

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР»**

**ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ ПОД РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЪЕКТА: «ГАЗОПРОВОД
МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ Д. ПАВЛОВКА - С. СНЕГИРЕВО - Д. МАРИНО -
Д. ПЕТРУШИНО - С. НОВОБУСИНО КОЛЬЧУГИНСКИЙ РАЙОН
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»**

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР»**

**ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ПОД РАЗМЕЩЕНИЕ
ОБЪЕКТА: «ГАЗОПРОВОД МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ Д. ПАВЛОВКА -
С. СНЕГИРЕВО - Д. МАРИНО - Д. ПЕТРУШИНО - С. НОВОБУСИНО
КОЛЬЧУГИНСКИЙ РАЙОН ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ»**

**Заместитель генерального директора
по строительству и инвестициям**

А.В. Лиходиевский

«__» ____ 20 __г.

2019

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

Пояснительная записка

	Введение	3-4
1.	Исходно-разрешительная документация	4-5
2.	Сведения о линейном объекте	5
3.	Сведения о размещении линейного объекта на осваиваемой территории	5-9
4.	Краткая климатическая характеристика района строительства	10
5.	Зоны с особыми условиями использования территории проектирования	10-11
6.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и обеспечению пожарной безопасности	11-15
7.	Сведения о соответствии разработанной документации требованиям законодательства о градостроительной деятельности	16

1. Чертеж планировки территории
2. Схема расположения элементов в планировочной структуре

1. Проект межевания территории

- Распоряжение генерального директора АО «Газпром газораспределение Владимир» № 22 от 14.03.2019
- Уведомление об изменении регистрационного номера организации, включенной в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе № КЛ-155/10 от 12.07.2000
- Уведомление Министерства РФ по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства Владимирского Территориального Управления № 03/401-ЛР от 03.03.2004
- Устав АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР» утвержденный 24.06.2015
- Технические условия на присоединение к сети газораспределения распределительного газопровода № 39/15 от 19.06.2015

[illegible]

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий проект планировки территории и проект межевания территории разработан в связи с внесением изменений в проект планировки территории и проект межевания территории (№ ОГ2016-0021-ППТ) для размещения линейного объекта: «Газопровод межпоселковый д. Павловка - с. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинский район Владимирской области». Внесение изменений обусловлено изменением точки врезки проектируемого газопровода.

Главная цель настоящего проекта – обеспечение процесса архитектурно-строительного проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию планируемого к размещению линейного объекта – «Газопровод межпоселковый д. Павловка - с. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинский район Владимирской области».

Для обеспечения поставленной цели требуется решение следующих задач:

1. Определить территорию планируемую под размещение линейного объекта.
2. Обозначить места присоединения проектируемого линейного объекта к существующим и проектируемым объектам.
3. Выявить объекты, расположенные на прилегающей территории, охранные зоны которых «накладываются» на охрannую зону проектируемого линейного объекта, а также иные существующие объекты, для функционирования которых устанавливаются ограничения на использование земельных участков в границах охрannой зоны проектируемого объекта.

Проект планировки и межевания территории, для размещения линейного объекта, соответствует ст. ст. 42, 43 градостроительного кодекса РФ и включает:

Основная часть проекта планировки территории включает в себя:

1. Красные линии (в случаях, когда земельный участок линейного объекта должен располагаться в пределах территории общего пользования, включая случай, когда границы такого земельного участка совпадают с красными линиями). В соответствии с п. 11 ст. 1 ГрК РФ красные линии – линии, которые обозначают существующие, планируемые границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены линии электропередач, линии связи, трубопроводы и другие подобные сооружения. Так как планируемый газопровод является подземным сооружением и не располагается на земельном участке, красные линии не отображены в данном проекте планировки территории.
2. Границы зон с особыми условиями использования территорий, устанавливаемых в связи с расположением соответствующего линейного объекта.
3. Границы зон действия сервитутов - публичных или частных.
4. Информация о разрешенном использовании земельного участка, требованиях к назначению, параметрам и размещению линейного объекта капитального строительства на указанном земельном участке (определяется индивидуально в силу части 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации).

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата	ОГ2019-0001-ППТ			3

Проектом планировки линейного объекта газопровода высокого давления для газоснабжения жилых домов предусмотрено:

- отображение существующих коммуникаций и инженерных сетей;
- нанесение охранных зон для существующих и проектируемых объектов;
- нанесение границ полосы отвода.

На проекте планировке, согласно СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» устанавливаются охранные зоны. От проектируемого газопровода высокого давления устанавливаются охранные зона 2 метра с каждой стороны оси.

1. Исходно-разрешительная документация:

В случае подготовки документации по планировке территории для размещения объектов федерального, регионального или местного значения, решения о подготовке такой документации принимаются субъектами естественных монополий самостоятельно.

АО «Газпром газораспределение Владимир»:

- является субъектом естественной монополии, осуществляющим деятельность в сфере транспортировки газа по трубопроводам на территории Владимирской области на основании Уведомления Владимирского Территориального управления от 03.03.2004 № 03/401-ЛР;
- находится в Реестре субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 33.2.1. на основании Уведомления Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 12.07.2000 № КЛ-155/10;
- является правопреемником всех имущественных прав и обязательств преобразованного государственного предприятия Специализированного государственного территориально-производственного предприятия «Владимироблгаз», а также Регионального открытого акционерного общества «Владимироблгаз», открытого акционерного общества «Владимироблгаз», открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Владимир» на основании устава утвержденного решением общего собрания акционеров от 24.06.2015.

Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории для размещения линейного объекта: «Газопровод межпоселковый д. Павловка - с. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинский район Владимирской области» разработан в соответствии с распоряжением директора АО «Газпром газораспределение Владимир» о «Подготовке изменений в документацию по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения линейного объекта местного значения: «Газопровод межпоселковый д. Павловка - с. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинский район Владимирской области» от 14.03.2019 № 22 , а также на основании технических условий на подключение к газораспределительной сети № 39/15 19.06.2016 и сведений государственного кадастра недвижимости.

ИНВ. № подл.	Подп. и дата		№	
<p>решением общего собрания акционеров от 24.06.2015.</p> <p>Внесение изменений в проект планировки территории и проект межевания территории для размещения линейного объекта: «Газопровод межпоселковый д. Павловка - с. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинский район Владимирской области» разработан в соответствии с распоряжением директора АО «Газпром газораспределение Владимир» о «Подготовке изменений в документацию по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения линейного объекта местного значения: «Газопровод межпоселковый д. Павловка - с. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинский район Владимирской области»» от 14.03.2019 № 22 , а также на основании технических условий на подключение к газораспределительной сети № 39/15 19.06.2016 и сведений государственного кадастра недвижимости.</p>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок	Подп.
				Дата

ОГ2019-0001-ППТ

Лист 4

Пояснительная записка, проект планировки территории, проект межевания территории, приложения, а также картографический материал в составе проекта представляются исполнителем на электронных носителях в формате PDF.

2. Сведения о линейном объекте

Объект: «Газопровод межпоселковый д. Павловка - с. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинский район Владимирской области» является объектом местного значения.

Присоединение проектируемого газопровода высокого давления $P \leq 0,6$ МПа производится к существующему подземному газопроводу $\varnothing 225$ «Газопровод межпоселковый ГРС Павловка – п. Дубки – п. Вишневый – д. Стенки –п. Раздолье – д. Новоселка – АГРС г. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области». Площадки под установку газорегуляторный пунктов в с. Снегирево, д. Марино, д. Петрушино и с. Новобусино расположены на окраине населенных пунктов, на территориях свободных от застройки.

Общая протяженность газопровода – 13074,5 м, в том числе:

- газопровод высокого давления II категории ($P \leq 0.6$ МПа) – 13057,0 м
- газопровод низкого давления ($P \leq 0.005$ МПа) – 17,5 м

Давление газа в точках подключения:

- Максимальное – 0,60 МПа
- Фактическое – 0,38 МПа

Расход газа – 1148,0 м³/ч.

3. Сведения о размещении линейного объекта на осваиваемой территории

В административном отношении район строительства расположен на межселенной территории д. Павловка - с. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области.

Полоса отвода совпадает с границами земельного участка, определенным для строительства данного линейного объекта.

Территория Владимирской области находится в центре Восточно-Европейской равнины, основная часть территории- слабо всхолмленная равнина с общим понижением от Клинско-Дмитровской гряды (высоты до 271 м) на севере, через Владимирское (Юрьево) Ополье (высота до 236 м), далее на юг к Мещерской низменности(преобладающая высота 120м) и на восток через Окско-Цнинский вал (до 184 м) и Гороховецкий отрог (верхняя точка -191 м) к Балахнинской низменности (около 90 м) и устьем Клязьмы (67 м).

Большое влияние на формирование современного рельефа оказал древний ледник. В эпоху Днепровского оледенения он покрывал всю территорию нынешней области.

Полоса строительства проектируемого газопровода в геоморфологическом отношении расположена в северной части Мещерской низины, на стыке с Юрьевским Ополем, в поле развития аллювиальных, флювиогляциальных и ледниковых отложений, представленных в рельефе II-III террасами фрагментарно развитыми на

Инв. № подл.	Подп. и дата	№							Лист 5
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата					ОГ2019-0001-ППТ

больших отметках (водоразделах) суглинистыми моренными отложениями в виде покровов.

По сути это два разных района: первый относится к плеоцен-четвертичной аллювиально-флювиогляциальной равнине, слабо расчлененной зандровой равнине московского оледенения; второй – к доледниковой эрозионной равнине, плащеобразно перекрытой днепровской мореной и покровными суглинками и расчлененной в разной степени в последующее время.

Рельеф местности ровный, спокойный на большей части трассы, пологоволнистый, с небольшими уклонами склонов речных долин.

В структурно-тектоническом отношении район изысканий относится к Московской синеклизе, располагается на восточной оконечности Подмосковского авлакогена, северной границей которого является Павлово-Посадский глубинный разлом, с юга ограничен Раменским глубинным разломом.

Абсолютные отметки поверхности по устьям буровых скважин составляют 159,50-207,58 м.

Геологическое строение участка по трассе газопровода изучено до глубины 3,5-9,0 м и представлено современным голоценовым комплексом и плейстоценовым комплексом. В свою очередь голоценовый комплекс представлен современными техногенными, продуктивными почвенными и аллювиальными отложениями пойм, залегающими с поверхности. Плейстоценовый комплекс представлен нерасчлененным комплексом субаэральных образований делювиальных отложений склонов и водноледниковыми отложениями, в виде суглинков и глин.

Геологический разрез рассматриваемого участка газопровода представлен сверху вниз следующими литологическими разностями грунтов:

Голоценовые отложения

Современные четвертичные отложения (QIV).

Слой 0 – насыпной грунт (t IV), залегает с поверхности и слагает насыпь автомобильной дороги.

Представлен механической смесью гравия (1-5%) и суглинка. Слагает, в основном полотна автомобильных и грунтовых дорог. Залегает с поверхности, абсолютные отметки кровли составляют 174,16-185,50 м., мощность 0,90-1,0 м.

Слой 1 – почвенно-растительный слой (pdIV), распространен повсеместно, залегает с поверхности. Абсолютные отметки кровли 178,96-207,58 м, мощностью 0,20-0,40 м.

Аллювиальные отложения поймы (a IV)

По характеру залегания аллювиальные отложения пойм относятся к открытому типу.

Слой-1a – суглинок темно-серый, желто-бурый, тугопластичный, тяжелый, с примесью органических веществ. Абсолютные отметки поверхности по устьям буровых скважин 159,50-173,27 м. Вскрытая мощность – 1,20-2,20 м.

Плейстоценовые отложения

Нерасчлененный комплекс субаэральных образований делювиальных отложений склонов (pr,dIII).

ИГЭ-2 – суглинок желто-коричневый, охристо-желтый, тяжелый, тугопластичный, без включений, с редкими гнездами ожелезнения и вкраплений марганца.

