

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«АВТОМОСТ»

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«Строительство газопровода попутного нефтяного газа
ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты»**

Проект планировки территории

Том 1. Основная часть проекта планировки территории

2016/078-С-ППТ

Пермь, 2016

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«АВТОМОСТ»

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«Строительство газопровода попутного нефтяного газа
ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты»**

Проект планировки территории

Том 1. Основная часть проекта планировки территории

2016/078-С-ППТ

Директор

В.Н. Пикулев

Главный инженер проекта

С.В. Поздеев



Пермь, 2016

Состав проекта планировки территории и проекта межевания территории

Том 1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел 1. Текстовая часть

Раздел 2. Графическая часть

Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Раздел 1. Текстовая часть

Раздел 2. Графическая часть

Том 3. Проект межевания территории

Раздел 1. Текстовая часть

Раздел 2. Графическая часть

Содержание тома

Наименование	Страницы
1. Положения о размещении объекта капитального строительства	5
1.1 Введение	7
1.2 Сведения о территории размещения линейного объекта	8
1.3 Характеристика планируемого развития территории	11
1.4 Режим использования территории размещения объекта	16
1.5 Формирование красных линий	21
Графическая часть	22
Чертеж планировки территории М 1:2000	

1. Положения о размещении объекта капитального строительства

Содержание

1. Положения о размещении объекта капитального строительства	5
1.1 Введение.....	7
1.2 .Сведения о территории размещения линейного объекта	8
1.2.1 Характеристика трассы линейного объекта, района его строительства	8
1.2.2 Климатические, инженерно-геологические и инженерно-гидрологические условия района строительства.....	9
1.3 Характеристика планируемого развития территории	11
1.3.1 Основные технические параметры планируемого линейного объекта.....	11
1.3.2 Описание зоны планируемого размещения линейного объекта.....	13
1.4 Режим использования территории размещения линейного объекта	16
1.4.1 Сервитуты и иные ограничения (обременения)	16
1.4.2 Водоохранные зоны водных объектов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения.....	18
1.4.3 Особо охраняемые природные территории.....	19
1.4.4 Месторождения полезных ископаемых.....	19
1.4.5 Территории традиционного природопользования.....	19
1.4.6 Объекты культурного наследия.....	20
1.4.7 Иные ограничения	20
1.4.8 Градостроительные регламенты	20
1.5 Формирование красных линий	21
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	22

1.1 Введение

Проект планировки территории по объекту «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» выполнен на основании задания на проектирование, утвержденного 10.03.2016г. первым заместителем генерального директора – главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Мазеиным И.И., постановления администрации Октябрьского муниципального района от 10.10.2016г. №318-01-04 «О подготовке документации по планировке территории по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» по адресу: Пермский край, Октябрьский муниципальный район, на территории Басинского и Богородского сельских поселений».

Целью разработки проекта является определение зоны планируемого размещения линейного объекта и установление параметров его планируемого развития.

Основными задачами проекта планировки являются: установление границ зоны планируемого размещения линейного объекта, границ зон с особыми условиями использования территории, красных линий.

Проект планировки территории выполнен в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Земельным кодексом Российской Федерации, Водным кодексом Российской Федерации.

При разработке проекта планировки территории учтены:

- 1) схема территориального планирования Октябрьского муниципального района Пермского края;
- 2) генеральный план Басинского сельского поселения Октябрьского муниципального района Пермского края;
- 3) генеральный план Богородского сельского поселения Октябрьского муниципального района Пермского края;
- 4) правила землепользования и застройки Басинского сельского поселения Октябрьского муниципального района Пермского края;
- 5) правила землепользования и застройки Богородского сельского поселения Октябрьского муниципального района Пермского края.

При разработке проекта использовались СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов», РДС 30-201-98 «Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях Российской Федерации»; СП 42.13330.2011 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89 и другие действующие нормы и правила.

1.2 .Сведения о территории размещения линейного объекта

1.2.1 Характеристика трассы линейного объекта, района его строительства

Проектируемый объект «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» расположен на территории Басинского и Богородского сельского поселения Октябрьского муниципального района, ЦДНГ – 1.

Проектом предусмотрено 2 этапа строительства газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты»:

I этап подразумевает строительство газопровода от узла переключения попутного нефтяного газа до ГКС «Курбаты». Начало участка - узел переключения попутного нефтяного газа ПК43+79,20. Конец участка - узел подключения к ГКС «Курбаты», находящийся на территории ГКС «Курбаты» (ПК103+01,06). Протяженность I этапа строительства — 5921,86м

II этап строительства. Начало участка - узел подключения к ДНС – 0121 «Таугер» (ПК0+00.00), находящийся на территории ДНС – 0121 «Таугер». Конец участка - точка врезки в узел переключения попутного нефтяного газа на ПК43+68.80. Протяженность II этапа строительства – 4371,02 м.

