении настоящего договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. Претензионный порядок разрешения споров обязателен для Сторон. Срок рассмотрения претензии 30 (тридцать) дней с момента её получения. Все споры между Сторонами, по которым не было достигнуто согласие, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

11.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

12. Приложения:

12.1. Технические требования и условия

12.2. Схема размещения инженерной коммуникаций в границах полосы отвода Автомобильной дороги с указанием *координат охранной зоны* инженерной коммуникации.

13. Адреса, реквизиты и подписи сторон:

«Владелец дороги»

Государственное казенное учреждение
Ленинградской области
«Управление автомобильных дорог
Ленинградской области»
(ГКУ «Ленавтодор»)
Юридический адрес: 187000,
Ленинградская область, г. Тосно,
шоссе Барыбина, 29 Ж
Фактический адрес:
190103, г. Санкт-Петербург,
Рижский пр., 16
Лицевой счет №02154029003
в Комитете финансов
Ленинградской области
ИНН 4716021880
КПП 471601001
ОГРН 1044701899087
ОКПО 70648990
ОКОГУ 23270
ОКТМО 41648101

И.о. директора



Д.Д. Джоджуа

М.П.

«Владелец коммуникации»

Акционерное общество «Газпром
газораспределение Ленинградская область»
Место нахождения: 188507, Ленинградская
область, Ломоносовский район, гп
Новоселье, Здание административного
корпуса. Нежилое. Лит. А А1
Адрес для корреспонденции: 192029, ул.
Пинегина, д. 4, г. Санкт-Петербург
ИНН/КПП 4700000109/472501001
Р/с 40702810109000000098 в АО «АБ
«РОССИЯ»
к/с 301018108000000000861 БИК 044030861

Заместитель генерального директора по
капитальному строительству и
инвестициям



Н.В.Кигурова

М.П.

**КОМИТЕТ ПО ДОРОЖНОМУ
ХОЗЯЙСТВУ**

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

ИНН 4716021880 КПП 471601001
190103, Санкт-Петербург, Рижский пр., 16
тел. 251-02-35

27.03.2020 № 19-162/2020-0-1

Руководителю ПКЦ
«АО Газпром газораспределение
Ленинградская область»

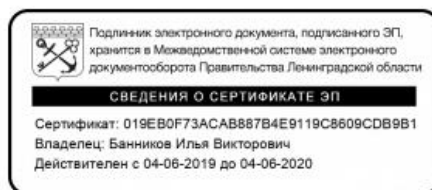
Нефёдовой И.В.
e-mail:
meskina_nv@gazprom-lenobl.ru

ГКУ «Ленавтодор» на Ваше обращение (вх. №19-162/2020 от 25.03.2020) направляется справка о существующей дорожной ситуации в месте пересечения проектируемого газопровода высокого давления с региональной автомобильной дорогой «Подъезд к пос. Гладкое» до границ земельных участков, расположенных по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, д. Пустынка, д. 4, д. 4а.

Титульное название дороги	«Подъезд к пос. Гладкое»
Привязка места пересечения	км 0+650;
Техническая категория	IV;
Полоса отвода	19 м;
Среднегодовая приведенная интенсивность движения	3557 а/м сутки;
Наличие регулярного автобусного движения	есть
Ширина и тип покрытия проезжей части	7,0 м, а/бетон;
Ширина и тип укрепления обочин	до 2,0 м, ЩПС
Высота насыпи	до 1,25 м;
Ширина земляного полотна по подошве	до 12,0 м;
Наличие системы открытого водоотвода	канавы
Прохождение в населённом пункте	в не населенном пункте;

Наличие стеснённых условий	<ul style="list-style-type: none"> - км 0+000 – примыкание к автодороге «Ульяновка – Отрадное»; - км 0+410 слева – съезд в ДНТ; - км 0+450 – кривая вправо R= 100 м; - км 0+552 – перепускная ж/б труба D=1,0 м; - км 0+565 справа – съезд в поле; - км 0+770 слева – съезд к ферме; - км 1+230 – км 1+760 – д. Пустынка;.
----------------------------	---

Заместитель директора



И.В. Банников

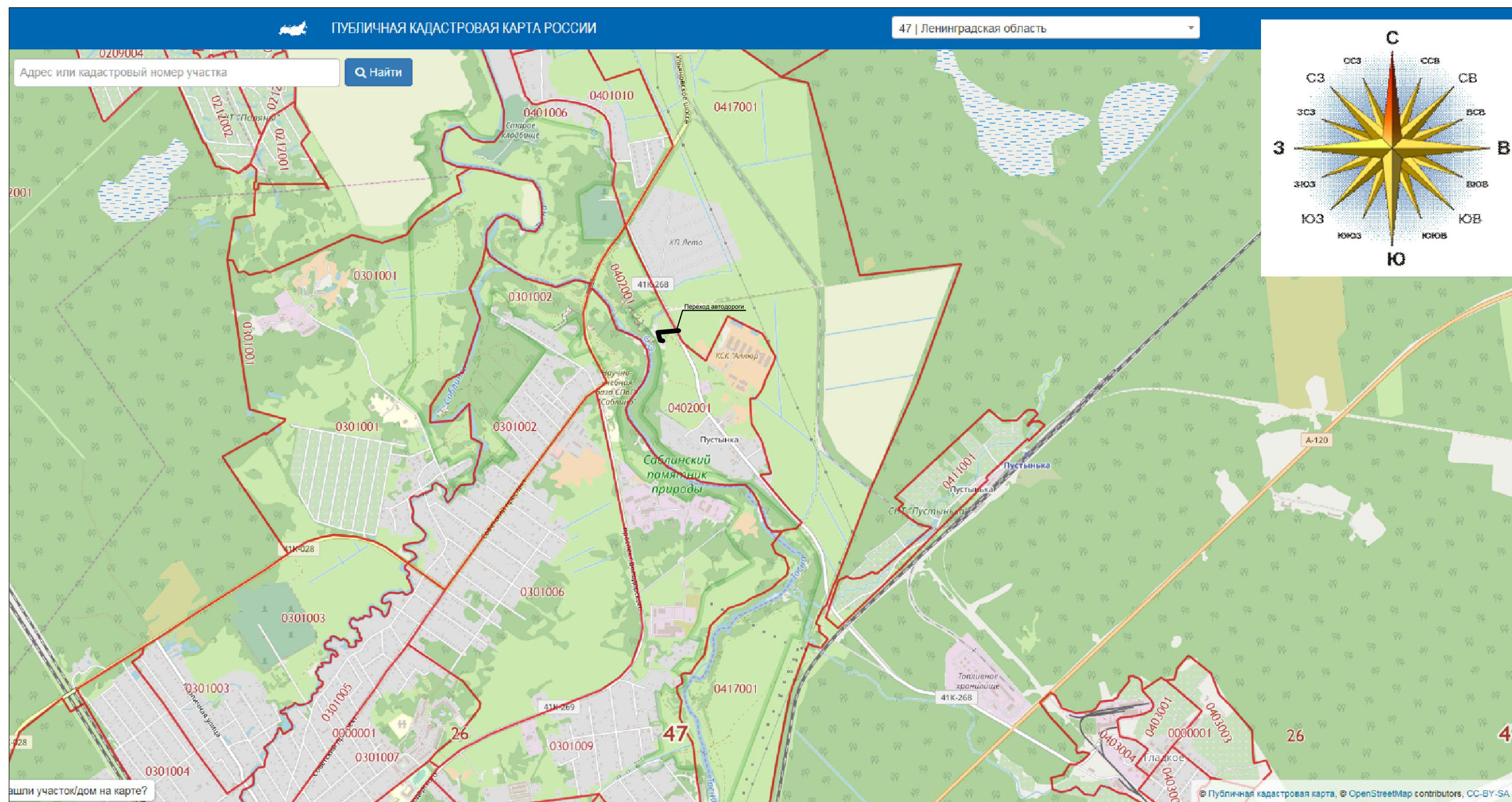
Исп. Кручинин А.Д.,
тел. 8-921-869-46-78

Лист согласования к документу № 19-162/2020-0-1 от 27.03.2020. В ответ на № 19-162/2020 (25.03.2020)
Инициатор согласования: Ефанов Дмитрий Владимирович -
Согласование инициировано: 27.03.2020 13:35

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯТип согласования: **смешанное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Смирнов Александр Иванович		Согласовано 27.03.2020 13:35	-
Тип согласования: последовательное				
2	Банников Илья Викторович		ЭП Подписано 27.03.2020 14:04	-

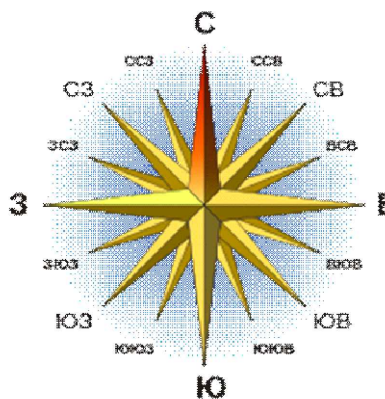
Обзорная схема расположения перехода



Инв № подл	Подпись и дата	Взам инв №

						20849-ГСН .СХ.1			
						Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, д.Пустынка, д.4, д.4а (кад.№ 47:26:402001:73; 47:26:402001:72)			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				
Разраб.	Мескина					Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Провер.	Мескина						Р	-	1
Н.контр.	Мескина								
Утвердил	Нефёдова								
						Обзорная схема расположения перехода автодороги газопроводом Масштаб б/м	ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" 60		
									

Схема перехода автодороги в д.Пустынка Тосненского района



Участки

59.666000 30.806636

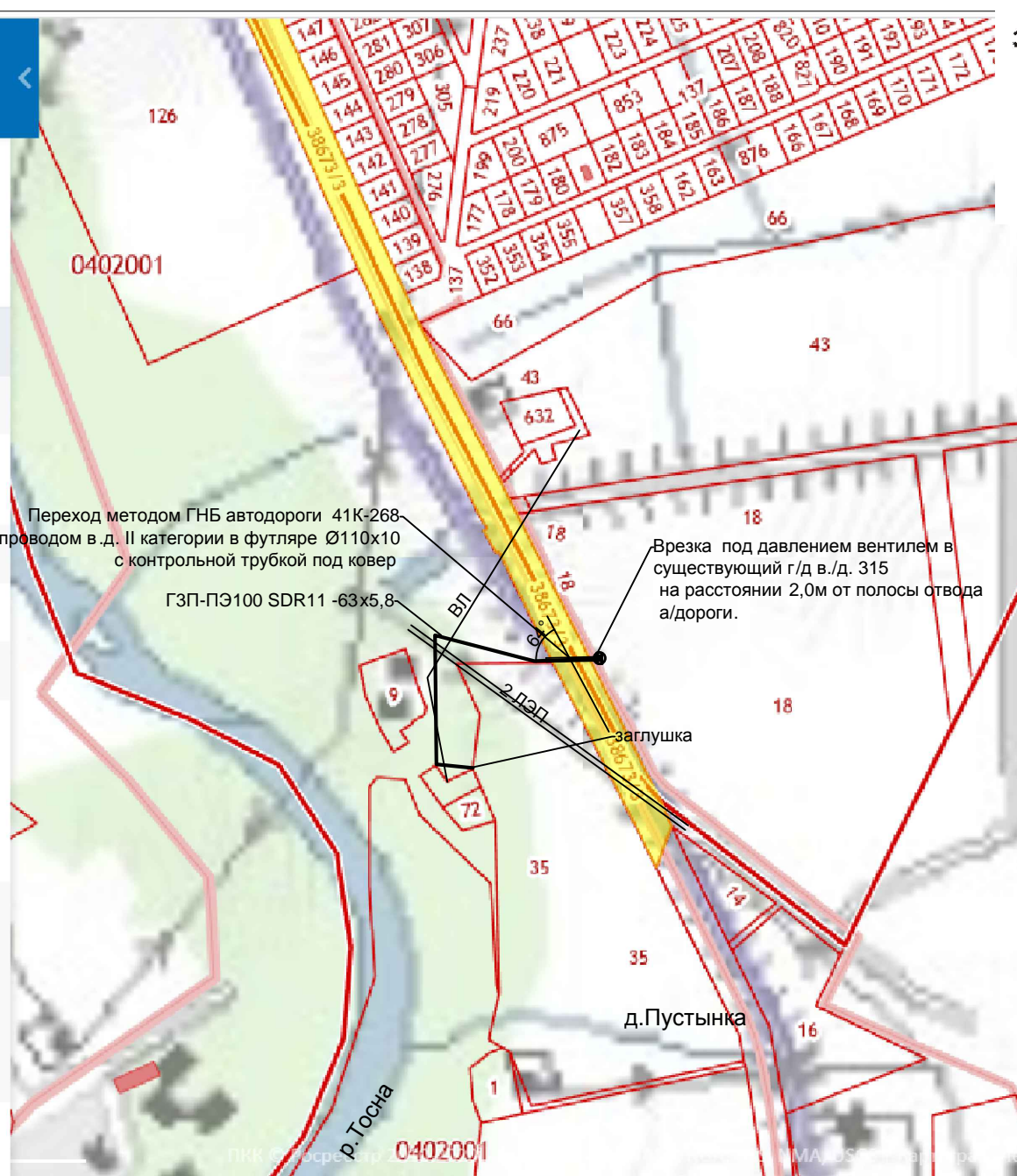
47:26:0000000:38673


Ленинградская область, Тосненский район, в границах Никольского городского поселения, автодорога "Подъезд к пос. Гладкое"

План ЗУ →

План КК →

Информация	Услуги
Тип:	Объект недвижимости
Вид:	Многоконтурный земельный участок
Кадастровый номер:	47:26:0000000:38673
Кадастровый квартал:	47:26:0000000
Статус:	Учтенный
Адрес:	Ленинградская область, Тосненский район, в границах Никольского городского поселения, автодорога "Подъезд к пос. Гладкое"
Категория земель:	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного



						20849-ГСН .СХ				
						Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, д.Пустынка, д.4, д.4а (кад.№ 47:26:402001:73; 47:26:402001:72)				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					
Разраб.		Мескина				Наружные газопроводы		Стация	Лист	Листов
Провер.		Мескина						Р	-	1
Н.контр.		Мескина								
Утвердил		Нефёдова				Схема трассы газопровода высокого давления Масштаб б/м		ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		
										
								61		

**НИКОЛЬСКОЕ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ТОСНЕНСКОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

АДМИНИСТРАЦИЯ

Зелёная ул., д.32, г.Никольское,
Тосненский район, Ленинградская область, 187026
Тел./факс (81361) 54-532, (81361) 52-309,
e-mail: Nikolskoeadm@mail.ru
ИНН 4716024666 КПП 471601001
ОГРН 1054700604727
23.01.2020 № 2/01-06-07.01

На № _____ от _____

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

ул. Пинегина, д. 4,
г. Санкт-Петербург, 192029
e-mail: meskina_nv@mail.ru

Уважаемая Ирина Владимировна!

Администрация Никольского городского поселения Тосненского района Ленинградской области, рассмотрев Ваше обращение № -61/12785 от 30.12.2019 в целях рационального использования земельных участков, предлагает предусмотреть прокладку проектируемого газопровода вдоль границ земельного участка с кадастровым номером 47:26:0417001:35.

Трасса проектируемого газопровода проходит в границах земельного участка объекта культурного наследия регионального значения — достопримечательное место «Памятное место, где находилась усадьба «Пустынька», в которой в 1850-1860-е годы жил и работал писатель Толстой Алексей Константинович».

В соответствии с Федеральным законом № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» строительные и иные работы на земельном участке, непосредственно связанном с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия, проводятся при наличии в проектной документации разделов об обеспечении сохранности указанного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проекта обеспечения сохранности указанного объекта культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия, согласованных с региональным органом охраны объектов культурного наследия.

Учитывая изложенное, в случае разработки проектной документации необходимо получить соответствующее согласование Комитета по культуре Ленинградской области.

Глава администрации



Е.В. Миклашевич



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

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



Комитет по культуре
Ленинградской
области

01-10-1819/2020-0-1
19.03.2020

На

Руководителю ПКЦ
АО "Газпром газораспределение
Ленинградская область"

И.В. Нефедовой

192148, г. Санкт-Петербург,
ул. Пинегина, д. 4
тел.: (812) 703-19-50/52
office@gazprom-lenobl.ru

Уважаемая Ирина Владимировна!

В ответ на обращение от 25 февраля 2020 года № -61/1925 (входящий № 01-10-1819/2020 от 27 февраля 2020 года) по вопросу наличия/отсутствия объектов культурного наследия на территории, предполагаемой под проектирование и строительство объекта «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)», сообщаю следующее.

Проектируемый объект располагается на территории объекта культурного наследия регионального значения – достопримечательного места «Памятное место, где находилась усадьба «Пустынька», в которой в 1850 - 1860-е годы жил и работал писатель Толстой Алексей Константинович», по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, Никольское городское поселение, дер. Пустынька, уч. 2а (далее – Достопримечательное место).

Границы и предмет охраны Достопримечательного места установлены приказом комитета по культуре Ленинградской области (далее – Комитет) от 02 апреля 2019 года № 01-03/19-207, с которым можно ознакомиться на официальном сайте Комитета <http://culture.lenobl.ru/> в разделе «Официальное электронное опубликование правовых актов». Данным приказом также установлен режим использования территории Достопримечательного места.

Учитывая изложенное, необходимо разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности объекта культурного наследия работ или проект обеспечения его сохранности, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее - документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия);

получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в департамент государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области на согласование;

обеспечить реализацию согласованной департаментом государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта культурного наследия.

Сведениями об отсутствии на данном земельном участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), департамент государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области не располагает.

Согласно ст. 28 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в целях определения наличия или отсутствия объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на земельных участках, землях лесного фонда или в границах водных объектов или их частей, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в ст. 30 Федерального закона № 73-ФЗ работ по использованию лесов и иных работ, в случае, если указанные земельные участки, земли лесного фонда, водные объекты, их части расположены в границах территорий, утвержденных в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ проводится государственная историко-культурная экспертиза.

В соответствии с п. 56 ст. 26 Федерального закона от 03 августа 2018 года № 342-ФЗ «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 342-ФЗ) до утверждения в соответствии с пп. 34.2 п. 1 ст. 9 Федерального закона № 73-ФЗ границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза проводится в соответствии с абзацем девятым ст. 28, абзацем третьим ст. 30, п. 3 ст. 31 Федерального закона № 73-ФЗ (в редакции, действовавшей до дня официального опубликования Федерального закона № 342-ФЗ).

Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» № 73-ФЗ обязан:

обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных,

хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона;

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

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия департаментом государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

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

получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в департамент государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области на согласование;

обеспечить реализацию согласованной департаментом государственной охраны, сохранения и использования объектов культурного наследия комитета по культуре Ленинградской области документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

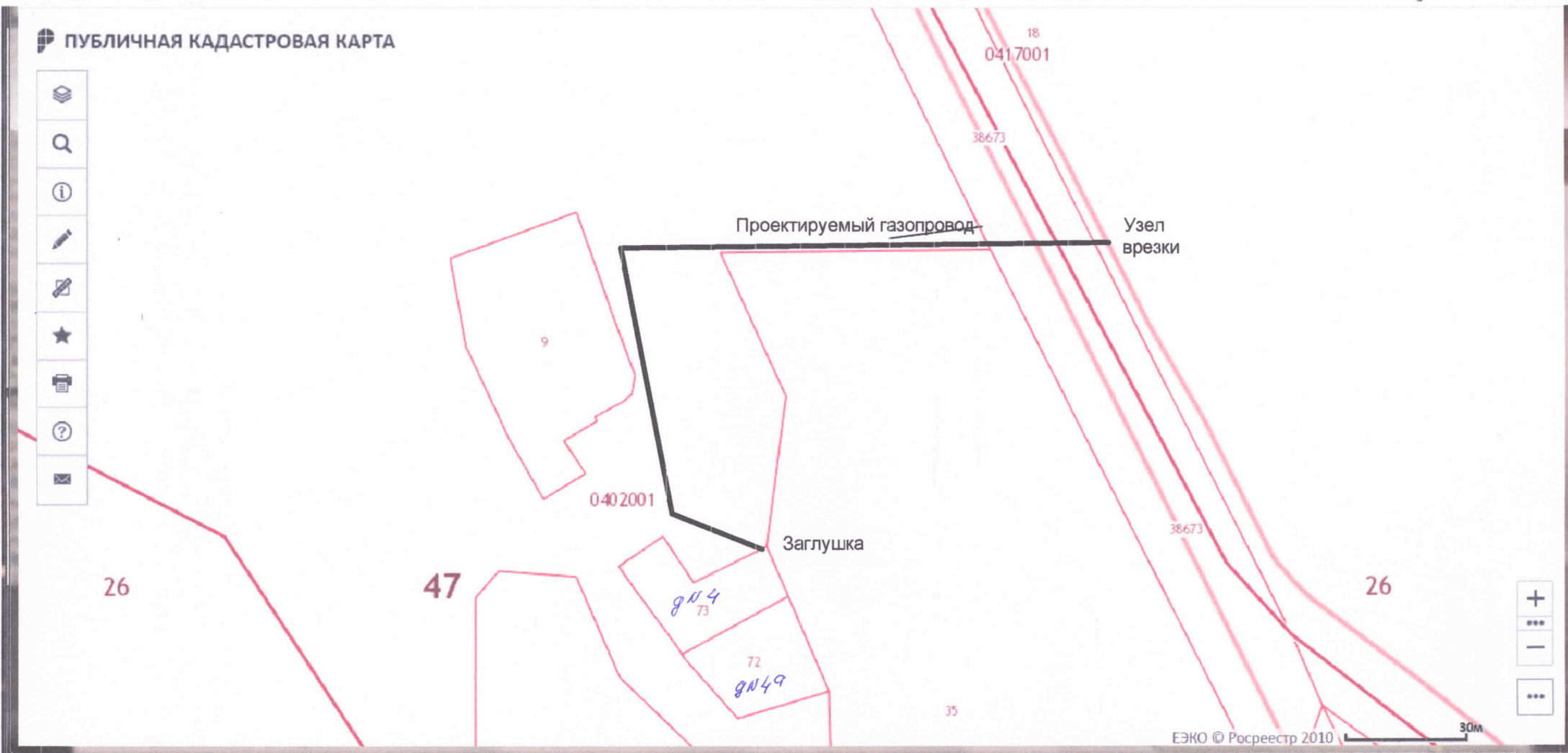
Председатель комитета



В.О. Цой

Выкопировка из черт.20849-СХ.

Схема газоснабжения д.4 и.4а дер.Пустынка .



Я собственник участка д.Пустынка дом 4^а (Довганева С.В.) согласовываю проектировку газопровода
заглушки и узла врезки *Довганева С.В.*
Я собственник участка д.Пустынка дом 4 (Кузнецова Е.В.) согласовываю проектировку
газопровода, заглушки, узла врезки *Кузнецова Е.В.*

ООО «Реконструкция»

ОГРН 1117847122051
ИНН 7813498530 | КПП 7813010001

197022, Санкт-Петербург,
Каменноостровский пр., д. 27, оф. 14
тел.: 8 (921) 978-45-18

Руководителю ПКЦ
АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»

И.В. Нефедовой

Уважаемая Ирина Владимировна!

ООО «Реконструкция» рассмотрела вашу заявку со схемой прокладки газопровода на объекте «Наружный газопровод от места подключения до объекта по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д.4, д.4а (кад. № 47:26:0402001:73, 47:26:0402001:72)» и согласовывает размещение места врезки в действующий газопровод высокого давления на территории ООО с кадастровым номером 47:26:0417001:18 для дальнейшей газификации д.4 и д.4а в д. Пустынка, при условии восстановления нарушенного поверхностного слоя при строительстве.

При выполнении ННБ слив воды выполнять в строительные бочки с последующим отвозом на территорию согласно требованиям ООС.

Генеральный директор
ООО «Реконструкция»



Кодинцев Н. А.

Топографическая съемка М 1:500 вып. ООО «Гео Этерия».

Расход газа предусматривается на нужды пищеприготовления, отопления и горячего водоснабжения.