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№	0,40 м.		
			<u>Аллювиальные отложения поймы (а IV)</u>		
			По характеру залегания аллювиальные отложения пойм относятся к открытому типу.		
			Слой-1а – суглинок темно-серый, желто-бурый, тугопластичный, тяжелый, с примесью органических веществ. Абсолютные отметки поверхности по устьям буровых скважин 159,50-173,27 м. Вскрытая мощность – 1,20-2,20 м.		
			<u>Плейстоценовые отложения</u>		
			Нерасчлененный комплекс субаэральных образований делювиальных отложений склонов (pr,dIII).		
			ИГЭ-2 – суглинок желто-коричневый, охристо-желтый, тяжелый, тугопластичный, без включений, с редкими гнездами ожелезнения и вкраплений марганца.		

По трассе изысканий распространен почти повсеместно.

ИГЭ-2а – суглинок серый, желтовато-серый, легкий, тугопластичный.

Ледниковые отложения (основная морена)(gII,ms)

ИГЭ-3 – глина серая, с зеленоватым оттенком, полутвердая, тяжелая.

По трассе изысканий распространена локально.

ИГЭ-3а – суглинок красно-бурый, полутвердый, песчанистый, с включением гравия и гальки скальных горных пород. (5-10%).

ИГЭ-4 – глина серая, желто-бурая, красно-бурая, тугопластичная, легкая, с редким щебнем (1-3%). По трассе изысканий распространена локально.

В пределах северной части Мещерской низменности рек мало, в основном они расположены по ее границе. Реки принадлежат бассейну р. Оки. Это бассейны рек Польша, Бужа, Гусь, Судогда, Колпь. Особенностью рек является небольшое количество притоков, медленная скорость течения. Чаще всего реки вытекают из болот и озер, источником питания им служат талые воды и дожди. Отмечается повышение уровня рек весной (до 70%) и осенью (в меньшей степени), и реки мелеют летом. Половодье начинается 4 - 15 апреля и кончается 28 апреля – 25 мая, продолжается от 20 дней до 1,5 месяца.

При весеннем половодье высокой обеспеченности на долю снегового питания приходится более 75 % годового стока. В этот период в сухих балках могут образовываться временные ручьи. В межень летом в сухих балках могут возникать временные потоки, вызванные дождевыми ливнями.

Трасса проектируемого газопровода приходится на правый борт р. Вольга, являющейся притоком основной водной артерии Владимирской области р. Клязьма.

Трасса проектируемого газопровода пересекает реку Ворша, ручьи б/н, пруд.

Гидрогеологические условия территории в пределах проектируемой трассы газопровода определяются геологическим строением и литолого-фациальным составом слагающих участков отложений, гидрометеорологическими и гидрологическими факторами. Подземные воды вскрыты практически по всей трассе проектируемого газопровода на глубине 0,0-3,30 м. Водовмещающими породами служат почвенно-растительный грунт, суглинки тугопластичные (ИГЭ-2,2а), реже глины (ИГЭ-3,4) м

По опросам местных жителей в 2015 г выпало небольшое количество осадков, что не характерно для данной местности. Поэтому, в более увлажненные года, а так же в период активного снеготаяния и обильных дождей возможен подъем подземных вод на 0,5-1,0 м. По химическому составу вода гидрокарбонатно-сульфатная кальций-магниева. Подземные воды слабоагрессивны к бетону марки W4 по углекислоте CO₂, неагрессивны к железобетонным конструкциям и среднеагрессивны к металлическим конструкциям.

С учетом геологических, топографических причин, а так же учитывая глубину заложения газопровода и прогнозируемое развитие гидрологических процессов трассу проектируемого газопровода следует отнести к постоянно подтопленной (тип I-A-1).

Трасса проектируемого газопровода проходит вне территории с особым режимом использования. На исследуемой территории резких проявлений физико-геологических явлений, отрицательно влияющих на инженерно-геологическую оценку местности, не выявлены. По инженерно-геологическим условиям трасса газопровода относится ко II категории сложности и является благоприятной для строительства.

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№							Лист 7
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ОГ2019-0001-ППТ				

Удаленность проектируемого участка от областного центра г. Владимир ~ 46 км, от районного центра г. Кольчугино ~ 19 км (до близлежащего населенного пункта с. Новобусино)

Проектируемая трасса газопровода проходит по кадастровым кварталам 33:03:000707, 33:03:000708, 33:03:000712, 33:03:000612, 33:03:000604, 33:03:000605, 33:03:000606 и расположена на землях находящихся в муниципальной собственности (земли населенных пунктов - :ЗУ3, :ЗУ7, :ЗУ8, :ЗУ9, :ЗУ10, :ЗУ11; земли сельскохозяйственного назначения - :ЗУ1; :ЗУ2, :ЗУ4, :ЗУ6; земли лесного фонда - :ЗУ5) и расположена на земельных участках с кадастровыми номерами:

33:03:000707:783 (категория земель – земли населенных пунктов; разрешенное использование – здания, строения, сооружения, используемые для производства, хранения и первичной переработки сельскохозяйственной продукции);

33:03:000000:164 (категория земель – земли сельскохозяйственного назначения; разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства);

33:03:000000:163 (категория земель – земли сельскохозяйственного назначения; разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства);

33:15:000605:121 (категория земель – земли населенных пунктов; разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства);

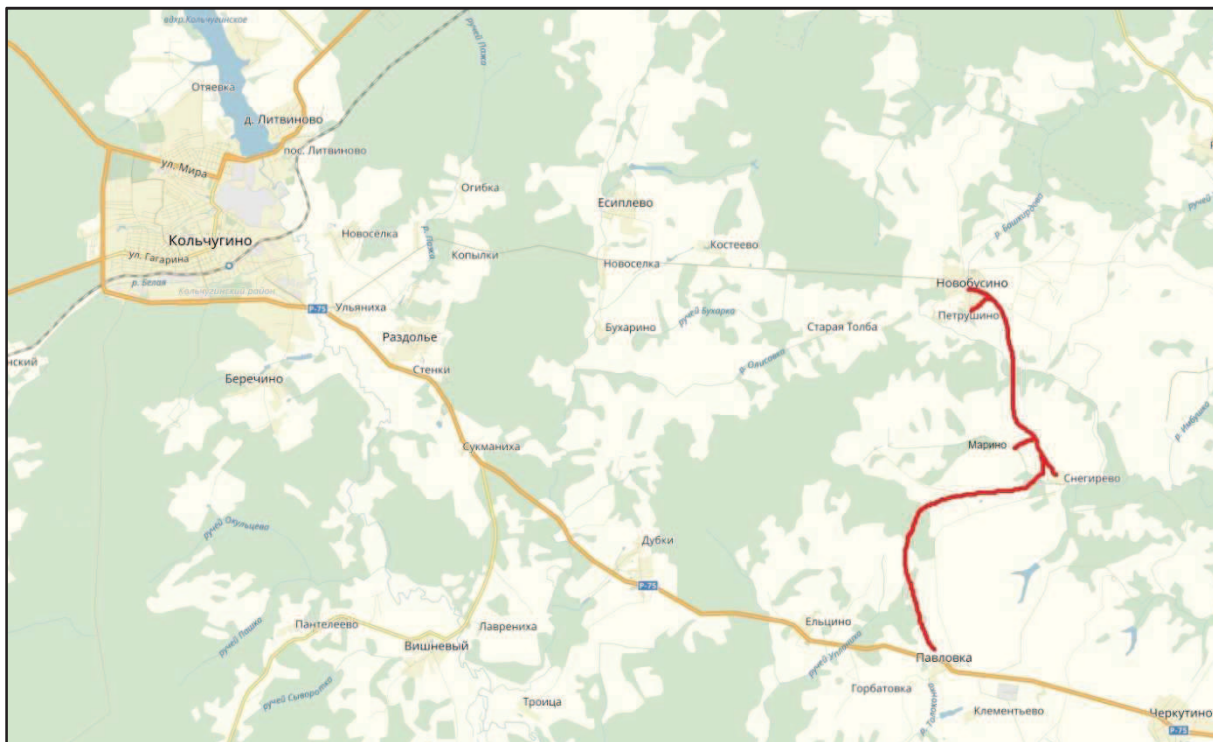
33:15:000000:148 (категория земель – земли сельскохозяйственного назначения; разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства).

Общая площадь проектируемой полосы отвода газопровода высокого давления – 179 166 м².

Положение трассы газопровода согласовано со всеми заинтересованными организациями.

На период строительства земельные участки под размещение газопровода предоставляются в аренду, а также устанавливаются сервитуты земельных участков находящихся в государственной или муниципальной собственности.

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ОГ2019-0001-ППТ				8



— - проектируемый газопровод высокого давления

Рис.1. Обзорная схема расположения газопровода

Исходя из определения красных линий, содержащегося в Градостроительном кодексе, красные линии устанавливаются на объекты, расположенные на земельных участках, т.к. данный газопровод является большей своей частью подземным, установление красных линий на подземную часть не требуется.

Данным проектом установлены красные линии на наземные технологические устройства ГРПШ, красные линии совпадают с границами земельных участков с кадастровыми номерами:

- :ЗУ1 (ГРПБ с. Новобусино);
- :ЗУ4 (ГРПБ д. Петрушино);
- :ЗУ8 (ГРПБ д. Марино);
- :ЗУ9 (ГРПБ с. Снегирево).

Потребность в земельных участках для строительства проектируемого газопровода определена с учетом разработанного проекта планировки территории и проекта межевания территории.

На пути следования трасса газопровода пересекает: автодорогу Павловка-Снегирево с усовершенствованным покрытием, заболоченные участки, р. Ворша, пруд, ручей б/н, воздушные ЛЭП.

№	
подп. и дата	
инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок	Подп.	Дата

ОГ2019-0001-ППТ

Лист
9

4. Краткая климатическая характеристика района строительства

Климат Владимирской области носит умеренно-континентальный характер, с умеренно теплым летом, холодной зимой, короткой весной и облачной, часто дождливой осенью.

Рельеф оказывает влияние на формирование микроклиматических условий водоразделов, оврагов и балок — весной и осенью в этих местах дольше застаивается холодный воздух. В какой-то степени на климат влияет и растительность — на лесных территориях влажность воздуха значительно выше, чем на лесостепных.

Для Владимирской области характерны засушливые годы, частые зимние оттепели и гололедицы, ранние весенние и поздние осенние заморозки, грозы и сильные ветра в тёплое время года.

Владимирская область относится ко II-В климатическому району, ко 2-ой нормальной зоне влажности.

Температура воздуха. Среднегодовая температура составляет +3,9°C, средняя температура января минус 11,1°C, июля плюс 17,9°C. Продолжительность периода с положительными температурами составляет 148-150 дней.

Ветер. Осенью и зимой преобладают ветры южного направления, в теплое время года – господствует преимущественно северный ветер. Среднегодовая скорость ветра составляет 3.1 м/сек. Наибольшая скорость ветра наблюдается зимой и в начале весны, наименьшая - летом. Ветровой район I-й.

Осадки. Количество осадков за год в среднем составляет 607 мм. В безморозный период выпадает 70% осадков (максимум в июле). Среднегодовая относительная влажность воздуха – 75-85%. Нормативная снеговая нагрузка – 180 Па. Средняя норма ясных дней за год – 33, пасмурных – 103, облачных – 149.

Гидрографическая и морфометрическая характеристика. В пределах Окско-Цнинского вала реки принадлежат бассейну р. Оки. Это бассейны рек Польша, Бужа, Гусь, Судогда, Колпь, Ушна и их притоки. Чаще всего реки имеют равнинный характер, широкие долины и извилистые русла. Источником питания им служат талые воды и дожди. Отмечается повышение уровня рек весной (до 70%) и осенью (в меньшей степени), и реки мелеют летом. Половодье начинается 4 - 15 апреля и кончается 28 апреля – 25 мая, продолжается от 20 дней до 1,5 месяца. В пределах рассматриваемой полосы трассы газопровода протекают рр. Илевна, Жерновка, ручей. При весеннем половодье высокой обеспеченности на долю снегового питания приходится более 75 % годового стока. В этот период в сухих балках могут образовываться временные ручьи. В межень летом в сухих балках возникают временные потоки, вызванные дождевыми ливнями.

