



ООО "ДиМакс - проект"

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ (ИЗМЕНЕНИЮ) ГРАНИЦ
ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛОЖЕНЫ ЛЕСА,
РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ЛЕСОПАРКОВЫХ И ЗЕЛЕННЫХ
ЗОНАХ ЗАЩИТНЫХ ЛЕСОВ
ВЛАДИМИРСКОГО ЛЕСНИЧЕСТВА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ



г.Владимир, 2022г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ДиМакс – проект»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ (ИЗМЕНЕНИЮ) ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬ,
НА КОТОРЫХ РАСПОЛОЖЕНЫ ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ
В ЛЕСОПАРКОВЫХ И ЗЕЛЕННЫХ ЗОНАХ
ЗАЩИТНЫХ ЛЕСОВ
ВЛАДИМИРСКОГО ЛЕСНИЧЕСТВА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

Исполнитель:

ООО «ДиМакс – проект»

Генеральный директор
М.Н. Чичилов



Г. ВЛАДИМИР
2022 г.

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ (ИЗМЕНЕНИЮ) ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ
РАСПОЛОЖЕНЫ ЛЕСА, РАСПОЛОЖЕННЫЕ В ЛЕСОПАРКОВЫХ ЗОНАХ И
ЗЕЛЕННЫХ ЗОНАХ ЗАЩИТНЫХ ЛЕСОВ ВЛАДИМИРСКОГО ЛЕСНИЧЕСТВА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

Основания для разработки проектной документации

Подготовка проектной документации по изменению границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах и зеленых зонах Владимирского лесничеств Владимирской области (далее – проектная документация) осуществлена обществом с ограниченной ответственностью «ДиМакс – проект» по инициативе заинтересованного лица согласно пунктам 3 и 5 Правил изменения границ земель, на которых располагаются леса, указанные в пунктах 3 и 4 части 1 статьи 114 Лесного кодекса Российской Федерации, и определения функциональных зон в лесах, расположенных в лесопарковых зонах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2019 № 1755 (далее - Правила).

Заинтересованным лицом выступает акционерное общество «Газпром газораспределение Владимир» (АО «Газпром газораспределение Владимир»).

Проектируемое изменение границ земель, на которых находятся леса, расположенные в лесопарковых и зеленых зонах Владимирской области связано со строительством линейного объекта «Газопровод-ввод высокого давления 1,2 МПа, ПРГ, газопровод высокого давления 0,6 МПа для газификации котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО «ОКБ» по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41. 1 этап. Газопровод – ввод высокого давления 1,2 Мпа до ШРП, ШРП.».

В целях строительства трубопровода подземного испрашивается участок земель лесного фонда Владимирской области (далее – лесной участок): Владимирского лесничества Пригородного участкового лесничества в квартале 76 общей площадью 0,0626 га, отнесенный к категории защитных лесов «леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (леса, расположенные в лесопарковых зонах)».

Предоставление лесного участка в аренду для строительства трубопровода подземного, возможно, после их исключения из категории защитных лесов – «леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (леса, расположенные в лесопарковых зонах)», в ту категорию защитных лесов, где данный вид их использования разрешен.

В соответствии с частью 5 статьи 114 Лесного кодекса Российской Федерации (далее - Лесной Кодекс) изменение границ земель, на которых располагаются леса, расположенных в лесопарковых и зеленых зонах, которое может привести к уменьшению площади таких земель, не допускается.

В проектной документации отражены результаты изменения границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых и зеленых зонах Владимирской области, с учетом компенсирования площади, исключаемого из этих зон лесного участка в соответствии с требованиями Правил, а также результаты проектирования защитных лесов в отношении лесного участка, исключаемого из лесов, расположенных в лесопарковых зонах.

Проектная документация по изменению границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых и зеленых зонах подготовлена в рамках осуществления полномочий центральных исполнительных органов государственной власти Владимирской области, определенных статьями 82, 83 Лесного кодекса, а также в целях внесения изменений в сведения государственного лесного реестра Департаментом лесного хозяйства Владимирской области.

Характеристика лесных участков, исключаемых из границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах

Строительство линейного объекта: «Газопровод-ввод высокого давления 1,2 МПа, ПРГ, газопровод высокого давления 0,6 МПа для газификации котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО «ОКБ» по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41. 1 этап. Газопровод – ввод высокого давления 1,2 Мпа до ШРП, ШРП.» проектируется в квартале 76 (части выделов 46, 64) Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества площадью 0,0626 га.

По сведениям государственного лесного реестра, лесохозяйственного регламента Владимирского лесничества (утверждён постановлением Департамента лесного хозяйства Владимирской области от 22.08.2018 № 9 (в редакции от 23.12.2021 № 23), лесной квартал 76 Пригородного участкового лесничества, отнесен к категории защитных лесов «леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (леса, расположенные в лесопарковых зонах)».

Количественные и качественные характеристики испрашиваемых лесных участков приводится в таблице 1.

Таблица 1

Количественные и качественные характеристики лесов, произрастающих на испрашиваемых лесных участках

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номер квартала	Номер выдела	Площадь выдела, га	Таксационная характеристика	Класс возраста /возраст лет	Бонитет	Полнота	Запас древесины м. куб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Владимирское лесничество, Пригородное участковое лесничество	76	46ч	0,0561	10С	IV/80	1	0.8	21
		64ч	0,0065	Усадьба частная	-	-	-	-
Итого	-	-	0,0626	-	-	-	-	21

Территориальное размещение испрашиваемого лесного участков с указанием участковых лесничеств, категорий защитных лесов, границ кварталов, входящих в их состав, показано на карте-схеме изменения границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых и зеленых зонах Владимирского лесничества Владимирской области.

Исключение испрашиваемого лесного участка из категории защитных лесов «леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (леса, расположенные в лесопарковых зонах)», приведет к уменьшению площади границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах.

Правилами предусматривается, что в случае изменения границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах, площадь исключаемого лесного участка компенсируется включением в границы этих зон лесного участка, площадь которого не меньше площади исключаемого лесного участка и который расположен на территории того же лесничества либо на территории ближайших лесничеств.

С учетом требований Правил по площади лесного участка, компенсирующего уменьшение лесов, расположенных в лесопарковых зонах, и их местоположению, а также с учетом анализа существующего разделения лесов Владимирской области по целевому назначению, категориям защитных лесов и оснований их установления осуществлено проектирование лесного участка, для включения их в границы земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах.

Характеристика лесного участка, проектируемого для включения в границы земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах

В соответствии с Лесным кодексом Российской Федерации, Лесным планом Владимирской области (утвержден распоряжением Губернатора Владимирской области от 17.01.2019 № 1-рг «Об утверждении лесного плана Владимирской области») и лесохозяйственным регламентом Владимирского лесничества Владимирской области, леса Владимирского лесничества отнесены к категориям:

1) Защитные леса:

1) леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов;

а) леса, расположенные в первом и втором поясах зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (леса, расположенные в границах соответствующих поясов зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, установленных в соответствии с требованиями законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения) – 732,8907 га

а) леса, расположенные в защитных полосах лесов (леса, расположенные в границах полос отвода железных дорог и придорожных полос автомобильных дорог, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации о железнодорожном транспорте, законодательством об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности) – 2493,6157 га;

б) леса, расположенные в лесопарковых зонах (леса, расположенные на землях лесного фонда и землях иных категорий, используемые в целях организации отдыха населения, сохранения санитарно-гигиенической, оздоровительной функций и эстетической ценности природных ландшафтов) – 14422,3097 га;

в) леса, расположенные в зеленых зонах (леса, расположенные на землях лесного фонда и землях иных категорий, выделяемые в целях обеспечения защиты населения от воздействия неблагоприятных явлений природного и техногенного происхождения, сохранения и восстановления окружающей среды) – 31822,6584 га;

2) ценные леса:

а) запретные полосы лесов, расположенные вдоль водных объектов (леса, примыкающие непосредственно к руслу реки или берегу другого вод-

ного объекта, а при безлесной пойме - к пойме реки, выполняющие водорегулирующие функции) – 8183,3801 га;

б) нерестоохранные полосы лесов (леса, расположенные в границах рыбоохранных зон или рыбохозяйственных заповедных зон, установленных в соответствии с законодательством о рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов) – 436 га.

II) Эксплуатационные леса – 5524,6260 га.

В структуре лесов Владимирского лесничества доминируют защитные леса, расположенные в зеленых зонах.

В результате проведенного анализа в качестве оптимального варианта выбран лесной участок площадью 0,0626 га, расположенный в квартале 4 урочища Судогодское ОПХ Улыбышевского участкового лесничества Владимирского лесничества Владимирской области, для включения в границы земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах.

По сведениям государственного лесного реестра и лесохозяйственного регламента Владимирского лесничества Владимирской области, часть лесного квартала 4 урочища Судогодское ОПХ Улыбышевского участкового лесничества Владимирского лесничества Владимирской области отнесен к категории защитных лесов «леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (леса, расположенные в зеленых зонах)».