Общая протяженность трассы составляет 10292,88 м. С ПК0+00.00 до ПК43+86.73 проектная ось имеет преимущественно юго-восточное направление, с ПК43+86,73 до ПК101+09,79 – северо-восточное направление, с ПК101+09,79 до конца трассы – северо-западное направление.

Рельеф местности пересеченный. На ПК2+23,40; ПК54+20,00; ПК65+72,20; ПК71+80,00; ПК83+20,00 трасса газопровода пересекает тальвеги логов шириной по бровкам склонов от 20 до 100 м, с глубиной эрозионного вреза от 2 до 10,0 м. Склоны логов как симметричные, так и асимметричные, задернованные, участками залесенные и покрыты кустарниками. Дно логов сухое.

Кроме того, трасса газопровода проходит по участку с карстовыми образованиями. Объекты с карстовыми явлениями располагаются в близости ПК23+47,60 – ПК26+00,00, ПК 36+00,00 – ПК37+40,00, ПК73+72,00 – ПК74+94,00, ПК86+85,00 – ПК87+63,00, ПК91+66,00 – ПК92+12,00.

Проектная ось газопровода на ПК 32+20,1 пересекает дорогу местного значения, ведущую на п.Басино и п.Зуевский, а также на ПК 66+46,2 пересекает дорогу местного значения, ведущую на п.Зуевский. На ПК 91+57,4 трасса газопровода пересекает дорогу регионального значения «Голдыри–Орда–Октябрьский». Пересечение находится на км 64+980 указанной дороги. Вдоль трассы с ПК 0+00,00 до ПК 43+75,26 проходит дорога Богородск – ДНС – 0121 «Таугер».

Территория расположения проектируемого газопровода имеет большое количество подземных коммуникаций и ЛЭП. Подземные коммуникации имеют промысловое значение. На ПК 66+45,2 ось газопровода пересекает

кабель связи «Богородск – Зуевский», принадлежащий ОАО «Ростелеком». На ПК 1+09,5, ПК 2+23,3, ПК 65+74,3 проектная ось газопровода пересекает ЛЭП, принадлежащие «МРСК Урала» - «Пермэнерго», Чайковские ЭС, Октябрьский РЭС.

1.2.2 Климатические, инженерно-геологические и инженерно-гидрологические условия района строительства

Климат

Климат рассматриваемого района умеренно-континентальный, характеризующийся холодной продолжительной зимой и сравнительно коротким, но теплым летом, а также короткими переходными сезонами - весна и осень, поздними весенними и ранними осенними заморозками, коротким безморозным периодом.

Рельеф. Растительность. Почвы.

Рельеф местности пересеченный. Абсолютные отметки по оси газопровода изменяются от 208 до 258 м. Трасса газопровода проходит по участку с карстовыми образованиями. Объекты с карстовыми явлениями располагаются вблизи ПК23+47.60 – ПК 26+00.00, ПК 36+00.00 – ПК 37+40.00, ПК 73+72.00 – ПК7+94.00, ПК 86+85.00 – ПК 87+63.00, 91+66.00 – ПК 92+12.00.

Естественная поверхность в районе проектируемого объекта подвергалась частичному влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов.

Территория Октябрьского района Пермского края относится к зоне хвойно-широколиственных лесов, представленной одним лесным районом – хвойно-широколиственных (смешанных) лесов европейской части Российской Федерации. На данной территории наблюдается смешение хвойных и лиственных пород. Основными темнохвойными породами деревьев являются: ель и пихта. На песчаных почвах растут светлохвойные сосновые леса. Из широколиственных пород главенствующее положение занимает липа, клен, иногда дуб. В подлеске распространены шиповник, жимолость, крушина ломкая, лещина обыкновенная. Достаточно большую роль среди древесных насаждений играют мелколиственные березово-осиновые леса. Травянистая растительность данной местности состоит из хвоща лесного, кипрея, земляники, купены, аконита, грушанки, сныти, кислицы, подмаренника, крапивы. Также представлена вейником, бором, пыреем, клевером, щавелем конским, короставником, зверобоем, луговиком, подорожником, одуванчиком, тимофеевкой луговой. Растительность полей и лугов представлена разнотравьем, в котором доминируют злаки (ежа сборная, колосок душистый, костер безостый, лисохвост луговой, луговик дернистый, мятлик, овсяница и др.) и клевер. Среди прочих встречаются василек луговой, горошек тонколистный, зверобой, золотарник, кипрей, колокольчик, полевой, лопух большой, лютик, люцерна, манжетка, мать-и-мачеха, мята луговая, одуванчик, подорожник, чина луговая, пижма и др.

Почвы обследуемого района относятся к бореальному поясу, центральной таежной лесной области, Вятско-Камской провинции дерново-подзолистых высокогумуссированных почв и дерново-подзолистых почв со вторым гумусовым горизонтом. По почвенному районированию Пермского края исследуемая территория относится к Сергинско-Кунгурско-Уинскому подрайону серых и светло-серых лесостепных тяжелосуглинистых почв. Соподчиненное положение в нем занимают темно-серые лесостепные почвы. Изредка встречаются оподзоленные тяжелосуглинистые черноземы. В приречных частях на склонах много дерново-карбонатных почв.

