

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВЛАДИМИР»**

**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»**

**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»**

**И.О. заместителя генерального директора
по строительству и инвестициям**

Ю.К. Русанов

«__» ____ 20 __г.

2016

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

Содержание

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Пояснительная записка

	Введение	3-4
1.	Исходно-разрешительная документация	4
2.	Сведения о линейном объекте	4
3.	Сведения о размещении линейного объекта на осваиваемой территории	5-9
4.	Краткая климатическая характеристика района строительства	9
5.	Зоны с особыми условиями использования территории проектирования	10
6.	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и обеспечению пожарной безопасности	11-14
7.	Сведения о соответствии разработанной документации требованиям законодательства о градостроительной деятельности	14-15

Графическая часть

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

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

1. Проект межевания территории

Приложения

- Постановление администрации Кольчугинского района Владимирской области № 596 от 14.07.2016
- Технические условия на присоединение к сети газораспределения распределительного газопровода № 39/15 от 19.06.2015
- Письмо управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Владимирской области № 03-03-09/1629 от 14.04.2014
- Письмо управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Владимирской области № 02-09/1499 от 15.04.2015
- Письмо государственной инспекции по охране и использованию животного мира (Госохотинспекция) от ГОИ-987-05-13 от 16.04.2015
- Письмо департамента природопользования и охраны окружающей среды № ДПП-445-05-05 от 18.02.2015
- Письмо единой дирекции особо охраняемых природных территорий Владимирской области № ООПТ-28-15 от 05.02.2015
- Письмо департамента природопользования и охраны окружающей среды № ДПП-1446-07-06 от 06.04.2014
- Письмо государственной инспекции по охране объектов культурного наследия № ГИООКН-944-01-13 от 16.04.2014
- Письмо департамента по недропользованию по центральному округу № 12ВЛМ-12/378 от 13.04.2015
- Письмо департамента лесного хозяйства № ДХЛ-3264-04/25 от 26.08.2016

Инв. № подл.	Подпись и	Взам. инв. №									
	Изм.	Кол.	Лис	№ док	Подпись	Дата	ОГ2016-0021-ППТ				
							Пояснительная записка				
						Стадия				Лист	Листов
						ППТ				2	15
						АО «Газпром газораспределение Владимир»					

ВВЕДЕНИЕ

Проект планировки территории и проект межевания территории разработан для размещения линейного объекта: «Газопровод межпоселковый д. Павловка - с. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинский район Владимирской области».

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).

№	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист 3
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ			

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:

Основание для проектирования:

- Постановление администрации Кольчугинского района Владимирской области № 596 от 14.07.2016.
- Технические условия на присоединение к сети газораспределения газораспределительного газопровода № 39/15 от 19.06.2015.
- Сведения государственного кадастра недвижимости.

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 Ø225 «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 – 13200 м.

Давление газа в точках подключения:

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

Расход газа – 0,857 тыс. м³/ч.

ИНВ. № подл.	№	подп. и дата							Лист 4
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ			

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 устью 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 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 Подмосковного 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:

ИНВ. № подл.	№	Подп. и дата							Лист 5
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ			

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 субэразальных 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-2a – 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-3a – 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.

ИНВ. № подл.	№	подп. и дата							Лист 6
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ			

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 участок 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-магниевая. 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.

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, 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);

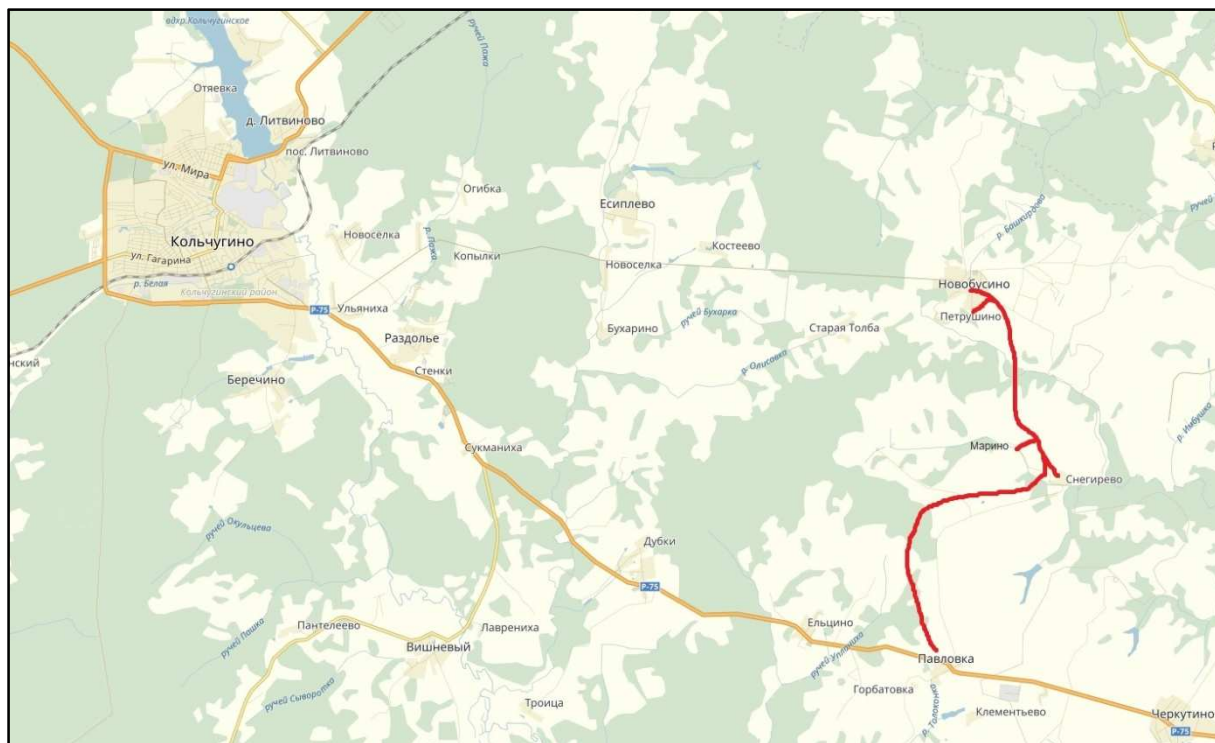
33:15:000000:148 (категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства).

ИНВ. № подл.	подп. и дата	№							Лист 7
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ			

Общая площадь проектируемой полосы отвода газопровода высокого давления – 177 442 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.



— - 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).

№					
ИНВ. № подл.	подп. и дата				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок	Подп.	Дата
ОГ2016-0021-ППТ					Лист
					8

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.

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°С, средняя температура января минус 11,1°С, июля плюс 17,9°С. 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 Польш, 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.

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№							Лист 9
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ			

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.

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, характеризуется в целом благоприятными инженерно-геологическими и градостроительными условиями для размещения на ней газопровода высокого давления.

ИВН. № подл.	Подп. и дата	№							Лист 10
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ				

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.

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.

ИНВ. № подл.	Подп. и дата	№							Лист 11
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ				

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;
- 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:

ИНВ. № подл.	подп. и дата	№							Лист 12
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ			

- 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 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 антикоррозионную 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;

Инв. № подл.	Подп. и дата	№							Лист 13
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата					ОГ2016-0021-ППТ

- 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,
- 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 противозерозионных мероприятий.

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

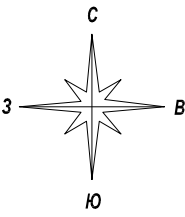
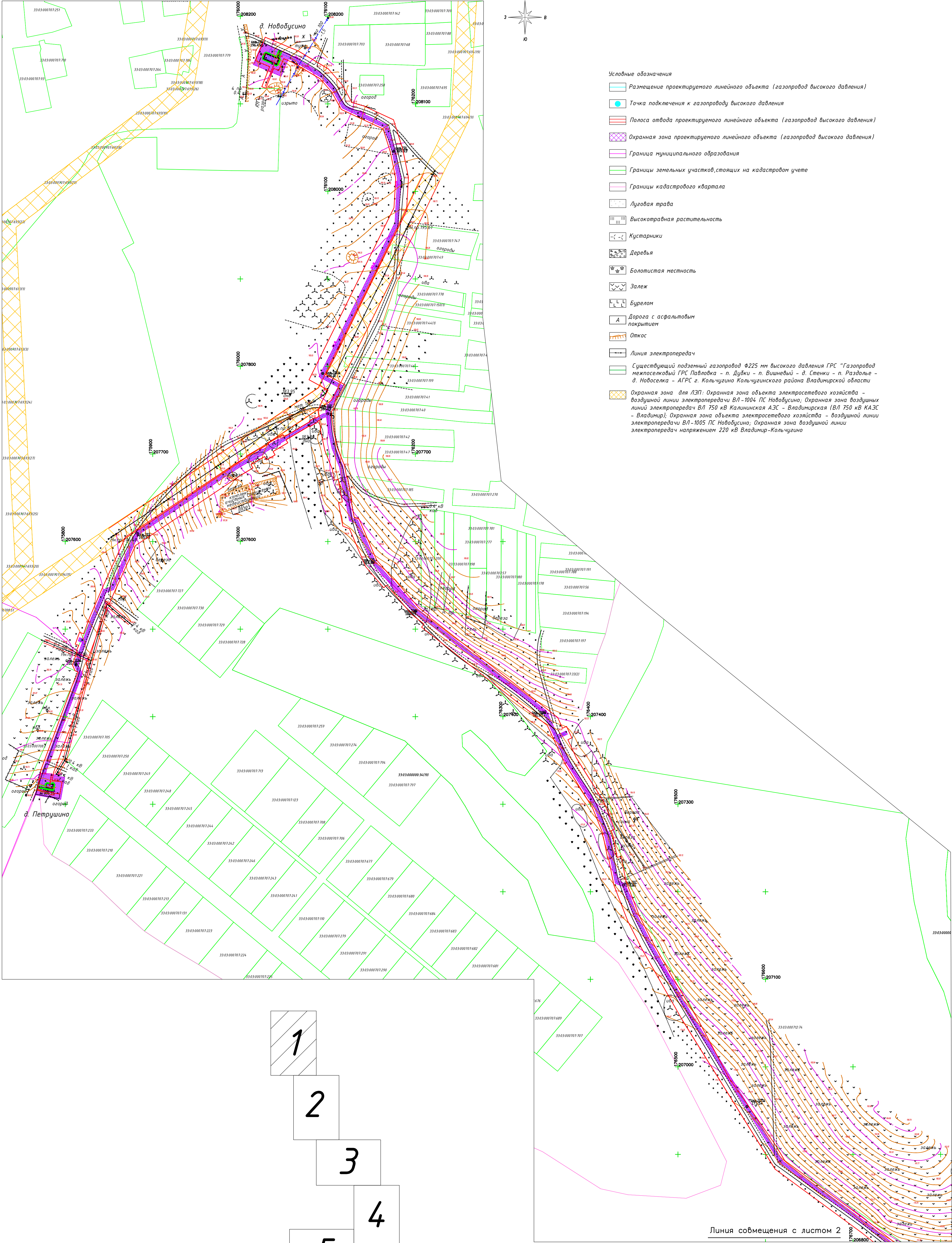
Подготовка данного проекта осуществляется на основании и в соответствии с:

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации
2. Земельный кодекс Российской Федерации
3. Лесной кодекс Российской Федерации
4. Водный кодекс Российской Федерации
5. Воздушный кодекс Российской Федерации
6. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия»
7. Федеральный закон «Об охране окружающей среды»
8. Федеральный закон «О государственной границе Российской Федерации»
9. Федеральный закон «О недрах»
10. Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»

ИНВ. № подл.	№	Подп. и дата							Лист 14
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ				

11. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»
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.