5. Зоны с особыми условиями использования территории проектирования

К зонам с особыми условиями использования территории относятся охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее объекты культурного наследия), водоохранные зоны, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством РФ.

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№							Лист 10
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата	ОГ2019-0001-ППТ			

При разработке схемы границ зон с особыми условиями использования не выявлены участки с охранными зонами.

Границы земельного участка выделенного для строительства линейного объекта пересекают следующие зоны с особыми условиями:

- Зона с особыми условиями использования территории (охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1004 ПС Новобусино).
- Зона с особыми условиями использования территории (охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1005 ПС Новобусино).
- Охранная зона воздушных линий электропередач ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЭС - Владимир).
- Охранная зона воздушной линии электропередач напряжением 220 кВ Владимир-Кольчугино.

Данным проектом, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г, № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» установлены охранные зоны:

- вдоль трасс наружных газопроводов – в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м с каждой стороны газопровода;
- для газорегуляторных пунктов устанавливается охранная зона - 10 м от границ этих объектов;
- при прохождении по участкам с древесно-кустарниковой растительностью в виде просеки шириной - 6 м, по 3 м с каждой стороны газопровода.

В данный проект не включены водоохранные зоны (пересечение с Ворша); охранная зона автомобильной дороги (пересечение с автодорогой Павловка – Снегирево); охранная зона кабельной линии связи 0,4 кВ по причине отсутствия данных об этих зонах в государственном кадастре.

Вывод: Проектируемый линейный объект – газопровод высокого давления, проходит по территории земель населенных пунктов, земель сельскохозяйственного назначения, земель лесного фонда. Территория, предполагаемая к строительству, характеризуются в целом благоприятными инженерно-геологическими и градостроительными условиями для размещения на ней газопровода высокого давления.

6. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и обеспечению пожарной безопасности.

В настоящем разделе рассмотрены инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, объемно-планировочные, конструктивные, инженерно-технические, а также организационные мероприятия, направленные на снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, защиту персонала, других категорий населения при эксплуатации газопровода от последствий возможных аварий и катастроф техногенного и природного характера.

Вопросы обеспечения промышленной безопасности объекта решаются проектной организацией в соответствии с требованиями законодательных и нормативных правовых актов к составу проектной документации в области обеспечения промышленной безопасности.

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№	6. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и обеспечению пожарной безопасности.					
			<p>В настоящем разделе рассмотрены инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, объемно-планировочные, конструктивные, инженерно-технические, а также организационные мероприятия, направленные на снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, защиту персонала, других категорий населения при эксплуатации газопровода от последствий возможных аварий и катастроф техногенного и природного характера.</p> <p>Вопросы обеспечения промышленной безопасности объекта решаются проектной организацией в соответствии с требованиями законодательных и нормативных правовых актов к составу проектной документации в области обеспечения промышленной безопасности.</p>					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	11		

Состав объекта, его конструктивные и технологические параметры устанавливаются в проектной документации в соответствии с требованиями технических регламентов, стандартов, сводов правил и других нормативных правовых актов с учетом его назначения, природных и климатических условий в месте расположения площадочных объектов газопровода и вдоль трассы линейной части, физико-химических свойств транспортируемого газа, объема и расстояния транспортирования.

Вдоль трассы газопровода устанавливаются опознавательные знаки. Для локализации возможных аварийных ситуаций предусмотрены отключающие устройства. В процессе строительства газопровода предусматривается контроль качества строительно-монтажных работ. В период эксплуатации газопровода должен осуществляться периодический контроль над его состоянием.

Конструктивные и объемно-планировочные решения принимаются в соответствии с требованиями Федерального закона № 123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

На стадии строительства:

- монтаж газопровода производить специализированной монтажной организацией в соответствии с требованиями строительных нормативов и правил безопасности;
- применение сертифицируемых в установленном порядке материалов оборудования;
- использование запорной арматуры с герметичностью затворов;
- обеспечение качества разъемных и неразъемных соединений выполнением контроля;
- осуществление послемонтажного испытания на прочность и герметичность.

Согласно ст. 6 и Приложения 1 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» эксплуатация газопроводов относится к видам деятельности в области промышленной безопасности.

На стадии эксплуатации:

- постоянный технический надзор за газопроводом и сооружениями на нем специальной газовой службой;
- установление охранной зоны шириной 2 м от оси трубопровода в каждую сторону.

Охранные зоны устанавливаются вокруг объектов газопровода по представлению эксплуатирующей организации актами органов исполнительной власти или местного самоуправления.

На земельные участки, входящие в охранные зоны газораспределительных сетей, в целях предупреждения их повреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации согласно Постановлению Правительства РФ от 20 ноября 2000 г, № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» налагаются ограничения (обременения), которыми запрещается:

- строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;
- сносить и реконструировать мосты, коллекторы, автомобильные и железные дороги с расположенными на них газораспределительными сетями без предварительного выноса этих газопроводов по согласованию с эксплуатационными организациями;

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№							Лист 12
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ОГ2019-0001-ППТ	

- разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения, предохраняющие газораспределительные сети от разрушений;
- перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
- устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям,
- проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
- разводить огонь и размещать источники огня;
- рыть погреба, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
- открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;
- набрасывать, приставлять и привязывать к опорам и надземным газопроводам, ограждениям и зданиям газораспределительных сетей посторонние предметы, лестницы, влезать на них;
- самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

Задача обеспечения пожарной безопасности состоит в том, чтобы свести к минимуму появления взрывов и пожаров на объектах газоснабжения, а в случае их возникновения предельно ограничить размеры аварии, локализовать и быстро ликвидировать опасный очаг, а также ликвидировать последствия аварии.

Сооружение газопровода необходимо спроектировать и построить таким образом, чтобы в процессе их эксплуатации исключалась возможность возникновения пожара, обеспечивалось предотвращение или ограничение опасности задымления сооружений и зданий при пожаре и воздействия опасных факторов пожара на имущество и людей, и обеспечивалась их защита от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение последствий воздействия опасных факторов пожара на сооружение.

В целях обеспечения взрывопожаробезопасности, необходимо предусмотреть комплекс мероприятий, а именно:

- транспорт газа осуществлять по герметичной схеме, которая исключает выброс газа в окружающее пространство;
- периодически проводить осмотр трассы газопровода и отключающих устройств;
- периодически (не реже одного раза в 2 года) проводить ревизии состояния газопровода;
- периодически (не реже одного раза в 4 года) проводить диагностики газопровода основными методами контроля (ультразвуковой, радиографический, акустический);
- соединение труб между собой осуществлять на сварке, трубопроводы не должны иметь фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- технологическое оборудование принято блочное, в полной заводской готовности как наиболее надежное при монтаже и эксплуатации, необходимо

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№							Лист 13
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ОГ2019-0001-ППТ				

оснащать манометрами, указателями уровня, запорной арматурой.

- установленная запорная арматура должна обеспечивать надежное отключение каждого участка от технологического процесса;
- запорная арматура должна быть оснащена указателями положений «Открыто», «Закрыто»;
- обеспечить повышенную толщину стенки трубопроводов относительно расчетной;
- предусмотренное проектной документацией заводское оборудование, арматура и трубопроводы должны иметь сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности;
- для защиты стальной подземной части газопровода от почвенной коррозии предусмотреть антикоррозийную изоляцию;
- обеспечить защиту сварных стыков стальных труб и соединительных деталей трубопровода от коррозии;
- расположение проектируемых сооружений и трубопроводов производить с учетом требований действующих норм и правил;
- обеспечить устройство подъездов ко всем технологическим объектам;
- обеспечить заземление оборудования и трубопроводов;
- фундаменты должны быть рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;
- при очистке подземной емкости сбора конденсата необходимо применять инструменты, изготовленные из материалов, не дающих искр;
- отогревать замерзшую арматуру и трубопроводы разрешается только паром или горячей водой, использование для этих целей паяльных ламп и других способов с применением открытого огня запрещается;
- обеспечить устройство подъезда к конденсатосборнику для производства монтажных и ремонтных работ с применением средств механизации;
- запрещается движение транспорта без искрогасителя по территории 1 площадок;
- закрепить трассу газопровода указательными знаками на каждом километре, в местах поворота, а так же при переходе искусственных и естественных препятствий;
- для молниезащиты оборудования предусмотреть устройство отвода тока молнии в землю, все металлические части технологического оборудования и трубопроводы подлежат подключению к устройству молниезащиты.

В целях обеспечения проектируемого объекта от подтопления, необходимо обеспечить:

- максимальное сохранение природного рельефа с обеспечением системы отвода поверхностных вод;
- проверку готовности специальной техники и оборудования, необходимых для предотвращения и ликвидации последствий паводков,
- проверку газопроводов с целью выявления мест возможных размывов и повреждений, технический осмотр пунктов редуцирования газа и станций электрохимической защиты, которые могут попасть в зону затопления,

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№

Изм.	Колуч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата

ОГ2019-0001-ППТ

Лист
14

- проверку работоспособности отключающих устройств на газовых сетях.
- принятие мер по отводу талых вод;
- согласование планов работы с территориальными органами РСЧС (Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций);
- в дни наиболее интенсивного таяния снега круглосуточное дежурство ответственных лиц;
- отработку действия персонала на подтопляемых территориях подземного газопровода.

В качестве природоохранных мероприятий осуществляется рекультивация по всей трассе трубопровода, включающая следующие виды работ: формирование по строительной полосе слоя плодородной почвы, уборка строительного мусора, остатков труб, строительных и горюче-смазочных материалов, проведение противоэрозионных мероприятий.

ИНВ. № подл.	подп. и дата	№							Лист 15
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ2019-0001-ППТ			

7. Сведения о соответствии разработанной документации требованиям законодательства о градостроительной деятельности.

Подготовка данного проекта осуществляется на основании и в соответствии с:

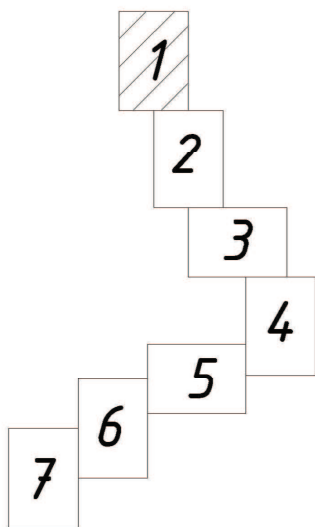
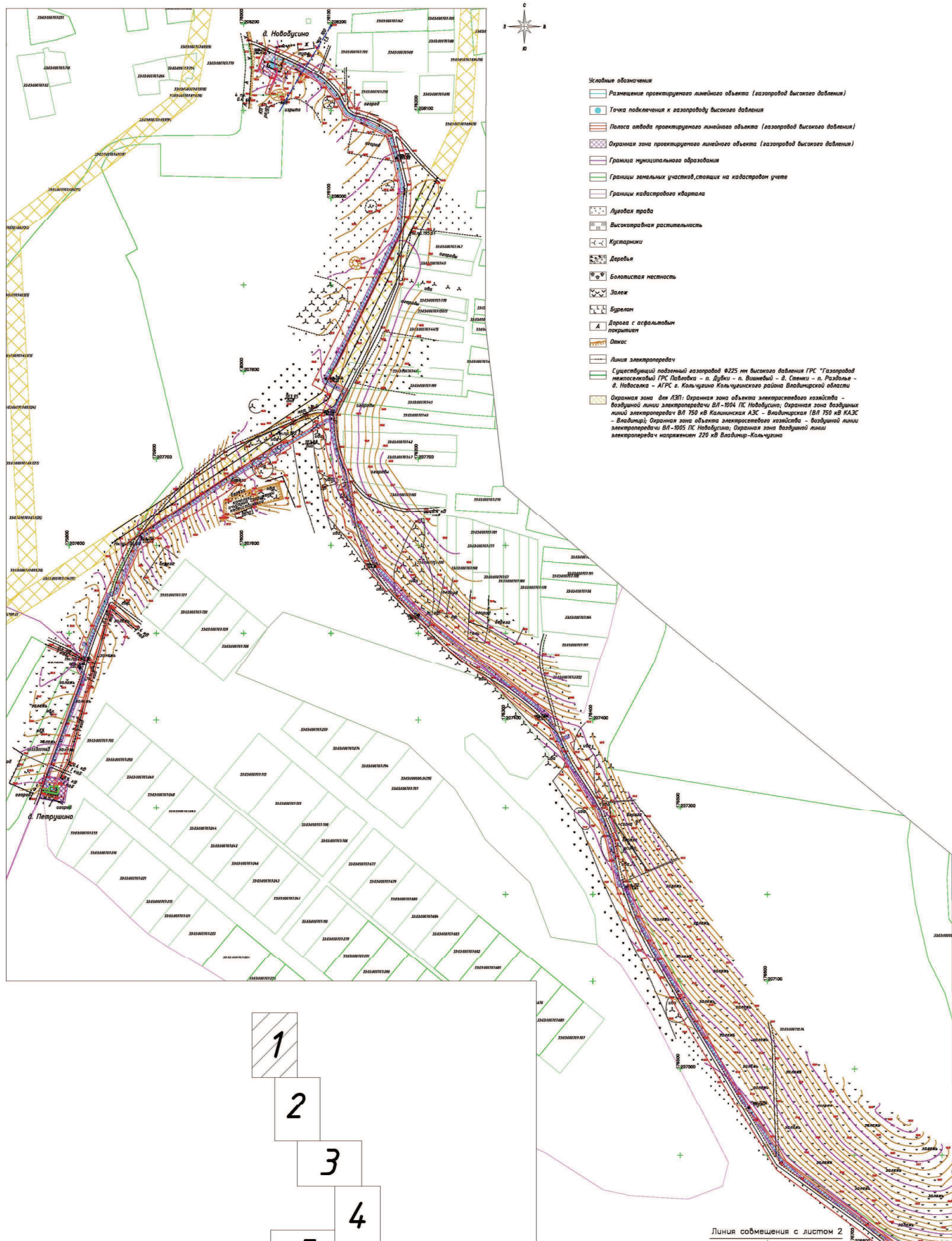
1. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (в редакции от 07.03.2017)
2. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 163-ФЗ (в редакции от 03.07.2016)
3. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ (в редакции от 03.07.2016)
4. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ (в редакции от 31.10.2016)
5. Воздушный кодекс Российской Федерации от 19.03.1997 № 60-ФЗ (в редакции от 06.07.2016)
6. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия» от 25.06.2002 № 73-ФЗ
7. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ
8. Федеральный закон «О государственной границе Российской Федерации» от 01.04.1993 № 4730-1 (в редакции от 03.07.2016)
9. Федеральный закон «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1 (в редакции от 03.07.2016)
10. Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 № 123-ФЗ (в редакции от 03.07.2016)
11. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ
12. СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»
13. СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации»
14. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»
15. СНиП 14-01-96 «Основные положения создания и ведения градостроительного кадастра Российской Федерации»
16. Областные нормативы градостроительного проектирования. Планировка и застройка городских округов и сельских поселений.
17. СНиП 11-01-95 Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений
18. СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения
19. ВСН 156-88 Нормы по инженерно-геологическим изысканиям железнодорожных, автодорожных и городских мостовых переходов
20. ГОСТ 12.1.004-91* Пожарная безопасность.
21. СНиП 21-01-97* Пожарная безопасность зданий и сооружений;
22. СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы;
23. СП 12.131.30.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности;
24. СП 47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства.

№	
подп. и дата	
инв. № подл.	

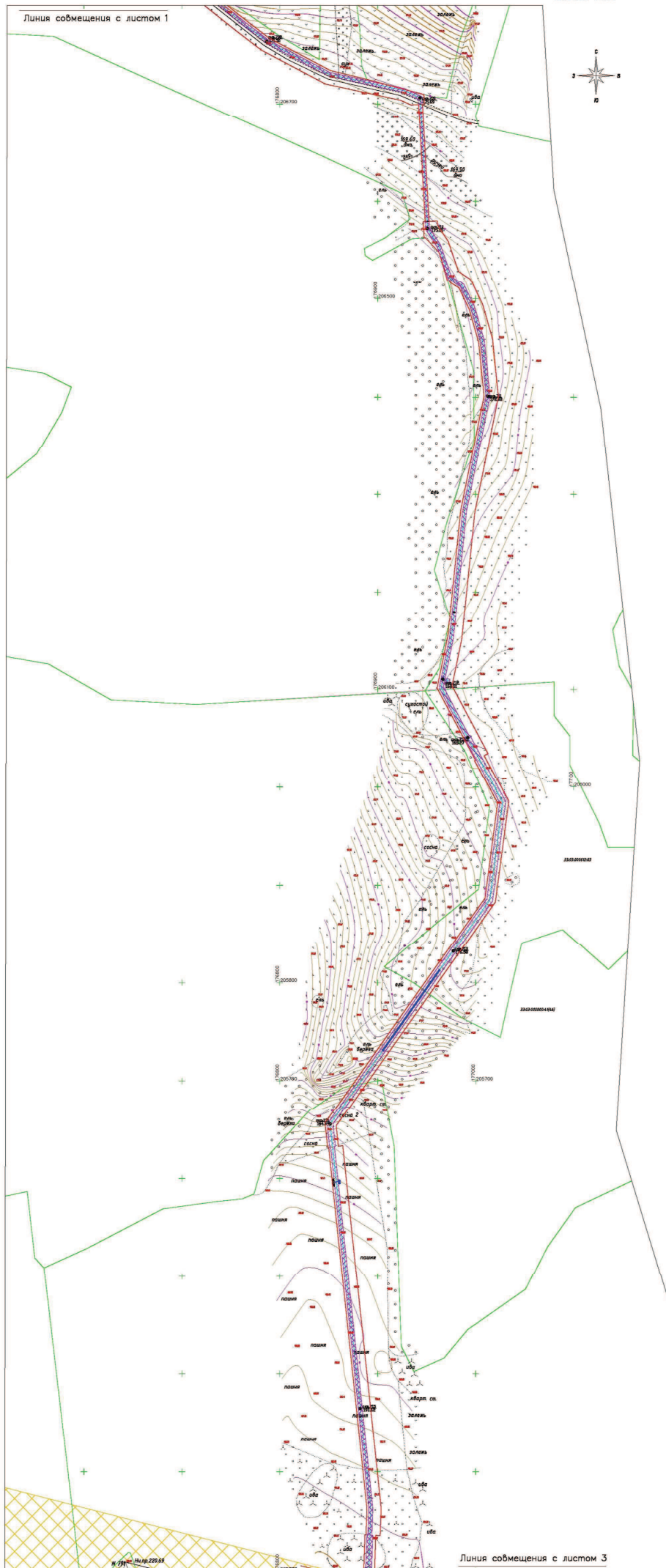
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	

ОГ2019-0001-ППТ

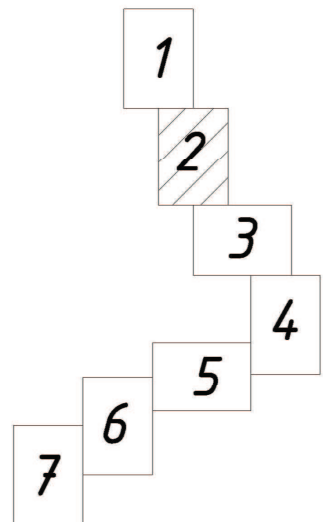
Лист
16



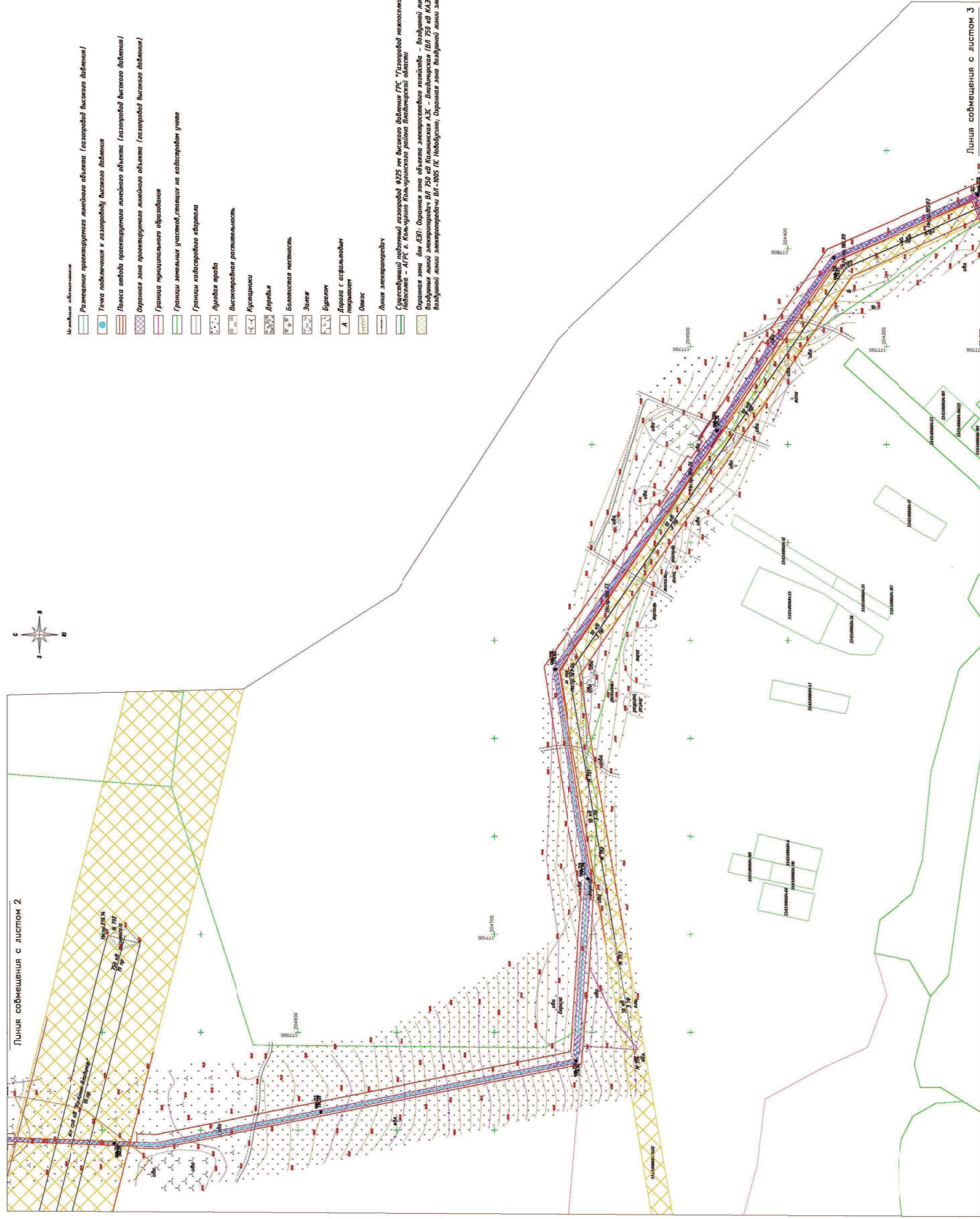
ОГ 2019-0001-ПТТ					
АО "Газпром газораспределение Владимир"					
Газопровод нектаровый в Пабайке - с. Стенки - д. Новоселка - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС в Кольчугинском районе Владимирской области					
№	Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись
1	1	1	1	1	1
2	1	1	1	1	1
3	1	1	1	1	1
4	1	1	1	1	1
5	1	1	1	1	1
6	1	1	1	1	1
7	1	1	1	1	1
Проект планировки территории				АО "Газпром газораспределение Владимир"	