Выбранный в качестве оптимального лесной участок в квартале 4 урочища Судогодское ОПХ Улыбышевского участкового лесничества Владимирского лесничества, компенсирующий уменьшение площади земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах, характеризуется хорошей проходимостью (передвижение удобно во всех направлениях). На участке отсутствуют источники загрязнения почв, поверхностных и грунтовых вод, сохраняются полностью условия их естественной очистки, а также используются в целях организации отдыха населения.

Участок, компенсирующий уменьшение границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах, расположен на территории Судогодского муниципального района Владимирской области, границы которого установлены Законом Владимирской области от 13.05.2005 г. № 60-ОЗ «О наделении Судогодского района и вновь образованных муниципальных образований, входящих в его состав, соответствующим статусом муниципальных образований и установлении их границ».

Проектируемый лесной участок в квартале 4 урочища Судогодское ОПХ Улыбышевского участкового лесничества Владимирского лесничества не находится у граждан, юридических лиц в постоянном (бессрочном) пользовании, в аренде, а также безвозмездном срочном пользовании, на проекти-

руемом участке не располагаются объекты недвижимого имущества, размещение которых в лесах, расположенных в лесопарковых и зеленых зонах не допускается Лесным кодексом.

Площадь компенсирующего лесного участка, включаемого в границы земель, на которых находятся леса, расположенные в лесопарковых зонах, составляет 0,0626 га, что соответствует требованиям Правил и не приведёт к уменьшению площади лесов, расположенных в лесопарковых зонах Владимирской области.

Лесной участок, проектируемый для включения в категорию защитных лесов «леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (леса, расположенные в лесопарковых зонах)», не требует проведения мероприятий по рекреационному благоустройству территории и фактически используется населением в качестве зоны отдыха.

Количественные и качественные характеристики лесного участка, проектируемого к включению в границы земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах, приведены в таблице 2.

Таблица 2

Количественные и качественные характеристики лесного участка, проектируемого к включению в границы земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах

Наименование лесничества, участкового лесничества	Номер квартала	Номер выдела	Площадь выдела, га	Таксационная характеристика	Класс возраста / возраст лет	Бонитет	Полнота	Запас древесины м. куб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Владимирское лесничество, Улыбышевское участковое лесничество, урочище Судогодское ОПХ	4	3ч	0,0626	5СЗБ2ОЛЧ+ ОС	3/60	1	0,5	14
Итого:	-	-	0,0626	-	-	-	-	14

Территориальное размещение проектируемого лесного участка с указанием участкового лесничества, категории защитных лесов, лесного квартала показано на карте-схеме изменения границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых и зеленых зонах Владимирского лесничества Владимирской области.

Лесной участок, включаемый в границы земель, на которых расположены леса, расположен в лесопарковых зонах, в полной мере компенсирует уменьшение площади лесов, связанное с исключением из границ земель на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах, лесных участков, испрашиваемых для строительства линейного объекта: «Газопровод-ввод высокого давления 1,2 МПа, ПРГ, газопровод высокого давления 0,6 МПа для газификации котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО «ОКБ» по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41. 1 этап. Газопровод – ввод высокого давления 1,2 Мпа до ШРП, ШРП.».

Данная компенсация сохранит на прежнем уровне организацию отдыха населения, санитарно-гигиеническую, оздоровительную и эстетическую ценность природных ландшафтов зеленых зон Владимирской области и не повлечет за собой нарушения целостности и компактности лесных массивов, отнесенных к категории защитных лесов «леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (леса, расположенные в лесопарковых зонах)».

Сведения о границах населенных пунктов и муниципальных образований, на территории которых осуществляется изменение границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых и зеленых зонах

Изменение границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых и зеленых зонах, проектируется на территории городского округа муниципального образования город Владимир Владимирской области, Судогодского муниципального района Владимирской области.

Текстовое и графическое описание границ городского округа муниципального образования город Владимир Владимирской области содержится в Законе Владимирской области от 26.11.2004 г. № 189-ОЗ «О наделении статусом городского округа муниципального образования город Владимир Владимирской области» (в ред. от 10.08.2009 № 108-ОЗ, от 12.12.2017 № 116-ОЗ).

Текстовое и графическое описание границ муниципального образования Судогодский район Владимирской области содержится в Законе Владимирской области от 13.05.2005 г. № 60-ОЗ «О наделении Судогодского района и вновь образованных муниципальных образований, входящих в его состав, соответствующим статусом муниципальных образований и установле-

нии их границ» (в ред. от 05.08.2009 № 85-ОЗ, от 06.10.2010 № 85-ОЗ, от 14.03.2018 № 21-ОЗ).

Проектирование защитных лесов на лесных участках, исключаемых из границ лесопарковых зон

В настоящей проектной документации осуществлено проектирование защитных лесов на лесном участке Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества, Владимирской области, проектируемом к исключению из границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах Владимирской области.

Проектирование отнесения лесов к категории защитных лесов выполнено в соответствии с Лесным кодексом и Лесоустроительной инструкцией, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 29.03.2018 № 122 «Об утверждении лесоустроительной инструкции».

Проектирование отнесения лесов к категории защитных лесов осуществлено в отношении лесного участка, расположенных в квартале 76 (части выделов 46, 64) Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества площадью 0,0626 га отнесенных к категории защитных лесов – «леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (леса, расположенные в лесопарковых зонах)», на основании анализа состояния и использования лесов Владимирского лесничества, перспектив их освоения для государственных и муниципальных нужд, а также с учетом анализа оснований разделения лесов Владимирской области по выполняемым функциям.

На испрашиваемом лесном участке планируется строительство линейного объекта: «Газопровод-ввод высокого давления 1,2 МПа, ПРГ, газопровод высокого давления 0,6 МПа для газификации котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО «ОКБ» по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41. 1 этап. Газопровод – ввод высокого давления 1,2 Мпа до ШРП, ШРП.»

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 1084-р «Об утверждении перечня объектов капитального строительства, не связанных с созданием лесной инфраструктуры, для защитных лесов, эксплуатационных лесов, резервных лесов» в лесах, расположенных в зеленых зонах допускается размещение трубопровода подземного.

Таким образом, исключаемый из границ земель, на которых находятся леса, расположенные в лесопарковых зонах, лесной участок проектируется

отнести к категории защитных лесов «леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов (леса, расположенные в зеленых зонах)».

Функциональное зонирование лесов, расположенных в лесопарковых зонах

Лесным планом Владимирской области основным приоритетным видом использования лесов, расположенных в лесопарковых зонах определено осуществление рекреационной деятельности.

Перспективы освоения лесного участка, проектируемого к включению в леса, расположенные в лесопарковых зонах, связаны с планируемой зоной массового отдыха, конституционно доступной для граждан из прилегающих к лесному участку населенных пунктов.

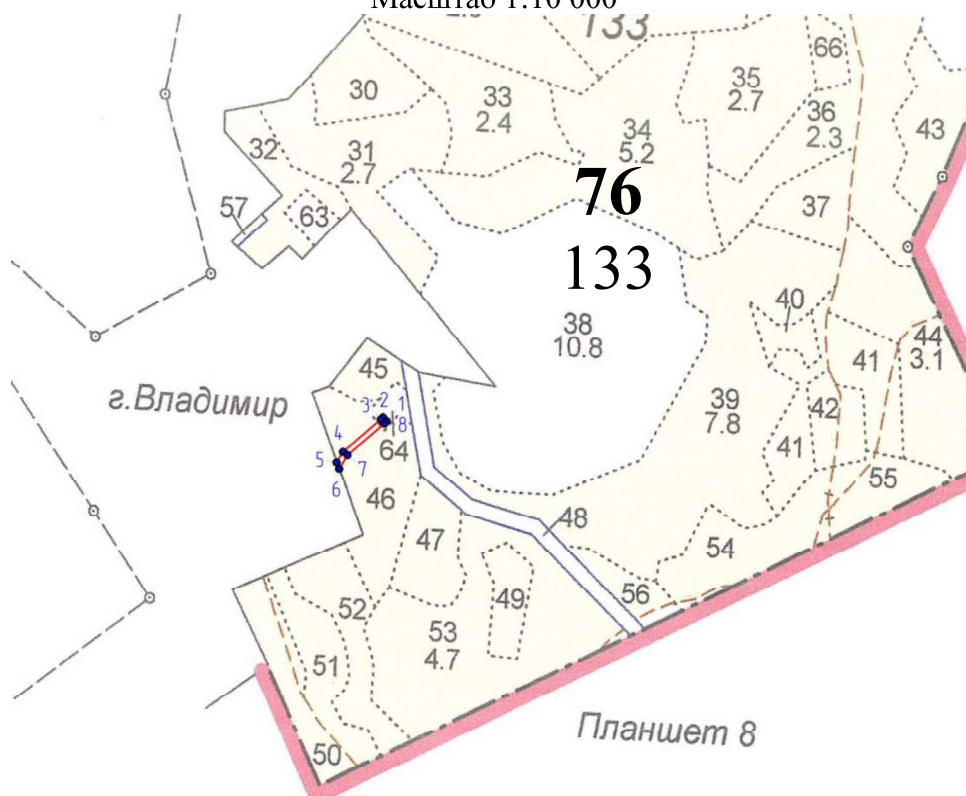
С учетом хорошо сложившихся, устойчивых природных ландшафтов, функциональные зоны в районе проектирования не выделяются.