ИНВ. № подл.	подп. и дата	№							Лист 15
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	ОГ2016-0021-ППТ				

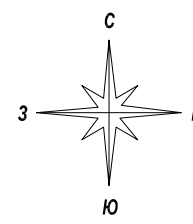


- Условные обозначения
- Размещение проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Точка подключения к газопроводу высокого давления
 - Полоса отвода проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Охранная зона проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Граница муниципального образования
 - Границы земельных участков, стоящих на кадастровом учете
 - Границы кадастрового квартала
 - Луговая трава
 - Высокотравная растительность
 - Кустарники
 - Деревья
 - Болотистая местность
 - Залег
 - Бурелом
 - Дорога с асфальтовым покрытием
 - Откос
 - Линия электропередач
 - Существующий подземный газопровод Ø225 мм высокого давления ГРС "Газопровод межпоселковый ГРС Павловка - п. Дубки - п. Вишневы - д. Стенки - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС г. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области
 - Охранная зона для ЛЭП: Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1004 ПС Новобудушино; Охранная зона воздушных линий электропередач ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЭС - Владимир); Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1005 ПС Новобудушино; Охранная зона воздушной линии электропередач напряжением 220 кВ Владимир-Кольчугино

- 1
- 2
- 3
- 4
- 5
- 6
- 7

Линия совмещения с листом 2

						ОГ2016-0021-ППТ		
						АО "Газпром газораспределение Владимир"		
						Газопровод межпоселковый в Павловке - с. Осиновое - д. Марья - д. Петрушино - с. Новобудушино Кольчугинского района Владимирской области		
№	Изм	Кол.уч.	Лист	№	Док.	Подпись	Дата	
Изм.	Гуты	Ж	Филиппов	А.В.				
Изм.	Гуты	Ж	Филиппов	А.В.				
Изм.	Гуты	Ж	Карелина	О.С.				
Изм.	Гуты	Ж	Иванова	Е.А.				
						Проект планировки территории		
						Стация	Лист	Листов
						ППТ	1	8
						АО "Газпром газораспределение Владимир"		



- | | |
|---|--|
|  | 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 |
|  | Луговая трава |
|  | Высокотравная растительность |
|  | Кустарники |
|  | Деревья |
|  | Болотистая местность |
|  | Залежь |
|  | Бурелом |
|  | Дорога с асфальтовым покрытием |
|  | Откос |
|  | Линия электропередач |
|  | Существующий подземный газопровод Ø225 мм высокого давления ГРС "Газопровод нежпожскобый ГРС Павловка - п. Дудки - п. Вишневеый - д. Стенки - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС г. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области |
|  | Охранная зона для ЛЭП: Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1004 ПС Новодусино; Охранная зона воздушных линий электропередач ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЭ - Владимир); Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1005 ПС Новодусино; Охранная зона воздушной линии электропередач напряжением 220 кВ Владимир-Кольчугино |

↑

2

3

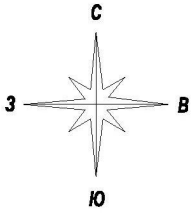
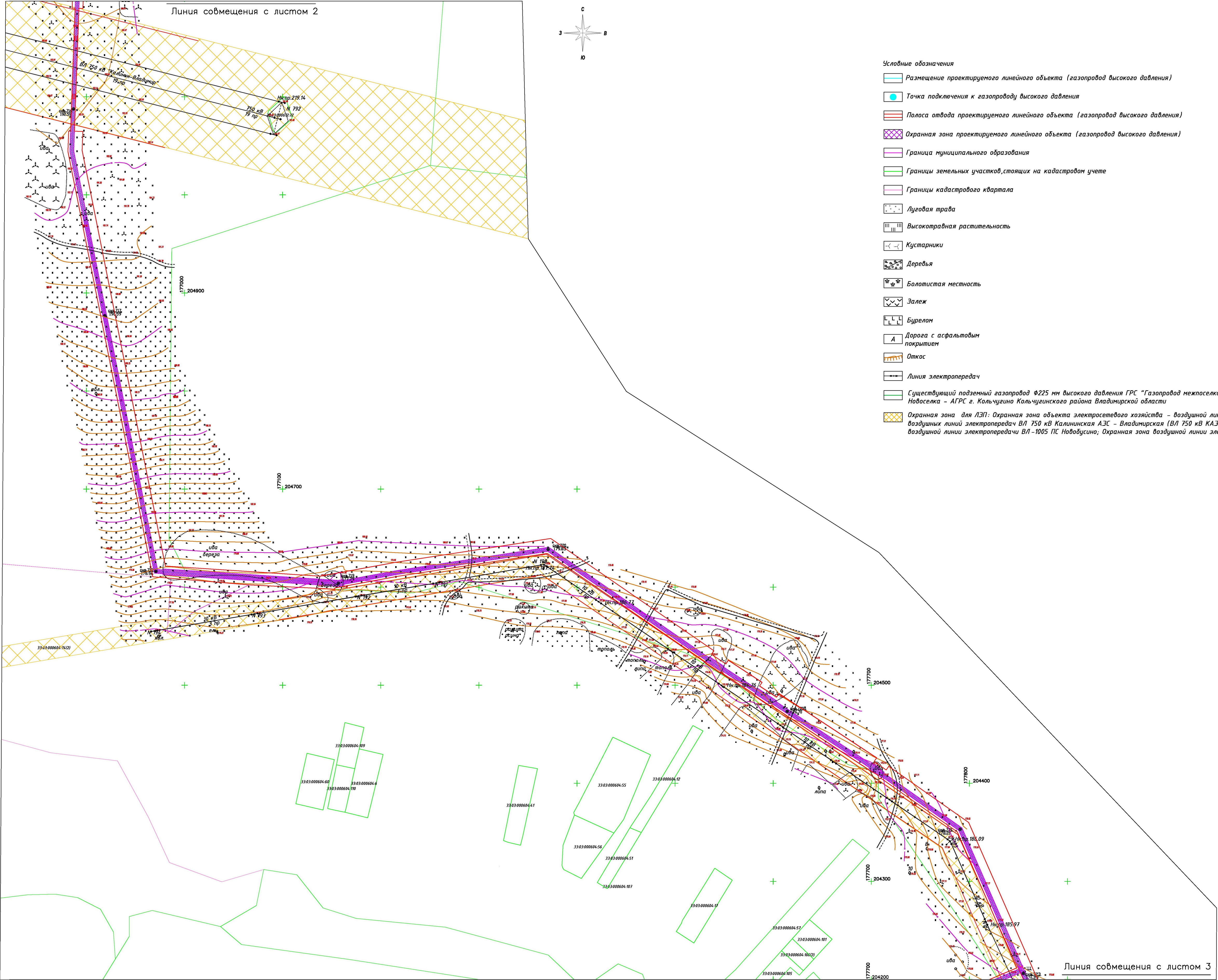
4