Инженерно-геологические условия

В геологическом строении участка изысканий принимают участие отложения кунгурского яруса приуральского отдела пермской системы - гипсы, доломиты, ангидриты и известняки, перекрытые отложениями четвертичной системы - техногенные образования (tQ_{IV}), делювиальные (dQ_{IV}) (глины и суглинки) отложения и обвальнo-карстовые неоген-четвертичные отложения ($N-Q_{IV}$) (глыбы известняка).

На основании данных бурения, результатов лабораторных исследований грунтов в геолого-литологическом разрезе изыскиваемых трасс, согласно ГОСТ 20522-2012, ГОСТ 25100-2010, выделено 5 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 – Глина легкая песчанистая, легкая пылеватая, тяжелая твердая, полутвердая (dQ_{IV});

ИГЭ-2 – Глина легкая пылеватая тугопластичная (dQ_{IV});

ИГЭ-3 – Суглинок легкий песчанистый, легкий пылеватый, тяжелый песчанистый, тяжелый пылеватый твердый, полутвердый (dQ_{IV});

ИГЭ-4 - Суглинок тяжелый песчанистый, тяжелый пылеватый мягкопластичный (dQ_{IV});

ИГЭ-5 – известняк низкой прочности, плотный, слабовыветрелый, неразмягчаемый ($N-Q$).

По результатам химического анализа водных вытяжек, согласно табл. В.1 СП28.13330.2012, грунты района работ неагрессивные по отношению к бетонным и железобетонным конструкциям; согласно табл.2,4 ГОСТ 9.602-2005, грунты обладают низкой и, преимущественно, средней коррозионной агрессивностью по отношению к свинцовой и алюминиевой оболочке кабеля.

Согласно карте карстующихся пород и карста Пермской области по К.А.Горбуновой, 1993г., с доп. и изм. (приложение В ТСН 11-301-2004 По), проектируемое сооружение расположено в Иренском районе (западная граница) преимущественно гипсового и карбонатно-гипсового карста Приуральской провинции.

Инженерно-гидрологические условия

Трасса газопровода проходит по территории бассейна реки Ирень. Водотоки рассматриваемого района работ относятся к равнинным рекам с четко выраженным весенним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженью.

Трасса проектируемого газопровода на своем протяжении водотоков не пересекает. Подтопления проектируемого газопровода близлежащими водотоками заведомо не будет, в виду их удаленности от участка расположения проектируемого газопровода.

1.3 Характеристика планируемого развития территории

1.3.1 Основные технические параметры планируемого линейного объекта

Проектом предусматривается строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты».

Выбор трассы газопровода выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

При выборе трассы газопровода максимально использовалась возможность размещения его вне водоохраных зон, на заболоченных участках и землях с менее ценными породами деревьев. При этом учитывались инженерно-геологические условия района строительства, применяемые методы производства строительно-монтажных работ. Прокладка проектируемого газопровода в коридоре существующих коммуникаций позволяет уменьшить отводимые земли под проектируемые трубопроводы, использовать существующие вдольтрассовые проезды, что упрощает обслуживание и ремонт газопровода.

Безопасность в районе прохождения проектируемого газопровода обеспечивается расположением их на соответствующем расстоянии от объектов инфраструктуры. Расстояния до сооружений и между инженерными сетями и параллельными трубопроводами приняты в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности в соответствии с требованиями СП 34-116-97 (таблицы 13 и 14).

Принятые расстояния обеспечивают сохранность существующих коммуникаций, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

В соответствии с п. 2.5 СП 34-116-97 проектируемый газопровод относится к IV классу, поскольку расчетное максимальное давление в газопроводе составляет 0,372 МПа. По назначению проектируемый газопровод в соответствии с п. 4.2 и таблицей 7 СП 34-116-97 относятся к III категории.

Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных в первую очередь на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемого газопровода.

Основные технические решения по линейной части приняты по инженерно-геологическим и климатическим условиям района строительства, на

основании задания заказчика на проектирование, с учетом прочностного и гидравлического расчета газопровода.

При выборе труб учитывались климатические характеристики района строительства. Выбор труб выполнен на основании расчетов на прочность с учетом номенклатуры заводов-изготовителей.

Учитывая повышенные требования к экологической безопасности, климатические характеристики района строительства, а также, с целью повышения надежности и безаварийности работы проектной документацией для строительства газопроводов траншейным способом предусмотрены трубы:

- I этап строительства – полиэтиленовые ПЭ100 SDR11 диаметром 225 мм, с толщиной стенки 20,5 мм по ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2;

- II этап строительства – полиэтиленовые ПЭ100 SDR11 диаметром 160 мм, с толщиной стенки 14,6 мм по ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2;

- для узлов подключений, линейных узлов и узла переключения – стальные прямошовные с объемной термообработкой, класс прочности K52 из стали 09ГСФ, диаметром 219х6 мм и 159х6 мм для I и II этапа, соответственно, по ГОСТ 20295-85.