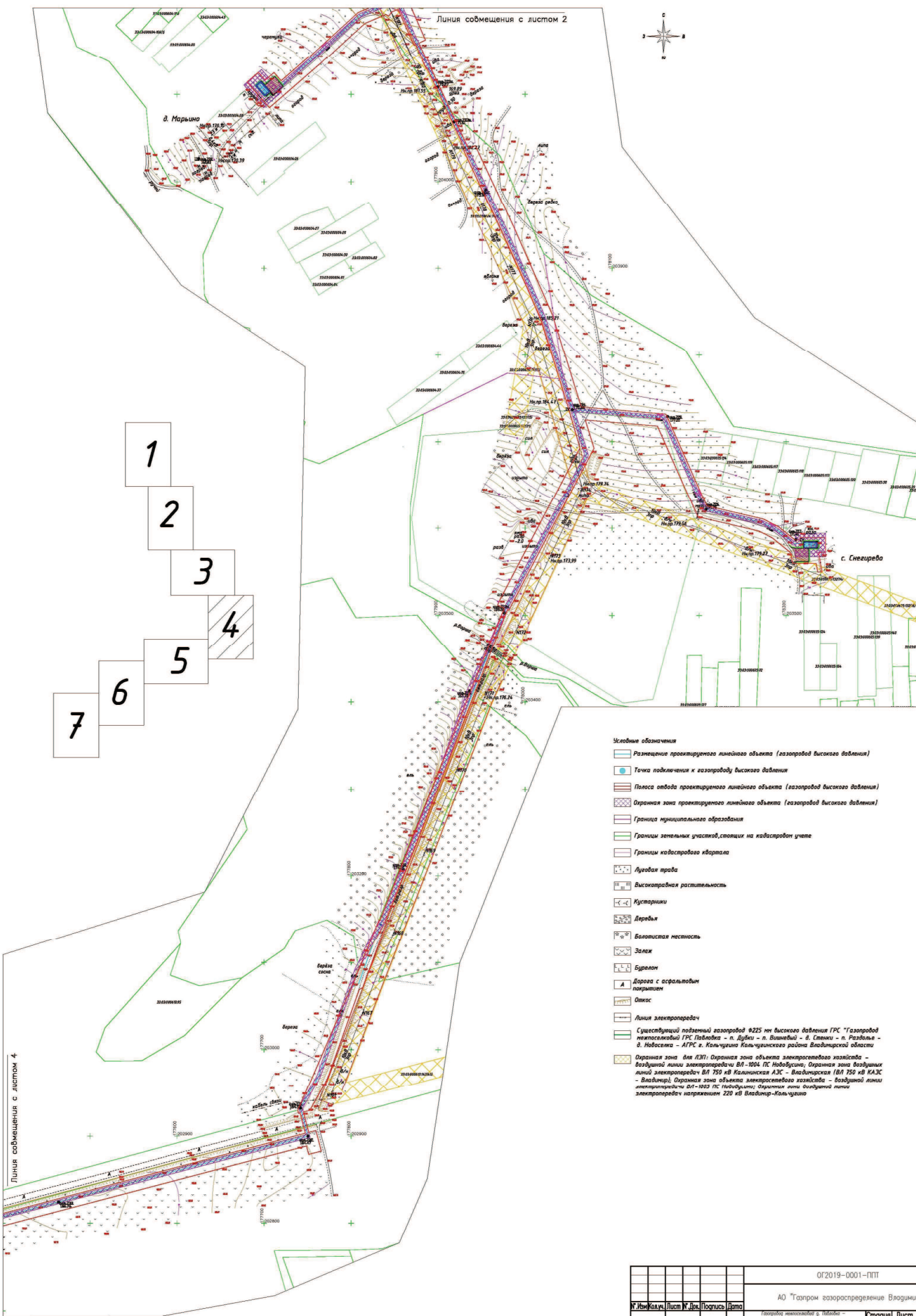


- Условные обозначения**
- Размещение проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Точка подключения к газопроводу высокого давления
 - Полоса отвода проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Охранная зона проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Граница муниципального образования
 - Границы земельных участков, стоящих на кадастровом учете
 - Границы кадастрового квартала
 - Лесовая трава
 - Высокорослая растительность
 - Кустарники
 - Лес
 - Болотистая местность
 - Залежь
 - Бурелом
 - Дорога с асфальтовым покрытием
 - Овраг
 - Линия электропередачи
 - Существующий подземный газопровод Ø125 мм высокого давления ГРС "Газопровод нежелезнодорожный ГРС Павловка - п. Дубки - п. Вишнево - д. Стенки - п. Раздолье - д. Нобоселка - АГРС в. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области"
 - Охранная зона для ЛЭП: Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-10/6 КС Нободубинский; Охранная зона воздушных линий электропередачи ВЛ 750 кВ Кольчугинская АЭС - Владимирская ВЛ 750 кВ КАЗС - Владимир; Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-10/6 КС Нободубинский; Охранная зона воздушной линии электропередачи напряжением 220 кВ Владимир-Кольчугино

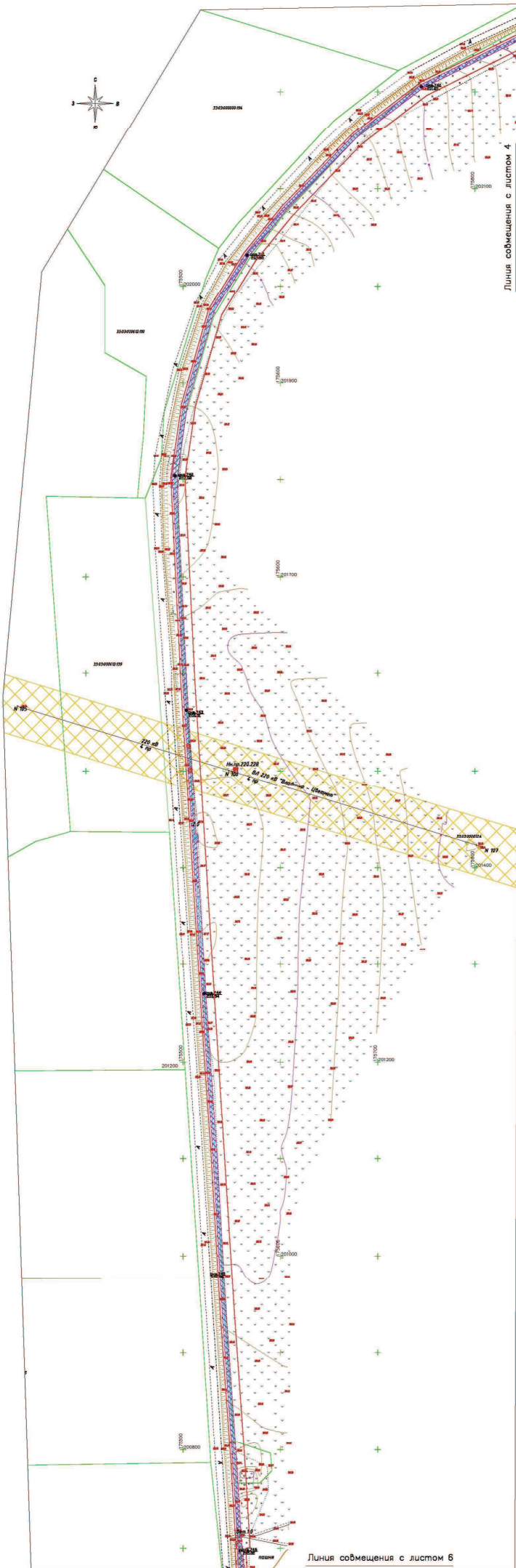


ОГ2019-0001-ППТ			
АО "Газпром газораспределение Владимир"			
Газопровод нежелезнодорожный в Павловке - с. Стенки - д. Нобоселка - в. Кольчугино - д. Вишнево - с. Нободубинский Кольчугинского района Владимирской области			
Исполнитель	Выполнитель А.В.	Стадия	Лист
Исполнитель	Выполнитель А.В.	ПТ	2
Исполнитель	Выполнитель А.В.	Лист	8
Проект планировки территории		АО "Газпром газораспределение Владимир"	
Исполнитель	Исполнитель Е.А.		

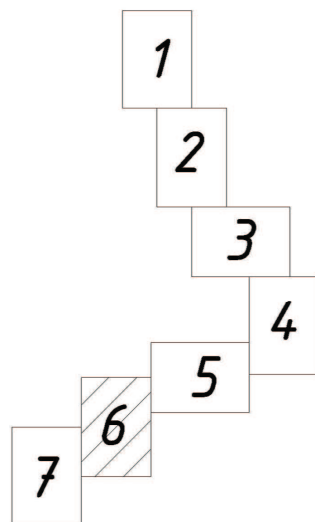
[illegible]



ОГ2019-0001-ППТ					
АО "Газпром газораспределение Владимир"					
Уч. №	Квартал	Лист	Доп.	Подпись	Дата
Иванов	Владимир	А.В.			
Иванов	Владимир	А.В.			
Иванов	Владимир	А.В.			
Иванов	Владимир	А.В.			
Проект планировки территории				Страница	Лист
				ПТ	4
				Лист	8
АО "Газпром газораспределение Владимир"					



- Условные обозначения
- Размещение проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Точка подключения к газопроводу высокого давления
 - Полоса отвода проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Охранная зона проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Граница муниципального образования
 - Границы земельных участков, стоящих на кадастровом учете
 - Границы кадастрового квартала
 - Лесная полоса
 - Высокоствольная растительность
 - Кустарники
 - Деревья
 - Болотистая местность
 - Залежь
 - Бурелом
 - Дорога с асфальтовым покрытием
 - Овраг
 - Линия электропередачи
 - Существующий подземный газопровод Ø225 мм высокого давления ГРС "Газопровод нектароводный ГРС Подольск - п. Дудки - п. Вишнево - д. Стенки - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС в. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области
 - Охранная зона для КЭП: Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-10кВ ГЭС Подольск; Охранная зона воздушных линий электропередачи ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЗС - Владимир); Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-10кВ ГЭС Подольск; Охранная зона воздушной линии электропередачи напряжением 220 кВ Владимир-Кольчугино



012019-0001-ППП					
АО "Газпром газораспределение Владимир"					
Уч. №	Кол. №	Лист №	Док. №	Подпись	Дата
Газопровод нектароводный в Подольске - с. Стенки - д. Новоселка - д. Вишнево - д. Стенки - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС в. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области				Стояков	Лист
Проект планировки территории				ППП	6
				Лист	8
АО "Газпром газораспределение Владимир"					



- | | |
|--|--|
| | Разделение проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления) |
| | Точка подключения к газопроводу высокого давления |
| | Полоса отвода проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления) |
| | Охранная зона проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления) |
| | Граница минимального обозначения |
| | Границы земельный участков, стоящих на кадастровом учете |
| | Границы кадастрового квартала |
| | Лицевая трава |
| | Высокоствольная растительность |
| | Кустарники |
| | Деревья |
| | Болотистая местность |
| | Залежь |
| | Буреломы |
| | Дорога с асфальтовым покрытием |
| | Откос |
| | Линия электропередач |
| | Существующий подземный газопровод Ø225 мм высокого давления ГРС "Газопровод Калининград" ГРС Пальмира - п. Дубки - п. Вышнеполье - в. Семени - п. Раздолье - в. Новосело - АГРС - п. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области |
| | Охранная зона для ЛЭП: Охранная зона объекта электросетевого хозяйства – воздушной линии электропередач ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЭС – Владимир – Владимир); Охранная зона объекта электросетевого хозяйства – воздушной линии электропередач ВЛ-105 КС Новобудино; Охранная зона воздушной линии электропередач напряжения 220 кВ Владимир-Кольчугино |