Диаметр газопровода принят по данным гидравлического расчета. Гидравлический расчет газопровода высокого давления представлен на черт.20849-ГСН ГС

Таблица 1

Наименование	Единица измерения	Количество	Примечание
Расчетный часовой расход газа:	м ³ /час	10,0	по ТУ
Газопровод высокого давления подземный: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 63x5,8	м	191,8	с учетом прокладки г/п змейкой
в т.ч. прокладка ННБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 110x10	м	29,5	ННБ=28,5м через а/дорогу
без футляра	м	34,5	через пруд

						<div style="text-align: center;"> <h1>20849-ГСН ПЗ</h1> </div>		
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата			
Разраб.	Мескина				<div style="text-align: center;"> <h2>Пояснительная записка</h2> </div>	Стадия	Лист	Листов
Провер.	Мескина					Р	1	9
Н.контр.	Мескина					ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		
Утвердил	Нефёдова							

Наименование	Единица измерения	Количество	Примечание
Арматура с шаровым краном для боковой врезки под давлением типа АKNP TL (250-450)x63 с монтажным набором BS под ковер	компл	1	

5 Прокладка газопровода

Проектом предусмотрено:

- 5.1 ПК0- Арматура с шаровым краном для боковой врезки под давлением типа АKNP TL (250-450)x63 с монтажным набором BS под ковер
- 5.2 ПК1+88,0-установка заглушки Ø63.
- 5.3 Установка опознавательных знаков (черт. 20849-ГСН П.2) для обозначения места присоединения к существующей сети, установки заглушки, пересечения с инженерными сетями и перехода методом ННБ.
- 5.4 ПК0+1,0-ПК0+29,5 прокладка футляра под газопровод методом ННБ , L=28,5м
- 5.5 Технологические котлованы размером 3,0x2,0x2,21м³, 3,0x2,0x2,31м³.
соответственно с креплением стенок стационарными щитами
- 5.6 ПК1+51,0-ПК1+85,5 прокладка газопровода через пруд методом ННБ , L=34,5м
- 5.7 Технологические котлованы размером 3,0x2,0x2,06м³, 3,0x2,0x2,21м³
соответственно с креплением стенок стационарными щитами.
- 5.8 Излишки грунта разравнивать.
- 5.9 Разработка траншеи выполняется экскаватором с объемом ковша 0,25м³.
- 5.10 Траншею выполнить с откосами 1:0,5.
- 5.11 Прокладка газопровода выполняется открытым способом .
- 5.12 Укладка сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно – газ» на расстоянии 0,2 м от верхней образующей газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

В местах пересечения с подземными инженерными коммуникациями, для уточнения глубины заложения необходимо вызвать представителя владельцев сетей и в их присутствии выполнить шурфование, все работы производить вручную.

Срок эксплуатации технических и технологических устройств устанавливается заводом-изготовителем и указывается в паспортах на эти изделия.

При выполнении комплекса мероприятий, включая систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающих содержание их в исправном и безопасном состоянии срок эксплуатации газопроводов – для полиэтиленовых составляет 50 лет, для стальных подземных 30 лет.

Периодичность проведения оценки технического состояния газопроводов выполнять в соответствии с ГОСТ Р 54983-2012 п. 6.2.11

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам инв. №							20849-ГСН ПЗ	70	Лист
											2
			Изм	Кол.уч	Лист	№ДОК	Подпись	Дата			

5 Защита газопровода от коррозии

Проектом предусматривается прокладка полиэтиленового газопровода, защита стальных участков газопровода от коррозии выполняется в соответствии с ГОСТ 9.602-2016.

6 Организация строительства

Строительство ведется в соответствии с ППР и календарным планом, разработанными строительной организацией и согласованными с заказчиком на стадии подписания договора.

Прокладка трассы газопровода на участке пересечения автомобильной дороги общего пользования регионального значения 41К-268

Региональную дорогу 41К-139 «Подъезд к пос.Гладкое» газопровод высокого давления 2-й категории пересекает на км0+650 в д.Пустынка Тосненского района.
Координаты пересечения на черт.20849 –ППО.

Категория земель : земли населенных пунктов.

Автодорога - регионального значения IV технической категории, с полосой отвода 19м.

Прокладка газопровода в зоне автодороги дороги выполняется из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 -63x5,8 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 -110x10 с контрольной трубкой под ковер.

Трубы полиэтиленовые ПЭ100 по SDR11 с коэффициентом прочности более 3,2 по ГОСТ 58121.2-2018.

Соединения полиэтиленовых труб между собой выполняется муфтами с закладными электронагревателями. Сварку полиэтиленовых труб между собой производить при температуре наружного воздуха -15°C - $+40^{\circ}\text{C}$, при более низкой температуре наружного воздуха сварку производить в специальных укрытиях.

Проектом предусмотрено:

- установка подземного отключающего устройства с выводом под ковер перед переходом;
- ось устраиваемого газопровода проходит под 86° углом к оси автодороги;
- переход под автодорогой выполняется в футляре, на глубине 2,6м от верха футляра до основания дорожного полотна;
- установка футляра длиной 29,5 м: концы футляра выведены на 3,5м от границы кадастра в поле и на 2,5м со стороны врезки газопровода в существующий. Контрольная трубка установлена на футляре с одной стороны;
- переход под автодорогой выполняется методом горизонтально-направленного бурения протяженностью 28,5м ;
- протаскивание заранее сваренного, испытанного и просвеченного футляра и газопровода (100% ультразвуковой контроль) ;
- технологические котлованы устанавливаются за 3,0 и 2,0м метра от границ кадастра автодороги соответственно . Котлованы выполнены с устройством упорных стенок;
- работы по устройству перехода выполняются в осенний период (октябрь-ноябрь) либо зимний (декабрь-февраль) согласно графика работ утвержденного с представителем владельца путей и вызовом представителя на место начало работ на основании ППР подрядной организации;
- глубина промерзания грунта 1,5м , газопровод проходит ниже данного уровня и находится на глубине отрицательных температур –constantю. Температурные подвижки грунта на глубине укладки газопровода - отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам инв. №	
<p>бурения протяженностью 28,5м ;</p> <p>-протаскивание заранее сваренного, испытанного и просвеченного футляра и газопровода (100% ультразвуковой контроль) ;</p> <p>- технологические котлованы устанавливаются за 3,0 и 2,0м метра от границ кадастра автодороги соответственно . Котлованы выполнены с устройством упорных стенок;</p> <p>-работы по устройству перехода выполняются в осенний период (октябрь-ноябрь) либо зимний (декабрь-февраль) согласно графика работ утвержденного с представителем владельца путей и вызовом представителя на место начало работ на основании ППР подрядной организации;</p> <p>-глубина промерзания грунта 1,5м , газопровод проходит ниже данного уровня и находится на глубине отрицательных температур –constantio. Температурные подвижки грунта на глубине укладки газопровода - отсутствуют.</p>							
						20849-ГСН ПЗ	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ДОК	Подпись	Дата		71

Работы по бурению скважины и протаскиванию трубной плети могут быть разделены на два этапа:

- первый – подготовка участка и земляные работы;
- второй – прокладка защитного кожуха или трубной плети.

Первый этап включает в себя следующие операции:

- геодезическую разбивку места перехода и установку предупредительных знаков;
- водопонижение грунтовых вод;
- планировку участка по обе стороны дороги;
- рытье рабочего и приемного котлована.

Второй этап включает в себя следующие операции:

- устройство крепления котлованов;
- сварка защитного кожуха (или подготовка элементов сборного защитного кожуха или трубной плети к монтажу с постепенным наращиванием в процессе проходки);
- монтаж буровой установки;
- прокладка защитного кожуха или трубной плети.

После перевозки установки ННБ и сопутствующего технологического оборудования на объект производства работ, для выполнения буровых работ подготавливается площадка для бурильной установки и машины с водой и бентонитовой смесью. Предусматривается устройство площадки, размером 6,0х4,0, м под размещение техники из сборных железобетонных плит, при установке техники в местах залегания подземных коммуникаций.

Доставленные грузовым автотранспортом узлы буровой установки и технической оснастки разгружаются с помощью автокрана КС-2561.

Буровая установка устанавливается в точке забуривания и закрепляется при помощи анкерных якорей, которые следует заземлить.

При установке заземляющих штырей и анкерных якорей необходимо пользоваться диэлектрическими перчатками и резиновыми сапогами. Кабель заземления присоединяется к прочному болту на корпусе прибора. Штырь заземления вбивается в землю на расстоянии 1,5-2,0м в правом от машины углу около 30см.

Место производства буровых работ следует оградить. Высота ограждения должна составлять не менее 1,5м.

Расстояние между ограждением и машиной должно быть не менее 1,5 м.

В процессе подготовительных работ необходимо осуществлять входной контроль труб и соединительных деталей газопровода, наличие сертификатов, контролировать на соответствие проекту: разметку трассы, угол наклона буровых штанг; размеры и типы буровой головки, резца, расширителей; состав и качество бурового раствора.

Работы по строительству переходов начинают с геодезической разбивки места перехода, отрывки рабочего и приемного котлована и водопонижения грунтовых вод. Размеры котлованов принимать в соответствии с чертежами рабочего проекта. Для безопасного ведения работ предусматривается разработка котлованов с вертикальными стенками с деревянным креплением.

Для экономии лесоматериалов и уменьшения затрат ручного труда применяют горизонтальные инвентарные крепы, состоящие из металлических распорных рам и закладных щитов, изготовленных из дерева.

Верхние доски крепы должны выступать над бровкой траншеи не менее чем на 15см.

Горизонтальная деревянная крепь возводится на месте при производстве земляных работ.

Прокладка газопровода (или футляра) осуществляется установкой «Навигатор», формирующей криволинейную скважину любой заданной конфигурации в горизонтальной и вертикальной плоскости. Управление буровым снарядом и определение его местонахождения осуществляется управляющим компьютером с пульта установки.

Кроме того, для прокладки трубопроводов необходимы:

- набор буровых штанг;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам инв. №							Лист	
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата	20849-ГСН ПЗ			72	4

- буровая головка для прокладки пилотной скважины с укрепленным на ней резцом (ножом);
- расширители различных типов для выполнения обратного расширения бурового канала;
- вертлюги и т.д.

Прокладку газопровода способом ННБ необходимо выполнять с обязательной подачей бурового раствора бентонита в зону бурения для стабилизации буровой скважины, предотвращающей её обвал от давления окружающего грунта и образования дополнительной защитной пленки.

При прокладке газопровода бестраншейным способом методом ННБ состав бурового раствора выбирается в зависимости от типа грунтов. Следует учесть, что при проходке по заторфованным грунтам и пескам пылеватым могут возникнуть затруднения из-за сложности создания прочных стенок бурового канала.

Монтаж рабочей плети для протягивания осуществляется в точке, противоположной месту расположения бурового станка. К переднему концу рабочей плети устанавливается оголовок с серьгой, воспринимающей тяговое усилие. Протягивание рабочей плети в скважину не должно сопровождаться ее скручиванием. Для этого между плетью и расширителем помещается вертлюжное устройство, исключающее скручивание плети.

Затем выполняется бурение пилотной скважины вращающейся буровой головкой с укрепленным на ней резцом.

Далее расширение бурового канала вращающимся расширителем до нужного диаметра до формирования бурового канала. Выход бура на поверхность в заданной точке. Протаскивание газопровода по буровому каналу.

По окончании протаскивания через скважину плети производится ее продувка.

После протаскивания газопровод должен быть повторно испытан на герметичность.

Работы по бурению рекомендуется выполнять при положительных температурах окружающего воздуха. Работа по прокладке газопроводов при отрицательных температурах воздуха должна выполняться круглосуточно при непрерывной работе всех систем буровой установки.

При разработке ППР предусмотреть расстановку дорожных знаков и получить согласование с ГИБДД.

При пересечении автодороги 41К-139 «Подъезд к пос.Гладкое» ,необходимо выполнять требования ГКУ «Ленавтодор», а именно:

- 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.

- На время производства работ следует оборудовать площадки для стоянки техники, складирования труб и стройматериалов за полосой автодороги (см. размещение площадок на чертеже 20849-ПОС). В связи с невозможностью размещения площадки под временные здания и сооружения, выбрать её фактическое местоположение на этапе разработки ППР при согласовании с собственником земли, вне полосы отвода автодороги 41К-139 «Подъезд к пос.Гладкое» .

- При производстве строительно-монтажных работ использовать существующие съезды с автомобильной дороги.

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

Согласно пункту 3 постановления правительства РФ от 20 ноября 2000 №878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей», газопровод, прокладываемый в проекте, относится к газораспределительным сетям.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам инв. №							Лист	
Изм	Кол.уч	Лист	№ДОК	Подпись	Дата	20849-ГСН ПЗ			73	5

Для защиты газопровода, его подземное местоположение отмечается сигнальной лентой, укладываемой на 0,2 метра от верха трубы непосредственно над ней в местах открытой прокладки и опознавательными знаками в местах перехода методом ННБ с двух сторон.

Соответственно, согласно пункту 7, охранная зона данного газопровода ограничивается линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода. В связи с этим, установку знаков «Остановка запрещена» на границе охранной зоны газопровода считаем нецелесообразной.

При организации дорожного движения на период производства работ, руководствоваться схемами организации движения согласно ОДМ 218.6.019-2016.

8 Техника безопасности в строительстве и противопожарные мероприятия

При выполнении СМР и сдачи объекта строительства необходимо соблюдать требования:

- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве часть 1» (общие требования)
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве часть 2» (строительное производство)
- Приемку в эксплуатацию выполнить в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации
- СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002" с изменением №2.
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"
- ППР ««Правила противопожарного режима в Российской Федерации» постановление № 390 от 25.02.2012

Материалы и оборудование используемое в процессе строительства имеют сертификаты и разрешения Ростехнадзора России к применению.

Инструкции по технике безопасности и охране труда для рабочих каждой специальности с учётом специфики местных условий должны быть разработаны в строительной организации и утверждены главным инженером.

9 Охрана труда

Рабочие перед началом строительно-монтажных работ обязаны ознакомиться с ППР, пройти инструктаж по технике безопасности и охране труда в своей организации и получить допуск к работам. В журнале производства работ должна быть сделана соответствующая запись.

Рабочее место должно быть безопасно для работника, а именно:

- на строительных площадках при работе крана рабочий должен быть в каске и не стоять под стрелой крана.
- при работе рабочие должны быть оснащены специальной одеждой и рукавицами.
- сварщики по металлу должны иметь защитные экраны соответствующей светостойкости.
- при сварке полиэтилена рабочие должны быть оснащены электрозащитным обмундированием.
- зона работы механизмов должна быть ограждена и обозначена красными флажками
- в рабочей зоне механизма рабочим находиться нельзя.
- нельзя находиться в траншее во время работы экскаватора (разработки, засыпки, доработки траншеи).
- нельзя находиться на строительной площадке посторонним лицам и детям.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам инв. №							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ДОК	Подпись	Дата	20849-ГСН ПЗ			74
									6

На более сложные виды работ подрядная организация должна выполнить ППР и утвердить его у главного инженера строительной организации.

За соблюдение охраны труда на участке несет ответственность мастер участка и инженер по охране труда подрядной организации.

10 Обеспечение сохранности систем газоснабжения

В соответствии с «Правилами охраны газораспределительных систем», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации № 878 от 20.11.2000 года, контроль за соблюдением настоящих Правил возложен на территориальные предприятия по эксплуатации газового хозяйства и его структурные подразделения. В застроенной части поселка (города) наружные газопроводы обозначаются опознавательными знаками (привязками), нанесенными на постоянные ориентиры. Организации и частные лица на представленных в их пользование земельных участках, зданиях, по которым проходят наружные газопроводы, обязаны обеспечить сохранность этих газопроводов и свободный доступ к ним работников эксплуатационной организации. Должностные лица и организации, виновные в нарушении требований настоящих Правил, привлекаются к ответственности в установленном Законом РФ порядке. Срок эксплуатации полиэтиленовых газопроводов – 50 лет.

11 Рекомендации по охране окружающей среды

Для уменьшения загрязнения атмосферы в процессе осуществления строительства, проектом рекомендуется осуществить следующие мероприятия:

-применение электроэнергии для технологических нужд строительства взамен твердого и жидкого топлива при приготовлении органических вяжущих, изоляционных материалов, асфальтобетонных смесей и прогрева воды.

-применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;

-устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих и пылящих материалов (применение контейнеров, спец. транспортных средств);

-оптимизация поставок и потребления растворов и бетонов, уменьшающих образование отходов;

-соблюдение технологии и обеспечение качества выполняемых работ;

После окончания строительства произвести уборку и благоустройство территории строительства с восстановлением плодородного слоя и рекультивацией земель по трассе газопровода.

12 Рекомендации по локализации и ликвидации последствий аварий.

Для предупреждения возникновения аварийных ситуаций предусмотрены следующие технические решения:

применение толстостенных труб с увеличенным запасом прочности;
установка кранов для перекрытия газопроводов;
антикоррозийная защита газопроводов.

Учитывая высокую взрыво-пожароопасность природного газа, на газопроводе предусмотрен ряд мероприятий на случай предотвращения аварийных ситуаций.

Устанавливается разрыв от оси трубопровода до зданий и сооружений, в соответствии со СП 42.13330.2011(10.02.2017) Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата	20849-ГСН ПЗ			75	7

На случай аварийных ситуаций эксплуатационные производственные подразделения разрабатывают план оповещения, сбора и выезда на трассу газопровода аварийных бригад и техники.

Задачей персонала является:

- локализация аварии отключением аварийного участка газопровода;
- оповещение и направление бригад к отключающей запорной арматуре предполагаемого аварийного участка;
- принятие необходимых мер по безопасности населения, близлежащих транспортных коммуникаций и мест их пересечений с газопроводами;
- предупреждение потребителей о прекращении поставок газа или о сокращении их объемов;
- организация работы по привлечению и использованию технических, материальных и людских ресурсов близлежащих местных организаций.

При обнаружении утечек на линейной части газопровода или при необходимости проведения ремонтных работ на определенном участке газопровода производится сброс газа из участка, расположенного между ПРГ и краном, либо через продувочную свечу, которая устанавливается в штуцер, который в рабочих условиях закрыт заглушкой, либо через отверстие, образовавшееся в результате повреждения газопровода. Диаметр продувочной свечи определяется из условия опорожнения участка газопровода между запорной арматурой в течение 2,0-3,0 часов. Высота свечи 4 м от уровня земли.

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций при газораспределительной организации – АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» **в г.** Тосно создана аварийно-диспетчерская служба (АДС) с городским телефоном «04» с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Деятельность аварийных бригад по локализации и ликвидации аварий определяется планом взаимодействия служб различных ведомств, который должен быть разработан с учетом местных условий.

Планы взаимодействия служб различных ведомств должны быть согласованы с территориальным органом Госгортехнадзора России и утверждены в установленном порядке.

13 Перечень используемой нормативной документации

- «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. № 870);
- Федеральный закон № 384-ФЗ от 30.12.2009г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых»;
- СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из стальных труб;
- СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;
- СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*»
- СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы" Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изменением № 2

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам инв. №
<p>с «Федеральный закон № 384-ФЗ от 30.12.2009г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;</p> <ul style="list-style-type: none">• Градостроительный кодекс Российской Федерации;• Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления"• СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых»;• СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из стальных труб;• СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;• СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*»• СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы" Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изменением № 2						
						Лист
20849-ГСН ПЗ						
76						
Изм	Кол.уч	Лист	№ДОК	Подпись	Дата	8

- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
- Постановление № 390 от 25 апреля 2012 года «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;
- ГОСТ Р 21.1101 - 2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;
- ГОСТ 21.610-85 «Газоснабжение. Наружные газопроводы. Рабочие чертежи»;
- СНиП 21-01-97 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;
- ГОСТ 7512-82 «Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Радиографический метод».
- ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунального назначения. Технические условия»;
- РД 153-39.4-091-01 «Инструкция по защите городских подземных трубопроводов от электрохимической коррозии»;
- ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»
- ГОСТ Р 58121.2-2018 «Пластмассовые трубопроводы для транспортирования газообразного топлива» Полиэтилен (ПЭ) часть 2 Трубы

Проектная документация разработана в соответствии с государственными нормами, правилами и стандартами. Проект соответствует требованиям ст.39 п.1, п.2, №384-ФЗ от 30.12.2009 и главы 11, п.10, п/п «т» Постановления №87 от 16.02.2008.

Главный инженер проекта
« 30 » __июля__ 2020 г

Мескина Н.В.

20849-ГСН ПЗ

77

Лист

9

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

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечан.
1-5	Общие данные	
6	План трассы газопровода высокого давления	
7	Продольный профиль газопровода высокого давления ПК0-ПК1+88,0	

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Обозначение	Наименование	Примечание
20849-ГСН	Наружные газопроводы	

Согласовано

Инв № подл	Подпись и дата	Взам инв №	

						20849-ГСН				
						Наружный газопровод от места подключения до объекта по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер.Пустынка, д.4,д.4а (кад. № 47:26:402001:73, кад. № 47:26:402001:72)				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ДОК	Подпись	Дата	Наружные газопроводы		Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Мескина				Р			1	7	
Провер.	Мескина									
Н.контр.	Мескина									
Утвердил	Нефёдова					Общие данные		ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		

— $\sqrt{3}$ —

_____ ГЗП _____

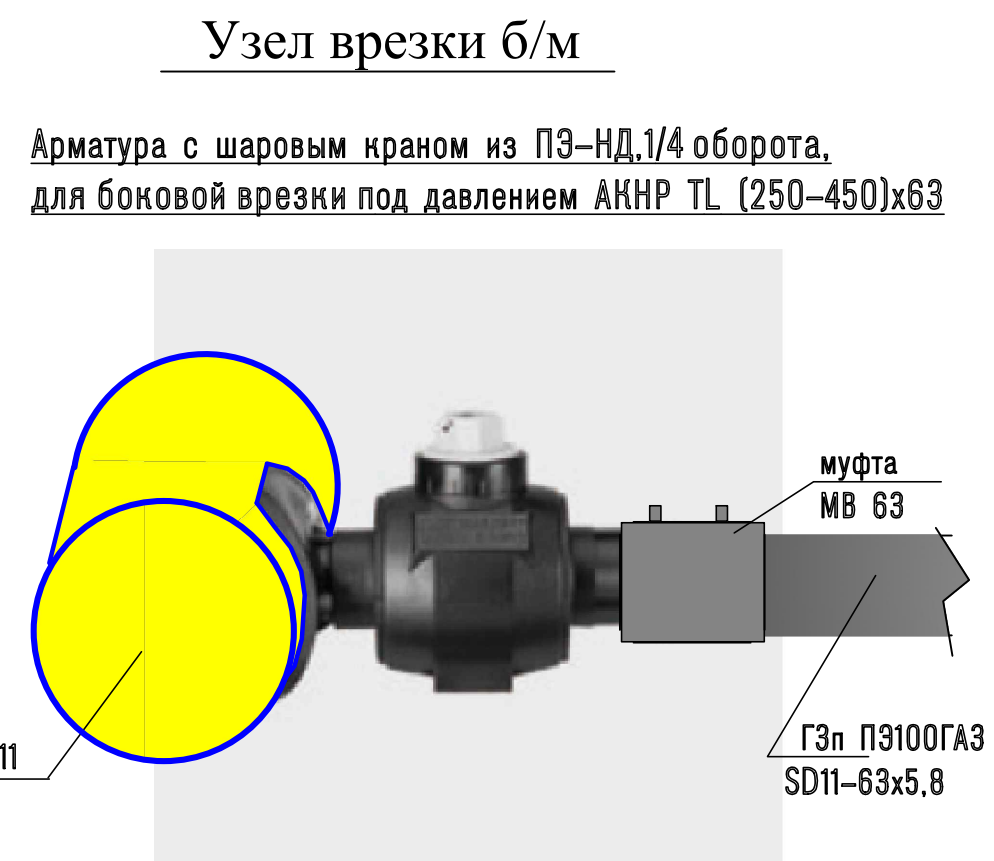
4 T Γ3H




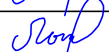
<i>Согласовано</i>			

Подпись и дата

Инв. № подл.