Принятые трубы обеспечивают высокую надежность на весь период эксплуатации. Срок эксплуатации, гарантированный заводом-изготовителем, составляет для коррозионно-стойкого трубопровода (труб ПЭ) – не менее 25 лет.

По трассе газопровода многолетнемерзлых грунтов не отмечено, на основании этого и в соответствии с СП 34-116-97 принят подземный способ прокладки газопровода.

При пересечении с трубопроводами проектируемый газопровод прокладывается траншейным способом. При переходах через существующие коммуникации проектируемый газопровод защищается футлярами из труб диаметром 426 х 10 мм и 377 х 10 мм для газопровода диаметром 225х20,5 мм и 160х16,4 мм, соответственно, по ГОСТ 10704-91 из стали марки 10 группы В, технические требования по ГОСТ 10705-80. На конце футляров предусмотрена контрольная трубка из трубы диаметром 57 мм с толщиной стенки 3,5 мм по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 группы В, технические требования по ГОСТ 10705-80. Футляры прокладываются открытым способом.

Пересечения проектируемого газопровода с категоризованными автодорогами предусматривается под углом 90 градусов или близким к нему в соответствии с нормативной документацией. Угол пересечения с полевыми дорогами не нормируется. Также предусматривается устройство футляров при пересечении с категоризованными автодорогами из труб диаметром 426 х 10 мм и 377 х 10 мм для газопровода диаметром 225х20,5 мм и 160х16,4 мм и. соответственно по ГОСТ 10704-91 из стали марки 10 группы В, технические требования по ГОСТ 10705-80. На конце футляров предусмотрены контрольные трубки и вытяжные свечи из трубы диаметром 57 мм с толщиной

стенки 3,5 мм по ГОСТ 10704-91 из стали марки 20 группы В, технические требования по ГОСТ 10705-80. Футляры прокладываются закрытым способом. Вытяжные свечи устанавливаются в ограждении высотой 2 метра.

При пересечении проектируемых газопроводов с кабелями проектом предусматривается конструкция защиты кабеля.

При пересечении с воздушными линиями электропередач проектируемый газопровод прокладывается траншейным способом.

Для производства, обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду, проектной документацией предусмотрена установка запорной арматуры (узлы задвижек) на проектируемом газопроводе. Узлы задвижек включают в себя кран шаровой с ручным управлением DN 200, PN 16 и DN 150, PN 16 для I и II этапа строительства, соответственно. На каждом узле с обеих сторон от задвижки выводятся вытяжные трубопроводы, предназначенные для опорожнения участков газопровода, на расстоянии не менее 15 м от существующей и проектируемой запорной арматуры.

В процессе транспортировки газа по проектируемому газопроводу за счет резкого падения скорости в расширительной камере происходит интенсивное выделение газового конденсата. Выделившийся в расширительной камере конденсат самотеком стекает в емкость для сбора конденсата. В низшей точках трассы газопровода предусмотрена установка конденсатосборника типа «Расширительная камера». В состав конденсатосборника входит: емкость для сбора конденсата 5 м³, расширительная камера; узел управления конденсатосборника. Расширительная камера и емкость для сбора конденсата размещены подземно.

1.3.2 Описание зоны планируемого размещения линейного объекта

Проектируемый объект «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» расположен на территории Басинского и Богородского сельского поселения Октябрьского муниципального района Пермского края, ЦДНГ-1.

Зона планируемого размещения линейного объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» составляет 294 465 кв.м.

В зону планируемого размещения линейного объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» включены образуемые земельные участки сельскохозяйственного назначения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, площадью 51 662 кв.м., в том числе:

- в границах Басинского сельского поселения – 31 895 кв.м.;
- в границах Богородского сельского поселения – 19 767 кв.м.

Также в границах зоны планируемого размещения линейного объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» частично расположены следующие земельные участки:

1) с кадастровым номером 59:27:0000000:178, отнесенный к категории земель лесного фонда Ишимовского участкового лесничества (Совхоз «Зуевский»), квартал №15 (части выделов 22, 37), квартал №16 (часть выдела 43), Ишимовского участкового лесничества (Колхоз "Богородский"), квартал №6 (части выделов 29, 30), квартал №9 (части выделов 7, 8, 9, 15, 17, 18) Октябрьского лесничества Пермского края;

2) с кадастровым номером 59:27:0000000:156 (входящие участки 59:27:1251001:315, 59:27:1251001:453, 59:27:1251003:604), местоположение - край Пермский, р-н Октябрьский, категория земель – земли промышленности, разрешенное использование - Для разработки и эксплуатации Курбатовского месторождения нефти и газа, принадлежащий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;