1

2

3

4

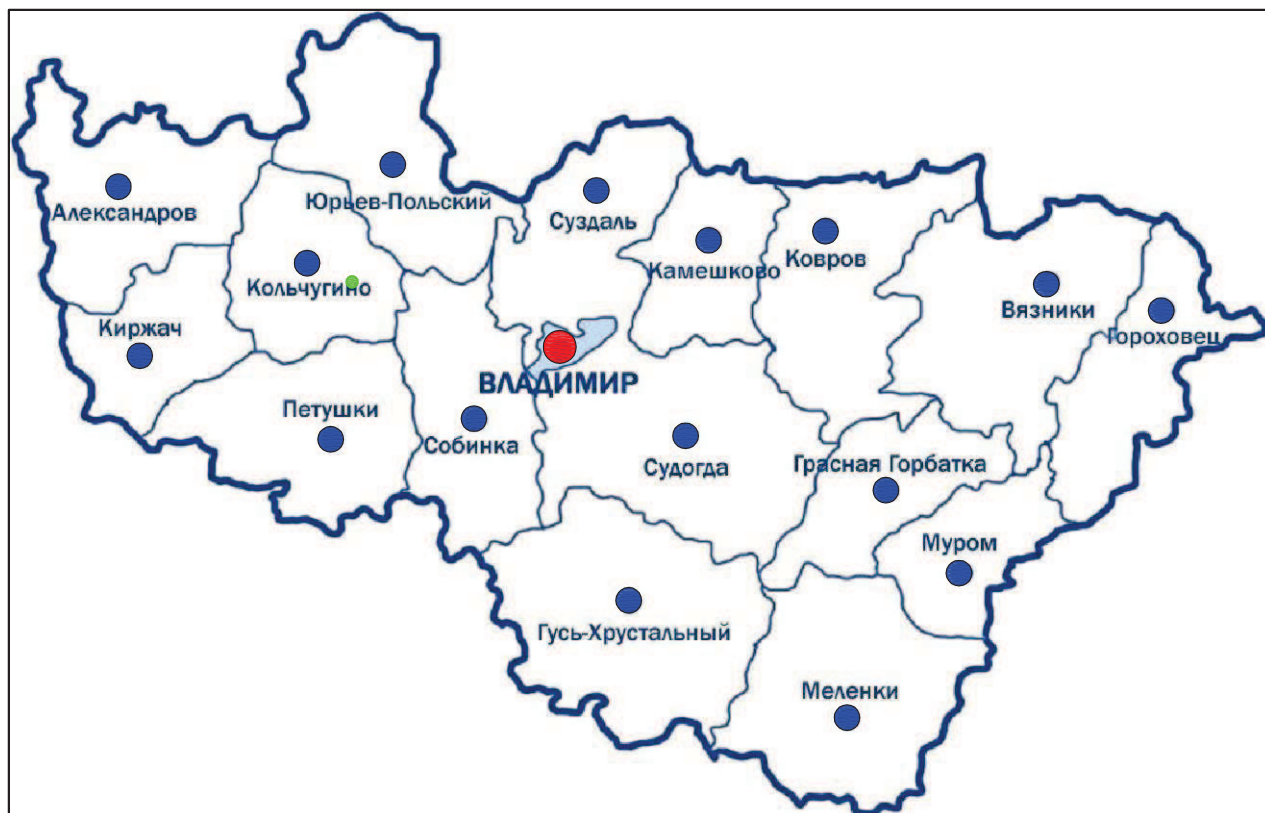
5

6

7

[illegible]

Схема расположения элемента в планировочной структуре Владимирской области



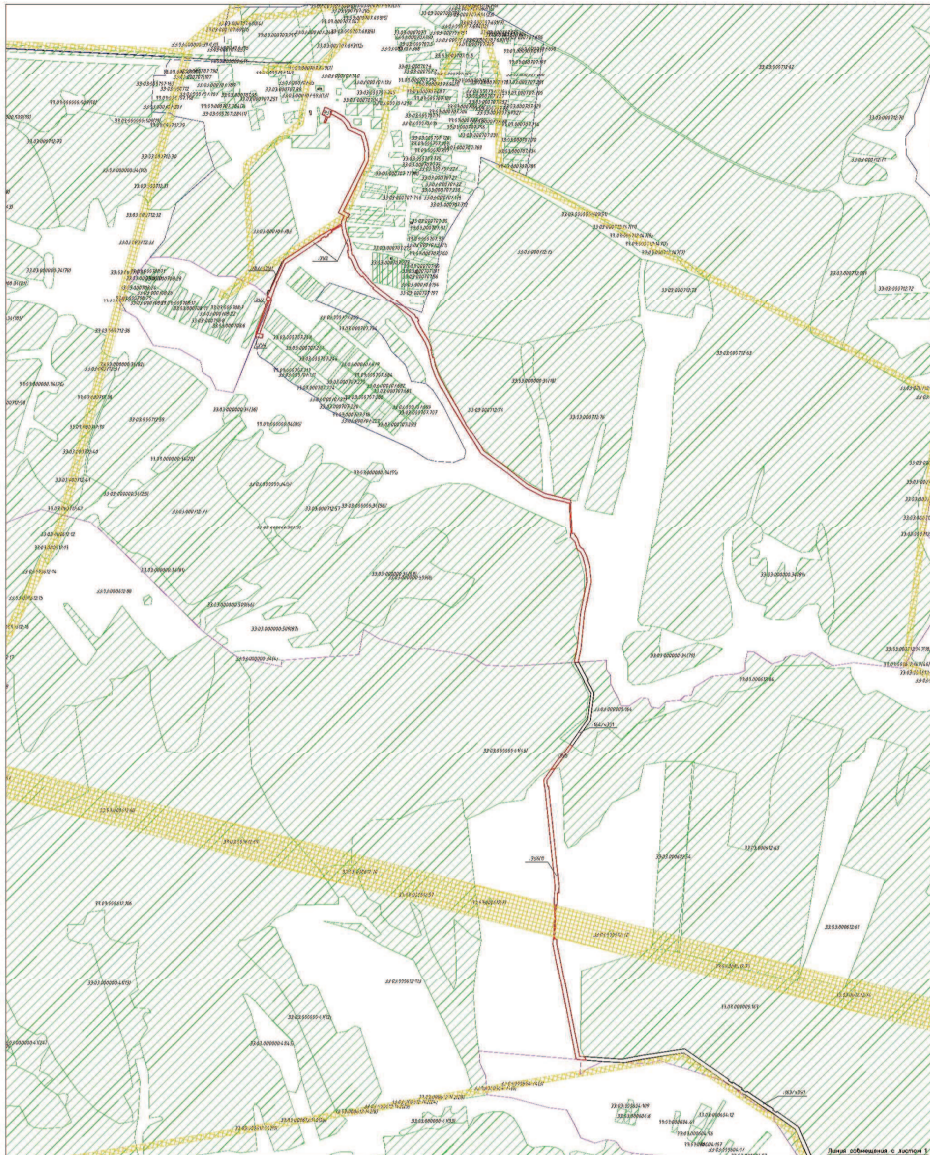
Условные обозначения:

- Областной центр г. Владимир
- Районный центр г. Кольчугино
- Местоположение проектируемого линейного объекта
- Граница района
- Граница Владимирской области

						ОГ2019–0001–ППТ				
						АО "Газпром газораспределение Владимир"				
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата					
						Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области		Стадия	Лист	Листов
								ППТ	8	8
Нач.Отдела		Филиппов А.В.				Схема расположения элемента в планировочной структуре		АО "Газпром газораспределение Владимир"		
Н.контроль		Филиппов А.В.								
Проверил		Карелина О.С.								
Исполнитель		Иваненко Е.А.								

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Чертеж межевания территории масштаб 1:10000



Условные обозначения:

- Граница земельных участков, необходимых для предоставления под строительство линейного объекта: "Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирёво – д. Марино – д. Петрушина – с. Новобукино Кольчугинского района Владимирской области"
- Граница земельного участка, необходимого для заключения сервитута (или) договора аренды
- Граница кадастрового квартала
- Граница муниципального образования
- Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГКИ
- Зона с особыми условиями использования территории



2

Координаты земельного участка с условным номером :ЗУ1

№ п/п	X	Y
1	208149	176017
2	208143	176034
3	208120	176025
4	208118	176029
5	208141	176038
6	208138	176044
7	208152	176050
8	208165	176055
9	208176	176029
1	208149	176017

Координаты земельного участка с условным номером :ЗУ3

№ п/п	X	Y
1	207474	175814
2	207459	175808
3	207453	175811
4	207451	175815
5	207436	175808
6	207340	175773
7	207321	175769
8	207323	175770
9	207339	175776
10	207465	175825
1	207474	175814

Координаты земельного участка с условным номером :ЗУ2

№ п/п	X	Y	№ п/п	X	Y
1	207727	176107	96	207346	176371
2	207748	176104	97	207296	176402
3	207752	176106	98	207266	176414
4	207766	176110	99	207266	176413
5	207766	176113	100	207262	176415
6	207779	176120	101	207237	176420
7	207791	176098	102	207237	176421
8	207812	176109	103	207208	176427
9	207978	176190	104	207166	176443
10	208016	176192	105	207134	176459
11	208049	176186	106	207054	176505
12	208082	176175	107	206883	176611
13	208098	176161	108	206811	176710
14	208102	176127	109	206774	176756
15	208105	176126	110	206755	176781
16	208122	176116	111	206720	176847
17	208149	176101	112	206704	176924
18	208161	176066	113	206699	176934
19	208165	176055	114	206699	176942
20	208152	176050	115	206579	176949
21	208148	176060	116	206579	176947
22	208129	176091	117	206563	176947
23	208114	176104	118	206563	176949
24	208094	176115	119	206556	176955
25	208071	176163	120	206548	176963
26	208045	176171	121	206519	176971
27	208015	176178	122	206511	176983
28	207981	176176	123	206489	176993
29	207785	176079	124	206456	177003
30	207773	176100	125	206401	177000
31	207761	176094	126	206284	176985
32	207750	176089	127	206174	176974
33	207743	176090	128	206173	176974
34	207761	176086	129	206169	176973
35	207742	176086	130	206153	176971
36	207738	176079	131	206101	176961
37	207737	176079	132	206100	176961
38	207720	176050	133	206101	176977
39	207722	176049	134	206104	176976
40	207712	176032	135	206151	176986
41	207712	176032	136	206281	176999
42	207706	176023	137	206400	177023
43	207707	176022	138	206459	177017
44	207697	176007	139	206494	177007
45	207697	176007	140	206521	176995
46	207689	175994	141	206529	176983
47	207610	175876	142	206559	176972
48	207475	175813	143	206576	176961
49	207465	175825	144	206580	176961
50	207339	175776	145	206580	176953
51	207330	175773	146	206700	176946
52	207327	175785	147	206700	176948
53	207336	175787	148	206710	176947
54	207421	175818	149	206725	176889
55	207454	175827	150	206734	176852
56	207460	175824	151	206739	176842
57	207508	175841	152	206767	176789
58	207523	175848	153	206785	176765
59	207524	175845	154	206822	176719
60	207529	175848	155	206870	176653
61	207528	175850	156	206893	176622
62	207535	175853	157	206911	176611
63	207545	175857	158	206987	176559
64	207596	175880	159	207055	176522
65	207676	176001	160	207101	176495
66	207684	176015	161	207141	176472
67	207688	176012	162	207172	176456
68	207697	176028	163	207212	176441
69	207693	176030	164	207240	176435
70	207699	176040	165	207259	176431
71	207703	176037	166	207265	176426
72	207713	176054	167	207270	176424
73	207716	176052	168	207271	176428
74	207732	176079	169	207303	176415
75	207731	176079	170	207353	176384
76	207737	176089	171	207374	176374
77	207738	176088	172	207376	176379
78	207739	176090	173	207389	176373
79	207725	176092	174	207387	176368
80	207704	176097	175	207399	176362
81	207683	176105	176	207514	176216
82	207670	176107	177	207514	176217
83	207671	176112	178	207524	176204
84	207645	176117	179	207557	176176
85	207644	176112	180	207557	176175
86	207618	176117	181	207579	176156
87	207615	176125	182	207626	176136
88	207571	176143	183	207628	176130
89	207547	176164	184	207647	176126
90	207550	176167	185	207647	176127
91	207516	176196	186	207674	176123
92	207506	176210	187	207673	176122
93	207502	176207	188	207687	176119
94	207445	176280	189	207708	176111
95	207390	176351	1	207727	176107

ОГ2019-0001-ПМТ					
АО "Газпром газораспределение Владимир"					
У.Изм.	Конт.	Лист	№.Дел.	Подпись	Дата
Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирёво – д. Марино – д. Петрушина – с. Новобукино Кольчугинского района Владимирской области					
Проект межевания территории				Специальн.	Листов
				ПМТ	1 3
Исполнитель	Выполнитель	Корректировщик	Проверщик	АО "Газпром газораспределение Владимир"	
Иванов И.А.	Смирнов А.В.	Смирнов А.В.	Смирнов А.В.		