ПРИЛОЖЕНИЯ

СХЕМА 1
расположения и границы лесного участка
проектируемого к исключению из границ земель, на которых находятся леса,
расположенные в лесопарковых зонах
Владимирской области

Муниципальное образование – **МО городской округ город Владимир**
 Лесничество – **Владимирское**
 Участковое лесничество – **Пригороное**
 квартал **76** части выделов **46, 64**

Лесной участок площадью – 0,0626 га
 Масштаб 1:10 000



Каталог координат МСК-33

Номера характерных точек	X	Y
1	188520.00	224480.00
2	188525.28	224475.24
3	188522.58	224472.17
4	188479.80	224422.01
5	188465.95	224413.81
6	188457.20	224416.94
7	188475.73	224428.16
8	188517.24	224476.80
1	188520.00	224480.00

Текстовое описание границ лесного участка, проектируемого к исключению
из границ земель, на которых расположены леса,
расположенные в лесопарковых зонах

Границы лесного участка площадью 0,0626 га, расположенного в квартале 76 части выделов 46, 64 Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества Владимирской области, проходят следующим образом:

1) от точки 1 до точки 2 граница участка протяженностью 7.11 м проходит на северо-запад по выделу 64 квартала 76 Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества;

2) от точки 2 до точки 3 граница участка протяженностью 4.09 м проходит на юго-запад по выделу 64 квартала 76 Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества;

3) от точки 3 до точки 4 граница участка протяженностью 65.93 м проходит на юго-запад по выделу 64, 46 квартала 76 Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества;

4) от точки 4 до точки 5 граница участка протяженностью 16.10 м проходит на юго-запад по выделу 46 квартала 76 Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества;

5) от точки 5 до точки 6 граница участка протяженностью 9.29 м проходит на юго-восток по выделу 46 квартала 76 Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества;

6) от точки 6 до точки 7 граница участка протяженностью 21.66 м проходит на северо-восток по выделу 46 квартала 76 Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества;

7) от точки 7 до точки 8 граница участка протяженностью 63.94 м проходит на северо-восток по выделу 46, 64 квартала 76 Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества;

8) от точки 8 до точки 1 граница участка протяженностью 4.23 м проходит на северо-восток по выделу 64 квартала 76 Пригородного участкового лесничества Владимирского лесничества.

СХЕМА 2
расположения и границы лесного участка
проектируемого для включения в границы земель, на которых находятся леса,
расположенные в лесопарковых зонах
Владимирской области

Муниципальное образование – Судогодский муниципальный район Владимирской области

Лесничество – Владимирское

Участковое лесничество – Улыбышевское, урочище Судогодское ОПХ

квартал 4 часть выдела 3

Лесной участок площадью – 0,0626 га

Масштаб 1:10 000



Каталог координат МСК-33

Номера характерных точек	X	Y
1	186161.95	224846.52
2	186171.65	224905.24
3	186161.42	224906.24
4	186151.18	224848.83
1	186161.95	224846.52

Текстовое описание границ лесного участка, проектируемого для включения
в границы земель, на которых расположены леса,
расположенные в лесопарковых зонах

Границы лесного участка площадью 0,0626 га, расположенного в квартале 4 части выдела 3 урочища Судогодское ОПХ Улыбышевского участкового лесничества Владимирского лесничества Владимирской области, проходят следующим образом:

1) от точки 1 до точки 2 граница участка протяженностью 59.52 м проходит на северо-восток по выделу 3 квартала 4 урочища Судогодское ОПХ Улыбышевского участкового лесничества Владимирского лесничества;

2) от точки 2 до точки 3 граница участка протяженностью 10.31 м проходит на юго-восток по выделу 3 квартала 4 урочища Судогодское ОПХ Улыбышевского участкового лесничества Владимирского лесничества;

3) от точки 3 до точки 4 граница участка протяженностью 58.36 м проходит на юго-запад по выделу 3 квартала 4 урочища Судогодское ОПХ Улыбышевского участкового лесничества Владимирского лесничества;

4) от точки 4 до точки 1 граница участка протяженностью 11.42 м проходит на северо-запад по выделу 3 квартала 4 урочища Судогодское ОПХ Улыбышевского участкового лесничества Владимирского лесничества.

Проект полосы отвода

В качестве подосновы для выполнения проекта использованы инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания, инженерно-экологические изыскания.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены АО «Газпром газораспределение» Владимир в 2022 году; инженерно-геологические изыскания выполнены ООО «ГеоКомпани» в июне 2022 года.

Проектируемая трасса газопровода расположена по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41.

По геоморфологическому районированию трасса изысканий находится в пределах Мещерской низины.

Рельеф трассы пологивистый. Абсолютные отметки поверхности земли в пределах исследуемого участка изменяются от 101,90 м. до 105,20 м. (по абсолютным отметкам устьев скважин). Перепад высот составляет 3,30 м.

Климат района работ умеренно-континентальный и, согласно СП 131.13330.2020 характеризуется следующими основными показателями (Метеостанция Владимир):

- средняя годовая температура воздуха - плюс 4,00С;
- абсолютный минимум – минус 480С;
- абсолютный максимум – плюс 370С;
- количество осадков за год – 608 мм.

Преобладающее направление ветра:

- зимой (январь) – южное;
- летом (июль) – северное.

Нормативная глубина сезонного промерзания по СП 131.13330.2020 и СП 22.13330.2016 составляет для:

- суглинков и глин – 126 см.;
- супесей и песков мелких и пылеватых – 153 см.;
- песков средней крупности, крупных и гравелистых – 164 см.;
- крупнообломочных грунтов - 186 см.

Таблица 2 - Среднемесячные и среднегодовые значения основных климатических элементов

Месяцы Характеристика		I	II	V		I	II	III	X	V	I	II	ОД
Температура воздуха, 0С													
Средняя	9,6	8,5	2,6	,7	2,9	6,6	8,7	6,8	0,9	,4	2,2	7,0	4,7

Продолжительность безморозного периода 219 суток.

Расчетные температуры наружного воздуха:

- 1) наиболее холодных суток обеспеченностью 98% (один раз в 50 лет) - минус 350С, обеспеченностью 92% (один раз в 12,5лет) - минус 330С;
- 2) наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 98% - минус 320С, обеспеченностью 92% - минус 270С;
- 3) средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца - 6,60С;
- 4) продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 00С – 146 дней; средняя температура периода – минус 6,50С;
- 5) продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 80С – 209 дней, средняя температура периода – минус 3,30С;
- 6) продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 100С – 226 день, средняя температура периода – минус 2,40С.

Взам. инв. №																			
Подпись и дата																			
Инва. № подл.																			
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	ОГ2022-0026-ППО						Стадия	Лист	Листов				
	Разработал		Макаро-			07.22	Общая часть						П	1	7				
	Проверил		Заруби-			07.22													
	ГИП		Заруби-			07.22													
													АО «Газпром газораспределение Владимир»						

Продолжительность неблагоприятного периода – с 01 ноября по 01 мая (6 месяцев).

Исследуемая территория относится к ПВ климатическому району согласно приложения А СП 131.13330.2020.

В результате выполненных инженерно-геологических изысканий (бурение скважин, лабораторные исследования грунтов) установлено, что в геологическом строении участка на разведанную глубину 6,0 м принимают участие современные (QIV) и аллювиальные (a2IIIк1) отложения.

Ниже приводится описание сводного геологического разреза сверху вниз:

С поверхности всеми скважинами вскрыты современные (QIV) отложения, представленные почвенно-растительным слоем, мощностью до 0,3 м.

Под почвенно-растительным слоем залегают аллювиальные (a2IIIк1) отложения, представленные песками мелкими, средней степени водонасыщения и насыщенными водой, мощностью до 5,7 м.

В период проведения изысканий грунтовые воды вскрыты всеми скважинами на глубине 2,0-4,1 м. Грунтовые воды приурочены к аллювиальным пескам. Грунтовые воды безнапорные. Водопор не вскрыт.

Степень агрессивности к металлическим конструкциям при свободном доступе кислорода – средняя. По отношению к железобетонным конструкциям при постоянном погружении – не агрессивные, при периодическом смачивании - слабо агрессивные, к бетону всех марок по проницаемости - не агрессивные.

Степень агрессивности к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей – средняя.

В периоды обильных дождей и таяния снега возможно повышение уровня грунтовых вод на 0,5-1,5 м в аллювиальных песках в зоне аэрации по всей трассе газопровода.

В периоды обильных дождей и таяния снега возможно скопление грунтовых вод типа «верховодка» в аллювиальных песках на глубине 0,5-1,0 м в зоне аэрации по всей трассе газопровода.

По типу природно – техногенных условий и прогноза подтопления, в соответствии с приложением И СП 11-105-97 Часть II, территория оценивается, как потенциально подтопляемая по типу II-A2-1.

По результатам выполненных полевых и лабораторных работ на исследуемой площадке выделено выделяется 1 инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1. Песок светло-коричневого цвета, мелкий, средней степени водонасыщения и насыщенный водой.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов составила:

- для песка мелкого ИГЭ-1 1,53 м;
- для суглинков ИГЭ-2 1,26 м.