5

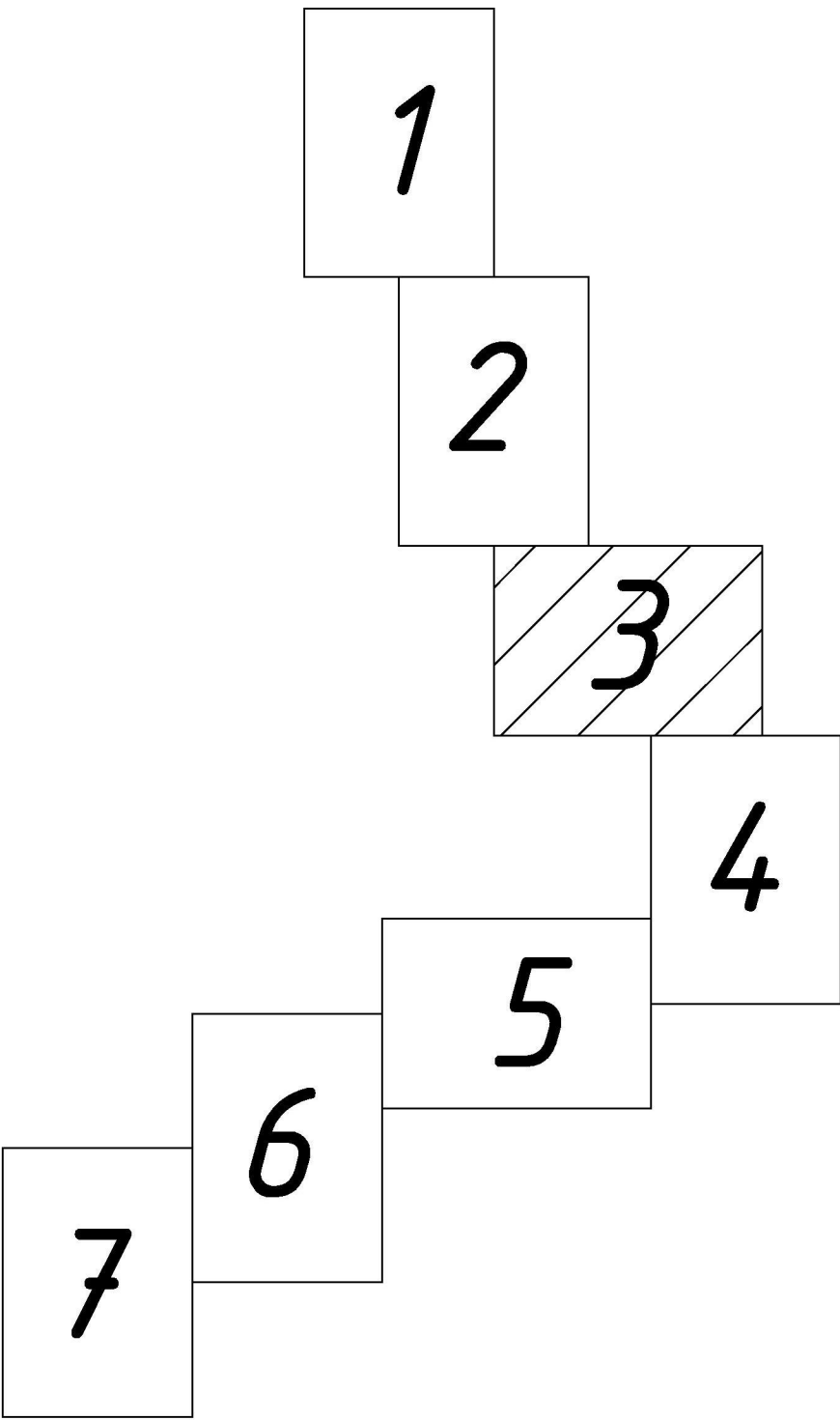
6

7

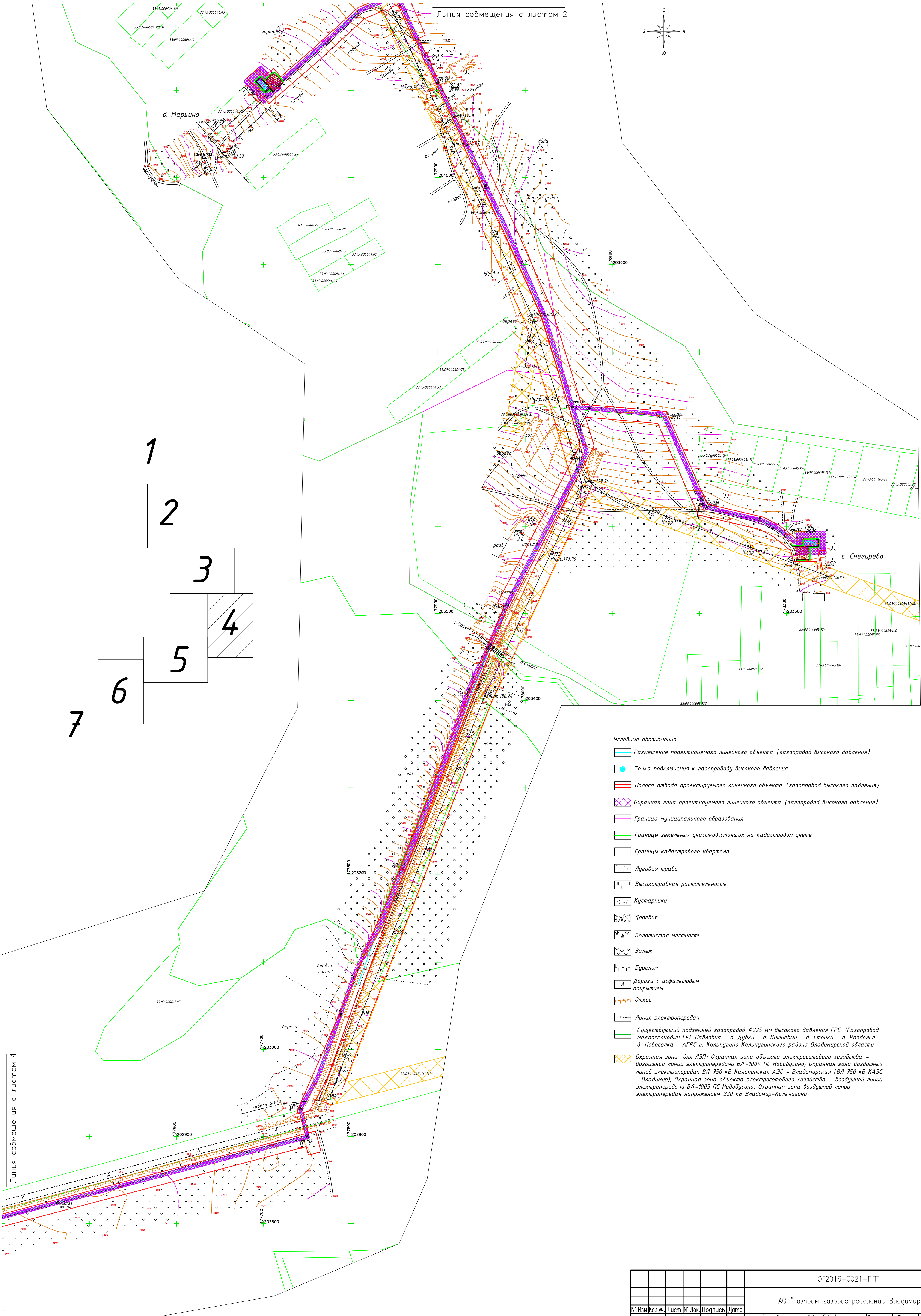
							ОГ2016-0021-ПНТ			
							АО "Газпром газораспределение Владимир"			
№_Изв.	Код изд.	Лист	№_Док.	Подпись	Дата		Газопровод межпоселковый г. Пальовка – с. Сиверево – д. Марья – в. Петряново – с. Подольское Кольчугинского района Владимирской области	Стадия	Лист	Листов
Иск Гутуля Э.			Филиппов А.В.					ПНТ	2	8
Ивантарева Н.М.			Филиппов А.В.							
Профкин В.Б.			Карелина О.С.							
Юрченко Е.А.			Ильиченко Е.А.			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
 - Луговая трава
 - Высокотравная растительность
 - Кустарники
 - Деревья
 - Болотистая местность
 - Залес
 - Бурелом
 - Дорога с асфальтовым покрытием
 - Откос
 - Линия электропередач
 - Существующий подземный газопровод $\Phi 225$ мм высокого давления ГРС "Газопровод межпоселковый ГРС Павловка - п. Дудки - п. Вишневы - д. Стенки - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС г. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области
 - Охранная зона для ЛЭП. Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ - 1004 ПС Новодусино; Охранная зона воздушных линий электропередачи ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЭС - Владимир); Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ - 1005 ПС Новодусино; Охранная зона воздушной линии электропередачи напряжением 220 кВ Владимир - Кольчугино

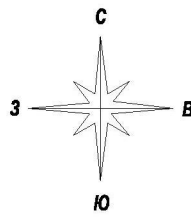


						ОГ2016-0021-ППТ		
						АО "Газпром газораспределение Владимир"		
						Газопровод межпоселковый г. Павловка - с. Овсепово - д. Морина - д. Петрушино - с. Новодусино Кольчугинского района Владимирской области		
№	Изм.	Кол.	Лист	№	Док.	Подпись	Дата	Страница
1	1	1	1	1	1	1	1	Лист
2	2	2	2	2	2	2	2	Лист
3	3	3	3	3	3	3	3	Лист
4	4	4	4	4	4	4	4	Лист
5	5	5	5	5	5	5	5	Лист
6	6	6	6	6	6	6	6	Лист
7	7	7	7	7	7	7	7	Лист
						Проект планировки территории		
						АО "Газпром газораспределение Владимир"		



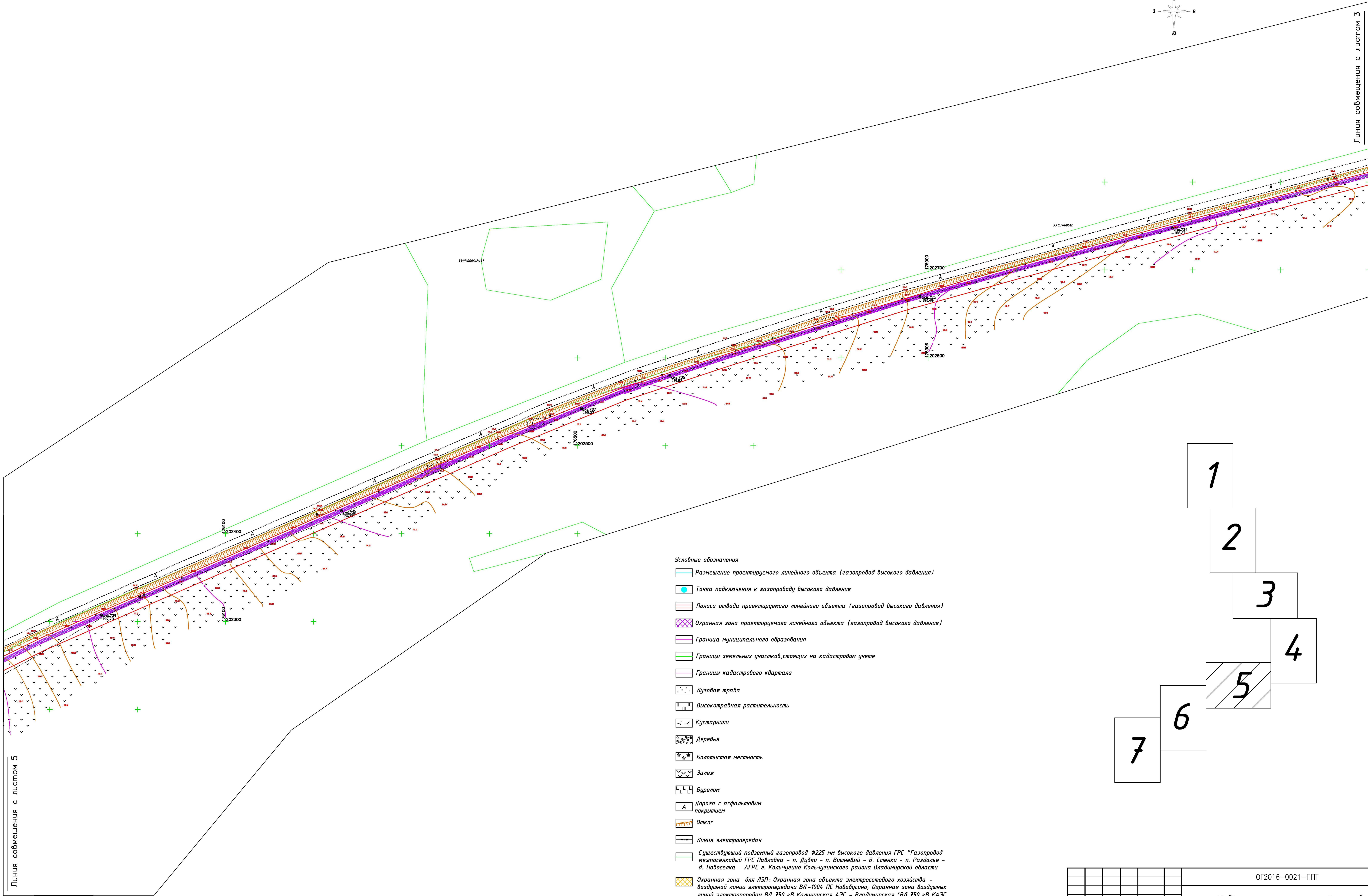
- Условные обозначения
- Размещение проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Точка подключения к газопроводу высокого давления
 - Полоса отвода проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Охранная зона проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
 - Граница муниципального образования
 - Границы земельных участков, стоящих на кадастровом учете
 - Границы кадастрового квартала
 - Луговая трава
 - Высокотравная растительность
 - Кустарники
 - Деревья
 - Болотистая местность
 - Залежь
 - Бурелом
 - Дорога с асфальтовым покрытием
 - Откос
 - Линия электропередачи
 - Существующий подземный газопровод $\Phi 225$ мм высокого давления ГРС "Газопровод межпоселковый ГРС Павловка - п. Дубки - п. Вишневы - д. Стенки - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС г. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области
 - Охранная зона для ЛЭП: Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1004 ПС Новодушино; Охранная зона воздушных линий электропередачи ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЭС - Владимир); Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1005 ПС Новодушино; Охранная зона воздушной линии электропередачи напряжением 220 кВ Владимир-Кольчугино

072016-0021-ППТ					
АО "Газпром газораспределение Владимир"					
№/Изм	Кол.уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
Газопровод межпоселковый в Павловке - с. Снегирево - д. Марьино - д. Петрушино - с. Новодушино Кольчугинского района Владимирской области				Стоячая	Лист
Проект планировки территории				ППТ	4
Исполнитель				Листов	8
Изм.Группа	Ж	Филиппов А.В.		АО "Газпром газораспределение Владимир"	
Изм.Группа	Ж	Филиппов А.В.			
Проверил		Карелина О.С.			
Исполнитель		Иванова Е.А.			