3) с кадастровым номером 59:27:1251001:2694, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, СПК "Зуевский", категория земель - земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности муниципальному образованию "Басинское сельское поселение" Октябрьского муниципального района Пермского края;

4) с кадастровым номером 59:27:1251001:2604, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, СПК "Зуевский", категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - Для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности Накиеву Рафису Рафаиловичу;

5) с кадастровым номером 59:27:1251001:2585, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, 2000 м юго-западнее п. Зуевский, категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - Для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности Сивкову Виктору Николаевичу;

6) с кадастровым номером 59:27:1251001:636 (входит в единое землепользование с кадастровым номером 59:27:0000000:73), местоположение - край Пермский, р-н Октябрьский, категория земель - Земли населённых пунктов, разрешенное использование - Под полосу отвода автодороги "Богородск-Басино», принадлежащий на праве собственности муниципальному образованию "Октябрьский муниципальный район";

7) с кадастровым номером 59:27:1251001:2582, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, 1700 м юго-западнее п. Зуевский, категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - Для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности Сивкову Виктору Николаевичу;

8) с кадастровым номером 59:27:1251001:2700, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, СПК (колхоз) "Богородский", категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности Бурко Лидии Ивановне;

9) с кадастровым номером 59:27:0000000:4177, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, СПК (колхоз) "Богородский", категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности Гилевой Любови Николаевне;

10) с кадастровым номером 59:27:1251001:2451, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, Урочище "За елочками", категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства, принадлежащий собственникам долей в праве общей долевой собственности на земельный участок и предоставленный в аренду СПК (колхоз) «Богородский»;

11) с кадастровым номером 59:27:1251003:3170, местоположение - край Пермский, р-н Октябрьский, категория земель - земли транспорта, разрешенное использование - Под автодорогу "Голдыри-Орда-Октябрьский" км 59+175-96+359, принадлежащий на праве собственности субъекту Российской Федерации Пермский край, на праве постоянного (бессрочного) пользования - ГУ "Управление автомобильных дорог" Пермского края;

12) с кадастровым номером 59:27:1251003:3684, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, СПК (колхоз) "Богородский", категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности Халиуллиной Занфире Раиловне;

13) с кадастровым номером 59:27:1251003:3666, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, СПК "Зуевский", 700 м севернее д. Курбатова, категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности Габсатарову Рафилю Мансафовичу;

14) с кадастровым номером 59:27:1251003:3599, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, урочище «Скотомогильник», категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства, принадлежащий собственникам долей в праве общей долевой собственности на земельный участок и предоставленный в аренду СПК (колхоз) «Богородский»;

15) с кадастровым номером 59:27:0000000:4176, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, СПК (колхоз) "Богородский", категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности Гилевой Любови Николаевне.

16) с кадастровым номером 59:27:1251003:3273, местоположение - край Пермский, р-н Октябрьский, Урочище "Галкин куст" и урочище "Картофельное поле", категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - для сельскохозяйственного производства, принадлежащий собственникам долей в праве общей долевой собственности на земельный участок и предоставленный в аренду СПК (колхоз) «Богородский»;

17) с кадастровым номером 59:27:1251001:2726, местоположение - Пермский край, Октябрьский район, категория земель - Земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование - Для сельскохозяйственного производства, принадлежащий на праве собственности администрации Богородского сельского поселения.

Необходимая площадь земельных участков для размещения линейного объекта определена в соответствии с нормами отвода земель для магистральных трубопроводов СН 452-73, а также в соответствии с разработанным проектом полосы отвода (ППО), проектом организации строительства (ПОС). Баланс земель, необходимых для размещения линейного объекта, приведен в таблице 1.

Таблица 1 - Баланс земель, необходимых для размещения линейного объекта

Назначение объекта строительства	Общая площадь, кв.м.	В т.ч.			
		Земли сельскохозяйственного назначения, кв.м.	Земли лесного фонда, кв.м.	Земли промышленности, транспорта, кв.м.	Земли населенных пунктов, кв.м.
«Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты»	294 465	246 066	40 371	7 543	485

1.4 Режим использования территории размещения линейного объекта

1.4.1 Сервитуты и иные ограничения (обременения)

Определение размеров зон планируемого размещения линейных объектов разного типа осуществляется с двух сторон: с внешней – путём отграничения зоны от окружающего пространства на основе общих принципов градостроительной деятельности и с внутренней стороны – путём определения размеров земельных участков под линейные объекты разного типа и требований к охранным зонам. Зона планируемого размещения линейных объектов должна удовлетворять требованиям земельного (по категориям земель), градостроительного, санитарного и иного законодательства, а также другим требованиям.