По степени морозной пучинистости:

- песок мелкий ИГЭ-1 – грунт непучинистый,

Коррозионная агрессивность грунта ИГЭ-1 по отношению к углеродистой стали – низкая, по отношению к бетону и железобетонным конструкциям – грунты не агрессивны.

Группа грунтов по трудности разработки одноковшовым экскаватором – «1» согласно ГЭСН-81-02-01-2020, сб.1, приложению 1.1, пар. 10 а.

Карстовых, просадочных и суффозионных процессов не наблюдается.

Газификацию осуществить от существующего подземного стального газопровода высокого давления $P \leq 0,42$ МПа $\varnothing 219$ мм от ГРС Вяткино до с-за Коммунар ГРП-25 (ОС0203960).

Проектом «Газопровод-ввод высокого давления 1,2 МПа, ПРГ, газопровод высокого давления 0,6 МПа для газификации котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО "ОКБ" по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41. 1 этап. Газопровод – ввод высокого давления 1,2 Мпа до ШРП, ШРП.» предусмотрено:

- прокладка газопровода высокого давления $P \leq 1,2$ МПа от точки врезки до ШРП в границах земельного участка заявителя;

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			ОГ2022-0026-ППО						
Изм.	Кол.у	Лист.	№до	Подпись	Дата				

- установка газорегуляторного пункта шкафного типа (ШРП).

Давление в точке врезки – 1,2 МПа.

Расход газа согласно ТУ – 584,2 м³/ч.

Общая протяженность газопровода (по спецификации) – **403,5 м.**
газопровод высокого давления P≤1,2 МПа – 403,5 м, в том числе:

- подземная прокладка – 402,0 м;
- надземная прокладка – 1,5 м.

На период эксплуатации отводятся земли под установку опознавательных столбиков. Размер земельного участка, предоставляемого на период эксплуатации – **25,0 м².**

На период строительства отводятся земли под трассу газопровода и временные дороги на период строительства вдоль трассы газопровода шириной 7,0 м, ШРП. Потребность в земельных ресурсах для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, схем расстановки механизмов, отвалов растительного и минерального грунта и плети сваренной трубы газопровода. Устройство объездов для строительства не требуется.

Размер земельного участка, предоставляемого во временное пользование (на период строительства) – **2755,0 м².**

Для расчета полосы временного отвода земель под строительство газопровода использована следующая литература:

- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство».

По вдольтрассовому проезду выполняется планировка строительной полосы. Организация рельефа выполнена в соответствии с отметками сложившегося рельефа. Отвод поверхностных стоков с площадок предусмотрен по спланированной поверхности на рельеф.

В соответствии со статьей №79 Земельного кодекса РФ (№136-ФЗ) земли сельскохозяйственного назначения могут предоставляться для несельскохозяйственных нужд с учетом оценки их качества по кадастровой стоимости. Под площадку под строительство газопровода выбраны земли, не являющиеся наиболее ценными из земель сельскохозяйственного назначения.

Размеры отвода земель под инженерные коммуникации определены, исходя из технологической целесообразности и взаимного расположения, с учетом действующих норм и правил проектирования.

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

						ОГ2022-0026-ППО	Лист
Изм.	Кол.у	Лист.	№до	Подпись	Дата		3

Общая часть

Основанием для разработки проекта «Газопровод-ввод высокого давления 1,2 МПа, ПРГ, газопровод высокого давления 0,6 МПа для газификации котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО "ОКБ" по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41. 1 этап. Газопровод – ввод высокого давления 1,2 Мпа до ШРП, ШРП.» служат:

- технические условия на подключение к газораспределительной сети №458/457 от 27.05.2022, выданные АО «Газпром газораспределение Владимир»;

Идентификационные признаки сети газораспределения и газопотребления:

- а) назначение – сеть газораспределения;
- б) состав объектов, входящих в сети газораспределения и газопотребления:
 - газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа;
 - ШРП.
- в) давление природного газа: $P \leq 1,2$ Мпа.

В качестве подосновы для выполнения проекта использованы инженерно-геодезические изыскания, инженерно-геологические изыскания, инженерно-экологические изыскания.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены АО «Газпром газораспределение» Владимир в 2022 году; инженерно-геологические изыскания выполнены ООО «ГеоКомпани» в июне 2022 года.

Проектируемая трасса газопровода расположена по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41.

По геоморфологическому районированию трасса изысканий находится в пределах Мещерской низины.

Рельеф трассы пологовистый. Абсолютные отметки поверхности земли в пределах исследуемого участка изменяются от 101,90 м. до 105,20 м. (по абсолютным отметкам устьев скважин). Перепад высот составляет 3,30 м.

Климат района работ умеренно-континентальный и, согласно СП 131.13330.2020 характеризуется следующими основными показателями (Метеостанция Владимир):

- средняя годовая температура воздуха - плюс 4,00С;
- абсолютный минимум – минус 480С;
- абсолютный максимум – плюс 370С;
- количество осадков за год – 608 мм.

Преобладающее направление ветра:

- зимой (январь) – южное;
- летом (июль) – северное.




Нормативная глубина сезонного промерзания по СП 131.13330.2020 и СП 22.13330.2016 составляет для:

- суглинков и глин – 126 см.;
- супесей и песков мелких и пылеватых – 153 см.;
- песков средней крупности, крупных и гравелистых – 164 см.;
- крупнообломочных грунтов - 186 см.

Таблица 1 - Среднемесячные и среднегодовые значения основных климатических элементов

Месяцы Характеристика	I	II	V	I	II	III	X	I	II	ОД

ОГ2022-0026-ПЗ

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Общая часть	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Макаро-			07.22		П	1	7
Проверил		Заруби-			07.22		АО «Газпром газораспределение Владимир»		
ГИП		Заруби-			07.22				

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Температура воздуха, 0С													
Средняя	9,6	8,5	2,6	,7	2,9	6,6	8,7	6,8	0,9	,4	2,2	7,0	4,7

Продолжительность безморозного периода 219 суток.

Расчетные температуры наружного воздуха:

- 1) наиболее холодных суток обеспеченностью 98% (один раз в 50 лет) - минус 350С, обеспеченностью 92% (один раз в 12,5лет) - минус 330С;
- 2) наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 98% - минус 320С, обеспеченностью 92% - минус 270С;
- 3) средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца - 6,60С;
- 4) продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 00С – 146 дней; средняя температура периода – минус 6,50С;
- 5) продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 80С – 209 дней, средняя температура периода – минус 3,30С;
- 6) продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже 100С – 226 день, средняя температура периода – минус 2,40С.

Продолжительность неблагоприятного периода – с 01 ноября по 01 мая (6 месяцев).

Исследуемая территория относится к ПВ климатическому району согласно приложения А СП 131.13330.2020.

В результате выполненных инженерно-геологических изысканий (бурение скважин, лабораторные исследования грунтов) установлено, что в геологическом строении участка на разведанную глубину 6,0 м принимают участие современные (QIV) и аллювиальные (a2IIIк1) отложения.

Ниже приводится описание сводного геологического разреза сверху вниз:

С поверхности всеми скважинами вскрыты современные (QIV) отложения, представленные почвенно-растительным слоем, мощностью до 0,3 м.

Под почвенно-растительным слоем залегают аллювиальные (a2IIIк1) отложения, представленные песками мелкими, средней степени водонасыщения и насыщенные водой, мощностью до 5,7 м.

В период проведения изысканий грунтовые воды вскрыты всеми скважинами на глубине 2,0-4,1 м. Грунтовые воды приурочены к аллювиальным пескам. Грунтовые воды безнапорные. Водопор не вскрыт.

Степень агрессивности к металлическим конструкциям при свободном доступе кислорода – средняя. По отношению к железобетонным конструкциям при постоянном погружении – не агрессивные, при периодическом смачивании - слабо агрессивные, к бетону всех марок по проницаемости - не агрессивные.

Степень агрессивности к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей – средняя.

В периоды обильных дождей и таяния снега возможно повышение уровня грунтовых вод на 0,5-1,5 м в аллювиальных песках в зоне аэрации по всей трассе газопровода.

В периоды обильных дождей и таяния снега возможно скопление грунтовых вод типа «верховодка» в аллювиальных песках на глубине 0,5-1,0 м в зоне аэрации по всей трассе газопровода.

По типу природно – техногенных условий и прогноза подтопления, в соответствии с приложением И СП 11-105-97 Часть II, территория оценивается, как потенциально подтопляемая по типу II-A2-1.

По результатам выполненных полевых и лабораторных работ на исследуемой площадке выделено выделяется 1 инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1. Песок светло-коричневого цвета, мелкий, средней степени водонасыщения и насыщенный водой.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов составила:

- для песка мелкого ИГЭ-1 1,53 м;
- для суглинков ИГЭ-2 1,26 м.

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

Изм.	Кол.у	Лист.	№до	Подпись	Дата	ОГ2022-0026-ПЗ	Лист
							2

По степени морозной пучинистости:

- песок мелкий ИГЭ-1 – грунт непучинистый,

Коррозионная агрессивность грунта ИГЭ-1 по отношению к углеродистой стали – низкая, по отношению к бетону и железобетонным конструкциям – грунты не агрессивны.