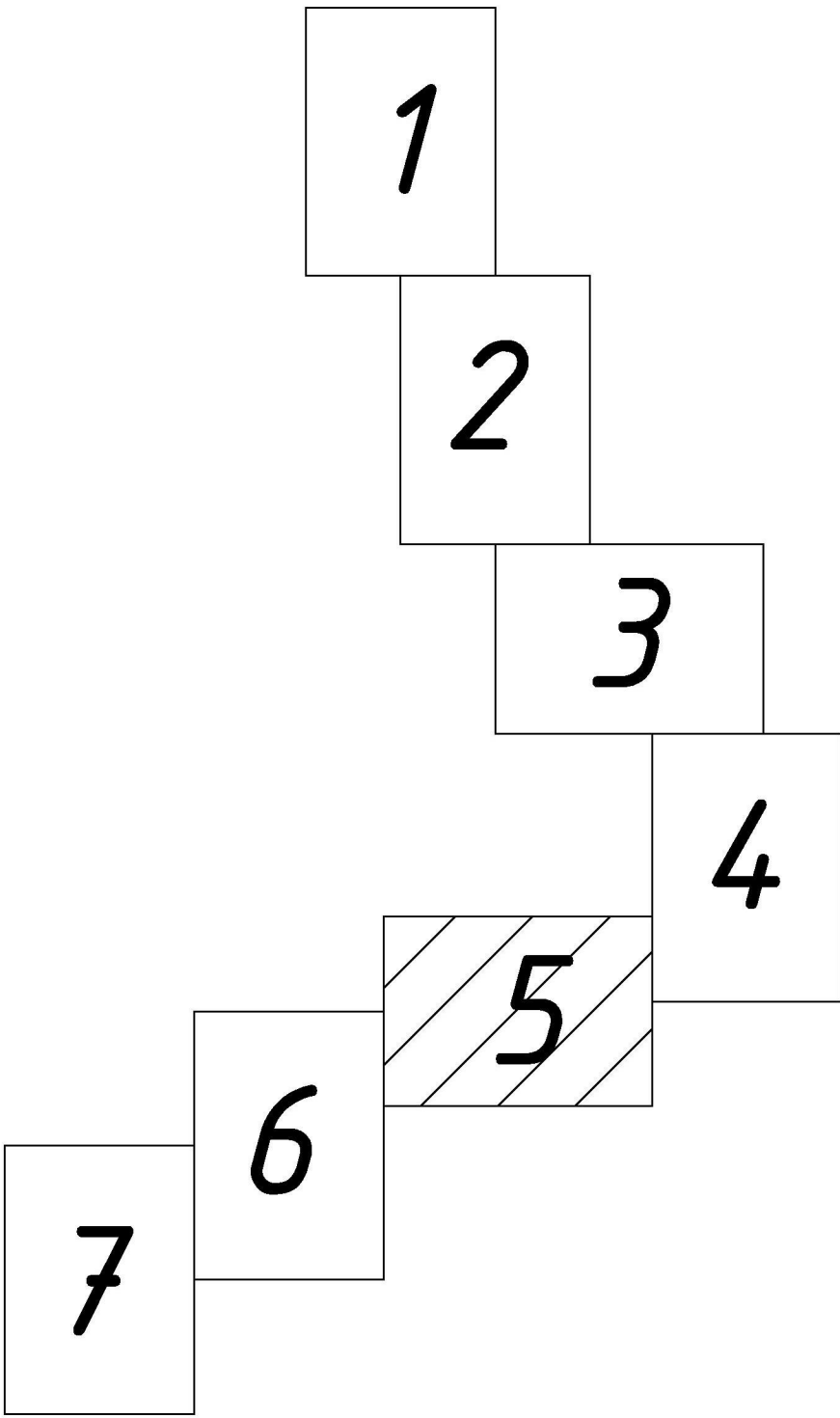
Линия соймещения с листом 3

Линия соймещения с листом 5

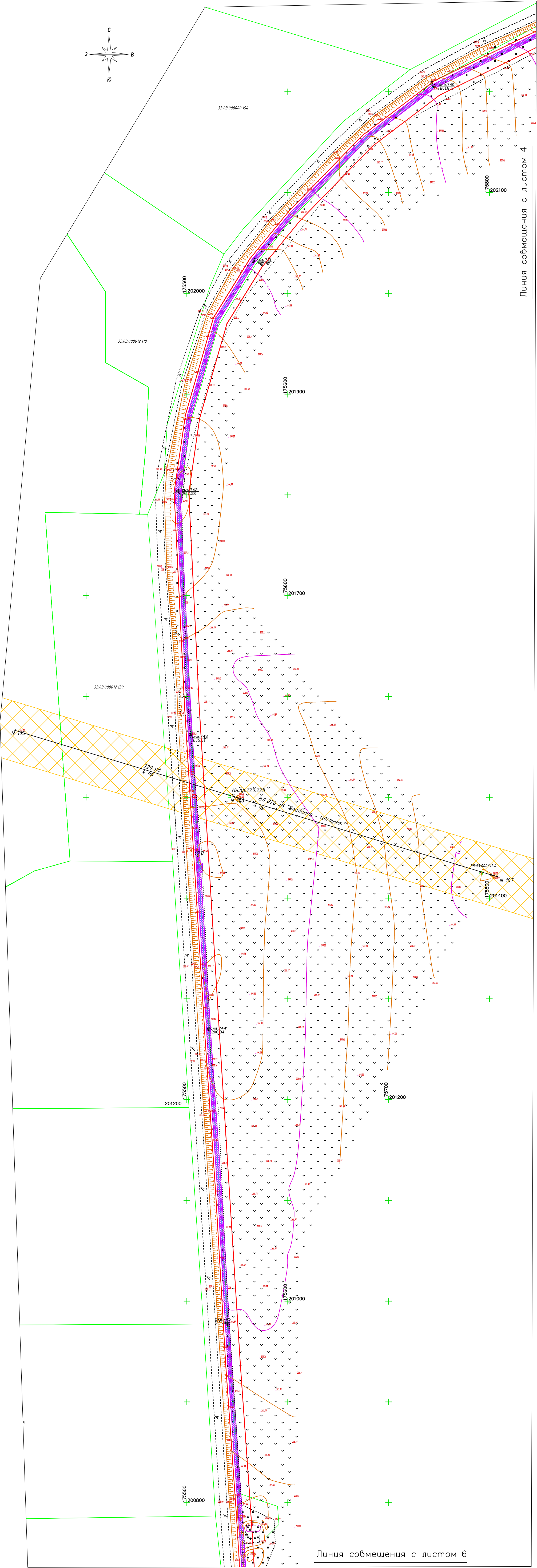


Условные обозначения

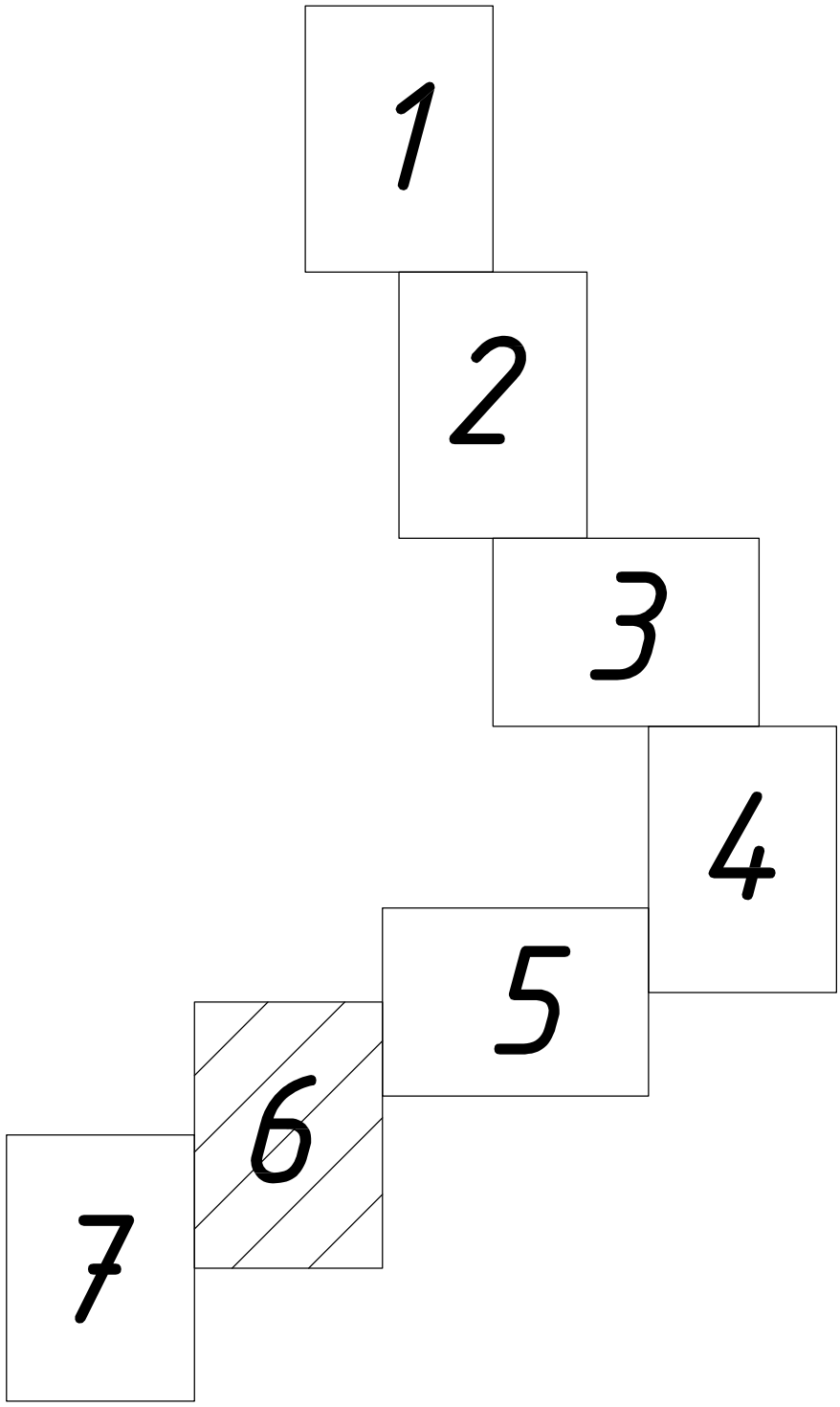
- Размещение проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
- Точка подключения к газопроводу высокого давления
- Полоса отвода проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
- Охранная зона проектируемого линейного объекта (газопровод высокого давления)
- Граница муниципального образования
- Границы земельных участков, стоящих на кадастровом учете
- Границы кадастрового квартала
- Луговая трава
- Высокотравная растительность
- Кустарники
- Деревья
- Болотистая местность
- Залег
- Бурелом
- Дорога с асфальтовым покрытием
- Откос
- Линия электропередач
- Существующий подземный газопровод $\Phi 225$ мм высокого давления ГРС "Газопровод межпоселковый ГРС Падлодка - п. Дубки - п. Вишнево - д. Стенки - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС г. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области"
- Охранная зона для ЛЭП: Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1004 ПС Наводушино; Охранная зона воздушных линий электропередач ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЭС - Владимир); Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1005 ПС Наводушино; Охранная зона воздушной линии электропередач напряжением 220 кВ Владимир-Кольчугино



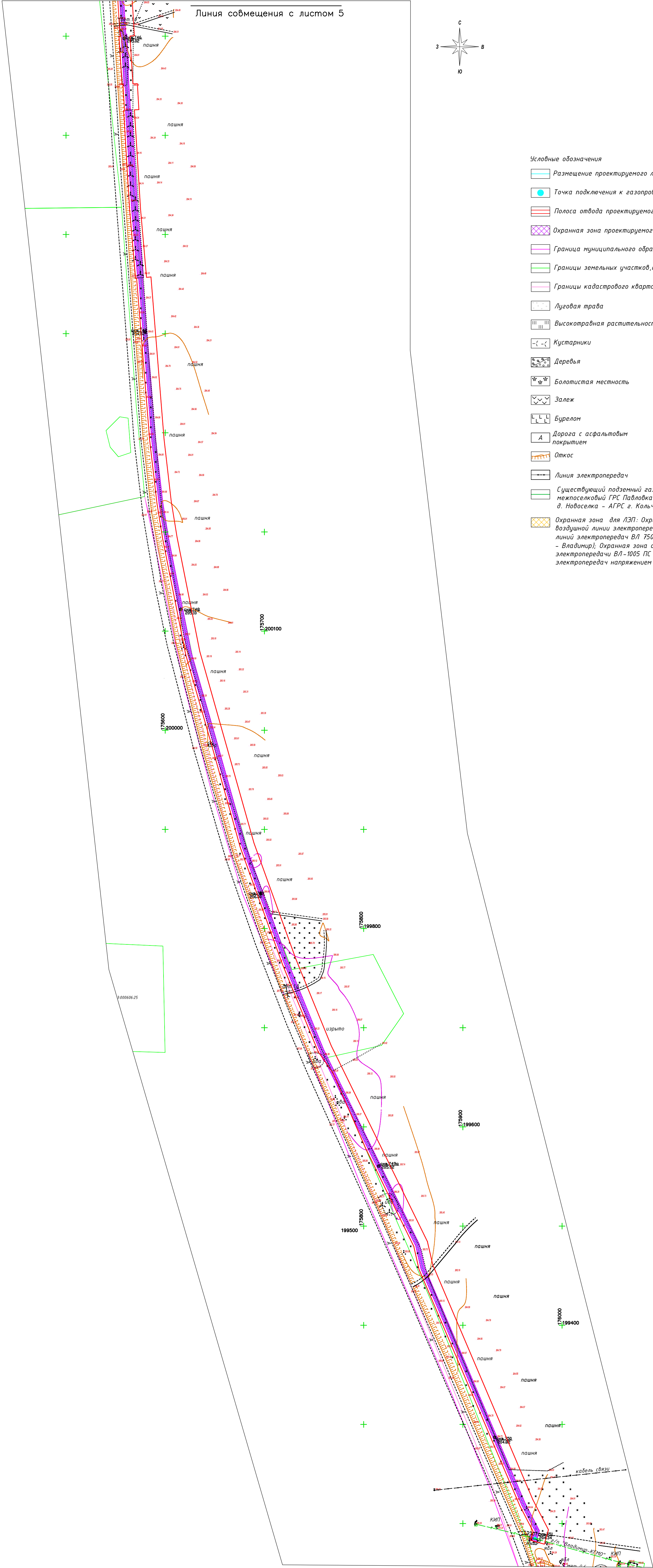
						ОГ2016-0021-ППТ					
						АО "Газпром газораспределение Владимир"					
№	Изм	Код	Лист	№	Док	Подпись	Дата	Страница	Лист	Листов	
						Газопровод межпоселковый г. Падлодка – с. Овстарево – д. Морина – д. Петрушино – с. Наводушино Кольчугинского района Владимирской области			ППТ	5	8
Наименование Ж/К						Филиппов А.В.	Проект планировки территории				
Лицензия						Филиппов А.В.					
Проектировщик						Карелина О.С.					
Исполнитель						Иванченко Е.А.					