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Чертеж межевания территории масштаб 1:10000

Координаты земельного участка
с условным номером :ЗУ 7

№ n/n	X	Y
	:39 7(1)	
1	204087	177908
2	204080	177915
3	204038	177935
4	204041	177943
5	203949	177987
6	203846	178032
7	203839	178034
8	203811	178038
9	203772	178044
10	203772	178039
11	203861	178018
12	203876	178003
13	203942	177973
14	204035	177930
15	204036	177932
1	204087	177908
	:39 7(2)	
16	204191	177835
17	204182	177816
18	204125	177764
19	204105	177729
20	204116	177720
21	204146	177755
22	204195	177808
23	204203	177828
16	204191	177835

Координаты земельного участка
с угловым номером :348

№ п/п	X	Y
1	204.116	177720
2	204.105	177729
3	204.085	177706
4	204.095	177697
5	204.088	177696
6	204.087	177694
7	204.089	177691
8	204.089	177691
9	204.100	177693
10	204.114	177681
11	204.125	177693
12	204.116	177701
13	204.125	177711
1	204.116	177720

Координаты земельного участка
с условным номером : 34 10

№ п/п	X	Y
1	203656	178195
2	203732	178162
3	203740	178065
4	203839	178034
5	203811	178038
6	203772	178044
7	203752	178030
8	203735	178051
9	203725	178158
10	203653	178181
11	203613	178199
12	203597	178269
13	203589	178284
14	203572	178305
15	203586	178310
16	203601	178292
17	203610	178274
18	203625	178209
19	203655	178196
20	203655	178195
1	203656	178195

Координаты земельного участка
с условным номером :349

№ п/п	X	Y
1	203559	178335
2	203550	178336
3	203550	178340
4	203550	178341
5	203572	178337
6	203572	178345
7	203589	178345
8	203589	178316
9	203580	178310
10	203586	178310
11	203572	178305
12	203559	178308
13	203559	178335

Координаты земельного участка
с условным номером :ЗУ 4

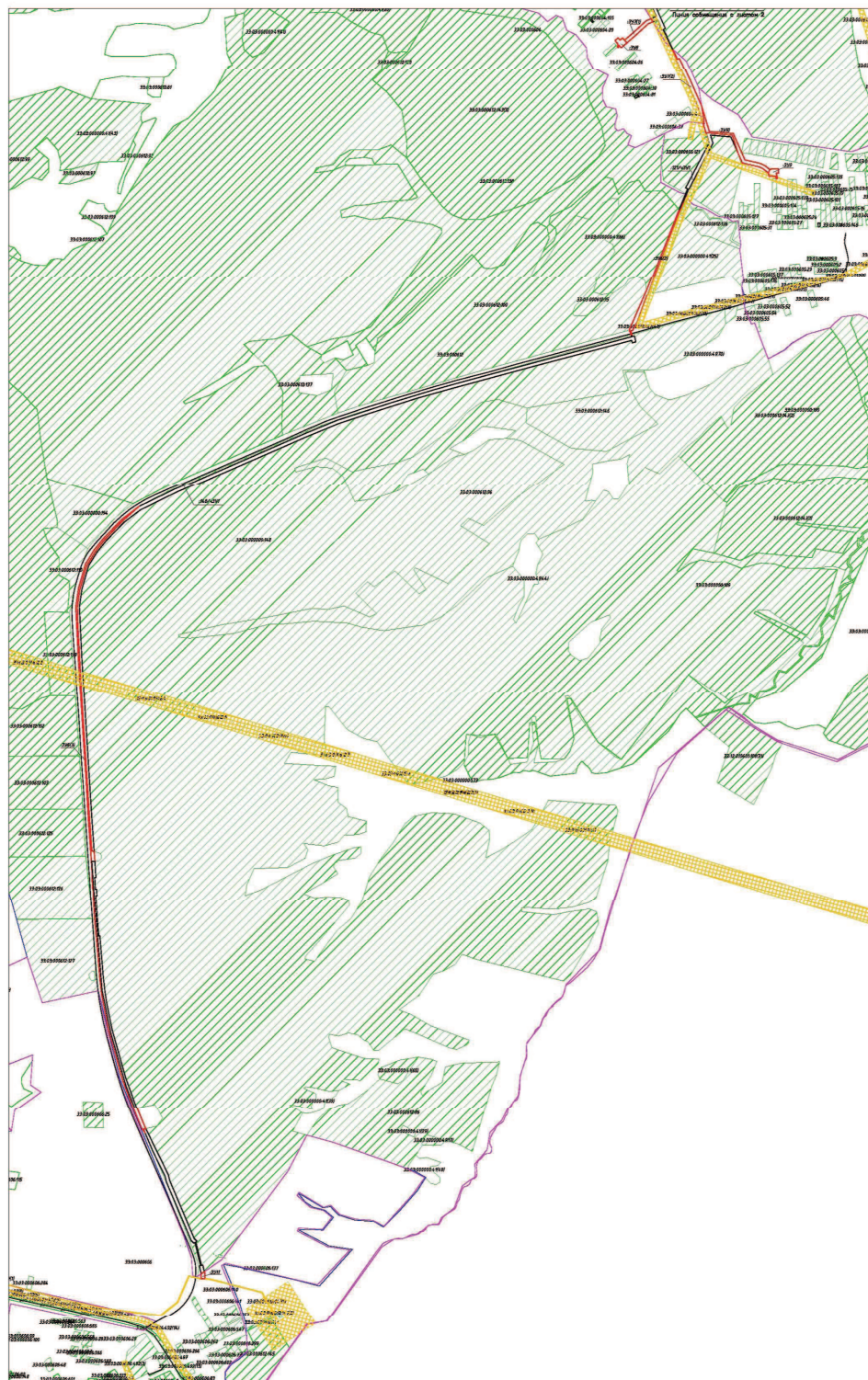
Nº n/n	X	Y
1	207330	175773
2	207327	175785
3	207325	175796
4	207312	175794
5	207316	175768
6	207321	175769
7	207323	175770
1	207330	175773

Координаты земельного у
с условным номером :345

№ п/п	X	Y
1	205795	176944
2	205695	176873
3	205698	176889
4	205788	176953
1	205795	176944

Координаты земельного участка
с условным номером :346







№ n/n	X	Y
1	205695	176873
2	205698	176889
3	205654	176858
4	205633	176860
5	205633	176864
6	205263	176904
7	205236	176903
8	205236	176898
9	205190	176896
10	205190	176892
11	205065	176888
12	205065	176896
13	205046	176896
14	204622	176980
15	204620	176999
16	204608	177005
17	204609	176986
18	204611	176968
19	205044	176881
20	205065	176882
21	205065	176884
22	205190	176888
23	205191	176885
24	205237	176887
25	205237	176888
26	205263	176889
27	205632	176850
28	205631	176849
29	205631	176849
30	205695	176873
-396(2)		
30	202910	177746
31	202927	177741
32	202926	177739
33	202930	177739
34	203091	177809
35	203149	177832
36	203149	177833
37	203424	177942
38	203486	177971
39	203485	177971
40	203329	177908
41	203243	177878
42	203147	177839
43	203146	177861
44	203140	177839
45	203071	177813
46	203069	177810
47	202965	177772
48	202929	177753
49	202928	177745
50	202911	177750
50	202910	177746
-396(3)		
51	199672	175772
52	199670	175763
53	199655	175769
54	199676	175754
55	199765	175718
56	199882	175676
57	199983	175647
58	200076	175621
59	200192	175598
60	200229	175592
61	200292	175584
62	200456	175571
63	200456	175570
64	200525	175564
65	200625	175558
66	200625	175559
67	200651	175557
68	200651	175556
69	200699	175553
70	200700	175554
71	200791	175549
72	200937	175538
73	201104	175529
74	201260	175518
75	201590	175498
76	201803	175487
77	201879	175499
78	201976	175526
79	202034	175562
80	202082	175601
81	202157	175674
82	202211	175745
83	202151	175677
84	202073	175603
85	202027	175567
86	201968	175531
87	201870	175503
88	201801	175494
89	201743	175495
90	201423	175513
91	200974	175541
92	200809	175552
93	200806	175562
94	200766	175565
95	200766	175552
96	200573	175566
97	200238	175594
98	200067	175629
99	199850	175692
100	199759	175728
101	199760	175735
102	199682	175767
51	199672	175772



Координаты земельного участка
с условным номером :34 11

№ п/п	X	Y
1	199093,87	176010,62
2	199085,11	176012,78
3	199064,73	176011,60
4	199065,57	175997,12
5	199085,11	175997,85
1	199093,87	176010,62

Условные обозначения:

-  Граница земельных участков, необходимых для предоставления под строительство линейного объекта: "Газопровод нежелезнодорожный д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новобудино Кольчугинского района Владимирской области"
-  Граница земельного участка, необходимого для заключения сервитута (или) договора аренды
-  Граница кадастрового квартала
-  Граница муниципального образования
-  Земельные участки, сведения о которых содержится в ГКН
-  Зона с особыми условиями использования

1

2

[illegible]

Сведения о земельном участке предназначенном для строительства объекта: "Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новодубино Кольчугинского района Владимирской области"

Условный номер земельного участка	Местоположение	Категория	Разрешенное использование	Площадь земельного участка, кв.м./ Площадь части земельного участка, кв.м.
:3У1	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское сельское поселение	Земли сельскохозяйственного назначения	Трубопроводный транспорт	966
:3У2	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское сельское поселение	Земли сельскохозяйственного назначения	Трубопроводный транспорт	41148
:3У3	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское сельское поселение, д. Петрушино	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	776
:3У4	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское сельское поселение	Земли сельскохозяйственного назначения	Трубопроводный транспорт	357
:3У5	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение Кольчугинское лесничество, Беречинское участковое лесничество, урочище "Ленинец", лесной квартал 3 часть выдела 2	Земли лесного фонда	Трубопроводный транспорт	1278
:3У6	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение	Земли сельскохозяйственного назначения	Трубопроводный транспорт	34892
:3У7	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение, д. Марино	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	6031
:3У8	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение, д. Марино	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	1078
:3У9	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение, с. Снегирево	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	1069
:3У10	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение, с. Снегирево	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	4615
:3У11	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение, д. Павловка	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	359
33:03:000707:783/чЗУ1	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское (сельское поселение), с Новодусино, участок расположен примерно в 500 м по направлению на юг от дома № 6 по ул. Пятая	Земли населённых пунктов	здания, строения, сооружения, используемые для производства, хранения и первичной переработки сельскохозяйственной продукции	176852 / 491
33:03:000000:164/чЗУ1	Владимирская область, Кольчугинский район, д. Павловка	Земли сельскохозяйственного назначения	сельскохозяйственное производство	6638451 / 4191
33:03:000000:163/чЗУ1	Владимирская область, Кольчугинский район, с. Снегирево	Земли сельскохозяйственного назначения	сельскохозяйственное производство	8342200 / 16177
33:03:000605:121/чЗУ1	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское, с. Снегирево, ул. Вторая, дом № 1А	Земли населённых пунктов	для сельскохозяйственного использования	79738 / 4687
33:03:000000:148/чЗУ1	Владимирская область, Кольчугинский район, с. Снегирево	Земли сельскохозяйственного назначения	сельскохозяйственное производство	10218900 / 61051

						ОГ2019-0001-ППТ ПМТ				
						АО "Газпром газораспределение Владимир"				
№.Изм	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – – д. Марино – д. Петрушино – с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области Владимирской области	Стация	Лист	Листов	
							ПМТ	3	3	
Нач.Отдела		Филиппов А.В.					Проект межевания территории АО "Газпром газораспределение Владимир"			
Н.контроль		Филиппов А.В.								
Проверяя		Карелина О.С.								
Исполнитель		Иваненко Е.А.								