Группа грунтов по трудности разработки одноковшовым экскаватором – «1» согласно ГЭСН-81-02-01-2020, сб.1, приложению 1.1, пар. 10 а.

Карстовых, просадочных и суффозионных процессов не наблюдается.

Газификацию осуществить от существующего подземного стального газопровода высокого давления $P \leq 1,2$ МПа $\varnothing 219$ мм от ГРС Вяткино до с-за Коммунар ГРП-25 (ОС0203960).

Проектом «Газопровод-ввод высокого давления 1,2 МПа, ПРГ, газопровод высокого давления 0,6 МПа для газификации котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО "ОКБ" по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41. 1 этап. Газопровод – ввод высокого давления 1,2 МПа ШРП, ШРП.» предусмотрено:

- прокладка газопровода высокого давления $P \leq 1,2$ МПа от точки врезки до ШРП в границах земельного участка заявителя;
- установка газорегуляторного пункта шкафного типа (ШРП).

Давление в точке врезки – 1,2 МПа.

Расход газа согласно ТУ – **584,2 м³/ч.**

Общая протяженность газопровода (по спецификации) – **403,5 м.**
газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа – 403,5 м, в том числе:

- подземная прокладка – 402,0 м;
- надземная прокладка – 1,5 м.

На период эксплуатации отводятся земли под установку ШРП, опознавательных столбиков. Размер земельного участка, предоставляемого на период эксплуатации – **25,0 м².**

На период строительства отводятся земли под трассу газопровода и временные дороги на период строительства вдоль трассы газопровода шириной 7,0 м, ШРП. Потребность в земельных ресурсах для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, схем расстановки механизмов, отвалов растительного и минерального грунта и плиты сваренной трубы газопровода. Устройство объездов для строительства не требуется.

Размер земельного участка, предоставляемого во временное пользование (на период строительства) – **2755,0 м².**

В проекте не проводились патентные исследования и не использовались изобретения.

Планы газопроводов выполнены с использованием программы ZWCAD 2018 SP2 Профессиональная версия Номер версии: 2018.03.22(29786)_x64. Диаметры газопроводов определены гидравлическим расчетом. Гидравлический расчет газопроводов выполнен с помощью программы гидравлического расчета газовых сетей v 4.11 «Hidraulic Calculator» в соответствии с требованиями СП62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002», СП 42-101-2003.

Снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно - технического обеспечения в проекте не предусмотрены.

Прокладка газопровода высокого давления принята: подземная - из полиэтиленовых труб ГОСТ Р 58121.2-2018 ПЭ100 SDR 9 и стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 в изоляции усиленного типа экструдированный полиэтилен, надземная – из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Газопровод проложить на глубине не менее 1,0 м до верхней образующей трубы на естественном основании.

Для стального участка подземного газопровода предусмотреть подсыпку из песка с низкой степенью коррозионной агрессивности $h=10$ см и засыпку таким же песком на всю глубину траншеи. Для опуска в землю предусмотреть засыпку песком с низкой степенью коррозионной агрессивности в радиусе 1м.

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

Изм.	Кол.у	Лист.	№до	Подпись	Дата	ОГ2022-0026-ПЗ	Лист
							3

Для неразъемных соединений должна быть предусмотрена подсыпка из песка (кроме пылеватого) $h=10\text{см}$ и засыпка таким же песком $h=20\text{ см}$ по 1 метру в каждую сторону.

Участки газопровода высокого давления, пересекающие дорожное покрытие - проложить методом ННБ на глубине не менее 1,5 м от поверхности земли до верха образующей трубопровода (пересечения №1).

Для автоматического снижения давления газа с высокого давления 1 категории $P \leq 1,2\text{ МПа}$ до высокого давления 2 категории $P \leq 0,6\text{ МПа}$ и поддержания его на заданном уровне предусмотреть отдельно стоящий газорегуляторный пункт ГРПШ-ВЕНЮС50В-1/1-4-701-У-СГ шкафного типа с двумя линиями редуцирования (1 рабочая, 1 резервная) на базе двух регуляторов давления ВЕНЮС-50-В, с измерительным комплексом ULTRAMAG-80-G100-1120-3-1А-Л, без отопления.

Расчетный расход газа – 584,2 м³/ч по ТУ №458/457 от 27.05.2022.

Пропускная способность:

при $P_{вх} = 0,4\text{ МПа}$ - $Q_{\text{max}} = 2500\text{ м}^3/\text{ч}$;

при $P_{вх} = 0,5\text{ МПа}$ - $Q_{\text{max}} = 3000\text{ м}^3/\text{ч}$.

при $P_{вх} = 0,6\text{ МПа}$ - $Q_{\text{max}} = 2800\text{ м}^3/\text{ч}$.

$P_{\text{вых}} = 0,35\text{ МПа}$.

Площадка отдельно стоящего ШРП защищается от доступа посторонних лиц ограждением. Для входа на территорию предусмотрена 1 калитка, которая запирается на замок. В целях пожарной безопасности на ШРП предусмотрена предупредительная надпись «Огнеопасно – газ». В пределах ограждения выполнить щебёночную площадку (щебень утрамбовать в грунт на глубину 10 см).

Заземление и молниезащиту ШРП выполнить согласно «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

Для молниезащиты использовать молниеотвод, обеспечивающий в совокупности защиту объекта от прямых ударов молнии с надежностью не менее 0,99. Защиту от прямых ударов молнии выполнить стержневым молниеотводом высотой 10,0 м. Молниеотвод и ШРП соединить через токоотводы $\varnothing 12\text{мм}$ с наружным заземляющим устройством, состоящим из 4-х вертикальных стальных электродов (уголок №5) длиной 5,0 м и горизонтального заземлителя (полоса 40x5мм) длиной 20,0м. Сопротивление растеканию тока заземляющего устройства не должно превышать 10 Ом. Требуемое сопротивление должно быть обеспечено в любое время года.

Отключающие устройства на газопроводе предусмотреть:

- в точке врезки (Уз.2) в подземном исполнении;
- на входе в ШРП в надземном исполнении в пределах ограждения (установить на высоте, удобной для обслуживания).

Отключающее устройство на газопроводе в подземном исполнении в точке врезки - Уз.2 - предусмотреть с выводом узла управления под ковер. Вокруг ковера предусмотреть устройство бетонной отмостки шириной не менее 0,7 м с уклоном 50%. Отметка крышки ковера должна быть выше уровня земли не менее чем на 0,5 м. Кран установить на опорную подушку, выполненную из бетона класса В 12,5. Засыпку крана производить послойно с уплотнением через каждые 200 мм.

На участках трассы с высоким уровнем подземных вод предусмотрены пригрузки - мешки из нетканого синтетического материала с песчано-цементной смесью в соотношении 6:1.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода, проложенного открытым способом, предусмотреть укладку полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-газ» на расстоянии $0,5 \pm 0,1\text{ м}$ от верхней образующей газопровода. На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Для определения местонахождения подземного газопровода в точке врезки, на углах поворота трассы, на границах прокладки методом ННБ предусмотреть установку опознавательных знаков (опознавательные столбики, таблички указатели). На опознавательных знаках наносятся данные о

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист.	№до	Подпись	Дата
------	-------	-------	-----	---------	------

ОГ2022-0026-ПЗ

Лист

4

диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, расстояние до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. В процессе застройки территории возможен перенос знаков с опознавательных столбиков на другие постоянные ориентиры.

Разработку траншеи под газопровод вести механизированным способом.

Виды работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:

- присыпка уложенного газопровода,
- проверка качества защитного покрытия подземного стального газопровода,
- контроль качества сварных соединений,
- укладка сигнальной ленты,
- заделка футляров,
- прокладка газопровода методом ННБ,
- размещение пригрузов на газопроводе.

Прокладка газопровода выполнена на нормативном расстоянии от сооружений, коммуникаций в соответствии с СП 42.13330.2011 и с техническими условиями, выданными владельцами коммуникаций. В проекте на планах расстояния от газопровода до сооружений, дорог, опор ЛЭП даны в свету

Соединения полиэтиленовых труб между собой выполнять муфтами с закладными электронагревателями. Соединяемые трубы должны иметь одинаковый диаметр, SDR и материал изготовления. Все углы поворота полиэтиленового газопровода, кроме углов 90°, выполнить методом упругого изгиба с радиусом не менее 25 диаметров трубы. Сварку полиэтиленовых труб производить при температуре окружающего воздуха от -15 ° до +30 °С. Сварка труб при более низких температурах должна производиться в специальных помещениях (вагончиках, палатках и т.п.).

Соединение полиэтиленовых труб со стальными выполнить с помощью неразъемного соединения «полиэтилен – сталь», изготовленного в заводских условиях.

Для снижения напряжений в трубах от температурных изменений укладку полиэтиленового газопровода производить свободным изгибом («змейкой»).

Не допускается использовать для строительства полиэтиленовых газопроводов трубы сплюснутые, имеющие уменьшение диаметра более чем на 5% от номинального и трубы с надрезами и царапинами глубиной более 0,7 мм.

Для соединения стальных труб применять газовую и электродуговую сварку. Типы, конструктивные элементы и размеры сварных соединений стальных газопроводов должны соответствовать ГОСТ 16037-80.