- 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
 - Луговая трава
 - Высокотравная растительность
 - Кустарники
 - Деревья
 - Болотистая местность
 - Залежь
 - Бурелом
 - Дорога с асфальтовым покрытием
 - Откос
 - Линия электропередач
 - Существующий подземный газопровод Ø225 мм высокого давления ГРС "Газопровод межпоселковый ГРС Павловка - п. Дубки - п. Вишневы - д. Стенки - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС г. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области
 - Охранная зона для ЛЭП: Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1004 ПС Новодушино; Охранная зона воздушных линий электропередач ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЭС - Владимир); Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1005 ПС Новодушино; Охранная зона воздушной линии электропередач напряжением 220 кВ Владимир-Кольчугино

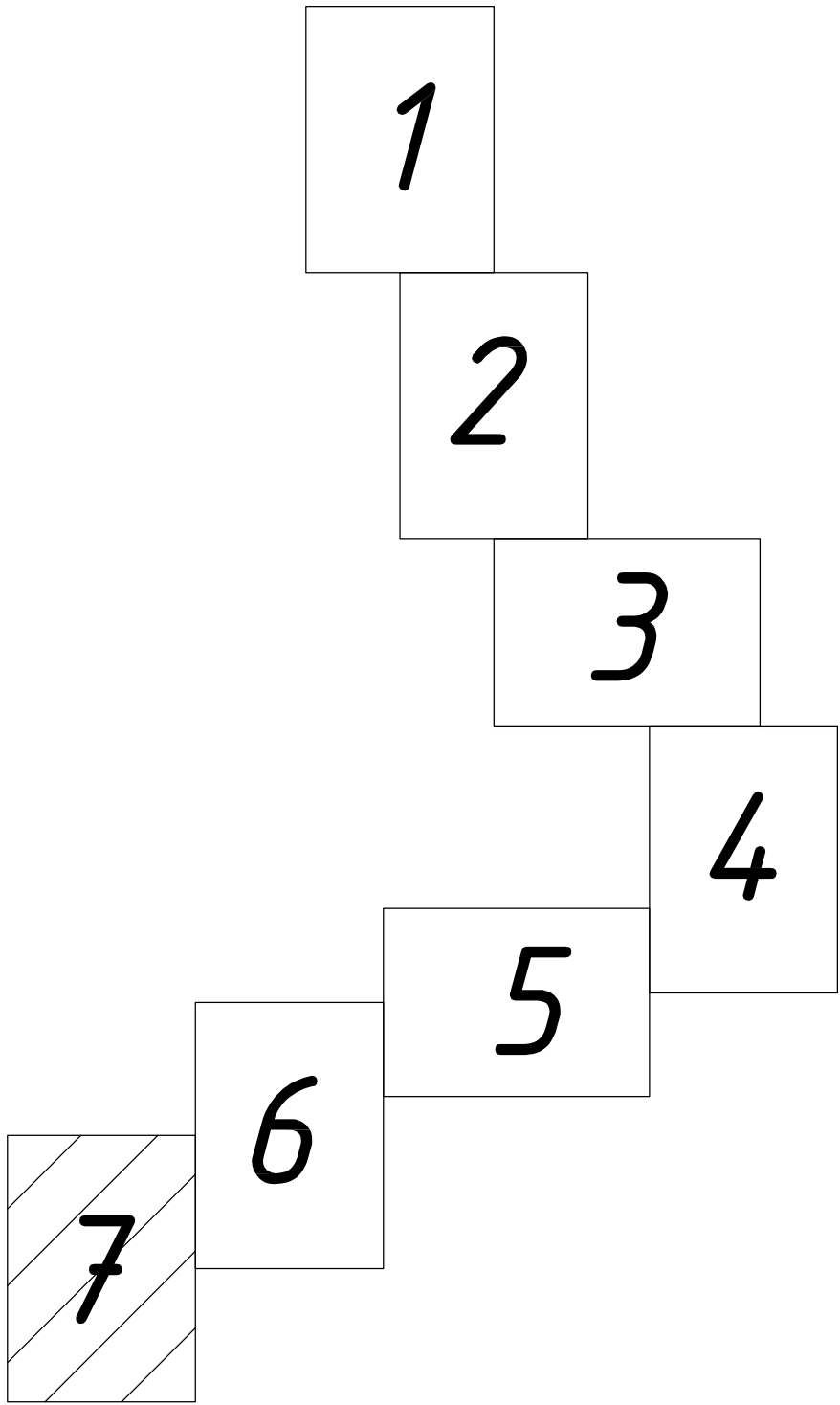


							ОГ 2016-0021-ППТ		
							АО "Газпром газораспределение Владимир"		
№	Изм.	Кол.	Лист	№	Док.	Подпись	Дата	Стоячая	Лист
								ППТ	6
Иск. Гр. Г. Ж.						Филиппов А.В.			8
Иск. Гр. Г. Ж.						Филиппов А.В.			
Проверил						Карелина О.С.			
Исполнитель						Иванова Е.А.			
Проект планировки территории								АО "Газпром газораспределение Владимир"	



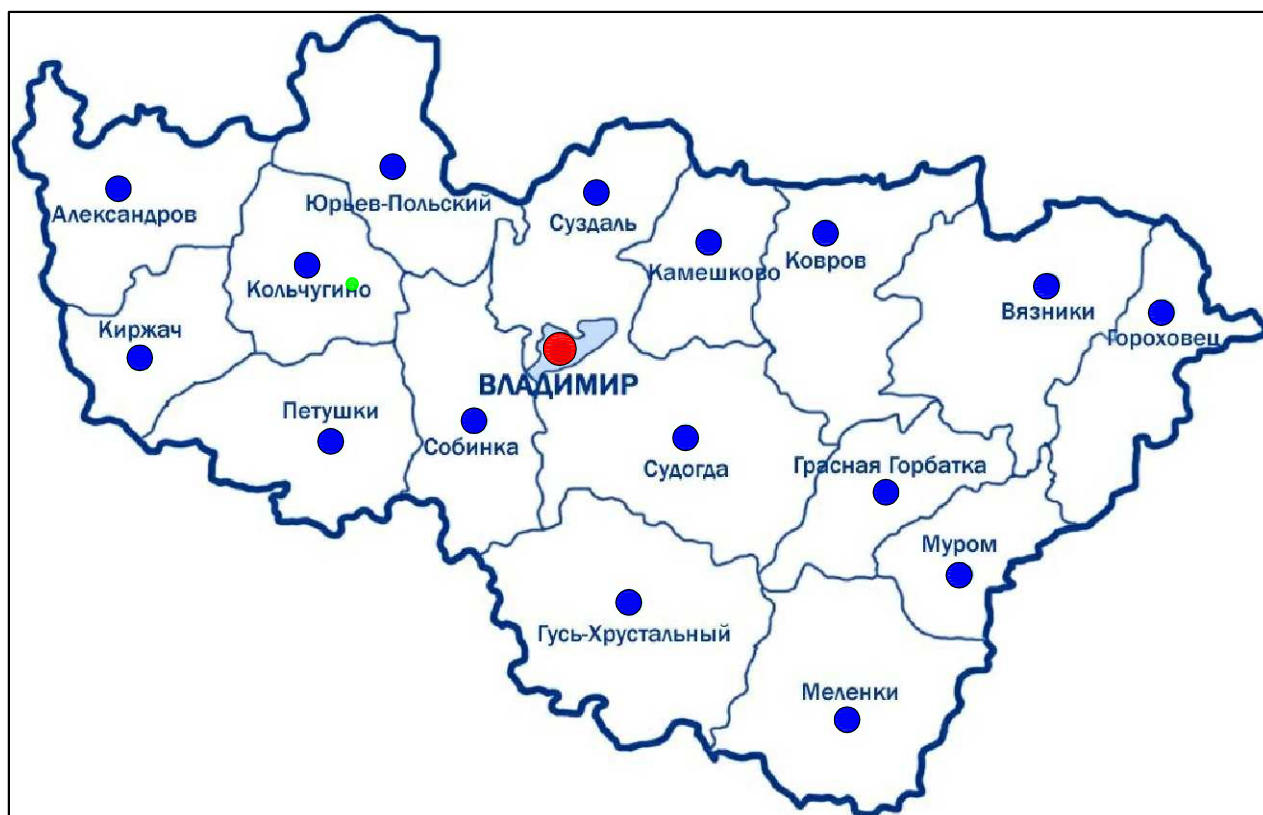
Условные обозначения

- 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
- Луговая трава
- Высокотравная растительность
- Кустарники
- Деревья
- Болотистая местность
- Залезь
- Бурелом
- Дорога с асфальтовым покрытием
- Откос
- Линия электропередач
- Существующий подземный газопровод $\Phi 225$ мм высокого давления ГРС "Газопровод межпоселковый ГРС Павловка - п. Дудки - п. Вишневы - д. Стенки - п. Раздолье - д. Новоселка - АГРС г. Кольчугино Кольчугинского района Владимирской области"
- Охранная зона для ЛЭП: Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередачи ВЛ-1004 ПС Новодушино; Охранная зона воздушных линий электропередач ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Владимирская (ВЛ 750 кВ КАЭС - Владимир); Охранная зона объекта электросетевого хозяйства - воздушной линии электропередач ВЛ-1005 ПС Новодушино; Охранная зона воздушной линии электропередач напряжением 220 кВ Владимир-Кольчугино



						072016-0021-ППТ		
						АО "Газпром газораспределение Владимир"		
№	Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	Стация	Лист
							ППТ	7
Газопровод межпоселковый в Лодово - с. Сиверево - д. Марно - д. Петрушино - с. Новодушино Кольчугинского района Владимирской области							Листов	8
Проект планировки территории							АО "Газпром газораспределение Владимир"	
Исполнитель	Иванов Е.А.							

Схема расположения элемента в планировочной структуре Владимирской области



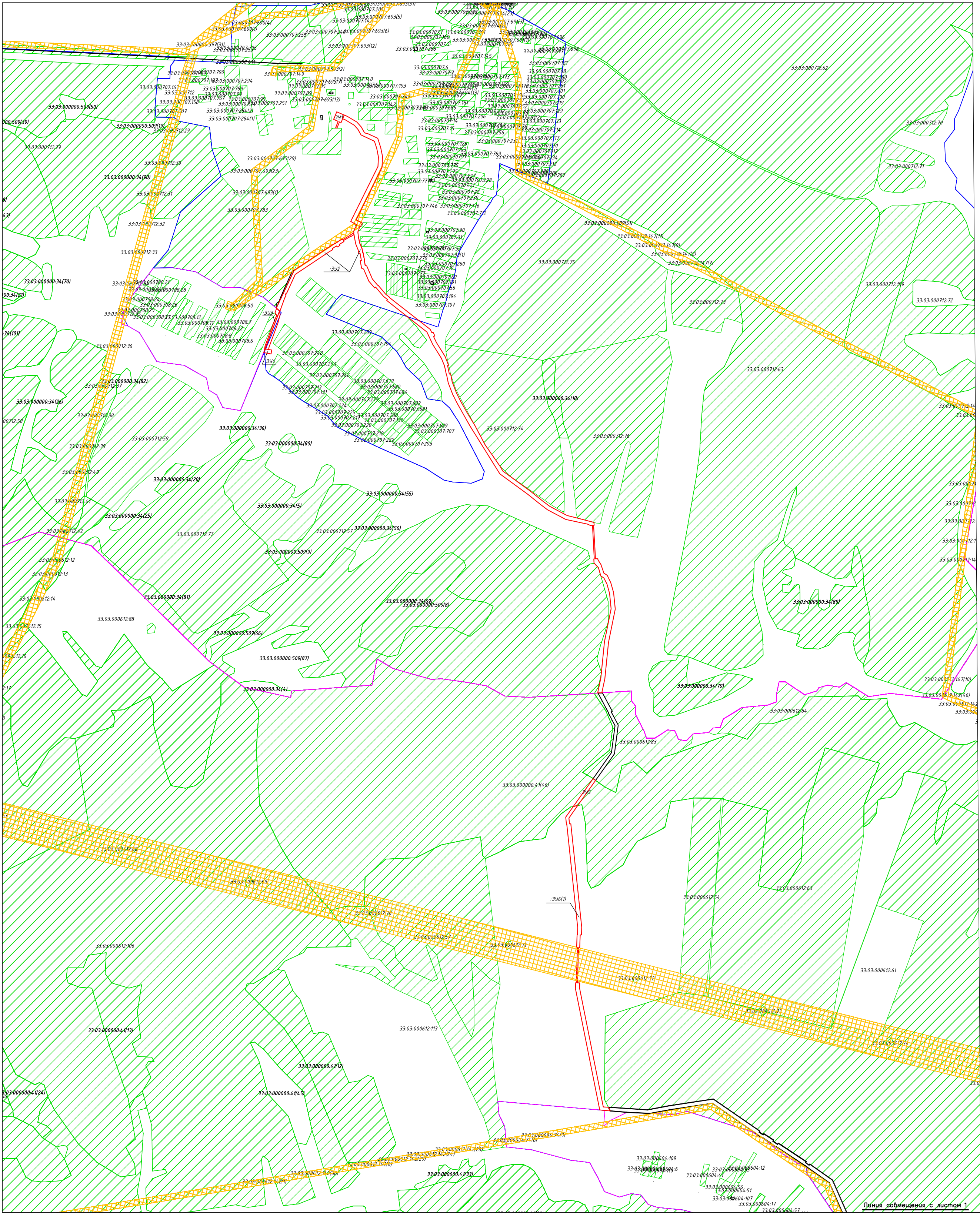
Условные обозначения:

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

						ОГ2016-0021-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
							ППТ	8
Нач.Группы ЗК		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



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
1	207727	176107
2	207748	176104
3	207752	176106
4	207766	176110
5	207766	176113
6	207779	176120
7	207791	176098
8	207812	176109
9	207978	176190
10	208016	176192
11	208049	176186
12	208082	176175
13	208098	176141
14	208102	176127
15	208105	176126
16	208122	176116
17	208140	176101
18	208161	176066
19	208165	176055
20	208152	176050
21	208148	176060
22	208129	176091
23	208114	176104
24	208094	176115
25	208071	176163
26	208045	176171
27	208015	176178
28	207981	176176
29	207785	176079
30	207773	176100
31	207761	176094
32	207750	176089
33	207743	176090
34	207741	176086
35	207742	176086
36	207738	176079
37	207737	176079
38	207720	176050
39	207722	176049
40	207712	176032
41	207712	176032
42	207706	176023
43	207707	176022
44	207697	176007
45	207697	176007
46	207689	175994
47	207610	175876
48	207475	175813
49	207465	175825
50	207339	175776
51	207330	175773
52	207327	175785
53	207336	175787
54	207421	175818
55	207454	175827
56	207460	175824
57	207508	175841
58	207523	175848
59	207524	175845
60	207529	175848
61	207528	175850
62	207535	175853
63	207545	175857
64	207596	175880
65	207676	176001
66	207684	176015
67	207688	176012
68	207697	176028
69	207693	176030
70	207699	176040
71	207703	176037
72	207713	176054
73	207716	176052
74	207732	176079
75	207731	176079
76	207737	176089
77	207738	176088
78	207739	176090
79	207725	176092
80	207704	176097
81	207683	176105
82	207670	176107
83	207671	176112
84	207645	176117
85	207644	176112
86	207618	176117
87	207615	176125
88	207571	176143
89	207547	176164
90	207550	176167
91	207516	176196
92	207506	176210
93	207502	176207
94	207445	176280
95	207390	176351

№ п/п	X	Y
96	207346	176371
97	207296	176402
98	207266	176414
99	207266	176413
100	207262	176415
101	207237	176420
102	207237	176421
103	207208	176427
104	207166	176443
105	207134	176459
106	207054	176505
107	206883	176611
108	206811	176710
109	206774	176756
110	206755	176781
111	206720	176847
112	206704	176924
113	206699	176934
114	206699	176942
115	206579	176949
116	206579	176947
117	206563	176947
118	206563	176949
119	206556	176955
120	206548	176963
121	206519	176971
122	206511	176983
123	206489	176993
124	206456	177003
125	206401	177009
126	206284	176985
127	206174	176974
128	206173	176974
129	206169	176973
130	206153	176971
131	206101	176961
132	206100	176961
133	206101	176977
134	206104	176976
135	206151	176986
136	206281	176999
137	206400	177023
138	206459	177017
139	206494	177007
140	206521	176995
141	206529	176983
142	206559	176972
143	206576	176961
144	206580	176961
145	206580	176953
146	206700	176946
147	206700	176948
148	206710	176947
149	206725	176889
150	206734	176852
151	206739	176842
152	206767	176789
153	206785	176765
154	206822	176719
155	206870	176653
156	206893	176622
157	206911	176611
158	206987	176559
159	207055	176522
160	207101	176495
161	207141	176472
162	207172	176456
163	207212	176441
164	207240	176435
165	207239	176431
166	207265	176426
167	207270	176424
168	207271	176428
169	207303	176415
170	207353	176384
171	207374	176374
172	207376	176379
173	207389	176373
174	207387	176368
175	207399	176362
176	207514	176216
177	207514	176217
178	207524	176204
179	207557	176176
180	207557	176175
181	207579	176156
182	207626	176136
183	207628	176130
184	207647	176126
185	207647	176127
186	207674	176123
187	207673	176122
188	207687	176119
189	207708	176111
1	207727	176107

Условные обозначения:

Граница земельных участков, необходимых для предоставления под строительство линейного объекта: "Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новодусино Кольчугинского района Владимирской области "

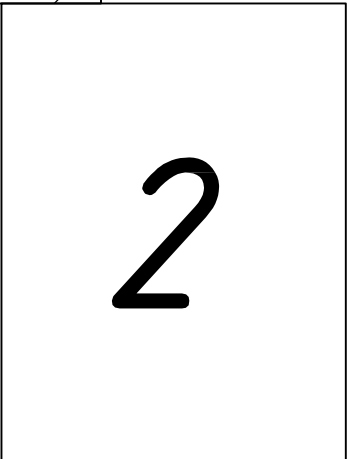
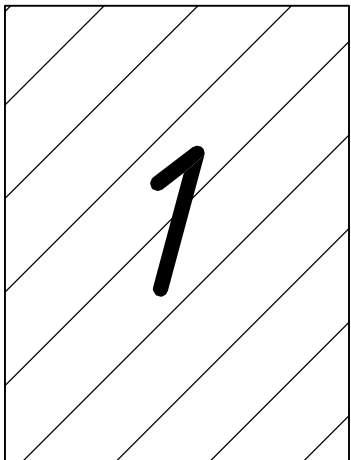
Граница земельного участка, необходимого для заключения сервитута (или) договора аренды

Граница кадастрового квартала

Граница муниципального образования

Земельные участки, сведения о которых содержатся в ГРН

Зона с особыми условиями использования территории



							ОГ2016-0021-ППТ ПМТ
							АО "Газпром газораспределение Владимир"
№	Изм	Кол.уч.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	
							Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новодусино Кольчугинского района Владимирской области
Нач. Группы ЭК							Смагун
Исполнитель	Филиппов А.В.						ПМТ
Проверил	Карелина О.С.						1
Исполнитель	Иванченко Е.А.						3
							Проект межевания территории
							АО "Газпром газораспределение Владимир"

Проект межевания территории

Чертеж межевания территории масштаб 1:10000

Координаты земельного участка
с условным номером :347

N^p n/n	X	Y
	:34 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	203841	178018
12	203876	178003
13	203942	177973
14	204035	177930
15	204036	177932
1	204087	177908
	:34 7(2)	
16	204191	177835
17	204182	177816
18	204135	177764
19	204105	177729
20	204116	177720
21	204146	177755
22	204195	177808
23	204203	177828
16	204191	177835

Координаты земельного участка
с условным номером :348

N^p n/n	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 :ЗУ 10

N^p n/n	X	Y
1	203656	178195
2	203732	178162
3	203740	178065
4	203839	178034
5	203811	178038
6	203772	178044
7	203772	178039
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

$N^{\#} \ n/n$	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	203586	178316
10	203586	178310
11	203572	178305
12	203559	178308
1	203559	178335

Координаты земельного участка
с условным номером :344

$N^{\#}$ 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
n	207330	175773

Координаты земельного участка
с условным номером :345

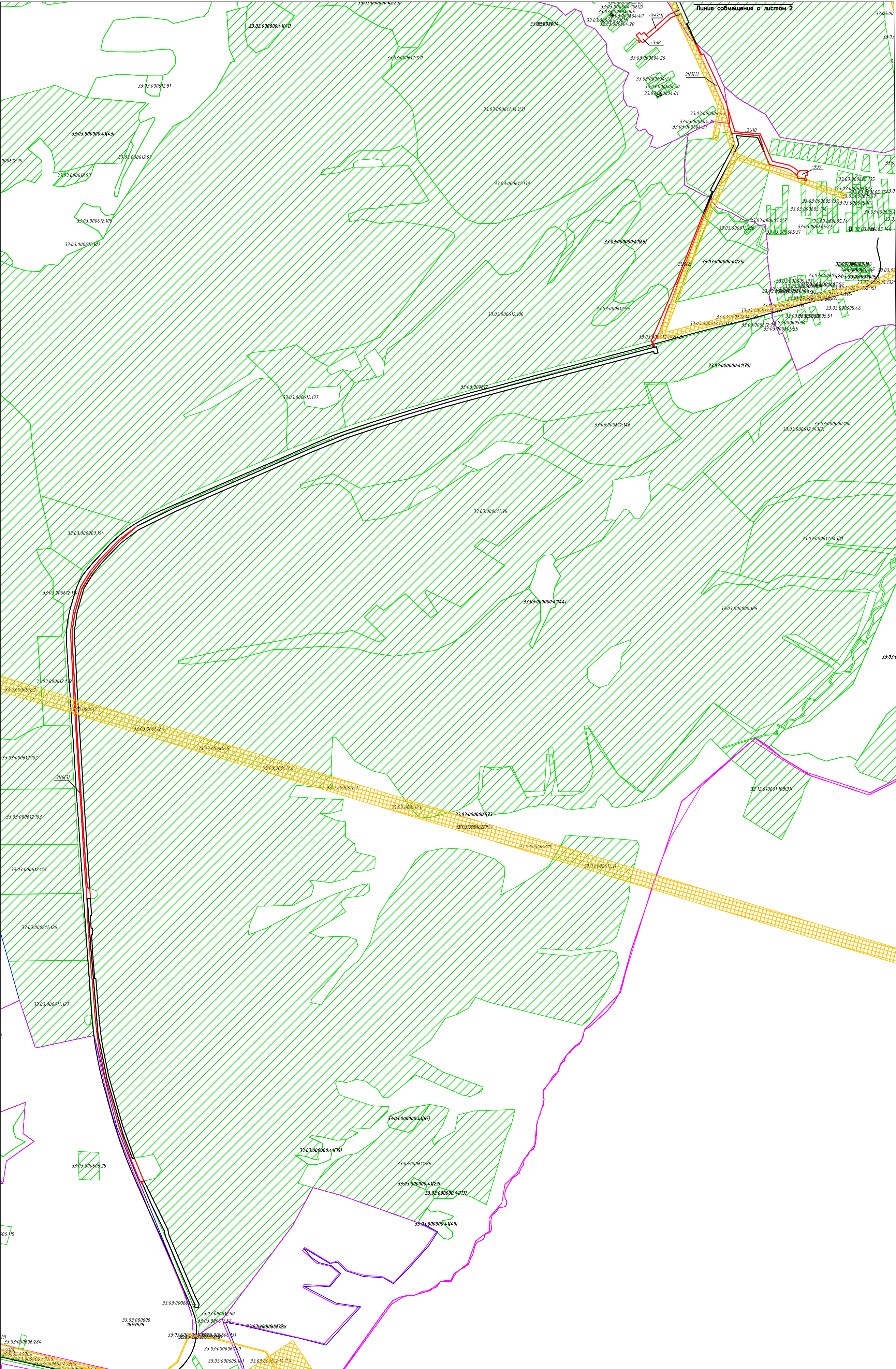
$N^{\#} \ n/n$	X	Y
1	205795	176944
2	205695	176873
3	205698	176889
4	205788	176953
1	205795	176944

Координаты земельного участка
с условным номером :346

$N^{\#}$ n/n	X	Y
	:346(1)	
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	205657	176846
1	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	203323	177908
41	203243	177878
42	203147	177839
43	203146	177841
44	203140	177839
45	203071	177813
46	203069	177810
47	202965	177772
48	202929	177753
49	202928	177745
50	202911	177750
30	202910	177746

:39(6[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	201741	175495
90	201403	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



Условные обозначения.


Граница земельных участков, необходимых для предоставления под строительство линейного объекта: "Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марин – д. Петрушино – с. Новодубино Кольчугинского района Владимирской области "

Граница земельного участка, необходимого для заключения сервитута и(или) договора аренды.