79



ООО "ГеоЭкспертиза"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИзыскания""			
Заказчик: АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" Объект: "Наружный газопровод до грани земельного участка"			Масштаб: 1:500		
Адрес: Ленинградская область, Тосненский район, г. Пустынка, д.4, д.4а					
Составлен по материалам съемки	Плановой части Высотной части	на июль 2020 г.	э с л о ж	Координат СК — 47(2) Высот Балтийская 1977	
			Изг.3 экз Кол.— во листов: 1		Лист 1
Нач. партии		Осовский	Геодезист		Лыжин
Н. Контроль		Просвирякова	Картограф		Лыжин

							20849-ГСН
							Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Госненский район, д.Пустынка, д.4, д.4а (кад.№ 47:26:402001:73; 47:26:402001:72)
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		
Разраб.	Мескина						
Провер.	Мескина						
Н.контр.	Мескина						
Утвердил	Нефедова						

Наружные газопроводы

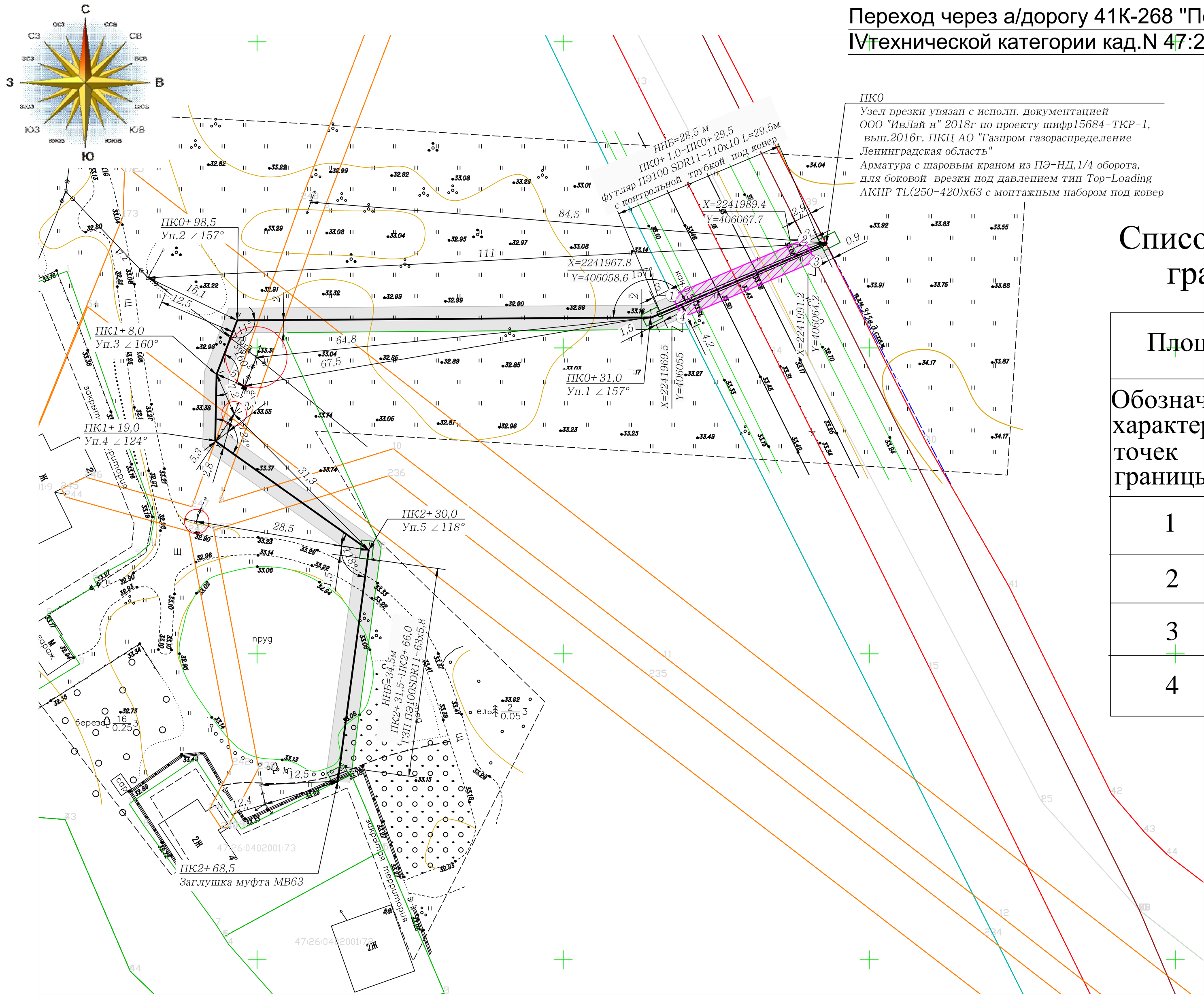
План трассы газопровода
высокого давления
Масштаб 1:500

Стадия	Лист	Листов
Р	6	7

ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"





Согласовано																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Переход через а/дорогу 41К-268 "Подъезд к пос.Гладкое" на км 0 + 650 ,
IV технической категории кад.№ 47:26:0000000:386738



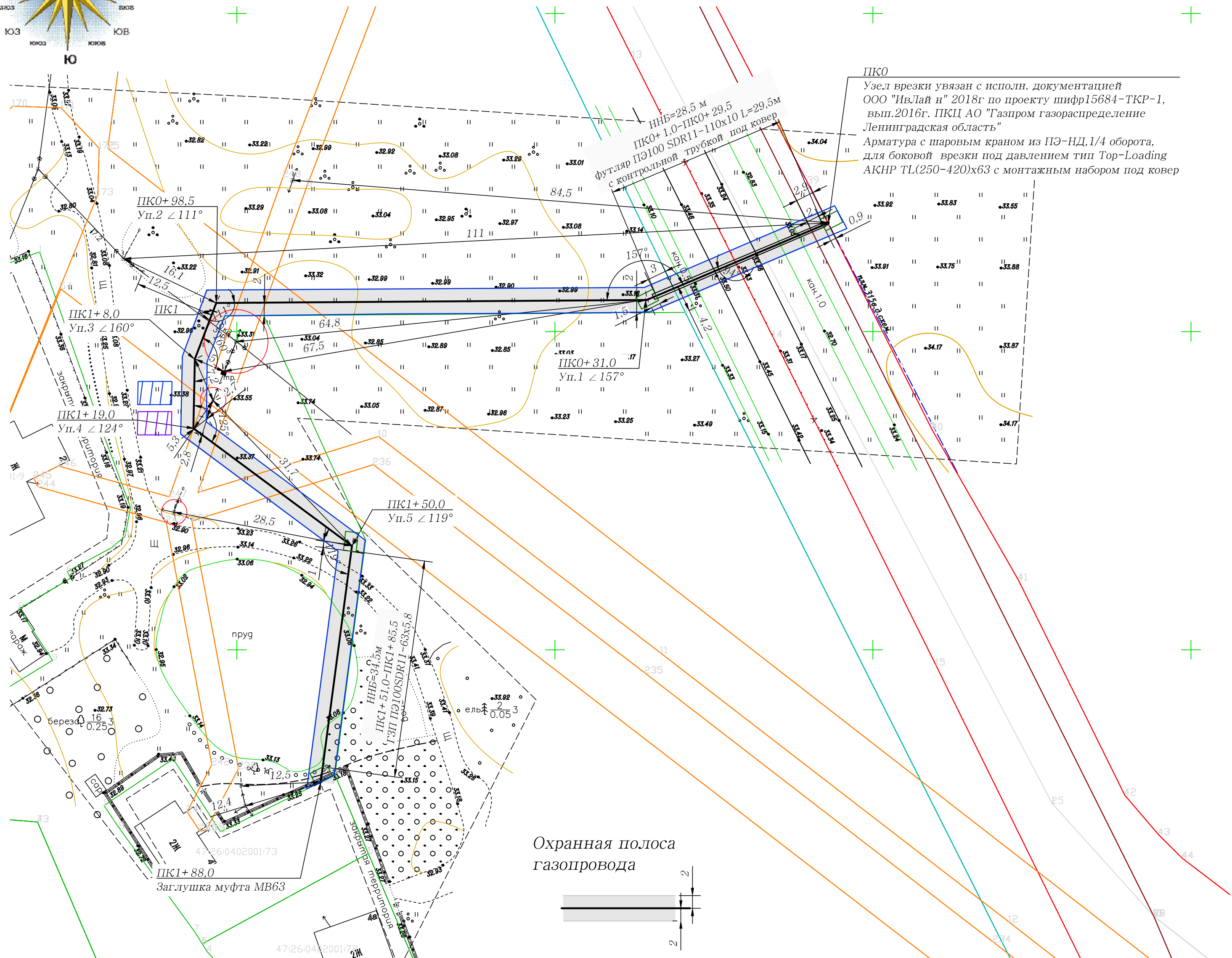
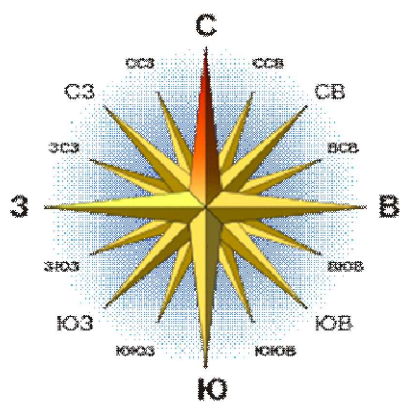
Список координат характерных точек
границы формируемого участка

Площадь земельного участка: 94,03м2		
Обозначение характерных точек границы	Координаты,м	
	X	Y
1	2241967,8	406058,6
2	2241989,4	406067,7
3	2241991,2	406064,2
4	2241969,5	406055,0

ООО "ГеоЭкспертиза"		Выпуска из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров–изыскателей "СтройИзыскания"			
Заказчик: АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" Объект: "Наружный газопровод до границ земельного участка"				Масштаб: 1: 500	
Адрес: Ленинградская область, Тосненский район, д. Пустынка, д.4, д.4а					
Составлен по материалам съемки	Плановой части Высотной части	} на июль 2020 г.	с и м	Координат СК – 47(2) Высот Балтийская 1977	
			Изм.3 экз Кол-во листов: 1	Лист 1	
Нач. партии		Осовский	Геодезист		Лыжин
Н. Контроль		Просвирякова	Картограф		Лыжин

границы пересечения полос

20849-ППО					
Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, д.Пустынка, д.4, д.4а (кад.№ 47:26:402001:73; 47:26:402001:72)					
Изм.	Кол-во	Лист	Док	Подпись	Дата
Разраб.	Мескина				
Провер.	Мескина				
Н.контр.	Мескина				
Утвердил	Нефёдова				
Наружные газопроводы			Стадия	Лист	Листов
			Р	6	7
План трассы газопровода высокого давления (координаты пересечения с а/дорогой)			ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		

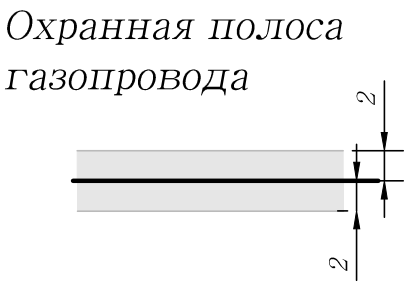


Узел врезки увязан с исполн. документацией
ООО "ИвЛай н" 2018г по проекту шифр15684-ТКР-1,
вып.2016г. ПКЦ АО "Газпром газораспределение
Ленинградская область"
Арматура с шаровым краном из ПЭ-НД, 1/4 оборота,
для боковой врезки под давлением тип Top-Loading
АКНР TL(250-420)x63 с монтажным набором под ковер

- площадка складирования материалов
- площадка стоянки техники
- зона строительных работ

Для съездов с автодороги использовать существующие съезды:
-км0+565 справа- съезд в поле;
-км0+770слева-съезд к ферме

ООО "ГеоЭкспертиза"		Выпуска из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИзыскания"	
Заказчик АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		Масштаб: 1:500	
Объект: "Наружный газопровод до границ земельного участка"		Координат СК - 47(2) Высот Балтийская 1977	
Адрес: Ленинградская область, Тосненский район, д. Пустынка, д.4, д.4а		на июль 2020 г.	
Составлен по материалам съемки		Плановой части Высотной части	
Изм. 3 экз Кол-во листов: 1		Лист 1	
Нач. партии	Осовский	Геодезист	Лыжин
Н. Контроль	Просвирякова	Картограф	Лыжин



20849-ПОС					
Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, д.Пустынка, д.4, д.4а (кад.№ 47:26:402001:73; 47:26:402001:72)					
Изм.	Колуч	Лист	Редок	Подпись	Дата
Разраб.	Мескина				
Провер.	Мескина				
Н.контр.	Мескина				
Утвердил	Нефёдова				
Наружные газопроводы				Стадия	Лист
Стройгенплан				Р	1
ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"					

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

**Наружный газопровод до границ земельного участка,
расположенного по адресу: Ленинградская область,
Тосненский район, д.Пустынка, д.4, д.4а
(кад.№ 47:26:402001:73; 47:26:402001:72)**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Проект организации строительства

20849-ПОС

2021

ПРОЕКТНО-КОНСТРУКТОРСКИЙ ЦЕНТР

**Наружный газопровод до границ земельного участка,
расположенного по адресу: Ленинградская область,
Тосненский район, д.Пустынка, д.4, д.4а
(кад.№ 47:26:402001:73; 47:26:402001:72)**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Проект организации строительства

20849-ПОС

Руководитель ПКЦ

Нефедова И.В.

Главный инженер проекта

Васильченко И.П.

2021

Согласовано

Инв № подл
Подпись и дата
Взам инв №

Обозначение		Наименование						Примечание			
20849 – ПОС-С		Содержание									
20849 – ПОС		I.Общие положения									
		1. Краткая характеристика объекта и условий строительства									
		2. Производство основных строительного-монтажных работ									
		3. Контроль за качеством строительства									
		4. Сдача объекта в эксплуатацию									
		5.Продолжительность строительства									
		6. Обоснование инженерно-технического и кадрового обеспечения									
		7. Ведомость потребности в основных строительных машинах и механизмах									
		8. Мероприятия по охране труда и противопожарные мероприятия									
		9. Охрана окружающей природной среды									
		10. Отходы производства и потребления на период строительства									
		12. Календарный план строительства									
		II. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций									
		План полосы отвода									

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Проект организации строительства (ПОС) разработан в соответствии с действующими нормами, инструктивными документами и государственными стандартами, а именно :

- СП 48.13330.2011. «Организация строительства» (актуализированная редакция СНиП 12-01-2004);
- СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» Госгортехнадзора РФ, 2003г. ПБ 12-529-03;
- СНиП 3.02.01-87. «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;
- СНиП 12-03-2001. «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002. «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
- Правила противопожарного режима Российской Федерации;
- ПБ 10-382-00. «Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов», утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.99 №98;
- РД 10-276-99. «Типовая инструкция для крановщиков (машинистов) по безопасной эксплуатации кранов-трубоукладчиков», утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 19.03.1999 №23;
- СанПиН 2.2.3.1384-03. «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»;
- СНиП 3.01.01-85* «Организация строительного производства»;
- МДС 12-81.2007. «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ»;
- МДС 12-46.2008 «По разработке и оформлению проекта организации строительства, проекта организации работ по сносу (демонтажу), проекта производства работ»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Расчетные нормативы для составления проектов организации строительства, ЦНИИОМТП, часть I и II;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

К строительству объекта можно приступить только при наличии разрешения на строительство; получение права ограниченного пользования соседними земельными участками на время строительства; привлечение для осуществления работ по возведению объекта недвижимости исполнителя работ (подрядчика); обеспечение строительства проектной документацией, прошедшей экспертизу и утвержденной в установленном порядке.

При строительстве газопроводов, разработчик проектной документации по договору с заказчиком в соответствии с действующим законодательством осуществляет авторский надзор за соблюдением требований, обеспечивающих безопасность объекта.

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

					20849-ПОС	88	Лист
							3
изм	лист	№док.	подпись	дата			

1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА И УСЛОВИЙ СТРОИТЕЛЬСТВА.

Проектом предусматривается тупиковая схема газоснабжения газифицируемого объекта по адресу : Ленинградская область, Тосненский район, дер.Пустынка,д.4,д.4а (кад. № 47:26:402001:73, кад. № 47:26:402001:72)

Диаметр газопровода принят по данным гидравлического расчета. Гидравлический расчет газопровода высокого давления представлен на черт.20849-ГСН ГС

В качестве топлива используется природный газ с теплотой сгорания 8000 ккал/м³ и плотностью 0,683 кг/м³.

Проектом предусматривается газоснабжение малоэтажного жилого дома расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер.Пустынка,д.4,д.4а (кад. № 47:26:402001:73, кад. № 47:26:402001:72) в рамках договора №798-7829-19 от 01.10.19г.

Газоснабжение природным газом возможно осуществить от существующего, подземного полиэтиленового газопровода высокого давления 2 категории Ø315мм, расположенного по адресу :дер.Пустынка, вдоль трассы 41К-268 и получающий природный газ от ГРС «Никольское».

Узел врезки увязан с исполнительной документацией филиала АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г.Тосно.

Балансовая принадлежность газопровода: АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

Расход газа предусматривается на нужды пищевого приготовления, отопления и горячего водоснабжения.

Этапы работ:

- 1 ПК0- Арматура с шаровым краном для боковой врезки под давлением типа АКНР TL (250-450)х63 с монтажным набором BS под ковер
- 2 ПК1+88,0-установка заглушки Ø63.
- 3 Установка опознавательных знаков (черт. 20849-ГСН П.2) для обозначения места присоединения к существующей сети, установки заглушки, пересечения с инженерными сетями и перехода методом ННБ.
- 4 ПК0+1,0-ПК0+29,5 прокладка футляра под газопровод методом ННБ , L=28,5м
- 5 Технологические котлованы размером 3,0х2,0х2,21м³, 3,0х2,0х2,31м³. соответственно с креплением стенок стационарными щитами
- 6 ПК1+51,0-ПК1+85,5 прокладка газопровода через пруд методом ННБ , L=34,5м
- 7 Технологические котлованы размером 3,0х2,0х2,06м³, 3,0х2,0х2,21м³ соответственно с креплением стенок стационарными щитами.
- 8 Излишки грунта разравнивать.
- 9 Разработка траншеи выполняется экскаватором с объемом ковша 0,25м³.
- 10Траншею выполнить с откосами 1:0,5.
- 11 Прокладка газопровода выполняется открытым способом .
- 12 Укладка сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно – газ» на расстоянии 0,2 м от верхней образующей газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

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

изм	лист	№док.	подпись	дата	20849-ПОС	89	Лист
							4

Строительство газопровода предусматривается осуществить открытым способом с разработкой траншеи с вертикальными откосами с использованием креплений инвентарного типа.

До начала выполнения строительных работ вдоль дорог необходимо получить согласование с ГИБДД.

На период производства работ участок перехода обозначить сигнальными знаками, видимыми в любое время суток. После окончания работ временные знаки должны быть немедленно демонтированы.

При обнаружении действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных на топосъемке, земляные работы приостанавливают, на место вызывают представителей организаций, эксплуатирующих эти сооружения.

Точное расположение подземных инженерных коммуникаций определить шурфированием. При производстве земляных работ необходимо вызвать представителей заинтересованных организаций.

В соответствии с действующими правилами охраны подземных коммуникаций, исполнитель работ должен заблаговременно вызвать на место работ представителей организаций, эксплуатирующих действующие подземные коммуникации и сооружения, а при их отсутствии – представителей организаций, согласовавших проектную документацию.

Разработка траншей, пересекающих все виды коммуникаций, допускается только при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей эти коммуникации и должна производиться в присутствии представителей соответствующей организации. Перед началом работ подземные коммуникации, находящиеся в зоне работ, необходимо вскрыть шурфами с целью уточнения глубины их заложения и расположения.

Размеры строительной полосы определяются в соответствии с СНиП 12-01-2004 (п.4.4), СНиП 12-03-2001 ч.1 (п. 6.2.1), СНиП 12-04-2002 (п. 5.1), карты по производству земляных работ института ЛГП и согласно условиям строительства. Размер строительной полосы принимается 4,0 м по всей трассе газопровода.

Предусматривается максимально использовать существующую сеть автомобильных дорог для подвозки труб и материалов.

Разработанный грунт предусматривается собирать в отвал в пределах строительной полосы, а строительный лом вывозится автотранспортом на лицензированный полигон ТБО. Излишки грунта разровнять вдоль трассы газопровода.

После завершения строительства необходимо восстановить нарушенные дорожные покрытия, газонные (травяное) покрытие, водосточные каналы.

До начала строительно-монтажных работ по прокладке газопровода Подрядной организации разработать и утвердить в установленном порядке «Проект производства работ» (ППР).

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

					20849-ПОС	90	Лист
							5
изм	лист	№ док.	подпись	дата			

Характеристики объекта.

Таблица 1

Наименование	Единица измерения	Количество	Примечание
Расчетный часовой расход газа:	м ³ /час	10,0	по ТУ
Газопровод высокого давления подземный: ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 63x5,8	м	191,8	с учетом прокладки г/п змейкой
в т.ч. прокладка ННБ в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 110x10	м	29,5	ННБ=28,5м через а/дорогу
без футляра	м	34,5	через пруд
Арматура с шаровым краном для боковой врезки под давлением типа АКНР TL (250-450)x63 с монтажным набором BS под ковер	КОМПЛ	1	

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	<div>20849-ПОС</div> <div>91</div>	Лист
						6

2. ПРОИЗВОДСТВО ОСНОВНЫХ СТРОИТЕЛЬНО - МОНТАЖНЫХ РАБОТ

В соответствии с требованиями СНиП 12-01-2004 (СНиП 3.01.01-85*) до начала выполнения строительно-монтажных, в том числе подготовительных, работ на объекте заказчик обязан получить в установленном порядке разрешение на выполнение строительно-монтажных работ и получить права ограниченного пользования соседними земельными участками на время строительства.

Для организации своевременной подготовки поточного строительства, обеспечения опережающей инженерной подготовки, нормальной технологической обстановки для возведения объекта, ввода в эксплуатацию, правильной последовательности строительства, общее время, отводимое для строительства, разделяется на два периода: подготовительный и основной.

2.1 ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ

До начала работ по строительству газопровода должны быть выполнены следующие работы:

- разбита и закреплена пикетажными знаками - ось газопровода;
- произведен осмотр строительной полосы;
- определены границы отвала грунта;
- устройство складской площадки для материалов;
- размещение инвентарной бытовки для мастера и рабочих, с обеспечением мер противопожарной безопасности в соответствии требованиями «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;
- обеспечение участка строительства, в том числе санитарно - бытового помещения, водой, электроэнергией.
- ограждение опасных зон и мест.

Сдача трассы производится представителем заказчика, представителем генподрядчика с участием проектной организации.

Окончание подготовительных работ на строительной площадке должно быть принято по акту о выполнении мероприятий по безопасности труда.

Участники строительства своими приказами назначают персонально ответственных за объект должностных лиц:

- ответственного представителя технадзора застройщика (заказчика) -должностное лицо, отвечающее за ведение технического надзора;
- ответственного производителя работ - должное лицо, отвечающее за выполнением и качеством работ;
- ответственного представителя проектировщика - должностное лицо, отвечающее за ведение авторского надзора.

2.2 ОСНОВНЫЕ РАБОТЫ

2.2.1 ЗАГОТОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ

Технологический процесс изготовления заготовок является частью общего производственного процесса монтажа систем газоснабжения.

Технологический процесс изготовления узлов газопроводов включает в себя следующие основные операции: очистку и огрунтовку наружной поверхности труб; разметку труб: прямую и фасонную резку труб; гибку труб; правку концов труб и деталей для сборки под сварку; расконсервацию и зачистку концов труб и деталей перед сборкой под сварку; сборку фасонных деталей под сварку; сварку фасонных деталей; сборку элементов; механизированную сварку элементов; сборку узлов; сварку узлов; сборку узлов с арматурой; испытание трубных узлов и систем; дооградуировку узлов; маркировку изделия.

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	92	Лист
							7

Очистку наружной поверхности можно выполнять как отдельных труб, так и готовых изделий, однако во втором случае из-за сложной конфигурации и широкой номенклатуры узлов и деталей осуществление механизированного процесса очистки вызывает значительные трудности.

Очистку поверхности перед нанесением защитного покрытия делают механическим способом: очистка с помощью абразивов (дробеметных, дробеструйной); металлическими щетками и металлическими ершами.

Разметка должна обеспечивать максимальное использование материалов и сокращение отходов с учетом технологического припуска, величина которого назначается в зависимости от принятой технологии последующей обработки, марки стали и размеров труб.

Резку труб выполняют газопламенным, плазменным и механическим способами. Способ резки выбирают, в зависимости от марки стали, способа соединений, размеров труб и заготовок.

Перед сборкой под сварку трубы между собой стыкуются и их поверхности должны быть зачищены длиной не менее 10 мм от стыка.

Собранные узлы соединяют с помощью сварки.

2.2.2 ПРОДУВКА И ИСПЫТАНИЯ ГАЗОПРОВОДОВ

Испытания на прочность и герметичность наружного распределительного газопровода следует производить после установки отключающей арматуры

Полностью сваренный газопровод, с целью очистки его внутренней полости от окалины, влаги и прочих засорений, должен быть продут сжатым воздухом. После продувки газопровода должны быть проведены испытания на прочность и герметичность сжатым воздухом в соответствии с требованиями [2].

Результаты испытаний на прочность ($P_{\text{испыт.}} = 0,45$ МПа проводится в течение 1 часа;) считают положительными, если в период испытания давление в газопроводе не меняется (нет видимого падения давления по манометру).