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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

« 14 » марта 2019 г.

№ 22

О подготовке изменений в документацию по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта местного значения: «Газопровод межпоселковый д. Павловка -д. Снегирево -д. Марино -д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области»

В соответствии с п. п. 4 ч.1.1. ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации:

1. Начальнику отдела проектирования - главному инженеру проекта А. В. Филиппову:

1.1 Обеспечить подготовку изменений в проект планировки и проект межевания территории для размещения линейного объекта местного значения «Газопровод межпоселковый д. Павловка - д. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области» в срок до 25.03.2019г.

1.2 Направить проект планировки и проект межевания территории в администрацию Кольчугинского района для утверждения в установленном порядке в срок до 27.03.2019г.

2. Контроль по исполнению настоящего распоряжения возложить на заместителя генерального директора по строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Владимир» А. В. Лиходиевского.

Генеральный директор

А. В. Конышев



**СТАТС-СЕКРЕТАРЬ-
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
КОМИССИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

103074, Москва, К-74, Китайгородский пр., 7

тел. 220-47-38, 220-48-73

12.07.2000 № КС-1551/10

На № _____ от _____

РАО «Владимироблгаз»

600017, Владимирская область,
г.Владимир, ул.Краснознаменная, 3

*Зинину В.А.
Промышленные переговоры.
Сотруд.
25.07.00.*

УВЕДОМЛЕНИЕ

**об изменении регистрационного номера организации, включенной в
Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом
комплексе**

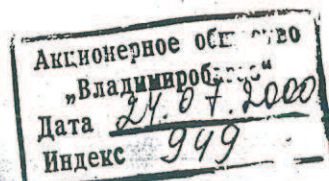
Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации, рассмотрев на заседании Правления вопрос об изменении регистрационных номеров организаций, включенных в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, приняла постановление от 24 марта 2000г. №15/6 и уведомляет, что РАО «Владимироблгаз» находится в Реестре субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 33.2.1. РАО «Владимироблгаз» является субъектом естественной монополии, осуществляющим деятельность в сфере транспортировки газа по трубопроводам на территории Владимирской области, деятельность которого в указанной сфере подлежит государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995года №147-ФЗ «О естественных монополиях» и несет обязанности, установленные п.п.3 и 4 ст.7, ст.8, п.2 ст.13 указанного Федерального закона.



Шипунова Н.И.
(095) 220-46-36

Ю.С.Жирнова

К.В.Янков





Министерство
Российской Федерации
по антимонопольной политике и
поддержке предпринимательства

**Владимирское
Территориальное
управление**

600017, Владимир

ул. Мира, 29

Телефакс: 23-14-53

3.03.2004 № 03/401-ЛР

На № _____ от _____

Генеральному директору –
ООО «Владимироблгаз»
Шалаеву В.В.

600007,
г. Владимир, ул. Краснознаменная, д.3

УВЕДОМЛЕНИЕ

Владимирское территориальное управление МАП России уведомляет,
что

ООО «Владимироблгаз»

по позиции «транспортировка газа по трубопроводам»

включено в состав регионального раздела Реестра хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара (работ, услуг) долю более 35 процентов в географических границах Владимирской области.

Включение в Реестр осуществляется с целью государственного контроля над деятельностью предприятия на рынке данного товара (работ, услуг).

Основание: Приказ Владимирского территориального управления МАП России № 12 от 3 марта 2004 г.

Приложение: Приказ на 2л. в 1экз.

И.о. руководителя управления

Исполнитель:
Ларионова В.Г.
тел.23-39-54



Серебряков С.И.

Ю.С. ЖИРНОВА

04.03.2004
314

УТВЕРЖДЕН
Решением общего
собрания акционеров
от 24 июня 2015 года
(Протокол № 34)

У С Т А В
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР»

г. Владимир, 2015 год

Статья 1. Общие положения

1.1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Владимир» (далее – Общество) создано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ и является корпоративным юридическим лицом.

Наименование Общества при его создании – Акционерное общество открытого типа «Владимироблгаз» (АО «Владимироблгаз»). Общество учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» от 01.07.92 г. №721 и «О преобразовании в акционерные общества и приватизации предприятий, объединений и организаций газового хозяйства Российской Федерации» от 08.12.92 г. №1559, зарегистрировано Администрацией г. Владимира 10 ноября 1993 г. № 669 –Пр.

1.2. В своей деятельности Общество руководствуется Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ (далее по тексту – «Федеральный закон»), другими законами и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации и настоящим Уставом.

1.3. Общество является непубличным акционерным обществом. Общество не вправе проводить открытую подписку на выпускаемые им акции либо иным образом предлагать их для приобретения неограниченному кругу лиц.

1.4. Общество создано на неограниченный срок деятельности.

1.5. Общество является правопреемником всех имущественных прав и обязательств преобразованного государственного предприятия Специализированного государственного территориально-производственного предприятия "Владимироблгаз", а также Регионального открытого акционерного общества "Владимироблгаз", открытого акционерного общества "Владимироблгаз", открытого акционерного общества "Газпром газораспределение Владимир".

Статья 2. Firmenное наименование и место нахождения Общества

2.1. Firmenное наименование Общества на русском языке:
полное - Акционерное общество «Газпром газораспределение Владимир»;
сокращенное - АО «Газпром газораспределение Владимир».

2.2. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Владимир, ул. Краснознаменная, д. 3.

2.3. Почтовый адрес: 600017, г. Владимир, ул. Краснознаменная, д. 3.

2.4. Электронный адрес официального сайта Общества в сети «Интернет» – <http://www.vladoblgaz.ru>.

Статья 3. Юридический статус Общества

3.1. Общество является юридическим лицом с момента его государственной регистрации и имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

3.2. Общество имеет гражданские права и несет обязанности, необходимые для осуществления любых видов деятельности, не запрещенных федеральными законами.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «Газпром межрегионгаз» –

Управляющей организации

ОАО «Газпром

газораспределение»,

действующий по доверенности

от 26.08.2014 № 5-984



В.И. Ильин

«19» июня 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 39/15
на присоединение к сети газораспределения
распределительного газопровода

Заказчик: ООО «Газпром инвестгазификация».

Основание для выдачи технических условий: письмо заказчика от №1-7-ДЛ-207 от 05.02.2015 г.

Решение: Программа газификации регионов РФ – Владимирская область.

Наименование и назначение газопровода: «Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – с. Петрушино – с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области».

Адрес, район строительства: Владимирская область, Кольчугинский район.

Установленный объем транспортируемого природного газа:

0,857 тыс. м³/час.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: 2016 г.

Давление газа в точках подключения:

Максимальное: 0,6 МПа;

Фактическое: 0,38 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точках подключения: существующий подземный газопровод D225 «Газопровод межпоселковый ГРС Павловка – п. Дубки – п. Вишневый – д. Стенки – п. Раздолье – д. Новоселка – АГРС (2) г. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области».

Точку подключения согласовать с ОАО «Газпром газораспределение Владимир» дополнительно.

Материал трубы и тип защитного покрытия в точках подключения: полиэтилен.

Общие инженерно – технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проектной документации.
Проектную документацию выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.
3. Проектная документация подлежит экспертизе в установленном законодательством порядке.
4. Предусмотренные проектной документацией технические устройства должны пройти обязательную сертификацию, иметь техническую документацию, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей.
5. В проектной документации указать границы охранных зон газопроводов, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление).
6. В проектной документации указать срок эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств.

Основные требования:

В проектной документации предусмотреть:

1. Строительство межпоселкового газопровода высокого давления II категории в соответствии со Схемой газоснабжения и газификации Кольчугинского района Владимирской области, разработанной ОАО «Газпром промгаз» и согласованной в установленном порядке (далее – Схема).
2. Диаметр газопровода высокого давления II категории определить с учетом подключения к нему населенных пунктов, определенных Схемой.
3. Выбор трассы газопровода произвести с обязательным участием представителя ОАО «Газпром газораспределение Владимир».
4. Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети.
5. Ответвления газопровода на д. Павловка, с. Снегирево, д. Марино, с. Петрушино, с. Новобусино с установкой отключающих устройств в точках присоединения и установкой ПРГ в населенных пунктах.
6. Перспективные отводы газопровода с установкой отключающих устройств к населенным пунктам д. Некрасовка, д. Топорищево, д. Бусино, д. Старая Толба, д. Ногосеково, д. Башкирдово, д. Нефедовка, д. Кривцово, д. Борисцево, д. Дворяткино.
7. В части оснащения средствами автоматизации нижнего уровня:
 - 7.1 При проектировании ПРГ предусмотреть их оснащение средствами АСУ ТП, обеспечивающих контроль следующих параметров:

Давление и температура газа до и после ПРГ.

– Технологические параметры работы ПРГ (загазованность помещения, состояние регулирующей и предохранительной арматуры и др.)

7.2 В случае проектирования средств ЭХЗ предусмотреть оснащение средствами АСУ ТП станций катодной защиты, дренажей, протекторов и КИП по трассе газопровода.

7.3 Передачу контролируемых параметров предусмотреть в диспетчерский пункт ОАО «Газпром газораспределение Владимир».

7.4 Средства АСУ ТП и перечень контролируемых параметров разработать согласно документам «Технические требования ОАО «Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27.09.2010 № 451, и «Унифицированные технические решения для создания АСУ ТП объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 01.03.2010 № 121, и согласовать с ОАО «Газпром газораспределение Владимир».

8. На проектируемом газопроводе в качестве запорной арматуры максимально предусмотреть установку шаровых кранов.

9. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 п. 5.2.4. Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003.

10. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:

10.1. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.

10.2. В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательские работы по определению коррозионной агрессивности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов в границах коридора проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602 и других действующих нормативных документов.

10.3. Для катодной защиты предусматривать:

– преобразователи, работающие в АСУ ТП ЭХЗ с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%;

– контрольно-измерительные пункты (КИП) внешней измерительной цепи на газопроводе и контрольные кабели от КИП до преобразователей, для обеспечения работы АСУ ТП ЭХЗ;

10.4. Предусмотреть установку стационарных КИП:

– на стальных вставках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;

— на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.

10.5. Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Применять электроизолирующие соединения неразъемные по диэлектрику.

10.6. Для реализации технических решений рекомендуем использовать:

— альбом 5.905-32.07, «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», выпуски 1 и 2, ОАО «МосгазНИИпроект»;

— альбомы УПР.ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии»; УПР.ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДОО «Газпроектинжиниринг».

10.7. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов и АСУ ТП ЭХЗ.

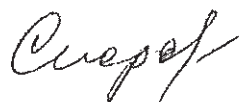
10.8. Проектные решения по защите от коррозии предварительно согласовать с подразделением по защите от коррозии ОАО «Газпром газораспределение Владимир».

Дополнительные требования:

1. До начала строительства с проектной организацией заключить Договор на ведение авторского надзора.
2. Строительный контроль (технический надзор) осуществить силами эксплуатационной организации (ОАО «Газпром газораспределение Владимир»).
3. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо заключить со специализированной организацией или с ОАО «Газпром газораспределение Владимир» договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа.

Срок действия технических условий: три года.

Начальник
Технического управления



В.П. Скороходов

Начальник Управления
по транспортировке газа



В.П. Николаев