Согласно сведениям государственного кадастра недвижимости в зоне планируемого размещения объекта установлены следующие охранные зоны с учетными номерами:

- 1) 59.27.2.41 - охранный зона ВЛ-10 кВ №4 ПС Уразметьево;
- 2) 59.27.2.137 - охранный зона нефтепровода ДНС-0121-точка врезки "нефтепровод ДНС-0114-ДНС-0111";

- 3) 59.27.2.51 - охранная зона ВЛ-10 кВ №5 ПС Уразметьево;
- 4) 59.27.2.201 - охранная зона водовода УКНС.112-Т.ВР (водовод УКНС-0112 - т.вр. Курбатовского месторождения);
- 5) 59.27.2.32 - охранная зона газопровода ДНС «Казаки» - ГКС «Курбаты»;
- 6) 59.27.2.140 - охранная зона нефтепровода ДНС-0114 - ДНС-0111 Казаковского месторождения.
- 7) 59.27.2.233 – охранная зона нефтегазосборного коллектора от Мосинского месторождения до ДНС-1011 (нефтепровод КПОУ «Мосино» - ДНС-0111);
- 8) 59.27.2.167 – охранная зона нефтепровода ГЗУ-1108-С - ДНС-111 (ГЗУ-01408-С - ДНС-0111) Курбатовского месторождения;
- 9) 59.27.2.31 – охранная зона газопроводов ДНС «Дороховка» - ГКС «Курбаты» 2 нитки, ДНС «Курбаты» - ГКС «Курбаты»;
- 10) 59.27.2.254 – охранная зона т.вр. - БКНС-111 (водовод т.в. в/з Танып - КНС-0111);
- 11) 59.27.2.141 – охранная зона нефтепровода ДНС-0111- точка врезки ГЗУ-01401 Курбатовского месторождения;
- 12) 59.27.2.131 - охранная зона ВЛ-35 кВ «Дороховка – Курбатово ц. 1,2».

Кроме того, в проекте планировки и межевания территории приведены сведения о зонах с особыми условиями использования территории существующих сооружений и объектов, сведения о которых не содержатся в государственном кадастре недвижимости:

- 1) охранная зона ВЛ 0,4кВ, 6 кВ в соответствии с постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
- 2) охранная зона нефтепровода в соответствии с правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992г. № 9;
- 3) охранная зона линии связи в соответствии с постановлением Правительства РФ от 09.07.1995 г. № 578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;
- 4) охранная зона подземного электрокабеля в соответствии с постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 года № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
- 5) санитарно-защитная полоса водовода в соответствии со СНиП 2.04.08-84 "Водоснабжение. Наружные сети и сооружения" и правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992г. № 9;

7) санитарно-защитная зона скотомогильника в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 « Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Для обеспечения безопасного и безаварийного функционирования, безопасной эксплуатации проектируемого газопровода после ввода объекта капитального строительства в эксплуатацию будет установлена охранный зона, которая составляет 25 м от оси трубопровода с каждой стороны в соответствии с правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 24 апреля 1992 г. N 9.

В границах зоны планируемого размещения линейного объекта публичные сервитуты отсутствуют.

1.4.2 Водоохранные зоны водных объектов, зоны санитарной охраны источников водоснабжения

В целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения поверхностных водных объектов, а также сохранения среды обитания объектов животного и растительного мира для рек, озер, водохранилищ и т.д. устанавливаются водоохранные зоны, где вводится специальный режим хозяйственной деятельности. Размеры этих зон регламентированы Водным кодексом Российской Федерации.

В соответствии с п.4 ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации ширина водоохранной зоны рек или ручьев, протяженностью до 10 км, устанавливается в размере 50 м от их истока, для рек или ручьев протяженностью от 10 до 50 км – в размере 100 м; от 50 км и более – 200 м.

Для реки, ручья протяженностью менее десяти километров от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере пятидесяти метров.

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет тридцать метров для обратного или нулевого уклона, сорок метров для уклона до трех градусов и пятьдесят метров для уклона три и более градуса.

Участок проектируемого газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» расположен вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

В соответствии с письмом администрации Октябрьского муниципального района Пермского края и Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края в районе размещения проектируемого газопровода утвержденные зоны санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, отсутствуют.

1.4.3 Особо охраняемые природные территории

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – это участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

На основании информации Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края на земельном участке, испрашиваемом под объект «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты», особо охраняемые природные территории федерального и регионального значения, в том числе государственные природные биологические охотничьи заказники Пермского края отсутствуют.

В соответствии с письмом администрации Октябрьского муниципального района Пермского края проектируемый объект «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» расположен в 370м. от ООПТ «Озеро Самохвалово» и в 1540м. от ООПТ «Щучье озеро».

1.4.4 Месторождения полезных ископаемых

Департамент по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) сообщает следующее. Земельный участок предстоящей застройки по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 «Таугер» - ГКС «Курбаты» расположен в границах Курбатовского газонефтяного месторождения и горного отвода, предоставленного ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для разработки данного месторождения в соответствии с лицензией ПЭМ 12474 НЭ, а также горного отвода, предоставленного ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для поисков, оценки и разработки залежей нефти на Енапаевской площади в соответствии с лицензией ПЭМ 12498 НЭ.