Результаты испытаний на герметичность ($P_{\text{испыт.}} = 0,30$ МПа проводится в течение 30 мин.) считают положительными, если в период испытания фактическое падение давления в газопроводе не превышает допустимого давления и при осмотре доступных к проверке мест не обнаружены утечки.

При пневматических испытаниях газопроводов на прочность поиск дефектов допускается производить только после снижения давления до норм, установленных для испытания на герметичность.

Дефекты, обнаруженные в процессе испытаний газопровода на прочность и герметичность, устраняются только после снижения давления в газопроводе до атмосферного. При этом дефекты, обнаруженные в процессе испытаний газопровода на прочность, должны быть устранены до начала его испытания на герметичность.

После устранения дефектов, обнаруженных в результате испытания газопровода на герметичность, следует повторно произвести это испытание.

Результаты испытаний оформляются записью в строительном паспорте [2].

2.2.3 Восстановительные работы

Предоставленные во временное пользование земельные участки после окончания строительства газопровода должны быть восстановлены в т.ч газоны.

В связи с активным использованием во время строительства дорог поселка с щебеночным покрытием, предусмотреть восстановление дорог по всей длине параллельно газопроводу.

При производстве работ, существующая щебеночная дорога частично попадает в строительную полосу. Необходимо предусмотреть восстановление нарушенных щебеночных дорог послойным уплотнением катками.

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	Лист 8

Правила техники безопасности

В ходе выполнения работ ответственным за соблюдение техники безопасности является мастер, на которого возлагается:

- инструктаж рабочих непосредственно на рабочем месте о безопасных методах и приемах выполнения работ, с соответствующей записью в журнале инструктажа;
- организация обеспечения чистоты и порядка на рабочих местах, проходах;
- исключение возможного присутствия посторонних лиц на территории участка производства работ и на рабочих местах.

Запрещается передавать управление и обслуживание установкой лицам, не имеющим на это право.

Рабочие, связанные с управлением и обслуживанием установки, обязаны пользоваться индивидуальными средствами защиты: предохранительными поясами, касками, рукавицами, диэлектрическими перчатками, спец.одеждой и спец.обувью.

Перед включением агрегатов установки в работу, включающий должен убедиться в отсутствии людей в опасной зоне и дать предупредительный сигнал, известный всем работающим. Ручной инструмент должен содержаться в исправном состоянии.

Котлованы должны быть ограждены. Выставлены предупреждающие и запрещающие знаки.

Участок работ, рабочие места, проезды и подходы к ним в темное время суток должны быть освещены в соответствии с ГОСТ 12.1.046-85.

Складирование материалов, бурового инструмента должны производиться за пределами призмы обрушения грунта выемки (котлована, траншеи).

Эксплуатацию строительных машин и грузоподъемных машин (автокрана, бульдозера, механизмов и средств малой механизации), включая техническое обслуживание, следует осуществлять в соответствии с требованиями ГОСТ 12.3.033-84 «Система стандартов безопасности труда. Строительные машины. Общие требования безопасности при эксплуатации».

Оставлять без надзора машины с работающим двигателем не допускается.

Проекты производства работ (ППР) должны быть согласованы генеральным подрядчиком и организациями, в ведении которых находится эксплуатация данной дороги.

Приступать к работе по несогласованным ППР перехода категорически запрещается.

При прокладке подземного газопровода через автомобильную дорогу на время производства работ ПОС рекомендуется установка временных дорожных знаков согласно ГОСТ 23457-86 «Технические средства организации дорожного движения»:

- 1.23 «Дорожные работы» - 2 шт.;
- 3.27 «Остановка запрещена» с табл.7.2.1 «Зона действия» - 2 шт.;
- 3.24 «Ограничение максимальной скорости, 40 км» - 2 шт.;
- 3.31 «Конец всех ограничений» - 2 шт.;
- 1.18.2 «Сужение дороги» - 2 шт.

При разработке ППР предусмотреть расстановку дорожных знаков и получить согласование с ГИБДД.

2.2.7 Мероприятия по безопасности дорожного движения

При выезде на автодорогу ПОС предусматривает установку временных пунктов мойки колес (ПМК). Размещение пунктов мойки колес предусмотрено за пределами полосы отвода автомобильных дорог. Расстояние от мест установки ПМК до автодорог составляет 6,0-9,0 метров.

Организация движения и ограждение мест производства работ должна выполняться в соответствии с инструкцией ВСН 37-84.

На границах участка строительно-монтажных работ следует установить информационные щиты, на которых указывают организацию, Ф.И.О. лица, руководящего работами, и номер его служебного телефона.

ПОС предусматривает все строительные работы по прокладке газопровода производить в границах полосы отведенной под строительство.

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	94	Лист
							9

2.2.8 Организация погрузочно-разгрузочных работ

Погрузочно-разгрузочные работы должны производиться, как правило, механизированным способом, согласно требованиям СНиП 12.03-2001 и Правил безопасности. При выполнении погрузочно-разгрузочных работ, связанных с использованием средств автомобильного транспорта, следует, кроме того, соблюдать Правил техники безопасности для предприятий автомобильного транспорта.

Грузоподъемные машины, грузозахватные устройства, применяемые при выполнении погрузочно-разгрузочных работ, должны удовлетворять требованиям государственных стандартов или технических условий на них.

Способы строповки должны исключать возможность падения или скольжения застропленного груза.

На участке, где ведутся погрузочно-разгрузочные работы, не допускается выполнение других работ и нахождение посторонних лиц.

Транспортировка, погрузка и разгрузка труб производится при температуре наружного воздуха не ниже минус 150С.

Трубы можно транспортировать любым видом транспорта с закрытым и открытым кузовом, с креплением по ГОСТ 21650 .

При выполнении погрузочно-разгрузочных операций не допускается перемещение труб волоком, сбрасывание трубы и деталей с транспортных средств. Для погрузочно-разгрузочных работ рекомендуется использовать автомобильный кран. В качестве строповочных средств - использовать текстильные канаты.

2.2.10. Совмещение строительных, монтажных и специальных строительных работ.

Одновременное выполнение на строительной площадке монтажных, строительных и специальных строительных работ (при обеспечении фронтов работ) допускается в соответствии с календарным графиком производства работ, разрабатываемым генподрядной организацией и согласованным со всеми участниками строительства. При этом на участке или захватке, где ведутся монтажные работы, не допускается выполнение других работ и нахождение людей под монтируемыми трубопроводами до укладки их в проектное положение. Ответственность за соблюдением графика совмещенных работ лежит на генподрядчике.

2.2.11. Рекомендации по производству основных видов работ в зимних условиях.

При производстве работ в зимнее время необходимо руководствоваться действующими техническими условиями и инструкциями на производство работ в зимнее время и специальными указаниями проекта. В зимнее время следует выполнять только те земляные работы, производство которых технически и экономически оправдано. При этом котлованы и траншеи, разработанные в зимних условиях, надлежит предохранять от промерзания грунта, в основном путем недобора грунта или укрытия утеплителем. Снятие укрытия (утеплителя) и доработка грунта до проектной отметки ведется вручную непосредственно перед укладкой трубопроводов. Обратную засыпку следует вести талым грунтом, не допуская промораживание основания траншеи. Подъездные пути, пешеходные дорожки на территории строительной площадки необходимо регулярно очищать от снега и наледи.

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

					20849-ПОС	95	Лист
							10
изм	лист	№док.	подпись	дата			

3 КОНТРОЛЬ ЗА КАЧЕСТВОМ СТРОИТЕЛЬСТВА

Требуемое качество и надежность сооружений должны обеспечиваться строительными организациями путем осуществления комплекса технических, экономических и организационных мер эффективного контроля на всех стадиях строительства.

Контроль качества строительно-монтажных работ должен осуществляться специалистами, оснащенными техническими средствами, обеспечивающими необходимую достоверность и полноту контроля.

Контроль качества строительно-монтажных работ должен производиться в соответствии со СНиП 42-01-2002, «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления» и другими нормативными документами.

Производственный контроль качества строительно-монтажных работ должен включать входной контроль проектно-сметной документации, конструкций, изделий, материалов и оборудования; операционный контроль отдельных строительных процессов или производственных операций и приемочный контроль строительно-монтажных работ.

При поступлении партии труб или соединительных деталей в строительную организацию производят входной контроль их качества путем внешнего осмотра и измерения основных параметров изделий на соответствие нормативной документации.

Входной контроль качества труб и соединительных деталей из полиэтилена производится в соответствии с требованиями СНиП 3.01.01 и ПБ 12-529.

На каждую партию труб (деталей) должен быть сертификат качества.

По результатам производственного и инспекционного контроля качества СМР разрабатываются мероприятия по устранению выявленных дефектов.

При контроле и приемке работ проверяются:

- соответствие примененных материалов, изделий и конструкций требованиям проекта, ГОСТ, СНиП, ТУ;
- соответствие состава и объема выполненных работ проекту;
- своевременность и правильность оформления производственной документации;
- устранение недостатков, отмеченных в журналах работ в ходе контроля и надзора за выполнением СМР.

Геодетический инструментальный контроль осуществляется в соответствии с разделом 4 СНиП 3.01.03-84 «Геодетические работы в строительстве», ГОСТ 22268-76 и ГОСТ 24846-81. Он выполняется при: 1) создании геодетической разбивочной основы для строительства (выполняется заказчиком); 2) разбивочных работах в период строительства (выполняет генподрядчик).

При приемочном контроле необходимо производить проверку качества выполненных строительно-монтажных работ.

Скрытые работы подлежат контролю с занесением записей в журнал производства работ. Перечень скрытых работ, подлежащих освидетельствованию:

- устройство основания под газопровод
- присыпка газопровода
- обратная засыпка траншей
- антикоррозийная защита стальных участков газопровода
- разработка и обратная засыпка котлованов
- прокладка газопровода методом горизонтально-направленного бурения

На всех стадиях строительства с целью проверки эффективности ранее выполненного производственного контроля должен выборочно осуществляться инспекционный контроль специальными службами либо специально создаваемыми для этой цели комиссиями.

По результатам производственного и инспекционного контроля качества строительно-монтажных работ должны разрабатываться мероприятия по устранению выявленных дефектов, при этом должны учитываться требования авторского надзора проектных организаций и органов государственного надзора и контроля, действующих на основании специальных положений.

На объекте строительства в процессе работ должна оформляться, храниться и предъявляться контрольным органам техническая документация, подтверждающая качество

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	96	Лист
							11

работ и соответствие применяемых материалов, арматуры, оборудования проекту и техническим условиям.

3.1 Испытания газопроводов.

Перед испытанием газопровода на герметичность, в соответствии со СНиП 42-01-2002 раздел 10, внутренняя полость газопровода должна быть очищена от пыли и мусора, попавших в трубу в ходе производства работ по сварке и монтажу. Способ продувки определяется проектом производства работ (ППР).

После продувки газопровода воздухом, производится испытание газопровода на герметичность.

Для проведения работ по продувке и испытанию газопровода в сметной документации предусмотреть монтаж 3-х инвентарных узлов: для газопровода высокого давления; среднего давления и при строительстве подземного перехода установкой «Навигатор».

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа.

Испытание газопровода производится в соответствии с нормами раздела 10 СНиП 42-01-2002 и «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления», 2003г.

При испытании газопроводов следует соблюдать меры безопасности, предусмотренные проектом производства работ

Результаты пневматических испытаний оформляются записью в строительном паспорте газопровода, результаты приемки – актом, подписываемым всеми членами комиссии.

3.2 Приемка законченных строительством объектов газораспределительных сетей.

Для приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы заказчик создает приемочную комиссию.

В состав приемочной комиссии включаются представители заказчика (председатель комиссии), проектной и эксплуатирующей организаций. Представители органов Госгортехнадзора России включаются в состав приемочной комиссии, при приемке объектов, подконтрольных этим органам.

Генеральный подрядчик предъявляет приемочной комиссии на законченный строительством объект газораспределительной системы следующую документацию: комплект рабочих чертежей (исполнительную документацию); сертификаты заводов изготовителей на трубы, фасонные части, сварочные и изоляционные материалы; технические паспорта заводов-изготовителей или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия, изолирующие фланцы, арматуру диам. свыше 100мм; строительные паспорта; протокол проверки сварных стыков газопровода; акт разбивки и передачи трассы для подземного газопровода; журнал учета работ; акт приемки скрытых работ.

Приемочная комиссия должна проверить соответствие смонтированной газораспределительной системы проекту и представленной исполнительной документации, требований СНиП 42-01-2002.

Приемка заказчиком законченного строительного объекта газораспределительной системы должна быть оформлена актом. Он является окончательным для отдельно возводимого объекта газораспределительной системы.

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

изм	лист	№док.	подпись	дата	20849-ПОС	97	Лист
							12

4 СДАЧА ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Перед испытанием газопровода на герметичность в соответствии со СНиП 42-01-2002 раздел 10 производится продувка смонтированного трубопровода сжатым воздухом для удаления пыли и мусора, попавших в трубу в ходе производства работ по сварке и монтажу. Способ продувки определяется проектом производства работ (ППР).

После продувки газопровода воздухом, производится испытание газопровода на герметичность. Испытание газопровода производится в соответствии с нормами раздела 10 СНиП 42-01-2002 и «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления», 2003г.

Испытания газопроводов на герметичность проводят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления.

Нормы испытаний полиэтиленовых газопроводов, стальных надземных газопроводов, газопроводов и оборудования ГРП, а также внутренних газопроводов зданий следует принимать по таблице 4. Температура наружного воздуха в период испытания полиэтиленовых газопроводов должна быть не ниже минус 15 °С.

Таблица 4

Таблица 1		
Рабочее давление газа, МПа	Испытательное давление, МПа	Продолжительность испытаний, ч
Полиэтиленовые газопроводы		
До 0,005	0,3	24
Св. 0,005 до 0,3	0,6	
Св. 0,3 до 0,6	0,75	
Надземные газопроводы		
До 0,005	0,3	1
Св. 0,005 до 0,3	0,45	
Св. 0,3 до 0,6	0,75	
Св. 0,6 до 1,2	1,5	
Св. 1,2 до 1,6 (для СУГ)	2,0	
Газопроводы и оборудование ГРП		
До 0,005	0,3	12
Св. 0,005 до 0,3	0,45	
Св. 0,3 до 0,6	0,75	
Св. 0,6 до 1,2	1,5	

Результаты пневматических испытаний оформляются записью в строительном паспорте газопровода, результаты приемки – актом, подписываемым всеми членами комиссии.

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

5. ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ СТРОИТЕЛЬСТВА

Расчет продолжительности строительства выполнен в соответствии с требованиями СНиП 1.04.03-85*, часть 2, раздел 2 «Коммунальное хозяйство», стр.180 п.42; часть 2, раздел 7* «Городские инженерные сооружения», стр.226, п.1 и п.6, пособие к СНиП 1.04-03-85* п.2.46.

Исходные данные для расчета:

Стальной газопровод с общей протяженностью по проекту – 191,8 м.

1. Согласно п.42, исходя из имеющихся в нормах протяженностей
- 1 км с продолжительностью строительства $T=1,0$ мес, в т.ч. подготовительный период - 0,12 мес.

Принимаем продолжительность строительства 0,2 мес. в т.ч. подготовительный период 0,1 мес.

Общая продолжительность $T= 0,2*1,2= 0,3$ мес. (с восстановлением дорог и благоустройством).

Принимаем по ПОС $T= 8$ дней, в т.ч. подготовительный период 3 дня.

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

					20849-ПОС	99	Лист
							14
изм	лист	№ док.	подпись	дата			

6. **ОБОСНОВАНИЕ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО И КАДРОВОГО**

ОБЕСПЕЧЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА.

Потребность строительства в кадрах

Численность работающих на строительство газопровода рассчитана на основании данных о выработке на одного работающего, достигнутой в строительных организациях, которым является 2008 год.

Потребность строительства в кадрах определяется по формуле:

$$P = \frac{C}{W}$$

Где:

P – потребное количество строительных кадров, чел;

C – годовой объем строительно-монтажных работ, тыс.руб;

W – среднегодовая выработка на одного работающего в год, тыс.руб/чел

Годовой объем работ по строительству газопровода равен:

$$C_{год} = \frac{C_{стр} * T_{год}}{T_{стр}}$$

где

C_{стр} - объем работ строительства газопровода;

T_{год} - продолжительность года в месяцах;

T_{стр} - продолжительность строительства газопровода в месяцах.

Стоимость работ по строительству газопровода составляет, тыс. руб.:

На основании «Пособия по разработке проектов организации строительства и проектов производства работ для жилищно-гражданского строительства (к СНиП 3.01.01-85*)» соотношение числа рабочих, ИТР, служащих, МОП принимается соответственно 85, 8, 5 и 2%.

В соответствии с МДС 12-46.2008 коэффициент соотношения для мужчин и женщин 0,7 и 0,3 соответственно.

Расчеты потребности в кадрах представлены в таблице 5.:

Таблица 5

Наименование	Ед.изм	%	Кол-во
Количество работающих,	чел	100,00	8
в том числе: рабочие	чел	85,00	7
ИТР	чел	8,00	1
служащие+МОП	чел	7,00	1
в том числе: мужчины	чел	70,00	6
женщины	чел	30,00	2
Наиболее загруженная смена,	чел	(сумм МОП ИТР раб)	7
в том числе: рабочие	чел	70,00	5
ИТР (от ИТР)	чел	80,00	1
служащие+МОП (от МОП)	чел	70,00	1
в том числе: мужчины	чел	70,00	5
женщины	чел	30,00	2

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	100

Лист
15

Строительство на объекте производится 1-ой рабочей бригадой, с производством работ минимизирующим помехи при дорожном движении транспорта. Участки захватки строительства устанавливаются бригадиром в соответствии с устанавливаемыми им нормами дневных работ. Схемы временного объезда разрабатываются на стадии рабочей документации в составе «Проект организации дорожного движения».

Потребность строительства в энергетических ресурсах

На стадии разработки проектной документации подрядная организация не выбрана.

Расчет потребности в электроэнергии для данного объекта выполнен на основании «Расчетных нормативов для составления проектов организации строительства» часть 2.

Потребность строительства в электроэнергии приведена в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Ед. изм.	Нормативный показатель на 1 км газопровода	Общая расчетная потребность на 0,2 км
Потребляемая электрическая мощность	кВт	1,5	0,3

Детальный расчет электроэнергии необходимо выполнить на стадии ППР подрядной организацией с учетом имеющихся технических ресурсов.

Подключение к электросетям на данном объекте не производится, ПОС предусматривает использование передвижных электростанций SDMO HX 3000, мощностью 3 кВт.

Потребность строительства в воде

Потребность строительства в воде определена суммой расхода воды на производственные и хозяйственно-бытовые нужды.

Расчет выполнен по формуле:

$$Q_{\text{тр}} = Q_{\text{пр}} + Q_{\text{хоз}}$$

где:

$Q_{\text{тр}}$ – потребность строительства в воде (л/с);

$Q_{\text{пр}}$ – потребность строительства в воде на производственные нужды (л/с);

$Q_{\text{хоз}}$ – потребность строительства в воде на хоз-бытовые нужды (л/с).

Потребность строительства в воде на производственные нужды $Q_{\text{пр}}$ определена по формуле:

$$Q_{\text{пр}} = \frac{K_{\text{н}} * q_{\text{п}} * P_{\text{п}} * K_{\text{ч}}}{3600 * t}$$

где:

$Q_{\text{пр}}$ – потребность строительства в воде на производственные нужды (л/с);

$q_{\text{п}} = 500$ л – удельный расход воды на производственное потребление (поливка бетона, заправка и мытье машин и т.п.);

$P_{\text{п}}$ – число производственных потребителей в тах. загруженную смену;

$K_{\text{ч}} = 1,5$ – коэффициент часовой неравномерности водопотребления;

$K_{\text{н}} = 1,2$ – коэффициент на неучтенный расход воды;

$t = 8$ ч – число часов в смену.

Потребность строительства в воде на хозяйственно-бытовые нужды $Q_{\text{хоз}}$ определяется по формуле:

$$Q_{\text{хоз}} = \frac{q_{\text{х}} * P_{\text{р}} * K_{\text{ч}}}{3600} + \frac{q_{\text{д}} * P_{\text{д}}}{3600}$$

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	101	Лист
							16

$$3600 * t \quad 60 * t1$$

где

$Q_{\text{хоз}}$ – потребность строительства в воде на хоз-бытовые нужды (л/с);

$q_x = 15$ л – удельный расход воды на хозяйственно-бытовые потребности работающих;

P_p – численность работающих в тах. загруженную смену;

$K_q = 2,0$ – коэффициент часовой неравномерности водопотребления;

$q_d = 30$ л – расход воды на прием душа одним работающим;

P_d – численность пользующихся душем (до 80% от P_p);

$t = 45$ мин – продолжительность использования душевой установки;

$t = 8$ ч – число часов в смену.

Расход воды для нужд пожаротушения в период строительства:

$$Q_{\text{пож}} = 5 \text{ л/с}$$

Общая потребность в воде:

$$Q_{\text{общ}} = Q_{\text{тр}} + Q_{\text{пож}} = Q_{\text{пр}} + Q_{\text{хоз}} + Q_{\text{пож}}$$

Потребное количество воды на противопожарные нужды принимается, в соответствии с «Расчетными нормативами для составления ПОС», в количестве 20 л/сек.

Потребность в воде на бытовые нужды принимается в соответствии с пунктами 12 и 31 приложения 3 СНиП 2.04.01-85* в количестве 0,016 м³/сут на 1 человека (ИТР и служащие), 0,025 м³/сут на 1 человека (рабочие) и 0,692 м³/сут на производственные нужды.

В объем потребности воды на бытовые нужды входит расход воды на питьевые нужды (см. СанПиН-2-2-3-1384-03), определенный из расчета 3,00 - 3,50 л/сут на 1-го человека летом и 1,00 – 1,50 л/сут на 1-го человека зимой.

Питьевое водоснабжение согласно СанПиН 2.2.3.1384-03: Все строительные рабочие обеспечиваются доброкачественной питьевой водой, отвечающей требованиям действующих санитарных правил и нормативов;

- Питьевые установки необходимо иметь в гардеробных, в помещениях для личной гигиены женщин, пунктах питания, здравпунктах, в местах отдыха работников;

- На строительных площадках при отсутствии централизованного водоснабжения необходимо иметь установки для приготовления кипяченой воды. Для указанных целей допускается использовать пункты питания;

- В качестве питьевых средств рекомендуются: газированная вода, чай и другие безалкогольные напитки с учетом привычек и особенностей местного населения.

На объекте строительства для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода.

Питание работающих предусматривается в специально оборудованных для этих целей помещениях – бытовках, оборудованных под столовую.

Расчет потребности в воде.

Таблица 7

Наименование	
<i>Водопотребление на производственные нужды</i>	
Удельный расход воды на производственные нужды, q_{np} , л	500,00
Количество производственных потребителей в наиболее загруженную смену, P_n	7
Коэффициент часовой неравномерности водопотребления, K_q	1,50
Коэффициент на неучтенный расход воды, K_n	1,20

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	102	Лист
							17

Продолжительность смены, t , ч	8,00
Расход воды на производст. нужды, $Q_{пр}$, л/с	0,22
Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды	
Удельный расход воды на хозяйственно-бытовые нужды работающих, q_x , л	15,00
Количество работающих в наиболее напряженную смену, P_p , чел	7
Коэффициент часовой неравномерности водопотребления, K_q	2,00
Расход воды на 1-го чел. приеме душа, q_d , л	30,00
Численность пользующихся душем, 80% от P_p , л	5,60
Продолжительность использования душевой установки, t_l , мин	45,00
Продолжительность смены, t , ч	8,00
Расход воды на хоз-бытовые нужды, $Q_{хоз}$, л/с	0,07
Потребность в воде на производственные и хозяйственно-бытовые нужды, $Q_{пр}$, л/с	0,29
Расход воды на пожаротушение в период строительства, $Q_{пож}$, л/с	5,00
Общая потребность в воде, $Q_{общ}$, л/с	5,29

Потребность строительства в сжатом воздухе.

Сжатый воздух используется для продувки газопроводов, проведения пневматических испытаний. Потребность в сжатом воздухе удовлетворяется за счет эксплуатации передвижных компрессорных установок типа ЗИФ –55.

Потребность в сжатом воздухе, $м^3/мин$, определяется по формуле:

$$q = 1.4 \sum q * K_0,$$

где

$\sum q$ - общая потребность в воздухе пневмоинструмента;

K_0 - коэффициент при одновременном присоединении пневмоинструмента 0,9.