Для защиты надземного газопровода от атмосферного воздействия предусмотрено лакокрасочное покрытие для наружных работ, состоящее из двух слоев эмали, изоляция футляров на выходе газопровода из земли - «усиленная» полимерными липкими лентами.

Для газораспределительных сетей установить охранную зону:

- вдоль трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2,0 м с каждой стороны газопровода;
- вокруг ШРП - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10,0 м от границ ШРП.

Перед началом строительных работ проект согласовать со всеми владельцами инженерных коммуникаций. При обнаружении на месте работ коммуникаций, не указанных в проекте, все работы приостановить и вызвать представителей организаций, обслуживающих данные коммуникации.

При прокладке газопроводов на расстоянии 15 м, а на участках с особыми условиями на расстоянии 50 м от зданий всех назначений выполняют герметизацию подземных вводов и выпусков инженерных коммуникаций.

Действующие наружные газопроводы должны подвергаться периодическим обходам, приборному техническому обследованию, диагностике технического состояния, а также текущим капитальным ремонтам.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист.	№до	Подпись	Дата
------	-------	-------	-----	---------	------

Используемое в проекте газовое оборудование (технические устройства) и материалы имеют сертификат соответствия ИНТЕРГАЗСЕРТ/Газсерт.

Монтаж и испытания газопровода вести в соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», СП62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002», СП 42-101-2003.

Срок эксплуатации стальных надземных газопроводов – 50 лет, стальных подземных газопроводов – 50 лет, полиэтиленовых газопроводов – 50 лет.

Срок эксплуатации технических устройств – 25 лет. Нормативный срок эксплуатации ШРП принимается в соответствии с паспортом завода-изготовителя, при отсутствии данных нормативный срок эксплуатации ШРП 30 лет.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			ОГ2022-0026-ПЗ						6
Изм.	Кол.у	Лист.	№до	Подпись	Дата				

Работы по монтажу

№ строки	Наименование работ	Единица измерения	Газопровод высокого давления 0,6<P≤1,2 МПа	Примечание
1	Отрывка шурфов для определения глубины заложения газопровода	шт	1	
2	Отрывка шурфов для определения глубины заложения канализации	шт.	2	
	<u>Работы основного периода</u>			
	<i>Подземный газопровод</i>			
1.	Разработка траншей экскаватором с объемом ковша 0,8 м ³	мп/м ³	379,0/472,6	
2.	Разработка грунта вручную (врезка)	м ³	4,0	
3.	Разработка экскаватором приемного котлована для прокладки газопровода методом ННБ с креплением стен деревянными щитами <u>переход №1</u>	м ³	10,2	Разработка экскаватором приемного котлована для прокладки газопровода методом ННБ с креплением стен деревянными щитами
4.	Разработка экскаватором рабочего котлована для прокладки газопровода методом ННБ с креплением стен деревянными щитами <u>переход №1</u>	м ³	10,2	Разработка экскаватором рабочего котлована для прокладки газопровода методом ННБ с креплением стен деревянными щитами
5.	Врезка в подземный газопровод	шт	1	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

ОГ2022-0026 – ППО.ВР

Изм.	Кол.у	Лист	№док	Подпись	Дата
Разработал	Макарова		07.2		
Проверил	Зарубина		07.2		
ГИП	Зарубина		07.2		

Ведомость объемов
строительных и монтажных
работ

Ста-	Лист	Листов
П	1	2
АО «Газпром газораспределение Владимир»		

6.	Засыпка песком подземных кранов и неразъёмных соединений с помощью бульдозера	м ³	1,0	Песок крупнозернистый, с низкой степенью коррозионной агрессивности
7.	Подсыпка и засыпка песком стальных участков, выхода/опуска газопровода из земли.	м ³	1,5	Песок непылеватый, с низкой степенью коррозионной агрессивности
8.	Срезка растительного слоя с сохранением его в отвале	мп	379,0	
9.	Укладка полиэтиленового трубопровода открытым способом	м	275,0	
10.	Прокладка газопровода методом ННБ	м	19,0	Бентонит Uni Bent и полимер Uni Pac (песчаный грунт)
11.	Прокладка сигнальной ленты	м	383,0	
12.	Обратная засыпка с помощью бульдозера	м ³	493,0	
13.	Разравнивание лишнего грунта	м ³	2,5	
14.	Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода	шт	1	
15.	Очистка полости трубопровода продувкой воздухом	м	382,5	
16.	Контроль качества сварных соединений (на стальном газопроводе)	шт	1	
17.	Подъем давления при испытании воздухом подземного газопровода (с учетом надземных участков длиной до 10 м)	уч	1	
18.	Выдержка подземного стального газопровода под давлением 1,5 МПа в течение 24ч на прочность и герметичность (совместное испытание)	уч	1	
19.	Выдержка подземного газопровода под давлением 1,5 МПа в течение 24ч для полиэтиленового газопровода 0,6<P≤1,2МПа на прочность и герметичность	уч	1	

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

Изм.	Кол.у	Лис	№до	Под-	Да-

ОГ2022-0026 – ППО.ВР

Лис

2

20.	Монтаж кранов (с выводом штока под ковер)	шт	1	
21.	Вырубка деревьев с выкорчевкой пней	м ²	1624,0	средняя крупность средняя густота
	<i>Надземный газопровод</i>			
1	Монтаж надземных участков газопровода	м	1,5	
2	Монтаж кранов	шт	1	
3	Монтаж ШРП (инвентарного узла) с подключением, пуско-наладкой и испытанием под давлением 1,5 МПа – для ШРП в течение 12ч на прочность и герметичность	шт	1	
4	Монтаж ограждений ШРП (засыпка площадки щебнем и песком)	шт (м ²)	1 (24,0)	Песок - 0,3м Щебень М400 фр.20-40-0,2м
5	Монтаж молниеотводов	шт	1	
6	Монтаж заземления для ШРП	шт	1	
7	Очистка полости трубопровода продувкой воздухом	м	1,5	
8	Покрытие надземного газопровода – эмаль для наружных работ ПФ 1189 ТУ 6-10-1710-79 в 2 слоя	м ²	0,5	
9	Покрытие молниеприемников, опор – эмаль для наружных работ ПФ 1189 ТУ 6-10-1710-79 в 2 слоя	м ²	5,3	
10	Контроль качества сварных соединений (на надземном газопроводе)	шт	1	

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

Изм.	Кол.у	Лис	№до	Под-	Да-

ОГ2022-0026 – ППО.ВР

Лис

3

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод - изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Газопровод высокого давления Г4 0,6<P≤1,2 МПа							
	Подземная прокладка							
1	Газопровод из стальных электросварных труб в «усиленной» изоляции – экструдированный полиизтилен Ø89х3,0 ГОСТ 10704-91 В ст2сп ГОСТ 10705-80*				м	2,0	6,36	
2	Кран шаровой стальной полнотроходной сварка/сварка высота штока =1,0м (Уз.2)	КШГ79.112.080		ООО «Броен», г. Москва	шт.	1		
3	Установка крана под ковер	см. л. ТКР-7			шт.	1		
4	Неразъемное соединение «полиэтилен – сталь» ТУ 2248-025-00203536-96	ПЭ 100 ГАЗ 90х10, 1/ст 89х3,0		ООО «Группа ПОЛИ-ПЛАСТИК»	шт.	1	4,4	
5	Муфта соединительная с закладными электронагревателями ТУ 22.21.29-048-73011750-2018	ПЭ 100 90 SDR 9 ГАЗ		«FRIATEC»	шт.	1	0,46	
6	Труба ПЭ 100 ГАЗ SDR 9 - Ø 90х10, Т ГОСТ Р 58127.2 - 2018 (бухты 100м) (в т.ч. на укладку змейкой 2%)			«Кстовский трубный завод» г.Кстово Нижегородская обл	м	396,0	2,56	
7	в том числе методом ННБ:							
8	Прокладка полиэтиленового газопровода Ø 90х10, L=19,0 м методом наклонно-направленного бурения (ННБ) (прокол №1)	8353.16-030 СБ СТО Газпром 2-2.1-093-006			шт.	1		Переход №1
9	Муфта соединительная с закладными электронагревателями ТУ 22.21.29-048-73011750-2018	ПЭ 100 90 SDR 9 ГАЗ		«FRIATEC»	шт.	4		
10	Отвод 90° электросварной ТУ 22.21.29-048-73011750-2018	ПЭ 100 90 SDR 9 ГАЗ		«GEORG FISCHER» Швейцария	шт.	2	0,976	
11	Установка опознавательного столба	АС1.00 (5.905-25.05)			шт.	10		
12	Лента полиэтиленовая сигнальная ТУ 2245-002-80699681-2009			ООО «НПО Протект»	м	389,0		
13	Прирузы на газопроводе 90х10, 1 (мешки из нетканого синтетического				шт.	107	50	
ОГ2022-0026-ППО.СО								
Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судободское шоссе, д. 41								
Изм	Кол.у	Лис	№ док	Под-д	Да-	Газопровод-звод высокого давления 1,2 МПа, ПЭГ, газопровод высокого давления 0,6 МПа для газификации котельной индустриального корпуса на территории ГБУЗ ВО "ОКБ" 1		
Разрабо-	Мака-	Зару-	Зару-	07.22	07.2	Ста-	Лист	Ли-
Проее-	Зару-	Зару-	07.22			П	1	2
ГИП								
						АО «Газпром газораспределение Владимир»		

- Сварное соединение сварных труб должно быть равнопрочно основному металлу труб и иметь гарантированный заводом-изготовителем согласно стандарту или техническим условиям на трубы коэффициент прочности сварного соединения.
- Заводы-изготовители должны иметь сертификаты на выпускаемое газозовое оборудование и материалы.
- Трубы, предусматриваемые для систем газоснабжения, должны быть испытаны гидравлическим давлением на заводе-изготовителе.