1.4.5 Территории традиционного природопользования

Территории традиционного природопользования - особо охраняемые природные территории, образованные для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренными малочисленными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Правовой режим территорий традиционного природопользования устанавливается положениями о территориях традиционного природопользования, утвержденными соответственно уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления с участием лиц, относящихся к малочисленным народам, и общин малочисленных народов или их уполномоченных представителей.

Согласно распоряжению Правительства РФ от 08 мая 2009 года №631-р «Перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» Пермский край не входит в данный перечень, а, следовательно, на исследуемой территории отсутствуют территории традиционного природопользования.

1.4.6 Объекты культурного наследия

К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Согласно информации Министерства культуры, молодежной политики и массовых коммуникаций Пермского края в районе проектируемого объекта объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты культурного наследия народов Российской Федерации и объекты, обладающие признаками культурного наследия, отсутствуют.

1.4.7 Иные ограничения

По сведениям государственной ветеринарной инспекции Пермского края в границах проектируемого объекта сибиреязвенные захоронения отсутствуют, проектируемый объект расположен в границах санитарно-защитной зоны простого скотомогильника.

Согласно требованиям п.5.3 СанПиН2.2.1/2.1.1.1200-3 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и других объектов» в границах санитарно-защитных зон допускается размещать нефте- и газопроводы и ряд других объектов.

1.4.8 Градостроительные регламенты

В соответствии со статьей 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации градостроительным регламентом определяется правовой режим земельных участков, равно как всего, что находится над и под поверхностью земельных участков и используется в процессе их застройки и последующей эксплуатации объектов капитального строительства.

Действие градостроительного регламента распространяется в равной мере на все земельные участки и объекты капитального строительства, расположенные в пределах границ территориальной зоны, обозначенной на

карте градостроительного зонирования.

Градостроительным кодексом Российской Федерации установлено, что границы территориальных зон должны отвечать требованию принадлежности каждого земельного участка только к одной территориальной зоне.

Действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

С учетом изложенного выше, действие градостроительного регламента, установленного правилами землепользования и застройки Богородского и Басинского сельского поселения Октябрьского муниципального района, в отношении земельного участка, предназначенного для размещения проектируемого линейного объекта, не распространяется.

1.5 Формирование красных линий

Зона допустимого размещения объектов капитального строительства принимается согласно СП 42.13330.2011 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89, утвержденного приказом Министерства регионального развития РФ от 28.12.2010 г. № 820.

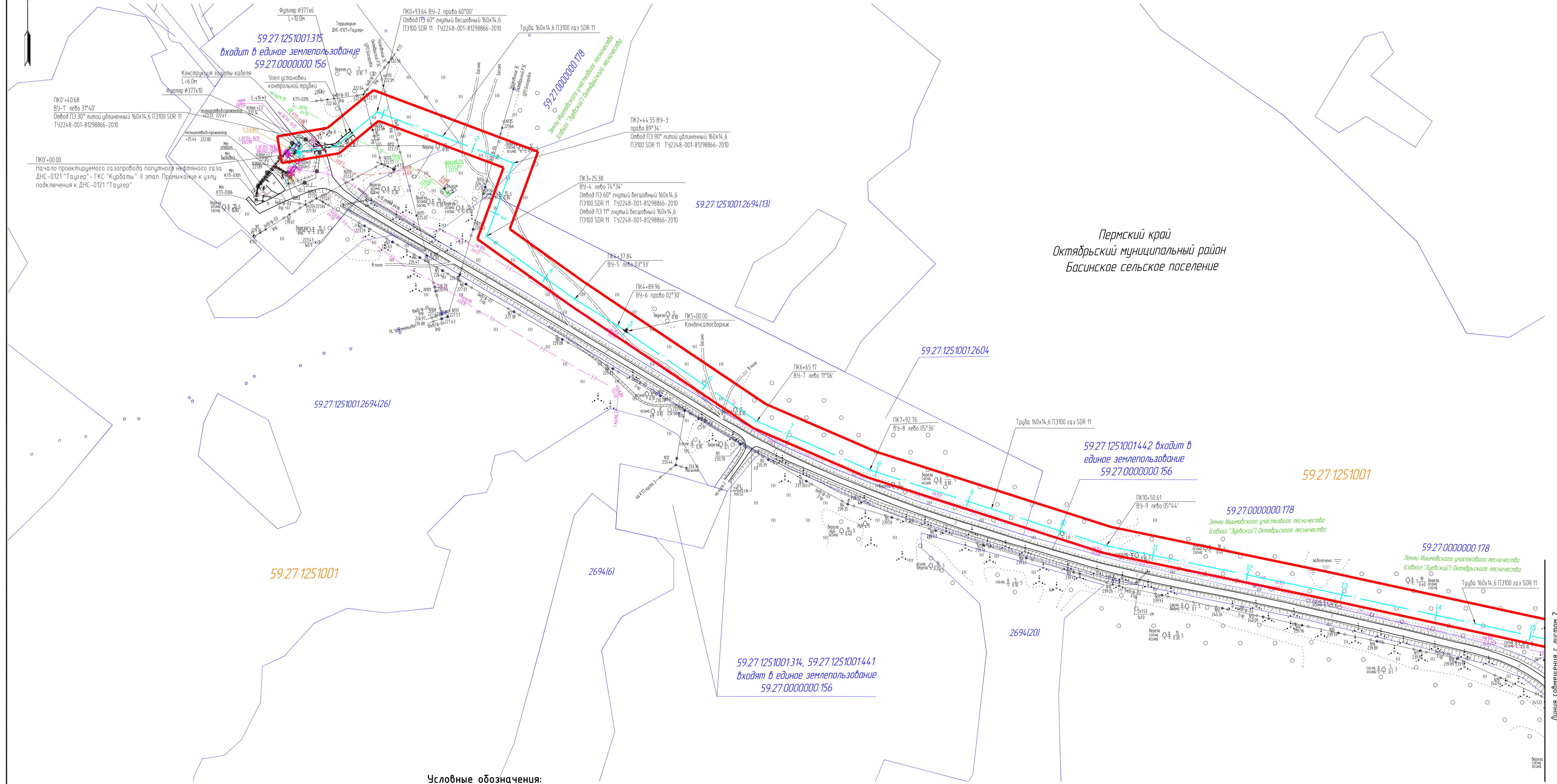
Красные линии – линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно-кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные линии и другие подобные сооружения (далее - линейные объекты).