Наименование	
Количество компрессоров Зиф 55	1,00
Потребность в сжатом воздухе пневмоинструмента, q , $м^3/мин$	6,00
Коэффициент одновременности работы пневмоинструмента, K_0	0,90
Общая потребность в сжатом воздухе, $м^3/мин$	7,56

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	103	Лист
							18

Потребность площадей временных зданий административно-бытового назначения.

Состав временных зданий определяется в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.3.1384-03 (п.12.2). В состав санитарно-бытовых помещений должны входить гардеробные, душевые, умывальни, санузлы, курительные, устройств питьевого водоснабжения, помещения для обогрева или охлаждения, обработки, хранения и выдачи спецодежды. В соответствии с ведомственными нормативными документами допускается предусматривать в дополнение к указанным и другие санитарно-бытовые помещения и оборудование. Состав временных зданий с учетом групп производственных процессов и расчетная численность работников представлена в таблице 7:

Таблица 7

Наименование	Норматив	Необходимая площадь
Гардеробные, в том числе: (общее кол-во раб)	0,70	7
гардеробные для мужчин		5
гардеробные для женщин		2
Душевые, в том числе:	0,54	5
душевые для мужчин		3
душевые для женщин		2
Умывальные, в том числе:	0,20	2
умывальные для мужчин		1
умывальные для женщин		1
Сушилки, в том числе:	0,20	2
сушилки для мужчин		1
сушилки для женщин		1
Помещения для приема пищи	0,50	4
Помещения для обогрева	0,10	1
Туалеты для мужчин	0,70	4
Туалеты для женщин	1,40	3
Помещение офиса	4,00	8
Конференц-зал	0,70	6
Склады открытые	24,00	4
Склады закрытые	60,20	2
	Всего:	48

Доставка материалов и конструкций производится централизованно через управление производственно-технологической комплектации, которое располагает основной площадью потребных складских помещений.

Складирование материалов должно производиться за пределами обрушения грунта незакрепленных выемок (котлованов, траншей).

Конкретные места для организации площадки для складирования материалов определяется по согласованию с Заказчиком на стадии разработки ППР.

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	Лист
						19

7 ВЕДОМОСТЬ ПОТРЕБНОСТИ В ОСНОВНЫХ СТРОИТЕЛЬНЫХ МАШИНАХ И МЕХАНИЗМАХ.

Наименование машин и механизмов	Тип, марка	Ед.изм.	Количество	Область применения
1	2	3	4	5
Экскаватор одноковшовый емкостью 0,50 м3 (обратная лопата)	ЭО-3322	шт	1	Разработка грунта
Бульдозер	ДЗ-162 мощн.95 л.с	шт	1	Перемещение грунта
Автотранспорт	МАЗ	шт	1	Перевозка материалов и конструкций
Трамбующие машины. Виброплита	Weber, Wasker	шт	1	Уплотнение слоев покрытия
Кран автомобильный	КС-2561	шт	1	СМР
Компрессор передвижной	ЗИФ-55	шт	1	Обеспечение сжатым воздухом
Электростанция передвижная	«SDMO HX 3000»	шт	1	Обеспечение электроэнергией
Автобус	Газель	шт	1	Перевозка людей
Асфальтокаток	ДУ-54	шт	1	Уплотнение слоев покрытия
Рентгено-магнитографическая лаборатория	РМЛ-213	шт	1	Контроль качества
Трубовоз		шт	1	Подвозка труб
Автоцистерна		шт	1	Емкость для тушения пожара
Сварочный аппарат для полиэтиленовых труб	«Ласка», «Пилот FUS-315», Ондин»	шт	1	Сварка труб
Эл. сварочный аппарат	«Transpocket-1500» (сталь) (САГ)	шт	1	Сварка труб
Водовозка	ЗИЛ-130	шт	1	Подвозка воды
Фирма «Вермеер» США. Установка «Навигатор»	Тяговое усилие 200кН	шт	1	Прокладка газопровода методом ННБ

Примечание:

Приведенный перечень механизмов составлен на основе решений ПОС и физических объемов.

Машины и механизмы могут быть заменены на аналогичные по производительности.

Потребное количество и марка машин и механизмов окончательно уточняются в ППР в зависимости от принятых методов, фронта работ и с учетом изменений в поставке строительной техники.

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	Инв. № дубл.	подпись и дата
-------------	----------------	--------------	--------------	----------------

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС			105	Лист 20
-----	------	--------	---------	------	------------------	--	--	-----	------------

8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ПРОТИВОПОЖАРНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Организация и выполнение работ в строительном производстве должны осуществляться при соблюдении законодательства Российской Федерации об охране труда, а также иных нормативных правовых актов в соответствии со СНиП 12.03-2004 «Безопасность труда в строительстве». В соответствии с действующим законодательством обязанности по обеспечению безопасных условий охраны труда в организации возлагаются на работодателя.

Площадка строительства должна быть подготовлена для обеспечения безопасного производства.

Работающих необходимо обеспечить санитарно – гигиеническими и безопасными условиями труда с целью устранения производственного травматизма и профессиональных заболеваний. В зависимости от выполняемых работ рабочие должны быть обеспечены спецодеждой, спец.обувью и защитными средствами.

Инструкции по охране труда и техники безопасности для рабочих каждой профессии с учетом специфики местных условий должны быть разработаны в строительно-монтажных управлениях и утверждены главным инженером.

Перед допуском к работе рабочие должны пройти инструктаж по безопасности труда и пройти необходимое обучение методам безопасного проведения работ. Допуск к работам оформляется записью в журнале инструктажа по технике безопасности, в котором каждый работник ставит свою подпись в подтверждении получения необходимого инструктажа.

Вагон-бытовки для рабочих устанавливаются на расстоянии не ближе 50м от жилых зданий. Для водоснабжения бытовых помещений используется привозная питьевая вода. Применение биотуалетов и баков для пищевых отходов исключает потребность в устройстве канализации. Питание работающих предусматривается в специально оборудованных для этих целей помещениях – бытовках, оборудованных под столовую.

Перед началом работ необходимо выделить в соответствии с п.4.9 СНиП 12-03-2001 опасные для людей зоны и обозначить их знаками безопасности и надписями в установленном порядке.

При производстве земляных работ на территории населенных пунктов котлованы и траншеи, где происходит движение людей и транспорта, должны быть ограждены в соответствии с требованиями п. 6.2.2. СНиП 12-03-2001. В зонах работ механизмов необходимо установить предупредительные знаки.

Строительные площадки в темное время необходимо освещать в соответствии с требованиями государственных стандартов. Освещенность должна быть равномерной, без слепящего действия осветительных приспособлений.

Перед началом земляных работ необходимо выявить и обозначить на месте трассы зоны существующих подземных коммуникаций.

Особое внимание следует обращать на безопасное ведение работ вблизи электро- и телефонных кабелей, газо- и водопроводов.

При производстве работ в зонах специально охраняемых объектов должны выполняться требования владельцев или эксплуатирующих организаций.

Складирование материалов должно осуществляться за призмой обрушения траншей. Складирование трубопроводов осуществлять в штабеле высотой до 1,5м на прокладках с концевыми опорами.

Запрещается использовать при строповке непроверенные стропы и тросы. Пеньковые канаты, применяемые для стяжек, не должны иметь перетертых и замочаленных прядей.

Подъем труб не должен производиться, если под грузом находятся люди.

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата	20849-ПОС	Лист
						21
						106

9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ

При организации строительного производства необходимо осуществлять мероприятия и работы по охране окружающей природной среды, для сохранения устойчивого экологического равновесия, не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды.

В целях охраны природы необходимо выполнять следующие условия:

- обязательное соблюдение границ территории, отводимых для строительства;
- оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых мест и строительных отходов;
- использование только специальных установок для подогрева воды, материалов;
- выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений;
- удаление полиэтиленовой стружки при обработке торцов труб и деталей производить в полиэтиленовые мешки с последующим вывозом их на свалку;
- обслуживание автотранспортных средств и механизмов должно производиться специализированными предприятиями, имеющими соответствующие лицензии;
- работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимально-допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума;
- территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных материалов;
- соблюдение требований местных органов охраны природы.

Трасса газопровода выбрана с учетом максимального сохранения растительного покрова и зеленых насаждений, в наиболее безопасных местах, с допустимым приближением к существующим строениям, подземным и надземным коммуникациям. Прокладка газопровода гарантирует его надежность.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться в соответствии с СанПиН 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ».

При соблюдении норм и правил сбора и хранения отходов, а также своевременном удалении отходов с территории строительства отрицательное воздействие отходов на окружающую среду будет максимально снижено.

Все строительно-монтажные работы производятся последовательно и не совпадают во времени. В связи с этим, загрязняющие вещества, выбрасываемые в атмосферу, носят кратковременный характер и не оказывают вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительно-монтажных работ.

После завершения строительства необходимо восстановить профиль нарушенных водопропускных канав.

После окончания основных работ строительная организация должна благоустроить территорию.

В соответствии с нормами технологического проектирования предприятий газовой промышленности все проектируемое оборудование, арматура, трубопроводы полностью герметичны, что обеспечивает охрану окружающей среды от загазованности после пуска газопровода в эксплуатацию.

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

					20849-ПОС	107	Лист
							22
изм	лист	№док.	подпись	дата			

10 ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

Для строительства газопровода используются трубы стальные по ГОСТ 10704-91. Стальные трубы хранятся в условиях, обеспечивающих их сохранность от повреждений. Допускаемые отклонения геометрических параметров, регламентированы соответствующими нормативно-техническими документами на выпуск изделий. Отходы труб - обрезки кромок при сварке.

При строительстве газопроводов образуются отходы твердые бытовые, отходы электродов (огарки) при прокладке стального газопровода.

При прокладке газопровода из полиэтиленовых труб, отходы составляют 2% от общей протяженности полиэтиленового газопровода.

Сбор и хранение производственных отходов осуществляется в закрытых металлических контейнерах с последующим вывозом в установленном порядке на базу подрядчика. ТБО собираются в металлический контейнер с последующим вывозом на полигон.

Все виды отходов, образующиеся в процессе текущего ремонта техники, участвующей в строительстве газопровода, собираются, отвозятся на ближайшую городскую свалку автотранспортом.

При сварочных работах используются электроды Э-42. Отходы электродов составляют 6-25% от общего количества («Справочник сварщика» под ред. Степанова, стр.96)

Твердые бытовые отходы (ТБО)

Во время строительства газопровода образуются ТБО. Согласно «Справочным материалам по удельным показателям образования промышленных отходов» норма накопления составит 120 кг на 1 человека в год.

Наименование	Ед.изм.	1-й год
Продолжительность строительства	мес	0,3
Норматив накопления ТБО	кг/чел-г	120,00
Количество работающих	чел	8
Количество ТБО	кг	14,00

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

					20849-ПОС	Лист
						23
изм	лист	№док.	подпись	дата		108

11. КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА

(составлен на основании требований СНиП 12-01-2004 и СНиП 1.04.03-85 и технологии ведения работ).

Но- ме р	Вид работ	Продол- жительно сть в днях	Календарный план по месяцам строительства					
Подготовительный период			1 месяц					
1	Разбивка трассы	1						
2	Очистка от ВОП	1						
3	Контрольно- исполнительная съемка	1						
Основные работы								
4	Земляные работы	5						
5	Прокладка газопровода	3						
6	Благоустройство	2						

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

изм	лист	№ док.	подпись	дата

20849-ПОС			
109			

Лист
24

II. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Рабочий проект разработан с соблюдением всех норм и требований СНиП 42 –01-2002, без какого-либо отступления.

Возникновение чрезвычайных ситуаций на запроектированном газопроводе маловероятно, но полностью не исключено. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций предусмотрены при проектировании и строительстве сети газопровода, а также в организации контроля за его состоянием в процессе эксплуатации.

Трасса газопровода выбрана в наиболее безопасных местах с допустимыми приближениями к существующим строениям, подземным и надземным коммуникациям.

Заглубление подземного газопровода обеспечивает отсутствие на него динамических и статических воздействий машин. Таким образом, проектными мероприятиями выполнены все решения, направленные на полную надежность газопровода.

В процессе строительства газопровода предусматривается повышение качества строительно-монтажных работ, что существенно обеспечит надежность эксплуатации газопровода.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций на газопроводе в период его эксплуатации заключается в основном в организации постоянного контроля за его состоянием, проведением технического обслуживания и плановых ремонтных работ специализированными бригадами или звеньями.

Все работы по техническому обслуживанию газопровода должны выполняться в соответствии с ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления».

В случае стихийных бедствий (урагана, землетрясения, паводковых вод, наводнения и т.п.) эксплуатационным службам необходимо организовать усиленный контроль за состоянием сети и арматуры газопровода. В критические моменты газопровод должен быть отключен от подачи газа.

Разработка мероприятий выполнена в соответствии с требованиями СП 11-107-98 Порядок разработки и состав «Инженерно-технических мероприятий гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства.

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

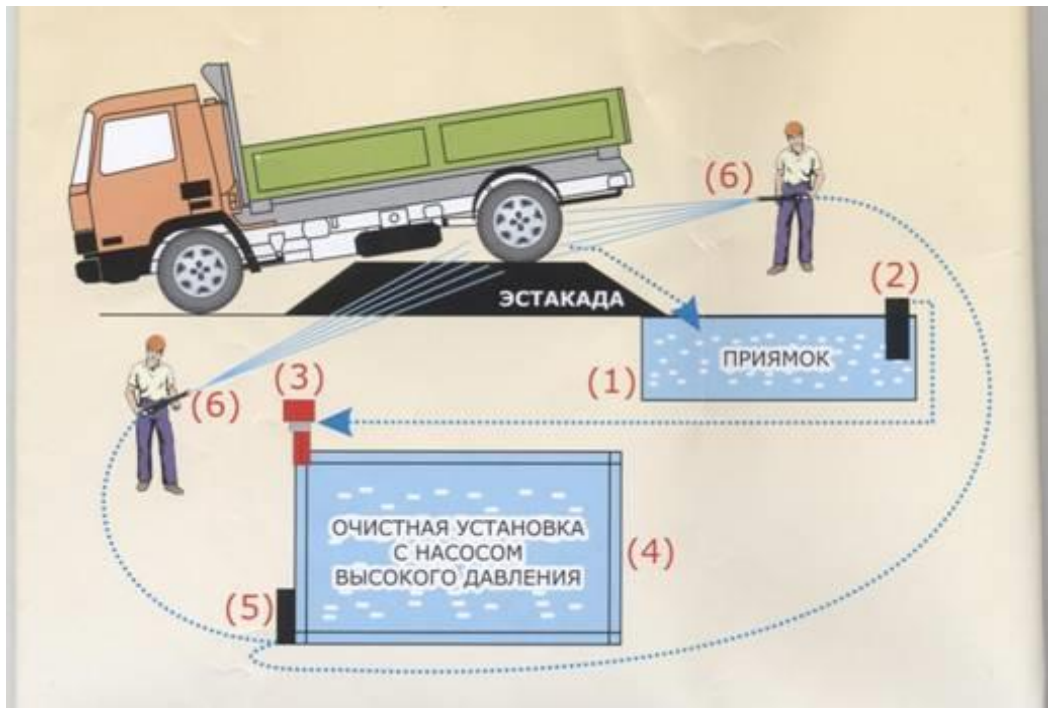
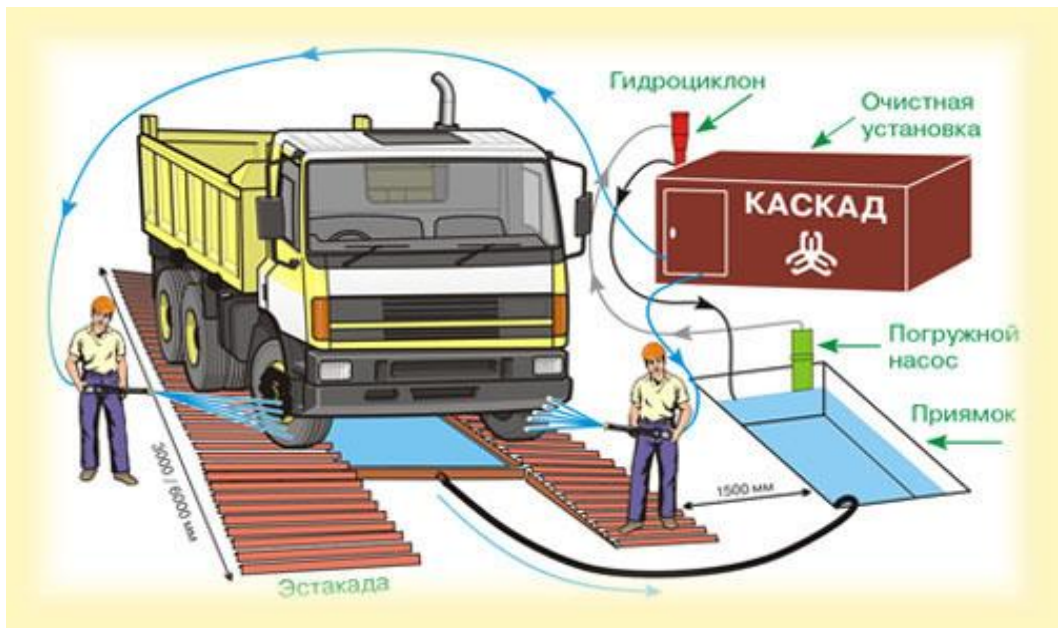
					20849-ПОС	110	Лист
							25
изм	лист	№док.	подпись	дата			

ПРИЛОЖЕНИЯ

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

					20849-ПОС	111	Лист
							26
изм	лист	№док.	подпись	дата			

Приложение 1 . Схема мойки колёс серии «Каскад»



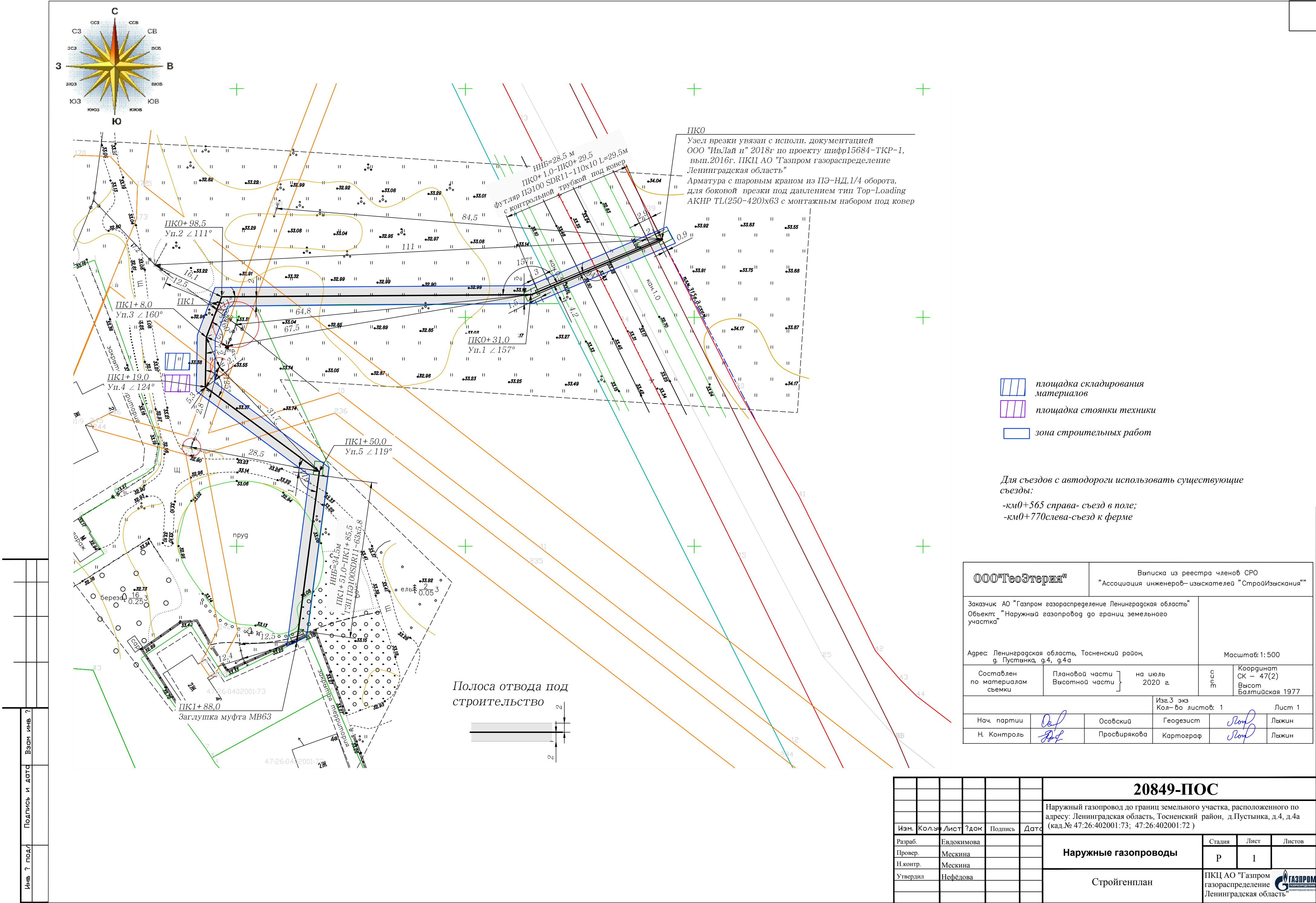
Процесс мойки осуществляется струей воды из пистолетов-распылителей (6). Грязная вода стекает в приямок (герметическую емкость) (1). Погружной насос (2) перекачивает воду через гидроциклон (3) в очистную установку (4), откуда насосом высокого давления (5) подается в пистолеты-распылители (6).

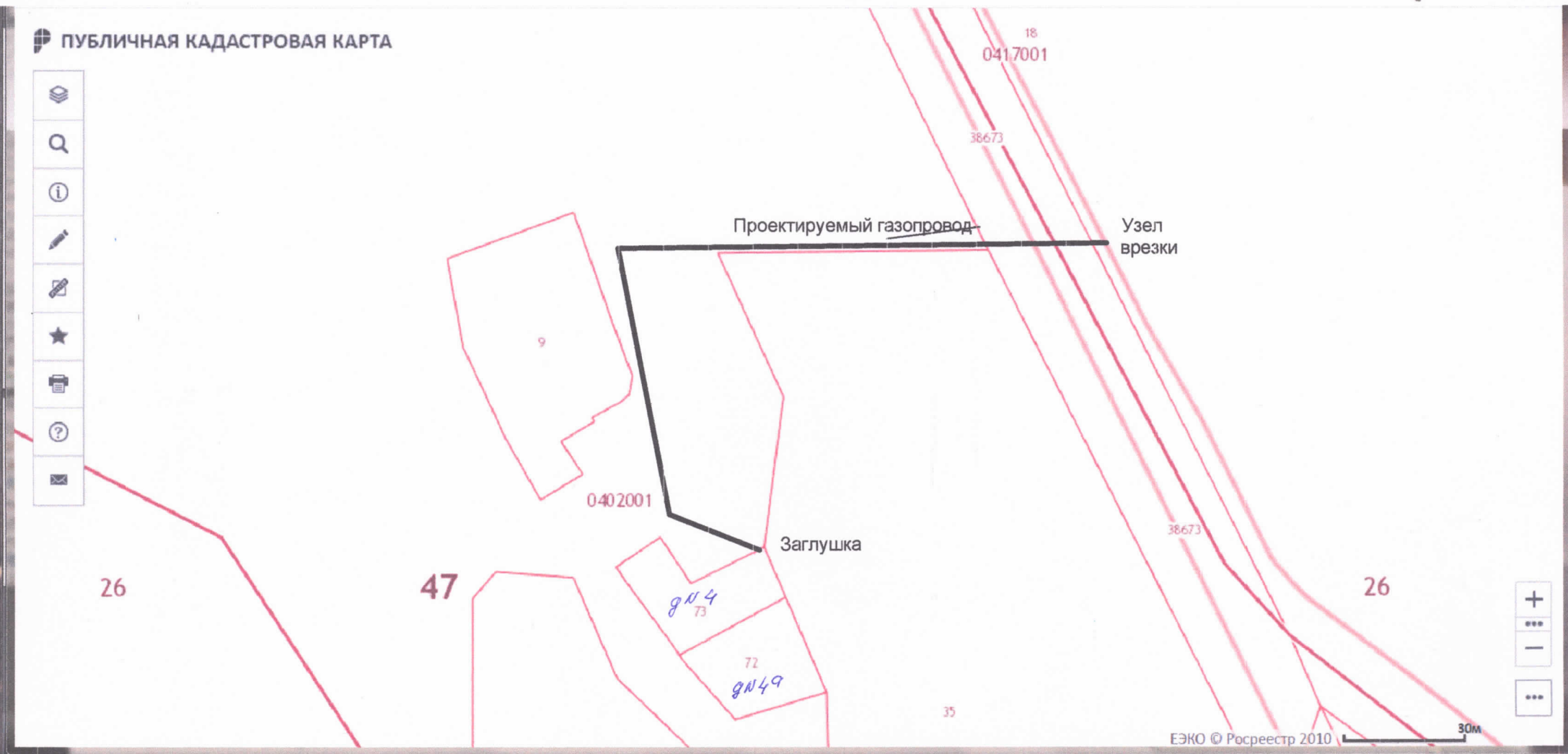
Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	Инв. № дубл.	подпись и дата

изм	лист	№ док.	подпись	дата

20849-ПОС

Лист
27





Я собственник участка д. Пустомырка дом 4^а /Довганева С.В.) согласовываю проектировку газопровода
заглушки и узла врезки *С.В. Довганева*
Я собственник участка д. Пустомырка дом 4 (Кузнецова Е.В.) согласовываю проектировку
газопровода, заглушки, узла врезки *Е.В. Кузнецова*



001382

НИКОЛЬСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
ТОСНЕНСКОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

АДМИНИСТРАЦИЯ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

21.09.2020 № 286-ра

О размещении объекта

Рассмотрев заявление акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам Регистрационной палатой Администрацией Санкт-Петербурга 18.11.2002г. за основным государственным регистрационным номером 1024702184715, ИНН 4700000109; местонахождение: 188507, Ленинградская область, Ломоносовский район, г.п. Новоселье, здание административного корпуса, нежилое, лит. А, А1,) о размещении объекта: «Наружный газопровод до границы земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д.4, 4а, (кад. № 47:26:0402001:73, 47:26:0402001:72) без предоставления земельных участков и установления сервитута, на основании статей 39.33, 39.36 Земельного кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов», областного закона Ленинградской области от 18.05.2012 № 38-оз «Об установлении случаев, при которых не требуется получение разрешения на строительство на территории Ленинградской области», постановления Правительства Ленинградской области от 03.08.2015 № 301 «Об утверждении Порядка и условий размещения отдельных видов объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, публичного сервитута на территории Ленинградской области»:

1. Разрешить акционерному обществу «Газпром газораспределение Ленинградская область» размещение объекта: «Наружный газопровод до границ

земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д.4, 4а, (кад. № 47:26:0402001:73, 47:26:0402001:72)» общей площадью 642,0 кв.м, на территории Никольского городского поселения Тосненского района Ленинградской области в границах кадастрового квартала 47:26:0402001, сроком на 49 (сорок девять) лет, согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Акционерному обществу «Газпром газораспределение Ленинградская область» по завершении работ восстановить нарушенное благоустройство (объем восстановительных работ согласовать с администрацией Никольского городского поселения Тосненского района Ленинградской области).