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка обозначение документа, отрасльного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод - изготовитель	Единица измерения	Коли- чество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
14	Цокольный ввод Ду 80:			Группа «Полипла- стик»	компл.	1		
14.1	- неразъемное соединение «полиэтилен – сталь» ТУ 2248-001- 26.01.006-1-2017	ПЭ 100 ГАЗ 90/ст89			шт.	1		(на 1 комплект)
14.2	- газопровод из стальных электросварных труб (2.0мх2.0м) в изо- ляционной оболочке							
	Ø89х3,0 ГОСТ 10704- 91 В ст2сп ГОСТ 10705-80*				м	4,0	4,0	(на 1 комплект)
	<u>Газопровод высокого давления Г4 0,6-Р≤1,2 МПа</u>							
	Наземная прокладка							
1	Газорегуляторный пункт шкафного типа с двумя линиями редуци- рования	ГРПШ- VЕNIOС50В -1/1-4-701- У-СГ		ООО ЭПО «Сиенал»	компл.	1		
	(1 рабочая, 1 резервная), на базе двух регуляторов давления	ТУ 4859-002-12213528-05		г. Саратов				
	VENIO-C-50-В, при Рех=0,6МПа-Qмах=2800м3/ч; при Рех=0,5 МПа- Qмах=3000м3/ч.							
	при Рех = 0,4 МПа -Qмах = 2500 м 3/ч. Рех= 0,0035 МПа							
2	Газопровод из стальных электросварных труб							
	Ø89х3,0 ГОСТ 10704-91			АО"Альметьевский трубный завод"	м	1,5	4,0	
	В ст2сп ГОСТ 10705-80*							
3	Кран шаровой стальной полнопроходной с ответными фланцами			ООО «Броен», г. Москва	шт.	1	8,5	Кл. герметично- сти «А»
	Р= 1,6 МПа ø80	КШГ.70.113.80 Балломакс						
4	Прокладка газопровода Ø89х3,0 в футляре Ø108х4,0 ГОСТ 10707-91 L = 0,8м (спуск в землю)	УГ9.00-14 серия 5.905-Э5.05 (применит.)			шт.	1	7,77	
5	Изолирующее соединение	ИС-89		ЗАО «Эковаз» г. Владимир	шт.	1	3,7	
6	Отвод 90o	ГОСТ 17375 – 2001		ОАО «Белэнерго- маш»	шт.	1	0,8	
7	Ограждение для ШРП	л. ТКР-3			шт.	1		
8	Опора под ШРП	л. ТКР-3			шт.	1		
9	Установка крана под ковер	л. ТКР-7			шт.	1		
10	Молниезащита и заземление ШРП	л. ТКР-5,6			шт.	1		
11	Табличка «Осторожно-ГАЗ»				шт.	4		
12	Заглушка	Ø 108			шт.	1		

ВЫПИСКА ИЗ ГОСУДАРСТВЕННОГО ЛЕСНОГО РЕЕСТРА

Номер государственного учета в лесном реестре _____
Кадастровый номер (при наличии) _____
Условный номер (при наличии) 33-33-01/038/2008-731 Пригородное участковое лесничество,
лесной квартал № 76 части лесотаксационных выделов 46,64.
33-33-16/017/2008-699 Улыбышевское участковое лесничество урочище Судогодское ОПХ
лесной квартал № 4 часть лесотаксационного выдела 3.
Предыдущий кадастровый (условный) номер _____

ЛЕСНОЙ УЧАСТОК

Адрес (местоположение) Владимирская область, муниципальное образование
г.Владимир, Владимирское лесничество, Пригородное участковое лесничество,
лесной квартал № 76 части лесотаксационных выделов 46,64. Владимирская
область Судогодский район МО Вяткинское сельское поселение Владимирское
лесничество Улыбышевское участковое лесничество урочище Судогодское ОПХ
лесной квартал № 4 часть лесотаксационного выдела 3.
(указывается субъект Российской Федерации, муниципальное образование, лесничество или
лесопарк, квартал и (или) выдел)

Наименование (реквизиты) юридического лица, фамилия, имя, отчество
физического лица, местонахождение (регистрация) правообладателя собственность
Российской Федерации

Назначение лесного участка (вид (ы) использования) Пригородное участковое лесничество,
лесной квартал № 76 части лесотаксационных выделов 46,64 защитные леса - леса,
выполняющие функции защиты природных и иных объектов - леса, расположенные в
лесопарковых зонах. Улыбышевское участковое лесничество урочище Судогодское ОПХ
лесной квартал № 4 часть лесотаксационного выдела 3 защитные леса - леса, выполняющие
функции защиты природных и иных объектов - леса, расположенные в зеленых зонах.

Площадь, 0,1252 га

Документы - основания пользования лесным участком — нет.
(договор аренды лесного участка, постоянное (бессрочное) пользование лесным участком,
договор безвозмездного срочного пользования лесным участком, реквизиты договора,
срок пользования)

Особые отметки _____

Должностное лицо органа,
осуществляющего ведение
государственного лесного
реестра В.И. Лягоскин
(Ф.И.О.)

Дата 05.09.2022 Подпись _____



**Количественная и качественная характеристика
испрашиваемого лесного участка**
(согласно таксационного описания материалов лесоустройства и натурного обследования участка)

Наименование участкового лесничества целевое назначение лесов	№№ лесных кварталов	№№ лесотаксационных выделов	Площадь, га	Состав лесных насаждений	Класс возраста/лет	Бонитет	Полнота	Общий запас древесины, кбм
Пригородные защитные леса - леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов - леса расположенные в лесопарковых зонах	76	ч.46	0,0566	10С ОЗУ	4/80	1	0,8	21,5
	76	ч.64	Усадьба частная					
Улыбышевское участковое лесничество урочище Судогодское ОПХ защитные леса - леса, выполняющие функции защиты природных и иных объектов - леса, расположенные в зеленых зонах	4	ч.3	0,0626	5СЗБ2Олч+Ос ОЗУ	3/60	1	0,5	12,5
Итого:			0,1252					34

Должностное лицо органа,
осуществляющего ведение
государственного лесного
реестра В.И. Лягоскин
(Ф.И.О.)