— Граница кадастрового квартала

Граница муниципального образования

 Земельные участки, сведения о которых
содержатся в ГКН

 Зона с особыми условиями использования территории

						ОГ2016-0021-ППТ ПМТ			
						АО "Газпром газораспределение Владимир"			
№.Изм.	Кол.уч.	Лист	№.Док.	Подпись	Дата	Газопровод межконтурный: д. Покровка - с. Сенинское - д. Марно - д. Петрушино - с. Подосиновы Котельничского района Владимирской области	Страница	Лист	Листов
Наименование	ЖК	Филиппов А.В.				Проект межевания территории	ПМТ	2	3
Исполнитель	Исполнитель	Карелина О.С.					АО "Газпром газораспределение Владимир"		
Исполнитель	Исполнитель	Иванова Е.А.							
Исполнитель	Исполнитель	Иванова Е.А.							

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

Условный номер земельного участка	Местоположение	Категория	Разрешенное использование	Площадь земельного участка, кв.м./ Площадь части земельного участка, кв.м.
:341	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское сельское поселение	Земли сельскохозяйственного назначения	Трубопроводный транспорт	966
:342	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское сельское поселение	Земли сельскохозяйственного назначения	Трубопроводный транспорт	4 1148
:343	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское сельское поселение, д. Петрушино	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	776
:344	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское сельское поселение	Земли сельскохозяйственного назначения	Трубопроводный транспорт	357
:345	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
:346	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение	Земли сельскохозяйственного назначения	Трубопроводный транспорт	34892
:347	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение, д. Марино	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	6031
:348	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение, д. Марино	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	1078
:349	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение, с. Снегирево	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	1069
:3410	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское сельское поселение, с. Снегирево	Земли населенных пунктов	Трубопроводный транспорт	4615
33:03:000707:783	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Есиплевское (сельское поселение), с Новобусино, 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	Владимирская область, Кольчугинский район, д. Павловка	Земли сельскохозяйственного назначения	сельскохозяйственное производство	6638451 / 4191
33:03:000000:163	Владимирская область, Кольчугинский район, с. Снегирево	Земли сельскохозяйственного назначения	сельскохозяйственное производство	8342200 / 16177
33:03:000605:121	Владимирская область, Кольчугинский район, МО Раздольевское, с. Снегирево, ул. Вторая, дом № 1А	Земли населённых пунктов	для сельскохозяйственного использования	79738 / 4687
33:03:000000:148	Владимирская область, Кольчугинский район, с. Снегирево	Земли сельскохозяйственного назначения	сельскохозяйственное производство	10218900 / 59686

						ОГ2016–0021–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	Страница	Лист	Листов	
							ПМТ	3	3	
Нач.Группы ЗК		Филиппов А.В.					Проект межевания территории АО ”Газпром газораспределение Владимир”			
Н.контроль		Филиппов А.В.								
Проверил		Карелина О.С.								
Исполнитель		Иваненко Е.А.								



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ КОЛЬЧУГИНСКОГО РАЙОНА

От 14.04.2016

№ 596

О подготовке проекта планировки и межевания территории для размещения линейного объекта «Газопровод межпоселковый д. Павловка – д. Снегирево - д. Марино - д. Петрушино - с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, и принимая во внимание Схему территориального планирования Кольчугинского района, утвержденную решением Совета народных депутатов Кольчугинского района от 29.12.2012 № 248/42, Генеральный план сельского поселения Раздольевское Кольчугинского района, утвержденный решением Совета народных депутатов сельского поселения Раздольевское Кольчугинского района от 05.03.2011 № 100/36, Генеральный план Есиплевского сельского поселения Кольчугинского района, утвержденный решением Совета народных депутатов Есиплевского сельского поселения Кольчугинского района от 01.03.2011 № 120/37, Правила землепользования и застройки сельского поселения Раздольевское Кольчугинского района, утвержденные решением Совета народных депутатов сельского поселения Раздольевское Кольчугинского района от 25.06.2013 № 99/32, Правила землепользования и застройки Есиплевского сельского поселения Кольчугинского района, утвержденные решением Совета народных депутатов Есиплевского сельского поселения Кольчугинского района от 06.03.2014 № 74/34, руководствуясь Уставом муниципального образования Кольчугинского района, администрация Кольчугинского района постановляет:

1. Подготовить проект планировки и межевания территории для размещения линейного объекта «Газопровод межпоселковый д. Павловка - д. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области» в соответствии со схемой границ территории проектирования согласно приложению № 1 к настоящему постановлению и в соответствии с заданием на разработку проекта планировки и межевания территории для размещения линейного объекта «Газопровод межпоселковый д. Павловка - д. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новобусино

Кольчугинского района Владимирской области» согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Установить, что до назначения публичных слушаний по проекту планировки и межевания физические и юридические лица вправе представлять свои предложения о порядке, сроках подготовки и содержании документации по планировке территории в муниципальное казенное учреждение «Управление архитектуры Кольчугинского района» по адресу: 601785, г. Кольчугино, ул. 3 Интернационала, д. 62, каб. 3.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Кольчугинского района по жизнеобеспечению.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования и подлежит размещению на официальном сайте администрации Кольчугинского района www.raion.kolchadm.ru.

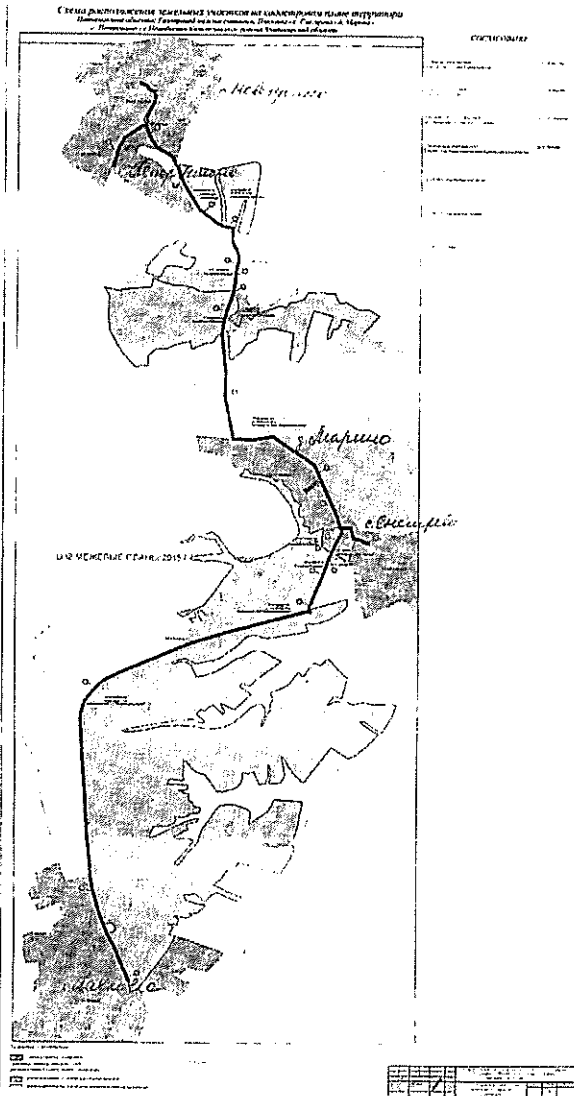
Глава администрации района



М.Ю. Барашенков

ОТ 14.08.2016 № 536

Схема границ территории проектирования



Задание

на разработку проекта планировки и межевания территории для проведения работ по «Реконструкции осушительной сети мелиоративного объекта «Красная Гора»

№ раздела	Наименование раздела	Содержание раздела
1	Наименование выполняемых работ	Проект планировки и межевания территории для размещения линейного объекта «Газопровод межпоселковый д. Павловка - д. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области»
2	Основание для разработки градостроительной документации	Градостроительный кодекс Российской Федерации
3	Источник финансирования	средства АО «Газпром газораспределение Владимир»
4	Заказчик (полное и сокращенное наименование)	АО «Газпром газораспределение Владимир»
5	Разработчик градостроительной документации (полное и сокращенное наименование)	Подрядная организация
6	Нормативно – правовая база разработки градостроительной документации	<ul style="list-style-type: none"> - Градостроительный кодекс РФ; - Земельный кодекс РФ; - Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; - Постановление Губернатора от 13.01.2014 № 17 «Об утверждении областных нормативов градостроительного проектирования «планировка и застройка территорий городских округов и поселений Владимирской области»; - Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации»; - Действующая градостроительная документация: - Схема территориального планирования Кольчугинского района, утвержденная решением Совета народных депутатов Кольчугинского района от 29.12.2012 № 248/42; - Генеральный план сельского поселения Раздольевское Кольчугинского района, утвержденный решением Совета народных депутатов сельского поселения Раздольевское Кольчугинского района от 05.03.2011 № 100/36;

		<p>носителе, 1 экземпляр на электронном носителе в формате MS Word;</p> <p>- графические материалы – 2 экземпляра на бумажном носителе, 1 экземпляр на электронном носителе в формате PDF, DWG, в том числе в формате XML.</p> <p>Текстовые и графические материалы на бумажном носителе и в электронном виде подлежат передаче на безвозмездной основе в МКУ «Управление архитектуры Кольчугинского района»</p>
II	Утверждение проекта планировки и межевания	В соответствии со статей 45 Градостроительного кодекса РФ

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «Газпром межрегионгаз» —

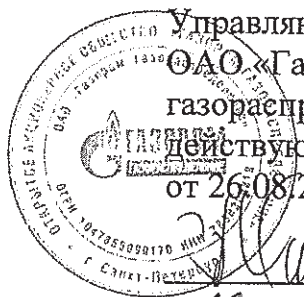
Управляющей организации

ОАО «Газпром

газораспределение»,

действующий по доверенности

от 26.08.2014 № 5-984



В.И. Ильин

«19» июля 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.

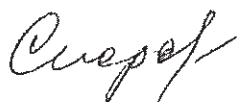
10.8. Проектные решения по защите от коррозии предварительно согласовать с подразделением по защите от коррозии ОАО «Газпром газораспределение Владимир».

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



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
(Управление Росприроднадзора
по Владимирской области)

ул.2-я Никольская, д.8, г.Владимир, 600000
т.(4922) 32-46-84 ф.(4922) 32-33-66
E-mail: nadzor@elcom.ru

14.04.2014 № 03-03 09/16029
на № 439 от 14.04.2014 г.

Представителю
ООО «Газпром
инвестгазификация»

Кузиной Н.В.

ул. Краснознаменная, д. 3,
г. Владимир, 600017

тел. (4922)33-35-69

О предоставлении информации об ООПТ ФЗ

Управление Росприроднадзора по Владимирской области рассмотрело материалы для проектирования и строительства объекта: «Газопровод межпоселковый д. Павловка — с. Снегирево — д. Марино — с. Петрушино — с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области» и сообщает, что в зоне предполагаемого строительства нет особо охраняемых природных территорий федерального значения.

И.о. руководителя

В.Н. Цевелев

Минаева Г.Д.
(4922)32-33-14



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
(Управление Росприроднадзора
по Владимирской области)

ул.2-ая Никольская, д.8, г.Владимир, 600000
т.(4922) 32-46-84, ф.(4922) 32-33-66
E-mail: nadzor@elcom.ru

Представителю ООО «Газпром
инвестгазификация»

Кузину Н.В.

РФ, 600017, г. Владимир, ул.

Краснознаменная, д.3

Отдел капитального строительства

от 15.04 2015г № 02.03/1499
на №. № 549-559 от 09.04.2015г.

По Вашему обращению Управление Росприроднадзора по Владимирской области направляет Вам информацию по объектам размещения (захоронения) отходов расположенным на территории Владимирской области и вошедшими в Государственный реестр объектов размещения отходов.

Приложение на 2л.