3. Отделу по управлению муниципальным имуществом, земельным вопросам и архитектуре администрации Никольского городского поселения Тосненского района Ленинградской области направить копию распоряжения с приложением схемы границ предполагаемых к использованию под размещение объекта и земельного участка на кадастровом плане территории, в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление государственного земельного надзора в срок не более чем десять рабочих дней со дня принятия настоящего распоряжения.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на начальника отдела по управлению муниципальным имуществом, земельным вопросам и архитектуре администрации Никольского городского поселения Тосненского района Ленинградской области.


И.о.главы администрации

А.Ю.Смирнов







Вишневецкий Р.Н.
8(81361) 52 078

[illegible]

						20849-ГСН .СХ					
						Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, д.Пустынка, д.4, д.4а (кад.№ 47:26:402001:73; 47:26:402001:72)					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата				Стация	Лист	Листов
Разраб.		Мескина				Наружные газопроводы			Р	-	1
Провер.		Мескина									
Н.контр.		Мескина				Схема трассы газопровода высокого давления Масштаб б/м			ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"		
Утвердил		Нефёдова									
									 ГАЗПРОМ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ		
									116		



Technical drawing of a valve assembly. The drawing shows a valve body with a handle. A yellow highlight is placed on the handle, and a blue circle is drawn around the valve body. The handle is labeled "руфта MB 63". The valve body is labeled "ГЗп ПЭ100ГА3 SD11-63x5,8".

000 "ГеоЭкспертиза"		Выписка из реестра членов СРО "Ассоциация инженеров-изыскателей "СтройИзыскания""			
Заказчик: АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" Объект: "Наружный газопровод до грани земельного участка"				Масштаб: 1:500	
Адрес: Ленинградская область, Тосненский район, г. Пустынка, д.4, д.4а		составлен по материалам съемки		Плановой части Высотной части	на июль 2020 г.
		Исз.3 экз Кол-во листов: 1		Лист 1	Координат СК — 47(2) Высот Балтийская 1977
Нач. партии		Осовский	Геоземист		Лыжин
Н. Контроль		Просвирикова	Картограф		Лыжин

						20849-ГСН			
						Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, д.Пустынка, д.4, д.4а (кад.№ 47:26:402001:73; 47:26:402001:72)			
Изм.	Кол.уч	Лист	Федок	Подпись	Дата				
Разраб.		Мескина				Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Провер.		Мескина					Р	6	7
Н.контр.		Мескина							
Утвердил		Нефёдова							
						План трассы газопровода высокого давления Масштаб 1:500			
						ПКЦ АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"			
									

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к Акту по результатам государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельных участках по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»

Техническая документация "Научно-технический отчет по результатам археологического обследования земельного участка под размещение объекта: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»". Разработана ООО «Петроград», 2020



ООО «Петроград»

193318, г. Санкт-Петербург,
ул. Коллонтай, д. 15, лит. А



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Петрова Н.Н.

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

по результатам археологического обследования земельного участка под размещение объекта: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)»

АННОТАЦИЯ

В настоящем Отчете отражены результаты научно-исследовательских работ по археологическому обследованию (разведке) на территории земельного участка проектирования и строительства объекта «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» (далее – участок обследования, трасса обследования).

Работы проводились сотрудниками ООО "ПЕТРОГРАД" по договору с ООО «ПИРС».

Работы проходили в два этапа. Первый из них включал поиск и сбор по литературным, картографическим, архивным материалам, сведений об объектах культурного (археологического) наследия, известных в районе обследуемой территории, второй – полевое разведочное археологическое обследование территории проектируемого строительства.

В пределах участка обследования был заложен 1 разведочный археологический шурф площадью 1 м².

В результате натурного обследования установлено, что в границах территории проектируемого строительства и в непосредственной близости от них объекты культурного (археологического) наследия не выявлены.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	3
Краткая географическая характеристика района работ	5
Краткая история археологического изучения района	6
Сведения об археологических памятниках района	8
Обзор и анализ картографических источников	10
Современное состояние участка обследования	12
Археологическое обследование	13
Заключение	15
Список литературы	16
Список картографических источников	18
Приложение 1. Список иллюстраций	19
Приложение 2. Альбом иллюстраций	21

ВВЕДЕНИЕ

Осенью 2020 г. ООО «ПИРС» было проведено археологическое обследование земельного участка под размещение объекта «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)». Работы велись по договору между ООО "ПЕТРОГРАД" и ООО "ПИРС" на основании Открытого листа № 2534-2020, выданного на имя сотрудника ООО «ПИРС» В.В. Добышева, срок действия Открытого листа – 29.10 – 30.12.2020 г.

Целью археологического обследования являлось выявление объектов археологического наследия или установление факта их отсутствия в соответствии со ст. 30 и 45.1 ФЗ 73 «Об объектах культурного наследия народов Российской Федерации».

Согласно информации, полученной в Комитете по культуре Ленинградской области в пределах участка обследования и в ближайших окрестностях от него, выявленные объекты культурного (археологического) наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного (археологического) наследия и объекты культурного (археологического) наследия, включенные в единый государственный реестр, отсутствуют.

Участок обследования представляет собой узкую полосу земли, проходящую вдоль полосы отвода автодороги, шириной около 4 м и длиной около 0.2 км. Территория обследования представляет собой, таким образом, линейный объект.

Разведочные шурфы закладывались коридоре прохождения трассы, по оси коридора.

До начала обследования участка были проведены архивно-библиографические изыскания с целью изучения сведений об объектах историко-культурного наследия на территории западной части Тосненского района Ленинградской области.

Полевые археологические исследования были проведены в первой половине ноября 2020 г.

Непосредственно полевые археологические работы состояли из следующих этапов:

1) визуальное обследование землеотвода с подробной дневниковой и фотографической фиксацией внешнего вида участка, его ландшафтных особенностей, осмотром кротовин и имеющихся обнажений (рис. 1, 2, 12-15, 21-23);

2) закладки разведочного археологического шурфа размером 1×1 м в точке, потенциально перспективной для выявления археологических культурных напластований, и осмотр распаханых участков, стенок имеющихся ям и обнажений.

Обзор палеогеографических и исторических данных свидетельствует, что территория обследования не была заселена, объектов археологического наследия вблизи обследованных участков неизвестно.

Методика работ определена Положением о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации в редакции 20.06.2018 г. № 32.

В ходе работ заложен 1 разведочный археологический шурф. После фиксации шурф был рекультивирован.

Объектов археологического наследия в ходе обследования не выявлено.

КРАТКАЯ ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ

Тосненский район расположен в центральной части Ленинградской области, примыкая с юго-востока к территории г. Санкт-Петербург. Территория района относится к бассейнам реки Тосны – левого притока Невы и реки Тигоды – правого притока р. Волхов.

Территория Тосненского района расположена на стыке двух крупных тектонических структур: Балтийского кристаллического щита и Русской плиты Восточно-Европейской платформы, перекрытых пластичными синими глинами нижнего кембрия и ордовикскими толщами песчаников, сланцев и известняков. Известняки, выходящие на поверхность, подвержены карстовым процессам. Большую часть территории района занимают озерно-ледниковые отложения и современные так наз. биогенные (болотные) отложения. Геологическое строение местности предопределило ее ландшафтные и почвенные условия.

Территория Тосненского района представляет собой слабодренированную, преимущественно глинистую, озёрно-ледниковую равнину. В северо-восточной части ландшафта расположен Мгинский камовый массив, представляющий собой чередование холмов и гряд, разделённых плоскими нередко заболоченными или занятыми озёрами понижениями. На всей территории района широко распространены процессы верхового заболачивания и заторфовывания. Наиболее крупные болотные массивы располагаются в юго-восточной части района, мелкие распространены повсеместно.

Территория Тосненского района относится к среднетаежному лесному району Европейской части Российской Федерации, залесенные участки занимают до 70% территории района.

Район можно подразделить на две неравные части с разными ландшафтными условиями и, соответственно, с разными возможностями хозяйственного освоения как в древности, так и в современных условиях. Большая часть района представляет собой залесенные и заболоченные, слабо освоенные территории, мало пригодные для ведения хозяйства. Современные поселения расположены в основном на хорошо дренированных участках речных берегов, той же закономерности следует ожидать и при поиске древних поселений. Мгинский камовый массив, как и все камовые холмисто-котловинные комплексы, является одним из наиболее благоприятных для поселения и ведения хозяйства типов ландшафта. Камовые комплексы, как правило, издавна освоены человеком.

КРАТКАЯ ИСТОРИЯ АРХЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ РАЙОНА

На территории Тосненского района целенаправленные археологические исследования практически не проводились до начала 2000-х гг.

Немногочисленные случайные находки, сделанные на территории района, нашли свое отражение в публикациях XIX – первой половины XX столетий.

Первой из них, по всей вероятности, является сводка А.С. Уварова, в которой отмечен «клин или шило шлифованное из черного камня; найден в с. Ижоре, на р. Ижоре близ Павловска», опубликованный в каталоге под № 4795 (Уваров 1888, с. 136). В том же каталоге, под №4796-4798 упомянуты три кремневых наконечника стрел или копий (судя по описанию, один черешковый, а два других – листовидных) найденные «в с. Московская-Славянка на р. Славянка близ Царского Села» (Уваров 1888, с. 136). Под № 4799 также назван наконечник стрелы или копья, который был «найденный у с. Кузьмина-большого на речке, возле Царского Села» (Уваров 1888, с. 136).

В 1899 г. на южной окраине с. Никольское, у церкви, на верхней террасе правого берега р. Тосна, был обнаружен клад из 130 серебряных копеек XVI в. (Ивана Грозного). Данные о кладе учтены в материалах первой археологической карты Петербургской губернии.

Также в начале XX в. были найдены еще два клада монет – в 1910 г. в имении Шапки 29 фунтов шведских монет 1633-1654 гг., и в 1920-х гг. в районе станции Ушаки западноевропейские монеты, зарытые около 1040-1050 гг.

Первый грунтовый могильник на территории района стал известен с 1908 г., когда случайно, во время проведения земляных работ у церкви в пос. Войсковоро, были обнаружены погребения XII-XIII вв. (Tallgren 1938). Еще 6 памятников вошли в сводку И.С. Романцева, изданную в 1911 г. к XV Археологическому съезду в Новгороде (Романцев 1911). В основу работы легли материалы, собранные к этому времени Новгородским статистическим комитетом. Пять памятников, известных по работе И.С. Романцева, отмечены в сводке жальников Н.И. Репникова, изданном в 1931 г. (Репников 1931).

В 1989 г. экспедиция В.А. Лапшина провела разведочные обследования на территории Тосненского района, подтвердив наличие только двух памятников из 6 известных по сводке И.С. Романцева. Новые памятники открыты не были.

В изданной в 1995 г. второй части археологической карты Ленинградской области вышла в Тосненском районе учтено 10 памятников археологии (Лапшин 1995).

В середине 2000-х гг. П.Е. Сорокиным были проведены обследования в междуречье р. Мги и Тосны, в их среднем течении, в районе д. Кирсино и Шапки, выявлены и частично исследованы погребальные памятники – могильник Кирсино 1 и Кирсино 2.

В могильнике Кирсино 1 раскопано 7 каменных оградок с погребениями. В захоронениях найдены детали костюма, украшения, бытовые и повседневные предметы, оружие. По аналогиям и радиоуглеродным датировкам могильник может быть датирован XII в.

Соседний могильник – Кирсино 2 также был исследован раскопками П.Е. Сорокина в 2009 г. (Сорокин, Певнева 2014). Здесь исследована погребальная насыпь размерами 12х14 м и высотой до 0,8 м. Найдены остатки 6 погребений в каменных оградках. Представлены сходные категории и типы находок (украшения, в том числе овально-выпуклые, подковообразные фибулы, подвеска уточка, цепедержатели, оружие, предметы быта). Могильник датируется XII в. К этому же периоду – XII-XIII вв. относятся могильники Лезье 1-4, Кирсино 7-9, Шапки 4, 6-7, могильник Нечеперт имеет более широкую дату - XII-XV вв.

В 2006 г. экспедицией НИИКСИ СПбГУ под руководством В.Ю. Соболева были исследованы производственные насыпи, так. наз. «углежогные кучи» на окраине дер. Шапки.

Летом 2017 г. Ленинградской Областной экспедицией ИИМК РАН под руководством Н. Ф. Соловьевой и Е. К. Блохина было выявлено селище Тосно 1 в 0,75 км к юго-востоку от моста через р. Тосна по трассе Е-105, на территории Тосненского городского поселения.

СВЕДЕНИЯ ОБ АРХЕОЛОГИЧЕСКИХ ПАМЯТНИКАХ РАЙОНА

Тосненский район в настоящее время является наименее изученным с точки зрения археологии районом Ленинградской области. Такая ситуация объясняется в первую очередь его природными условиями, в особенности – сильной заболоченностью территории. Сплошного археологического обследования Тосненского района не предпринималось.

Сведения о местных памятниках древности, в основном позднесредневековых жальничных могильниках, были собраны по опросным листам и опубликованы И.С. Романцевым в 1911 г. (Романцев 1911). Часть этих данных была позднее воспроизведена также в сводке Н.И. Репникова (Репников 1931). В 1989 г. на территории Тосненского района провел археологическую разведку В.А. Лапшин, установивший, что практически все упомянутые в литературе могильники не сохранились, за исключением курганно-жальничного могильника на юго-западной окраине быв. д. Червино, в 6 км к западу от современной д. Ручьи (Лапшин 1995).

К настоящему времени на территории района известно несколько выявленных объектов археологического наследия:

- Селище Пустынька 1 в 5 км к северо-востоку от д. Пустынька;
- Грунтовый могильник Нечеперь 1 в 4,4 км к северу от д. Горки;
- Курганный могильник Шапки 1, курганный могильник Шапки 2 и одиночные насыпи (погребальные или, возможно, производственные) Шапки 3, Шапки 4, Шапки 5, Шапки 6, Шапки 7 в окрестностях пос. Шапки;
- Поселение Ульяновка – на северной окраине г. п. Ульяновка;
- Поселение Войсковое к северу от п. Войсковое, 0,25 км ЮВ дороги Ям-Ижора – Федоровское, между линиями ЛЭП, с СВ стороны от насосной станции и полевой дороги, на краю левого коренного берега р. Ижора (663 км скоростной автодороги);
- Местонахождение Залесье в ур. Залесье на 598 км скоростной автодороги Москва-СПб;
- Курганообразная насыпь Рябово к северу от г.п. Рябово¹.

Все эти памятники датируются средневековьем или новым временем.

Кроме того, отдельного упоминания заслуживают археологические памятники, расположенные северо-западнее пос. Шапки, по дороге в д. Кирсино Кировского района Ленинградской области. В современных административных границах Тосненского района

¹ Список «Выявленные объекты культурного наследия». Раздел «Тосненский район», № 45–60. Официальная публикация на сайте Комитета по культуре Правительства Ленинградской области (<http://www.culture.lenobl.ru/activities/protection/>).

расположены только три из них: погребальная насыпь (курган) Кирсино-7, погребальная насыпь (курган) Кирсино-8 и погребальная насыпь (курган) Кирсино-9². Остальные объекты археологического наследия, приуроченные к д. Кирсино, находятся на территории Кировского района, близ его границы с Тосненским.

В число археологических памятников у д. Кирсино входят два могильника, на которых провел раскопки П.Е. Сорокин. Оба могильника относятся к XI–XII вв. и связываются с местным, вероятно, ижорским населением (Сорокин 2008; Сорокин, Пнева 2014). Для планирования археологических разведок принципиально важно, что могильники в Кирсино не имели четких наземных признаков и были обнаружены случайно, что позволяет надеяться на возможность обнаружения аналогичных объектов в камовом ландшафте северо-восточнее г. Тосно.

² Список «Выявленные объекты культурного наследия». Раздел «Тосненский район», № 45–60. Официальная публикация на сайте Комитета по культуре Правительства Ленинградской области (<http://www.culture.lenobl.ru/activities/protection/>).

ОБЗОР И АНАЛИЗ КАРТОГРАФИЧЕСКИХ ИСТОЧНИКОВ

Наиболее ранней картой, отражающей систему расселения в Шведской Ингерманландии является так наз., карта Биргенгейма, составленной по шведским материалам 1676 года. На ней показана дорожная сеть, проходящая по правому и левому берегам р. Тосны с переправой в районе дер. Wahmoli. На левом берегу отмечены дер. Mattila, Kimolla, Timolla, а на правом упоминавшаяся выше Wahmoli, Jakola (на месте дер. Пустынька) и Melovia (илл. 3). На карте из "Атласа Всероссийской империи", составленного обер-секретарем Сената И.К. Кириловым (1727 г.), на правом берегу Тосны показан ряд деревень (Гортово, Пенелево, Илгино), Плитная Ломка и Гонтолово (илл. 4).

На карте прапорщика Соколова также можно видеть аналогичную точность отражения топографического материала, обозначены дер. Яковлево (будущая Пустынька), Гертова, с. Никольское, показано межевание земли на отдельные, пронумерованные участки, схематично обозначены обрабатываемые земли (илл. 5). В целом, точность перечисленных карт не дает возможности надежно привязать трассу обследования, но позволяет проследить историю заселения микрорегиона и констатировать низкую вероятность открытия культурных напластований Позднего Средневековья – Нового времени в пределах участка обследования.

Если на ранних картах можно видеть большое число финских названий, то к середине XVIII в. большинство деревень получило уже русские названия и частично русское население.

Село Никольское было населено русскими, переведёнными сюда в 1712 году, из Московской и других губерний в качестве мастеровых для работ по дворцовому ведомству.

Деревня Захожье расположена среди леса, основанная, по преданию, лесовщиком, крестьянином Родионом. Около 1761 года императрица Елизавета Петровна подарила деревню своему духовнику протоиерею Дубянскому. В 1764 году Захожье принадлежало духовнику Екатерины II протоиерею Феодору Яковлевичу Бецкому. В 1800 году она перешла к сыну протоиерея Дубянского, отставному майору Якову Федоровичу Дубянскому и принадлежала роду Дубянских до 1852 года.

Деревня Чертово в 1771 году она принадлежала действительному камергеру Николаю Наумову Чеглокову, а в 1810 году перешла к Якову Федоровичу Дубянскому. В 1828 году деревня куплена помещиком Белашевым и вместе с крестьянами, переселёнными из Московской губернии.

Деревня Пустынька в 1764 году она называлась Яковлево и Ушаковка, принадлежала генералу Фёдору Ивановичу Ушакову. В 1816 году, генерал Алексей Копьев, деревню у Ушакова переименовал в Пустыньку. В 1850 году Пустыньку купила графиня Анна

Алексеевна Толстая. После её смерти поместье досталось сыну, флигель-адъютанту, графу Алексею Константиновичу Толстому.

Деревня Рождествено принадлежала генералу Жеребцову, а в 1798 году была подарена кавалергардскому поручику Букину, который позже продал её гофмейстеру князю Кутайсову.

Карты середины – второй половины XIX века (илл. 6, 7) по качеству топографической съемки, количеству, насыщенности и точности отображаемой информации близки к современным. Территория участка обследования показана как открытое пространство, окруженное лесами, местами заболоченными. Так же показана сеть местных дорог, части которых наследуют трассы современных проселочных и полевых дорог.

Карты первой половины XX в. (илл. 8) демонстрируют сходную картину освоения территории, показывая уже перечисленные выше села и деревни, местные дороги. Судя по отсутствию заливки и условных обозначений, участок не залесен, а занят сельскохозяйственными угодьями (полями, сенокосами, выпасами), вне территории деревень застройка и отдельные объекты отсутствуют (илл. 7, 8).

Карты первой половины XX столетия также не фиксируют застройки в районе участка обследования (илл. 9, 10).

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ УЧАСТКА ОБСЛЕДОВАНИЯ

Участок обследования представляет собой линейный объект – узкую полосу земли, отходящую от точки подключения к магистральному газопроводу, пересекающую автодорогу, идущую в сторону жилых домов №№ д. 4, д. 4а дер. Пустынька (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)», шириной около 4 м и длиной около 0.2 км, предназначенную для размещения объекта «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)».

Трасса проходит по хорошо освоенной местности – территория между автодорогой и приусадебными участками занята под покос и частично под огороды, здесь же устроено небольшое футбольное поле.

Проектируемый газопровод будет прокладываться комбинированным открыто-закрытым методом: большая часть газопровода будет проложена открытым способом. На отрезке, занятом небольшим прудом с островком посередине, прокладка газопровода спроектирована методом направленного бурения.

Границы участка обследования на местности не обозначены.

Ближайшие археологические памятники расположены на удалении более 2 км от участка обследования.

АРХЕОЛОГИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ

МЕТОДИКА ИССЛЕДОВАНИЯ

Методика работ соответствовала требованиям действующего «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчётной документации», утвержденного постановлением Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 20 июня 2018 г. № 32.

Разведочное обследование было подразделено на несколько этапов.

Первый этап включал в себя сбор исходной архивной информации по каждому из участков в архивах (РГИА, ЦГА СПб и Научных архивах ИИМК РАН и ИА РАН). На этом же этапе для участка выполнен подбор исторических карт и их возможно более точная привязка к современной топографической ситуации, совмещение участка обследования, исторических картографических источников и сведений о местонахождении известных археологических памятников (илл. 1-13).

Второй этап – непосредственно полевые работы. На основании совмещения исторических карт и планов, на топографический план участка нанесено место заложения разведочного археологического шурфа (илл. 12, 13). По результатам визуального осмотра участка принималось решение о закладке шурфа в заранее намеченной точке или корректировке места его заложения.

Длина трассы обследования составляет менее 0.2 км, всего был заложен 1 разведочный шурф с учетом методической рекомендации минимального вскрытия культурного слоя при производстве разведочных археологических работ. Шурф был обозначен на плане разведочного обследования, документирован дневниковыми описаниями и фотосъемкой (илл. 12, 13, 16-20). Шурф имел размер 1х1 м и был ориентирован по сторонам света. Он был заложен у створе прохождения трассы проектируемого газопровода, на свободном от застройки и хозяйственного освоения части участка.