Дата 05.09.2022 Подпись _____

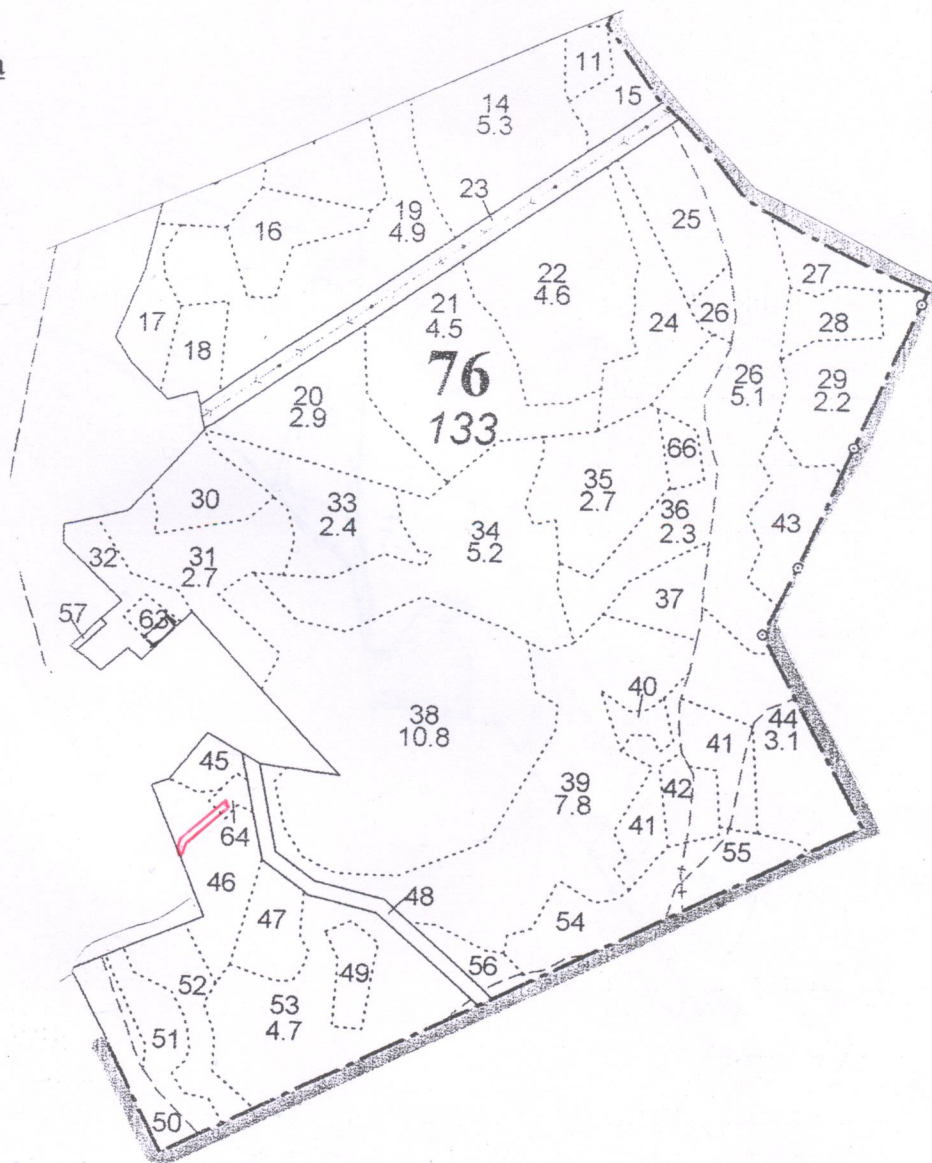


Карта-схема расположения и границы лесного участка

Владимирская область, МО г. Владимир
(субъект Российской Федерации, муниципальное образование)
Лесничество (лесопарк) Владимирское
(название)
Участковое лесничество Пригородное
(название)

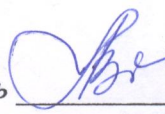
Масштаб 1:10000

Площадь 0,0626 га



Условные обозначения:  - испрашиваемый участок

Должностное лицо органа,
осуществляющего ведение
государственного лесного
реестра В.И. Лягоскин
(Ф.И.О.)

Дата 05.09.2022 Подпись 

М.П.



<*> Для вычерчивания карты-схемы расположения лесного участка используются фрагменты картографических материалов лесоустройства: планшеты масштабом М 1:10000, планы лесных насаждений масштабом М 1:25000, карты-схемы лесничества или лесопарка масштабом М 1:100000.

Карта-схема расположения и границы лесного участка

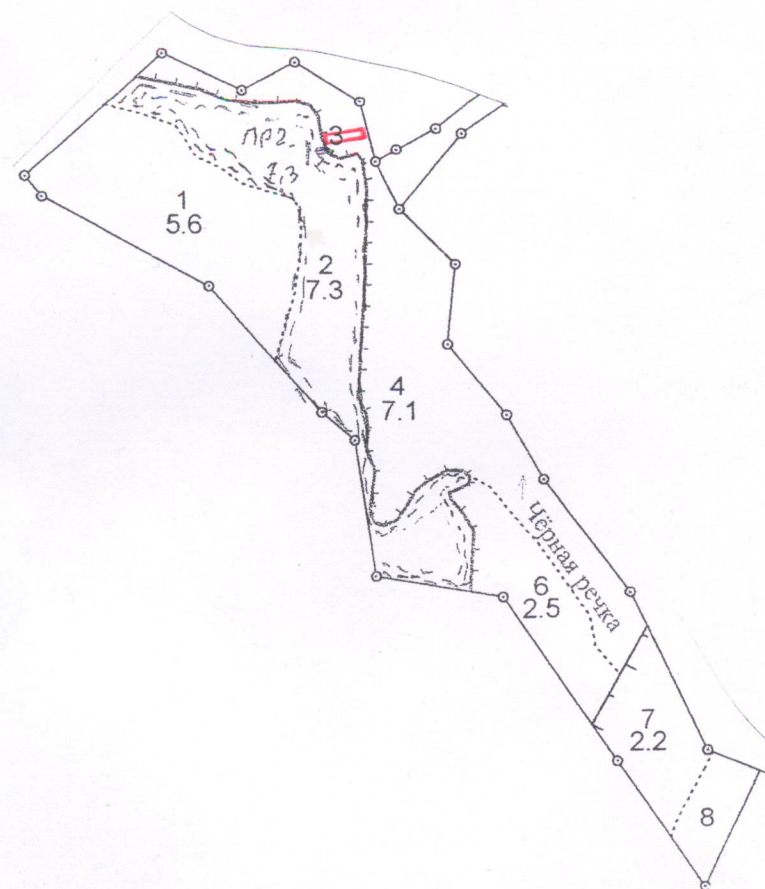
Владимирская область, Судогодский район МО Вяткинское сельское поселение
(субъект Российской Федерации, муниципальное образование)

Лесничество (лесопарк) Владимирское
(название)

Участковое лесничество Улыбышевское урочище Судогодское ОПХ
(название)

Масштаб 1:10000

Площадь 0,0626 га



Условные обозначения: — - испрашиваемый участок

Должностное лицо органа,
осуществляющего ведение
государственного лесного
реестра В.И. Лягоскин
(Ф.И.О.)

Дата 05.09.2022 Подпись



М.П.

<*> Для вычерчивания карты-схемы расположения лесного участка используются фрагменты картографических материалов лесоустройства: планшеты масштабом М 1:10000, планы лесных насаждений масштабом М 1:25000, карты-схемы лесничества или лесопарка масштабом М 1:100000.

Прошнуровано, шито и скреплено
печатью 4 (четыре) листа
директор ГКУ ВО
«Владимирское лесничество»

В.И. Дюковкин





Акционерное общество
«Газпром газораспределение Владимир»
(АО «Газпром газораспределение Владимир»)

ул. Краснознаменная, д. 3, г. Владимир,
Владимирская область, Российская Федерация, 600017
тел.: +7 (4922) 43-23-07, факс: +7 (4922) 33-17-35
e-mail: info@vladoblgaz.ru, www.vladoblgaz.ru
ОКПО 03260747, ОГРН 1023301461810, ИНН 3328101380, КПП 332801001

02.09.2022 № 21-05/5404-2

на № _____ от _____

Директору департамента лесного
хозяйства Владимирской области
Е.В. Малышеву

600023, г. Владимир, Судогодское шоссе,
д. 11 Б

dlh@avo.ru

О направлении информации

Уважаемый Евгений Викторович!

Между АО «Газпром газораспределение Владимир» (далее – Общество) и ГБУ ВО «Облстройзаказчик» заключен договор о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства: котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО «ОКБ» по адресу: г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41.

Мероприятия по строительству инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО «ОКБ» по адресу: г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41 проводятся на основании Распоряжения Губернатора Владимирской области от 30.12.2021 г. № 236-рг.

В своей деятельности в области подключения объектов капитального строительства Общество руководствуется Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2021 года №1547 (далее – Правила).

В соответствии с Правилами Исполнитель определяет техническую возможность подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства на основании данных о загрузке сетей газораспределения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, данных о загрузке и наличии дефицита пропускной способности газотранспортной системы.

В соответствии с актом обследования объекта газификации для подключения объекта капитального строительства: котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО «ОКБ» по адресу: г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41 требуется строительство газопровода-ввода высокого давления от существующей сети газораспределения – подземного газопровода высокого давления 1 категории от ГРС Вяткино до с-за Коммунар ГРП-25 (ОС0203960), d 219 мм.

Участок существующего газопровода с необходимыми параметрами (диаметр, давление, расход газа) для подключения объекта капитального строительства: котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО «ОКБ» по адресу: г. Владимир,

Судогодское шоссе, д. 41 расположен на землях лесного фонда в лесопарковой зоне. Другие варианты подключения инфекционного корпуса – отсутствуют.

Приложения:

1. Схема прохождения проектируемого газопровода (файл zip, размер 2739 КБ)

**Заместитель генерального директора
по строительству и инвестициям
по доверенности от 08.11.2020 г. № 250**



А.А. Трусов



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДА ВЛАДИМИРА**

ул. Горького, д. 36, г. Владимир, 600000

тел. 4922 53 28 17, факс 4922 53 04 54

e-mail: info@vladimir-city.ru

http://www.vladimir-city.ru

ОКПО 05233795, ОГРН 1033302009146

ИНН/КПП 3302008636/ 332801001

2410 2022 № 05-01/1386

на № _____ от _____

О рассмотрении проектной
документации

✓ Департамент лесного хозяйства
Владимирской области

Администрация города Владимира, рассмотрев Ваше обращение от 11.10.2022 № ДЛХ-5787-04-18, согласовывает проектную документацию по проектированию (изменению) границ земель, на которых расположены леса, расположенные в лесопарковых зонах защитных лесов Владимирского лесничества Владимирской области в рамках выполнения работ по строительству линейного объекта «Газопровод-ввод высокого давления 1,2 МПа, ПРГ, газопровод высокого давления 0,6 МПа для газификации котельной инфекционного корпуса на территории ГБУЗ ВО «ОКБ» по адресу: Владимирская область, МО город Владимир (городской округ), г. Владимир, Судогодское шоссе, д. 41. 1 этап. Газопровод – ввод высокого давления 1,2 Мпа до ШРП, ШРП».

Заместитель главы администрации
города, начальник управления
архитектуры и строительства

С.А. Сысуев



Милитеева Ольга Анатольевна, 53 60 81

Департамент лесного хозяйства
Владимирской области
" 28 " октября 20 22 г.
3945
Пер. № _____