И.о. руководителя

Е.В. Кондратьева

Малушин В.Н.
32-35-45

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ	
ОБЛАСТНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ	
ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТЬ	
Дата	21.04.2015
Индекс	1362

ОБЪЕКТЫ
размещения отходов, включенные в Государственный реестр объектов
размещения отходов по Владимирской области

№ п/п	№ приказа и дата	№ объекта	Наименование объекта размещения отходов (далее – ОРО)	Назначение ОРО	ОКАТО	Ближайший населенный пункт	Наименование эксплуатирующей организации
1	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 01.08.2014 г. № 479	33-00001-3-00479-010814	Полигон ТБО	Захоронение отходов	17642000	д. М. Приклон	ООО «Дорожник», 601101, Владимирская область, г. Меленки, ул. Комсомольская, д. 92
2	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 01.08.2014 г. № 479	33-00002-3-00479-010814	Полигон промышленных отходов	Захоронение отходов	17610101	г.Вязники	ОАО «ОСВАР», 601446, Владимирская область, г. Вязники, ул. Железнодорожная, д. 13
3	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 25.09.2014 г. № 592	33-00003-3-00592-250914	Кольчугинский полигон ТБО	Захоронение отходов	17240000000	г. Кольчугино	МУП Кольчугинского района «ТБО-Сервис» Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Мира, д. 84Б
4	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 25.09.2014 г. № 592	33-00004-3-00592-250914	Комплекс по переработке и захоронению твердых бытовых отходов у д. Марьинка Камешковского района	Захоронение отходов	17225000000	д. Марьинка, Камешковский район, Владимирская область	ООО «СпецТехАвто» 600016, г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, д.79
5	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 25.09.2014 г. № 592	33-00005-3-00592-250914	Собинская свалка ТБО	Захоронение отходов	17250000000	д. Перебор, Собинский район, Вл. область	ООО «УНР-17» 600014, г. Владимир, ул. Ленина, д.2
6	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 25.09.2014 г. № 592	33-00006-3-00592-250914	Юрьев-Польская свалка ТБО	Захоронение отходов	17256000000	с. Красное, Юрьев-Польский район, Вл. область	МУП Юрьев-Польского района «Водоканал», Владимирская область
7	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 28.11.2014 г. № 758	33-00007-3-00758-281114	Центр по переработке и утилизации твердых бытовых отходов	Захоронение отходов	17246000110	д. Бабанино Петушинский район Вл.области	ООО «Полигон» Владимирская область, г. Петушки, ул. Ленина, д. 96

Приложение №1

8	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 28.11.2014 г. № 758	33-00008-3-00758-281114	Полигон ТБО Киржачского района	Захоронение отходов	17230000000	д. Храпки Киржачский район Вл.область	МП «Полигон» Киржачского района ул. Гагарина, д. 39, г. Киржач, Владимирская область, 601010
9	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 28.11.2014 г. № 758	33-00009-3-00758-281114	Объект размещения – Муромская городская свалка ТБО и промотходов	Захоронение отходов	17435000000	Меленковский район д. Максимовка	ООО «ЭКО-транс» Владимирская область, г.Муром, ул. Заводская, д.12
10	Приказ ФС по надзору в сфере природопользования от 18.02.2015 г. № 133	33-00010-3-00133-18022015	Полигон ТБО ЗАТО г. Радужный Владимирская область	Захоронение отходов	17537000000	Квартал 13/12 в районе караула № 3 г. Радужный Владимирская область	МКУ «Дорожник» ЗАТО г. Радужный Владимирская область квартал 1, д. 55



АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ИНСПЕКЦИЯ ПО ОХРАНЕ И
ИСПОЛЬЗОВАНИЮ
ЖИВОТНОГО МИРА
(ГОСОХОТИНСПЕКЦИЯ)**

ул. Луначарского, д.3, г. Владимир, 600017

тел./факс (4922) 35-52-99, 35-51-88

e-mail: gohi@avo.ru

gohi.avo.ru

ОКПО 81570417, ОГРН 1083328000656,

ИНН/КПП 3328456054/332801001

Представителю
ООО «Газпром инвестгазификация»

Н.В. Кузиной

ул. Краснознамённая, д. 3,
г. Владимир, 600017

16.04.2015 г. № ГСМ-987-05-13
на № 572 от 09.04.2015 г.

О предоставлении информации

Уважаемая Наталья Владимировна!

Рассмотрев Ваше обращение с просьбой предоставить информацию необходимую для выполнения инженерных изысканий и для разработки проектной документации по объекту: «Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области» сообщаем следующее.

Указанный участок проектируемого межпоселкового газопровода, расположен в среде обитания охотничьих животных, в границах охотничьих угодий Дубковского охотхозяйства, закреплённых за ГАУ ВО «Владлесхоз» и в границах охотничьих угодий Алепинского охотхозяйства, закреплённых за ООО «Заповедник». Общая численность охотничьих животных в вышеуказанных закреплённых охотничьих угодьях по данным государственного учёта в 2014 году составила: лось – 86 особей, благородный олень – 38 особей, кабан – 71 особь, лисица – 74 особи, лесная куница – 39 особей, заяц-беляк – 79 особей, заяц-русак – 159 особей, обыкновенная белка – 197 особей.

Сведения о численности (плотности) охотничьих животных, обитающих непосредственно на участках размещения проектируемого межпоселкового газопровода, а также сведения о наличии путей миграции, мест отдыха и размножения животных могут быть установлены только в результате специальных научных исследований.

Сведений о видах животных и растений, занесённых в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Владимирской области, на участках размещения проектируемого межпоселкового газопровода в Госохотинспекции не имеется.

При разработке проектной документации по объекту: «Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области» необходимо учитывать требования, предъявляемые к эксплуатации транспортных

магистралей, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 г. № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

Начальник Госохотинспекции



В.А. Куфтин

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

Гагарина ул., д.31, Владимир, 600000
тел./ факс (4922) 32-32-30
E-mail: dpp@avo.ru
<http://dpp.avo.ru>

ОКПО 54624725, ОГРН 1023303355943
ИНН/КПП 3329025607/332901001

18.02.2015 № РЛХ - 445-05-05

на № 62/01.41адм от 21.01.2015

Администрация
Кольчугинского района
Владимирской области

пл. Ленина, д.2,
г. Кольчугино,
Владимирская область, 601780

На Ваш запрос о предоставлении информации сообщаем, что по трассе проектируемого объекта "Газопровод межпоселковый д.Павловка - д.Марино - с.Петрушино - с.Новобусино Кольчугинского района Владимирской области" отсутствуют:

- месторождения общераспространенных полезных ископаемых с утвержденными балансовыми запасами;
- границы зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, установленные в порядке действующего законодательства.

Директор департамента



А.А. Мигачев

Георгиадис О.Н.
53-33-25



18.02.2015г.



18.02.2015г.



Государственное бюджетное учреждение
Владимирской области
«Единая дирекция
особо охраняемых природных
территорий Владимирской области»
Ленина просп., 59 д., 84 оф., Владимир, 600022
тел/факс (4922) 54-06-99
тел. (4922) 54-00-64

E-mail edoopt@yandex.ru

<http://www.edoopt.ru>

ОКПО 63454601 ОГРН 1093328004440

ИНН/КПП 3328466870 / 33280100

05.02.2015 № ООПТ-28-15

на № _____ от _____

Главе администрации
Кольчугинского района

Е.А. Карпову

Уважаемый Евгений Алексеевич!

В ответ на Ваш запрос от 21.01.2015 №61/01-41АДМ сообщая, что
трасса проектируемого объекта «Газопровод межпоселковый д. Павловка –
д. Мариино – с. Петрушино – с. Новобурино Кольчугинского района
Владимирской области», не входит в границы особо охраняемых
природных территорий регионального значения.

Начальник ГУ «Дирекция ООПТ»

О.Н. Канищева

В.В.Степанов
(4922) 54-07-20

Дата	09.02.2015
Инициалы	402/01.41

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ул. Гагарина, д. 31, г. Владимир, 600000

тел./факс (4922) 32-32-30

e-mail: dpp@avo.ru

<http://dpp.avо.ru>

ОКПО 54624725, ОГРН 1023303355943,

ИНН/КПП 3329025607/332901001

06.04.2014 № ДПП-1446 - 04-06

на № _____ от _____

ОАО «Газпром газораспределение
Владимир»

ул. Краснознаменная, д.3,
г. Владимир, 600017

Рассмотрев представленную документацию по объекту «Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – с. Петрушино – с.Новобусино Кольчугинского района Владимирской области», департамент природопользования и охраны окружающей среды администрации области сообщает, что все три представленные варианта прохождения трассы газопровода не входят в границы ООПТ регионального значения и не затрагивают месторождения общераспространенных полезных ископаемых, учтенные государственным балансом.

Заместитель директора департамента



Т.Б. Костерина

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ИНСПЕКЦИЯ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ**

пр-кт Ленина, д. 59, г. Владимир, 600022
тел/факс (4922) 54-07-71
e-mail: giookn@mail.ru
http://giookn.avо.ru
ОКПО 81566953, ОГРН 1073340006365,
ИНН/КПП 3329047520/332701001

16.04.2014 № 9100KN-944-01-13

№ 441 от 14.04.2014

*О рассмотрении схемы прохождения
трассы межпоселкового газопровода*

Представителю
ООО «Газпром инвестгазификация»
Н.В. Кузиной

ул. Краснознаменная, д.3
г. Владимир, 600017

*Сарафонов В.В.
п/секретарь
05.05.14*

Уважаемая Наталья Владимировна!

Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия, рассмотрев схему вариантов прохождения трассы межпоселкового газопровода д. Павловка – с.Снегирево – д.Марино – с. Петрушино – с. Новобусино Кольчугинского района, сообщает, что согласно представленной схеме проектируемая трасса (варианты 1, 2, 3) расположена за границами территорий объектов культурного наследия.

В соответствии с п.1 ст.37 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ обязан проинформировать Госинспекцию об обнаруженном объекте. В случае нарушения вышеуказанных норм закона исполнитель работ несет ответственность в соответствии с законодательством РФ.

Начальник Государственной инспекции

Е.И. Гранкин

5.1.4.5, 0'

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЦЕНТРАЛЬНОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
ОТДЕЛ ГЕОЛОГИИ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ
ПО ИВАНОВСКОЙ, ВЛАДИМИРСКОЙ И
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТЯМ
600017, г. Владимир, ул. Луначарского, 3
тел.(4922) 53-34-08
Факс: (4922) 53-34-08
E-mail: otdel@geolog.elcom.ru

Зам.ген. директора по
строительству и инвестициям
ОАО «Газпром газораспределение
Владимир» Н.В.Кузиной

исх 12ВЛМ-12/378 от 13.04.2015г
на № 10-07/654 от 27.03.2015 г.

600017, г.Владимир,
ул.Краснознаменная, д.3
тел:(4922)33-35-69

Заключение № ВЛМ 000459

Рассмотрев Вашу заявку от 27.03.2015г. № 10-07/654, а также графическое приложения к ней, сообщаем, что на участках под размещение объекта: «Газопровод межпоселковый д.Павловка – с.Снегирево – д.Марьино – д.Петрушино – с.Новобусино Кольчугинского района Владимирской области», месторождений твердых полезных ископаемых и подземных вод с утвержденными запасами, состоящими на учете Госбаланса по состоянию на 01.01.2014год - нет.

Географические координаты участка работ:

№ пункта	Координаты	
	северная широта	восточная долгота
т.1	56° 12' 10"	39° 40' 20"
т.2	56° 13' 48"	39° 40' 03"
т.3	56° 14' 16"	39° 42' 16"
т.4	56° 14' 23"	39° 42' 23"
т.5	56° 14' 44"	39° 42' 25"
т.6	56° 15' 03"	39° 42' 04"
т.7	56° 15' 10"	39° 41' 20"
т.8	56° 15' 57"	39° 41' 30"
т.9	56° 16' 29"	39° 41' 12"
т.10	56° 16' 54"	39° 40' 35"
т.11	56° 17' 01"	39° 40' 41"
т.12	56° 16' 44"	39° 40' 16"

Срок действия заключения - 1 год.

Зам.начальника отдела геологии
и лицензирования по Ивановской,
Владимирской и Костромской областям



В.В.Емельянова

АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА**

ул. Судогодское шоссе, д.11-б, г. Владимир 600023,
Факс: (4922) 32-96-94; 32-26-94; 32-95-45

e-mail: post@dlh.elcom.ru

<http://www.dlh.avo.ru>

ОКПО 97459099, ОГРН 1063340025055,

ИНН / КПП 3329041870 / 332901001

Заместителю генерального директора по
строительству и инвестициям
ОАО «Газпром газораспределение
Владимир»

Ю.К. Русанову

ул. Краснознаменная, д.3,
г. Владимир, 600017

26.08.2016 № ДЛХ-3264-04/25

*О согласовании проекта межевания
территории*

Уважаемый Юрий Константинович!

Рассмотрев представленный проект межевания территории для размещения линейного объекта «Газопровод межпоселковый д. Павловка – с. Снегирево – д. Марино – д. Петрушино – с. Новобусино Кольчугинского района Владимирской области» департамент лесного хозяйства согласовывает его.

Заместитель директора департамента



В.А. Себелев

Д.М. Ларина
8(4922) 45-85-50