За репер (0) принимался северо-западный угол (дневная поверхность) шурфа. В шурфе отсутствовали признаки объектов археологического наследия, и, в соответствии со ст. 3.12 действующего «Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации», фотографически фиксировался только один борт разведочного шурфа. По окончании работ шурф был засыпан с восстановлением дернового покрова, что нашло свое отражение в материалах фотофиксации (илл. 20). Фиксация антропогенного обнажения грунта не осуществлялась.

Определение географических координат шурфа производилось с помощью портативного приборов глобального позиционирования Garmin 60CSx в формате градусов, минут и секунд (WGS-84).

Разборка напластований шурфа производилась вручную, лопатами, методом горизонтальных зачинок, по пластам толщиной 0,1 м, а в случае выявления четко выраженной горизонтальной стратиграфии, послойно, с фото и графической фиксацией по мере необходимости. Расчистка объектов и пятен, переборка грунта велись при помощи ножей и пикировок. Для выявления структуры плотных поверхностей и удаления грунта в стесненных условиях при расчистке использовались щетки, кисти и совки.

Участок обследован полностью, разведочное обследование не выявило объектов культурного (археологического) наследия, объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия и/или отдельных артефактов, возраст которых превышал бы 100 лет, и участок будет использован для хозяйственного освоения.

Последний этап – написание производственного и научного отчетов по проведенным работам.

АРХЕОЛОГИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ

Рассматриваемый участок обследования – плоский, освоенный, несет следы многолетнего хозяйственного освоения (илл. 10-13, 17-21).

В соответствии с техническим заданием на территории обследования был заложен 2 шурфа 1х1 м.

В ходе визуального обследования территории объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, обнаружено не было.

Шурф № 1 размерами 1×1 м был заложен в центральной части участка обследования, на свободной площадке (илл. 12, 13, 16-20). Географические координаты шурфа 59.667089° СШ 30.804793° ВД.

В шурфе прослежена следующая стратиграфия:

- дерн и поддерновый слой (темно-серый суглинок) с отчетливыми следами распахивания суммарной мощностью до 25 см, под которым залегал материк – плотный желто-оранжевый суглинок.

Общая глубина шурфа с контрольным прокопом материка составила 45 см.

После исследования шурф был рекультивирован (илл. 20).

Артефактов и/или признаков археологического культурного слоя в шурфе не выявлено.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Таким образом, в разведочном археологическом шурфе следы культурных напластований отсутствуют: верхний слой (дерн и почвенный слой) подстилается археологически стерильным плотным материковым песком. Археологической шурфовкой пройдены все послеледниковые отложения, в которых потенциально можно было бы ожидать обнаружения признаков объектов археологического наследия.

Анализ письменных источников, архивных и картографических материалов также не выявил объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия на территории обследования и в непосредственной близости от нее.


В.В. Добышев

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

Герасимов Д.В., Лисицын С.Н., Тимофеев В.И. Материалы к археологической карте Карельского перешейка. СПб., 2003.

Гиппинг А.И. Нева и Ниеншанц. Часть II. СПб., 1909.

Григорьев Д.Н. Шлиссельбургская цитадель: Страницы истории // Новый Часовой [СПб.]. 2002. № 13–14.

Ивлев В.В. Всеволожский район Ленинградской области. Историко-географический справочник. СПб., 1994.

Кильдюшевский В.И. Постройки XVв. из раскопок древнего Орешка // КСИА. 1972. Вып. 129. С. 84–89;

Кирпичников А.Н, Древний Орешек. Л., 1980;

Кирпичников А.Н., Савков Б.М. Крепость Орешек. М., 1979;

Лапшин В.А. Археологическая карта Ленинградской области. Часть II: Восточные и северные районы. СПб.: Изд-во СПбГУ, 1995. С.153–154.

Нежиховский Р.А. Река Нева и Невская губа. Л.: Гидрометеиздат, 1981;

Никонов А.А. Рождение Невы бурное и потаенное // Общество. Среда. Развитие (Terra humana). 2009. № 1. С 212–229.

Плоткин К.М. Археологические объекты в пространстве Петербурга // Пространство Санкт-Петербурга. Памятники культурного наследия и современная городская среда: Мат-лы научно-практ. конф. СПб.: Филолог. ф-т СПбГУ, 2003.

Репников Н.И. Жальники Новгородской земли // ИГАИМК. Т.9. Вып.5. 1931;

Романцев И.С. О курганах, городищах и жальниках Новгородской губернии. Алфавитный указатель селений, при которых находятся археологические памятники, с кратким описанием последних. Новгород, 1911.

Рябинин Е.А. Финно-угорские племена в составе Древней Руси. К истории славяно-финских этнокультурных связей: Историко-археологические очерки. СПб.: Изд-во СПбГУ, 1997;

Сорокин П.Е. Археологическое изучение средневековых памятников в Приневье. Новые данные по археологии ижоры // Археологическое наследие Санкт-Петербурга. Вып. 2: Древности Ижорской земли. СПб., 2008. С. 88–126.

Сорокин П.Е. Окрестности Петербурга. Из истории ижорской земли. СПб, 2016.

11. Сорокин П.Е., Певнева М.В. Изучение ижорского могильника Кирсоно 2 / Ладога в контексте истории и археологии Северной Евразии. СПб, 2014.

Субетто Д.А. История формирования Ладожского озера и его соединения с Балтийским морем // Общество. Среда. Развитие (Terra humana). 2007. № 1. С. 111–120;

Уваров А. С. 1888. Археология России. Каменный период. Т. II. Приложение. Материалы для обзора каменного периода в России. М.

Черных Н.Б. Дендрохронология древнего Орешка // КСИА. 1975. Вып. 144.

СПИСОК КАРТОГРАФИЧЕСКИХ ИСТОЧНИКОВ

«Карта бывших губерний Иван-Города, Яма, Копорья и Нотеборга, составленная по масштабу 1/210000 1827 года под присмотром генерал-майора Шуберта генерального штаба, штабс-капитаном Бергенгеймом 1-м из материалов найденных в шведских архивах, показывающих разделение и состояние одного края в 1676 году».

"Атлас Всероссийской империи", составленный обер-секретарем Сената И.К. Кириловым (1727 г.).

«Карта Санкт-Петербургской губернии и прилегающих областей, на 40 верст от Санкт-Петербурга. Нарисована прапорщиком Соколовым 1 марта 1792 года».

«Подробная топографическая карта окрестностей Санкт-Петербурга» 1870-1890 годов (масштаба 1 верста в 1 англ. дюйме).

Карта издания Военно-Топографического отдела Главного управления ГШ. Напечатана в 1911 году и переиздана к маневрам в 1913 г.

Финская топографическая карта (Suomalaisen topografiskartan mittakaavassa), составленная из листов 1920 - 1940 годов (масштаб в 1 см 500 м).

Топографические карты Ленинградской области (ГШ СА, ГГЦ).

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

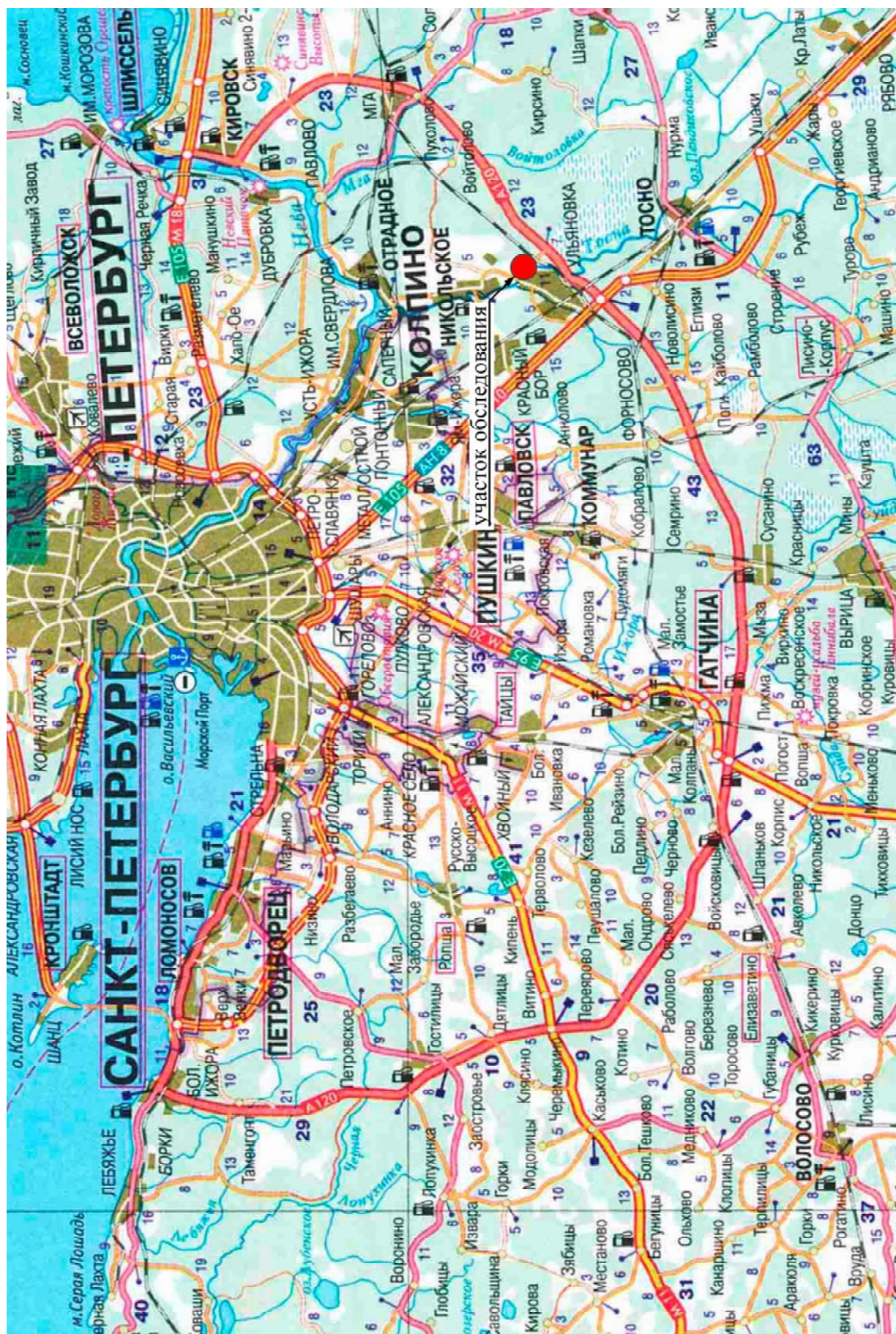
- Илл. 1. План-схема Ленинградской области с обозначением месторасположения участка обследования по объекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72) (далее – участок обследования, трасса обследования).
- Илл. 2. Фрагмент атласа автомобильных дорог Ленинградской области с обозначением месторасположения участка обследования.
- Илл. 3. Фрагмент «Карты бывших губерний Иван-Города, Яма, Копорья и Нотеборга, составленная по масштабу 1/210000 1827 года под присмотром генерал-майора Шуберта генерального штаба, штабс-капитаном Бергенгеймом 1-м из материалов найденных в шведских архивах, показывающих разделение и состояние одного края в 1676 году» с обозначением месторасположения участков обследования.
- Илл. 4. Фрагмент "Атласа Всероссийской империи", составленного обер-секретарем Сената И.К. Кириловым (1727 г.) с обозначением месторасположения участка обследования.
- Илл. 5. Фрагмент «Карты Санкт-Петербургской губернии и прилегающих областей, на 40 верст от Санкт-Петербурга. Нарисована прапорщиком Соколовым 1 марта 1792 года» с приблизительным обозначением (выделено заливкой) территории обследования.
- Илл. 6. Фрагмент листа Топографической карты Санкт-Петербургской губернии. («Пятиверстка Ф.Шуберта, 1834 г.) с приблизительным обозначением (выделено контуром) территории обследования.
- Илл. 7. Фрагмент листа топографической карты частей Санкт-Петербургской и Выборгской губерний 1867-1869 гг. (масштаба 1 верста в 1 англ. дюйме) с приблизительным обозначением (выделено контуром) территории обследования.
- Илл. 8. Фрагмент Карты издания Военно-Топографического отдела Главного управления ГШ. Напечатана в 1911 году и переиздана к маневрам в 1913 г, с приблизительным обозначением (выделено цветом) территории обследования.
- Илл. 9. Фрагмент топографической карты издания Государственного Картографического Института НТУ ВСНХ СССР (масштаб в 1 см 2600 м) с обозначением месторасположения участка обследования.
- Илл. 10. Фрагмент топографической карты ГШ РККА (1942 г) (масштаб в 1 см 50000 м) с обозначением месторасположения участка обследования.
- Илл. 11. Фрагмент топографической карты Ленинградской области с обозначением участка обследования.
- Илл. 12. Фрагмент кадастровой карты Ленинградской области с обозначением трассы обследования, точек фотофиксации и места заложения разведочного шурфа (черный квадрат).
- Илл. 13. Фрагмент кадастровой карты Ленинградской области с наложением космофото территории, обозначением трассы обследования, точек фотофиксации и места заложения разведочного шурфа (черный квадрат).
- Илл. 14. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Точка фотофиксации ф. 1. Общий вид на переход трассой обследования автодороги 41к-268 «Подъезд к пос. Гладкое» и участок обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.

- Илл. 15. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Общий вид с севера (от шурфа 1) на участок обследования.
- Илл. 16. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Место закладки шурфа 1. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.
- Илл. 17. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Шурф 1. Вид сверху с юга. Для масштаба использованы нивелировочные рейки длиной 1 м.
- Илл. 18. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Шурф 1. Северный борт. Вид с юга. Для масштаба использованы нивелировочные рейки длиной 1 м.
- Илл. 19. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Шурф 1. Северный борт и контрольный прокоп материка. Вид с юга. Для масштаба использованы нивелировочные рейки длиной 1 м.
- Илл. 20. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Рекультивация места заложения шурфа 1. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.
- Илл. 21. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Точка фотофиксации ф. 2. Общий вид трассы обследования с юго-востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.
- Илл. 22. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Точка фотофиксации ф. 2. Общий вид трассы обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.
- Илл. 23. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Точка фотофиксации ф. 3. Общий вид конца трассы обследования с севера.

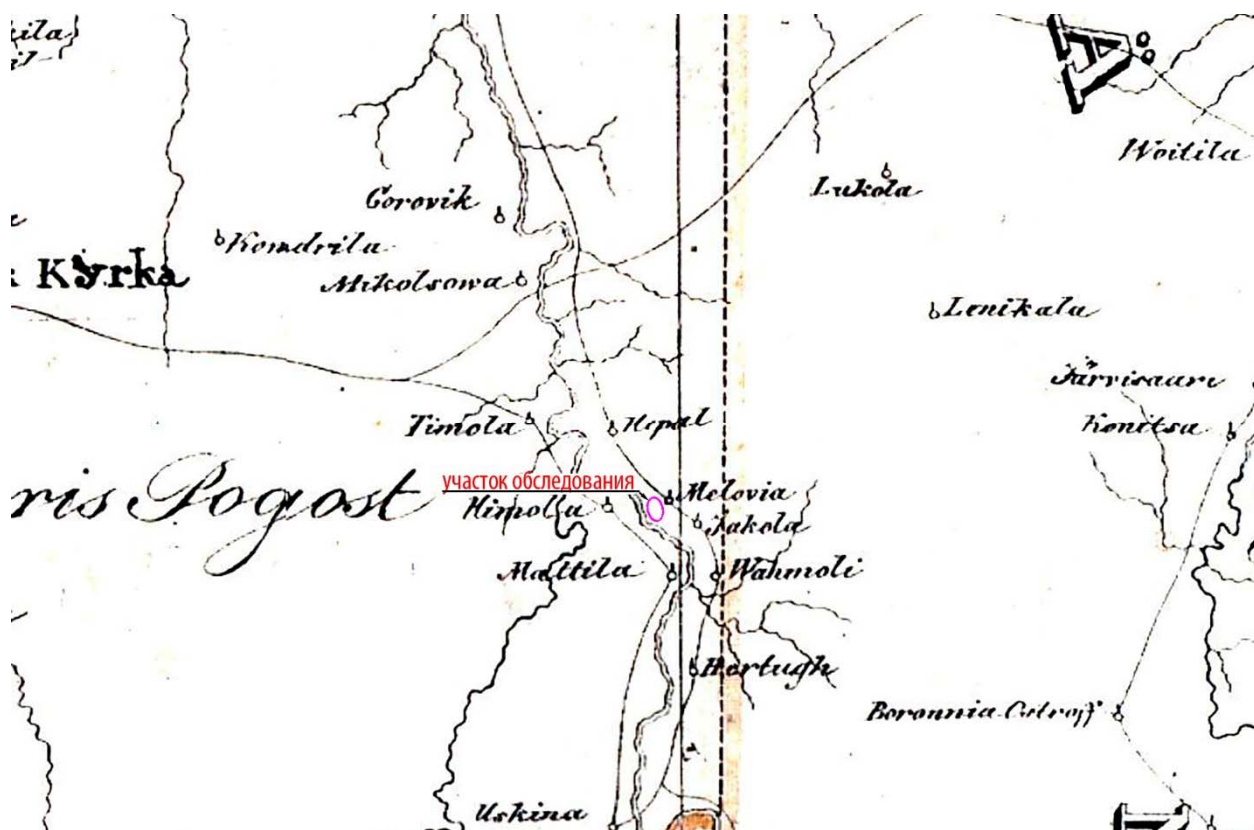
АЛЬБОМ ИЛЛЮСТРАЦИЙ



Илл. 1. План-схема Ленинградской области с обозначением месторасположения участка обследования по объекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынька, д. 4, д. 4а (кад. № 47:26:402001:73, 47:26:402001:72) (далее – участок обследования, трасса обследования).



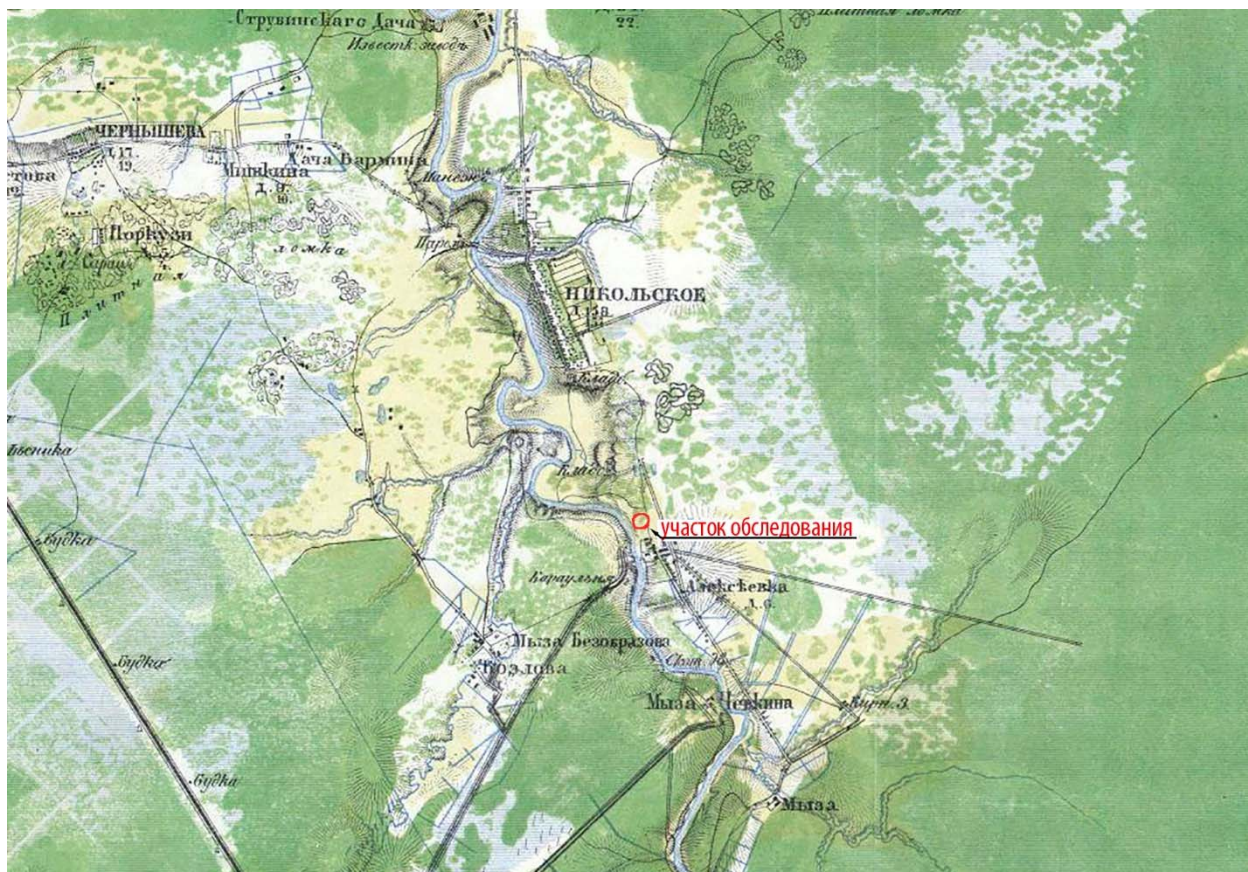
Илл. 2. Фрагмент атласа автомобильных дорог Ленинградской области с обозначением месторасположения участка обследования.



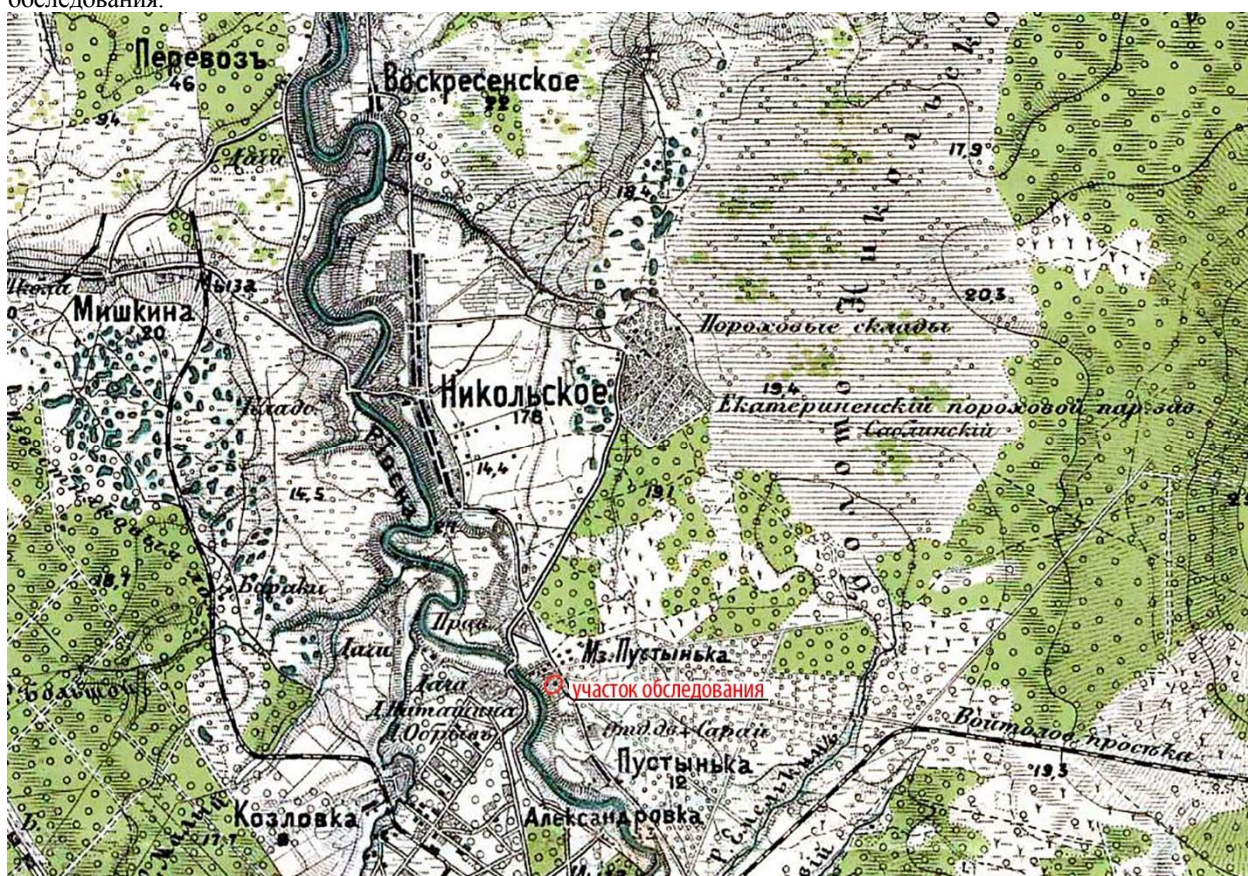
Илл. 3. Фрагмент «Карты бывших губерний Иван-Города, Яма, Копорья и Нотеборга, составленная по масштабу 1/210000 1827 года под присмотром генерал-майора Шуберта генерального штаба, штабс-капитаном Бергенгеймом 1-м из материалов найденных в шведских архивах, показывающих разделение и состояние оною края в 1676 году» с обозначением месторасположения участков обследования.



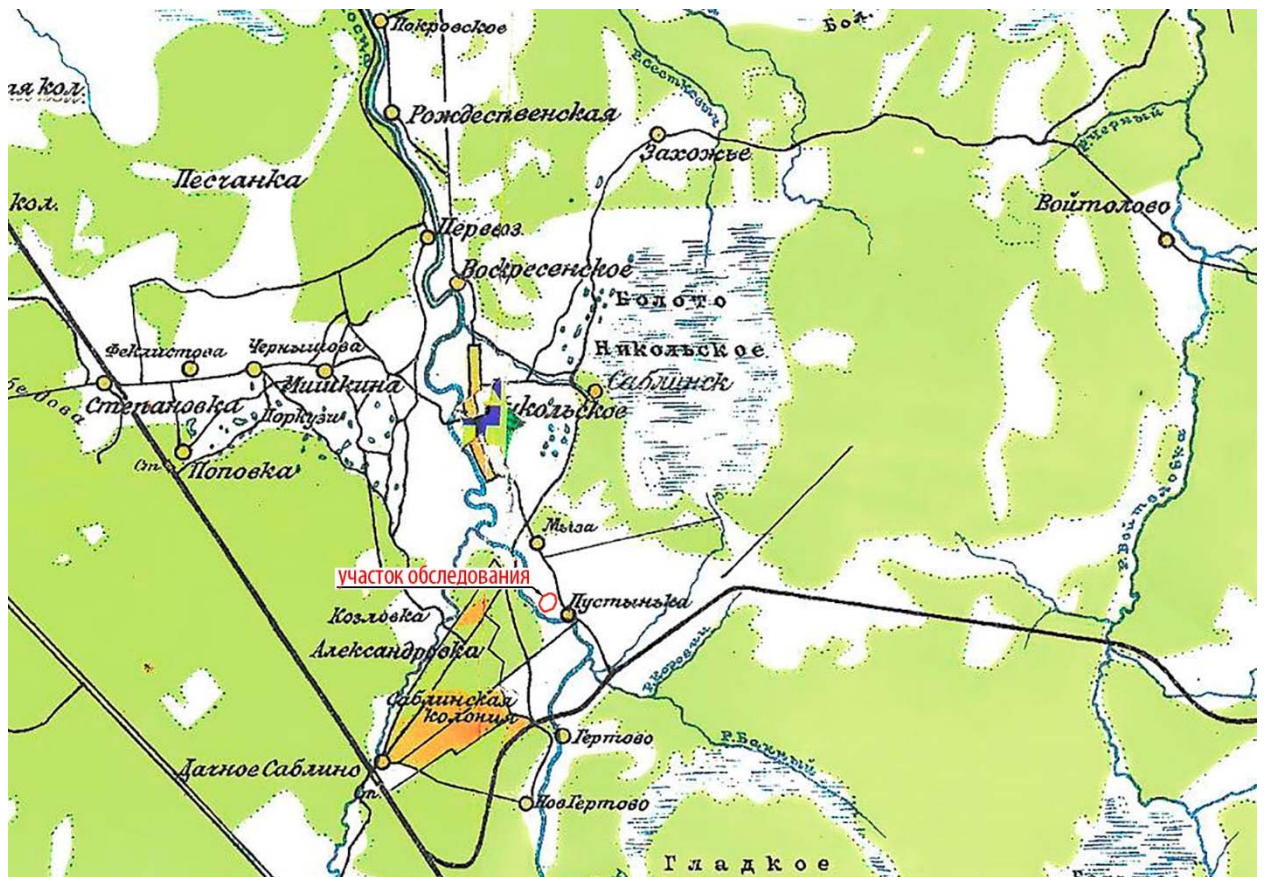
Илл. 4. Фрагмент "Атласа Всероссийской империи", составленного обер-секретарем Сената И.К. Кириловым (1727 г.) с обозначением месторасположения участка обследования.



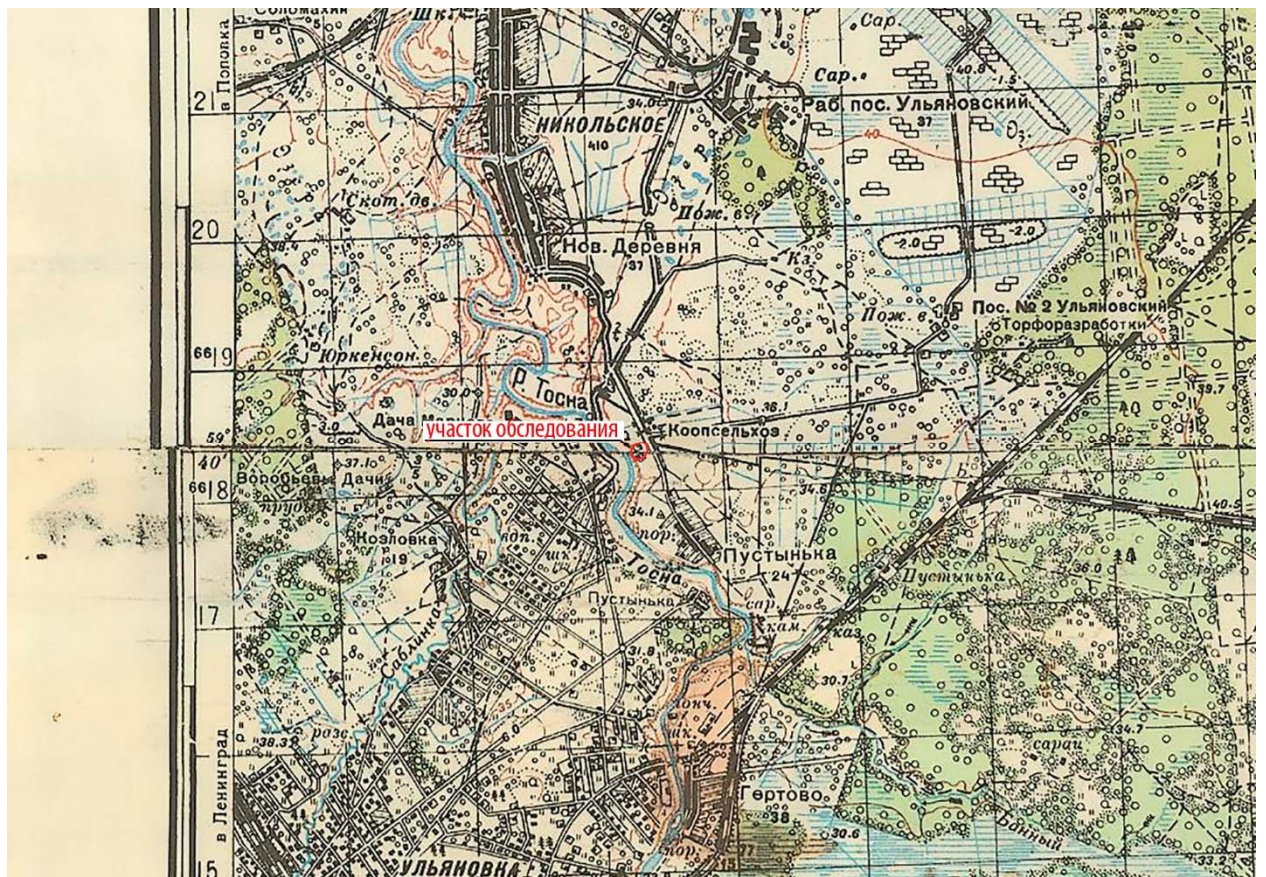
Илл. 7. Фрагмент листа топографической карты частей Санкт-Петербургской и Выборгской губерний 1867-1869 гг. (масштаба 1 верста в 1 англ. дюйме) с приблизительным обозначением (выделено контуром) территории обследования.



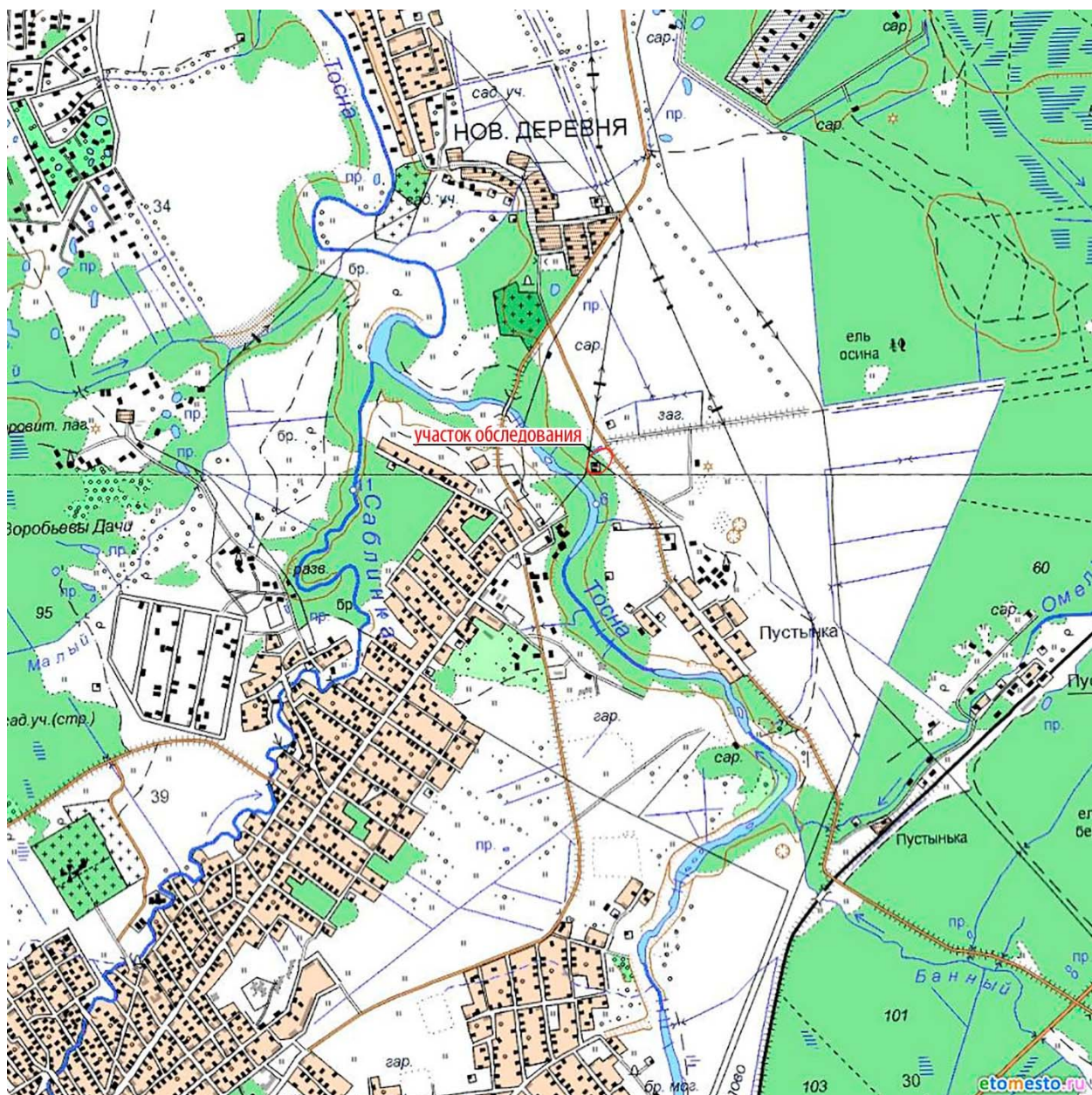
Илл. 8. Фрагмент карты издания Военно-Топографического отдела Главного управления ГШ. Напечатана в 1911 году и переиздана к маневрам в 1913 г. с приблизительным обозначением (выделено цветом) территории обследования.



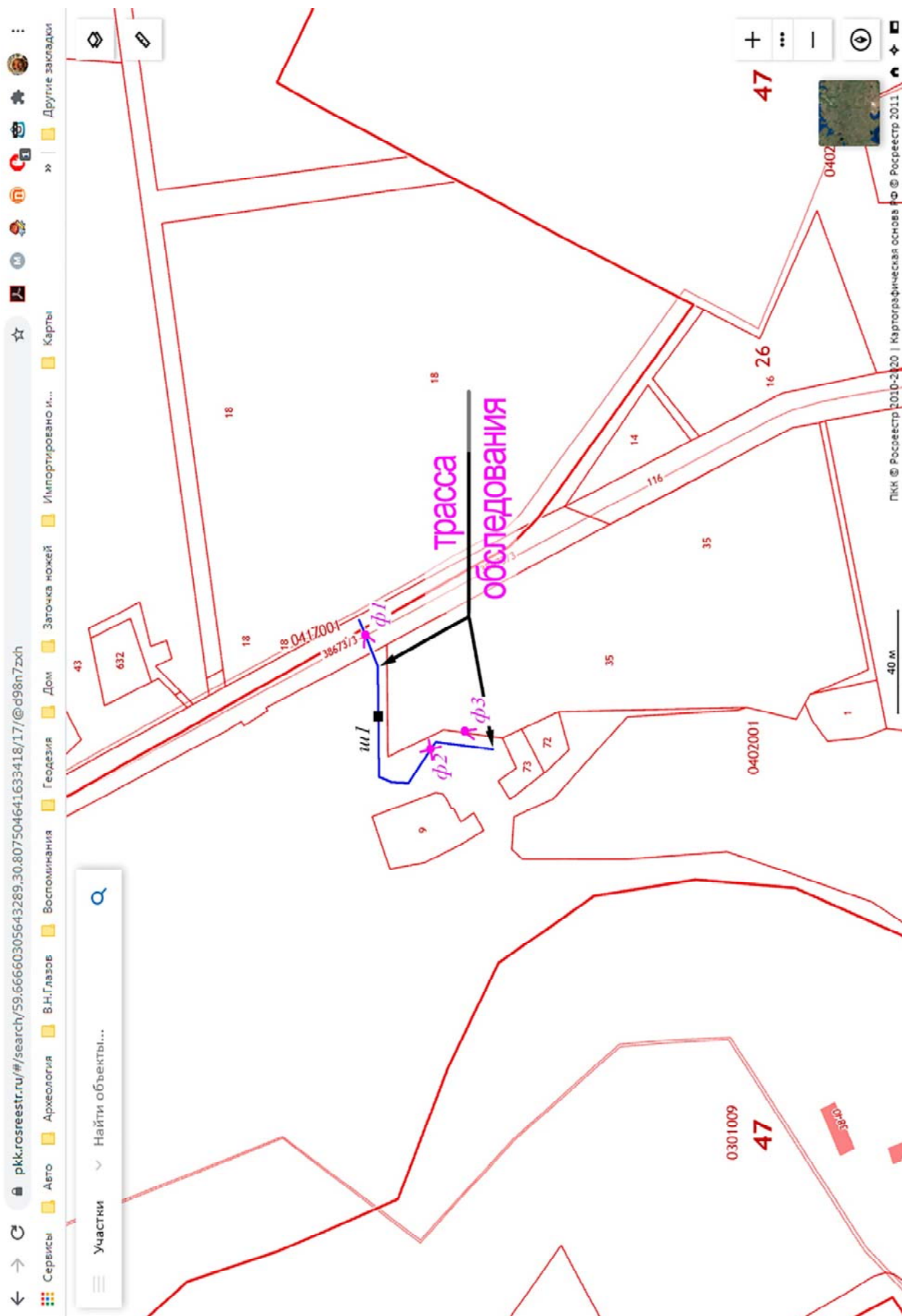
Илл. 9. Фрагмент топографической карты издания Государственного Картографического Института НТУ ВСНХ СССР (масштаб в 1 см 2600 м) с обозначением месторасположения участка обследования.



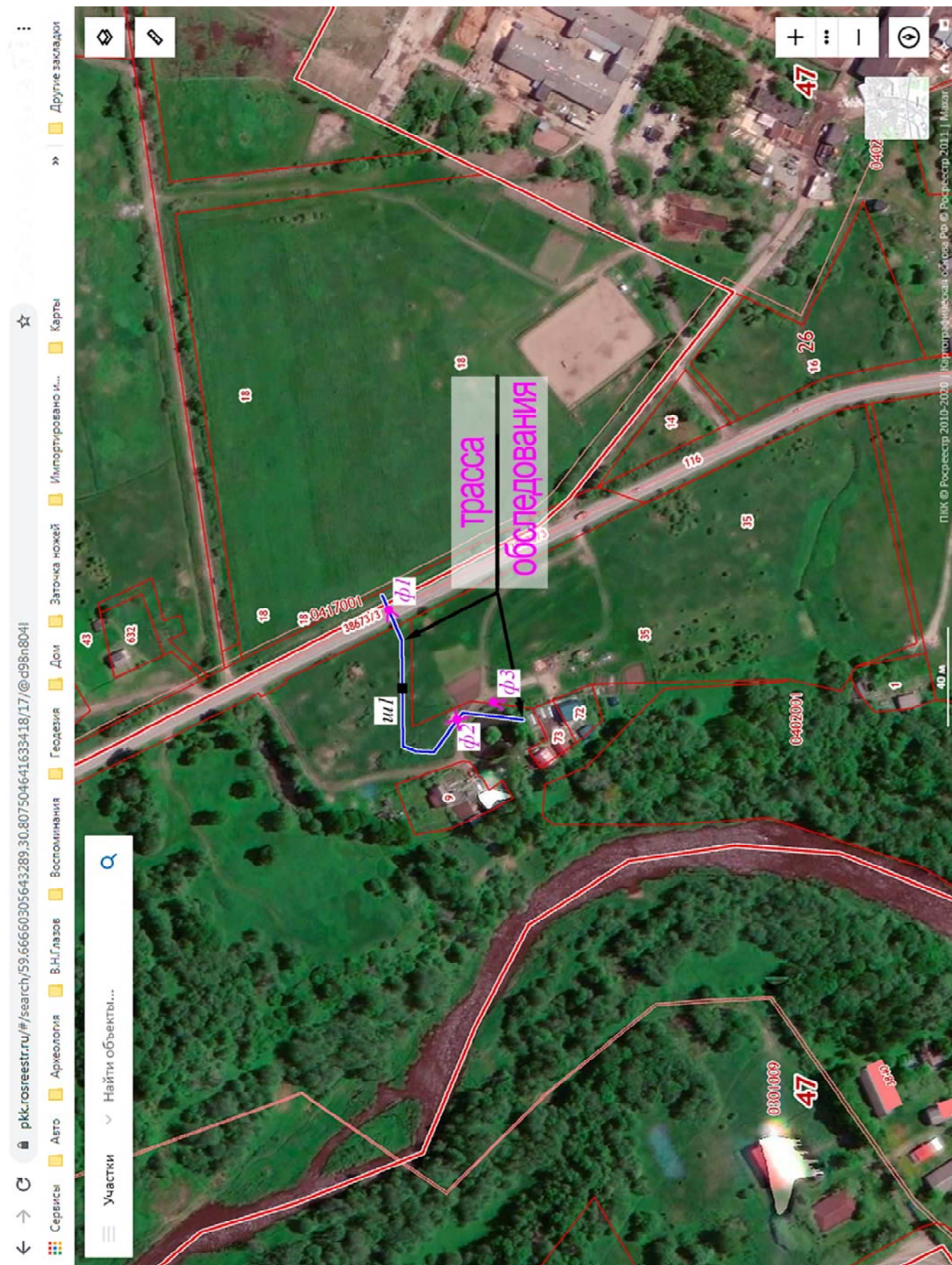
Илл. 10. Фрагмент топографической карты ГШ РККА (1942 г) (масштаб в 1 см 50000 м) с обозначением месторасположения участка обследования.



Илл. 11. Фрагмент топографической карты Ленинградской области с обозначением участка обследования.



Илл. 12. Фрагмент кадастровой карты Ленинградской области с обозначением трассы обследования, точек фотофиксации и места заложения разведочного шурфа (черный квадрат).



Илл. 13. Фрагмент кадастровой карты Ленинградской области с наложением космофото территории, обозначением трассы обследования, точек фотофиксации и места заложения разведочного шурфа (черный квадрат).



Илл. 14. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Точка фотофиксации ф. 1. Общий вид на переход трассой обследования автодороги 41к-268 «Подъезд к пос. Гладкое» и участок обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл. 15. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Общий вид с севера (от шурфа 1) на участок обследования.



Илл. 16. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Место закладки шурфа 1. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл. 17. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Шурф 1. Вид сверху с юга. Для масштаба использованы нивелировочные рейки длиной 1 м.



Илл. 18. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Шурф 1. Северный борт. Вид с юга. Для масштаба использованы нивелировочные рейки длиной 1 м.



Илл. 19. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Шурф 1. Северный борт и контрольный прокоп материка. Вид с юга. Для масштаба использованы нивелировочные рейки длиной 1 м.



Илл. 20. Ленинградская обл., Тосненский р-н. Участок обследования. Рекультивация места заложения шурфа 1. Вид с юга. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл. 21. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Точка фотофиксации ф. 2. Общий вид трассы обследования с юго-востока. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл. 22. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Точка фотофиксации ф. 2. Общий вид трассы обследования с севера. Для масштаба использована нивелировочная рейка длиной 2 м.



Илл. 23. Ленинградская обл., Тосненский р-н, трасса обследования. Точка фотофиксации ф. 3. Общий вид конца трассы обследования с севера.



Министерство культуры Российской Федерации

ОТКРЫТЫЙ ЛИСТ

№ 2534-2020

Настоящий открытый лист выдан:

Добышеву Владимиру Владимировичу

паспорт **XXXXXXXXXX**

(серия номер паспорта)

на право проведения археологических полевых работ
в зоне работ по объектам «Газопровод от существующих распределительных сетей в дер. Колбино до Санкт-Петербургского подворья Соловецкого монастыря Всеволожского района Ленинградской области» во Всеволожском районе; «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, дер. Пустынка, д. 4. д. 4А (кад. №№ 47:26:402001:73, 47:26:402001:72)» в Тосненском районе; «Наружный газопровод до границ земельных участков, расположенных по адресу: Ленинградская область, Кировский район, г. Шлиссельбург, ул. Сосновая д. 3, д. 5, д. 7 (кад. №№ 47:17:0105004:302 – 47:17:0105004:304); ул. Староладожский канал, д. 224, д. 226, д. 228, д. 230, ул. Парковая, д. 2 (кад. № 47:17:0105004:1340), кад. № 47:17:0105004:1403», «Газопровод межпоселковый от г. Мга до дер. Пухолово, дер. Сологубовка, дер. Петрово, дер. Турышкино, пос. Старая Малукса, пос. Новая Малукса с отводом на дер. Лезье, дер. Муя Кировского района» в Кировском районе; «Межпоселковый газопровод от ГРС «Сланцы» до газораспределительных сетей на дер. Выскатка» в Сланцевском районе; «Газопровод межпоселковый от г. Сосновый Бор до пос. Шепелево, дер. Гора Валдай, дер. Черная Лахта, пос. Форт-Красная Горка Ломоносовского района», «Газопровод межпоселковый от «ГРС Большевик» ГПЗ до дер. Алакюля, пос. Ропша, дер. Рапполово, дер. Тиммолово, дер. Капорское, дер. Пигелево, дер. Куттузи Ломоносовского района» в Ломоносовском районе; «Межпоселковый газопровод от дер. Курковицы до дер. Новые Разлицы, дер. Озеры, дер. Пятая Гора с отводами на дер. Село, дер. Донцо, дер. Малое Заречье» в Волосовском районе Ленинградской области.

На основании открытого листа

Добышев Владимир Владимирович

(Ф.И.О.)

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

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

Срок действия открытого листа: с 29 октября 2020 г. по 31 декабря 2020 г.

Дата принятия решения о предоставлении открытого листа: 29 октября 2020 г.



Первый заместитель Министра

(должность)

С.Г.Обрывалин

(Ф.И.О.)

Дата 29 октября 2020 г.

М.П.