Красные линии установлены с учетом вновь образуемых земельных участков, образуемых частей существующих земельных участков для размещения линейного объекта, а также существующего землепользования на территории проектирования на основании сведений государственного кадастра недвижимости и в соответствии с РДС 30-201-98 «Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях Российской Федерации».

Красные линии совмещены с границами зоны планируемого размещения линейного объекта и отображены на чертеже планировки территории. Ведомость координат характерных точек красных линий приведена на чертеже планировки территории.

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Чертеж планировки территории



Пермский край
Октябрьский муниципальный район
Басинское сельское поселение

- зона планируемого размещения линейного объекта "Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таузер" - ГКС "Курбаты"
- проектируемая ось газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таузер" - ГКС "Курбаты"
- красные линии
- существующая часть границы земельного участка, сведения о которой содержатся в государственном кадастре недвижимости
- граница кадастрового квартала
- граница сельского поселения
- 59.27.1251001 - номер кадастрового квартала
- 59.27.1251001.2694.2694 - кадастровый номер земельного участка

Условные обозначения:

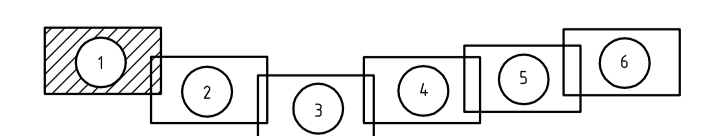
- газопровод
- нефтепровод
- водовод
- высоковольтная линия
- кабель связи
- электрокабель
- строительство технологических объектов ГКС "Курбаты". Генеральный план. ООО НИПППД "Недра", 2014 г. Заказ 13095
- площадка УПСВ "Курбаты" (проектная). ООО ПермНИПнефть. 2005г. Заказ 2555
- проектная ось водовода. ООО ПермНИПнефть. 2005г. Заказ 2555

- заболоченность
- лес
- кустарник
- растительность высокотравная, влаголюбивая
- карстовые воронки
- объекты гидрографии
- пашня
- сооружения, ограждения
- дороги, откосы

Примечание:

1. План составлен по материалам изысканий, выполненных ООО ПСП "Автомост" в июле 2016г.
 2. Система координат МСК-59.
 3. На территории размещения объекта не планируется размещение объектов социально-культурного, коммунально-бытового назначения, соответственно, зоны их планируемого размещения не указаны.
 4. Красные линии - линии, которые обозначают существующие, планируемые (изменяемые, вновь образуемые) границы территорий общего пользования, границы земельных участков, на которых расположены линии электропередачи, линии связи (в том числе линейно-кабельные сооружения), трубопроводы, автомобильные дороги, железнодорожные линии и другие подобные сооружения (п.11 ст.1 Градостроительного кодекса РФ).
- * Красные линии совмещены с границами зоны планируемого размещения линейного объекта.

Схема совмещения листов



2016/078-С-ППТ					
"Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таузер" - ГКС "Курбаты"					
Имя	Колуч	Лист	ИВЖ	Подпись	Дата
Разработал	Васеда ЛМ	12.16			12.16
Н.контр	Красильский АВ	12.16			12.16
ГИП	Павленев СВ	12.16			12.16
Чертеж планировки территории					Лист 6
Масштаб 1:2000					ООО ПСП "АВТОМОСТ"

Имя, И. ПОДГОТ. ПОДПИСЬ И ДОСТА. ВОЗРАСТ, ИМЯ, И.

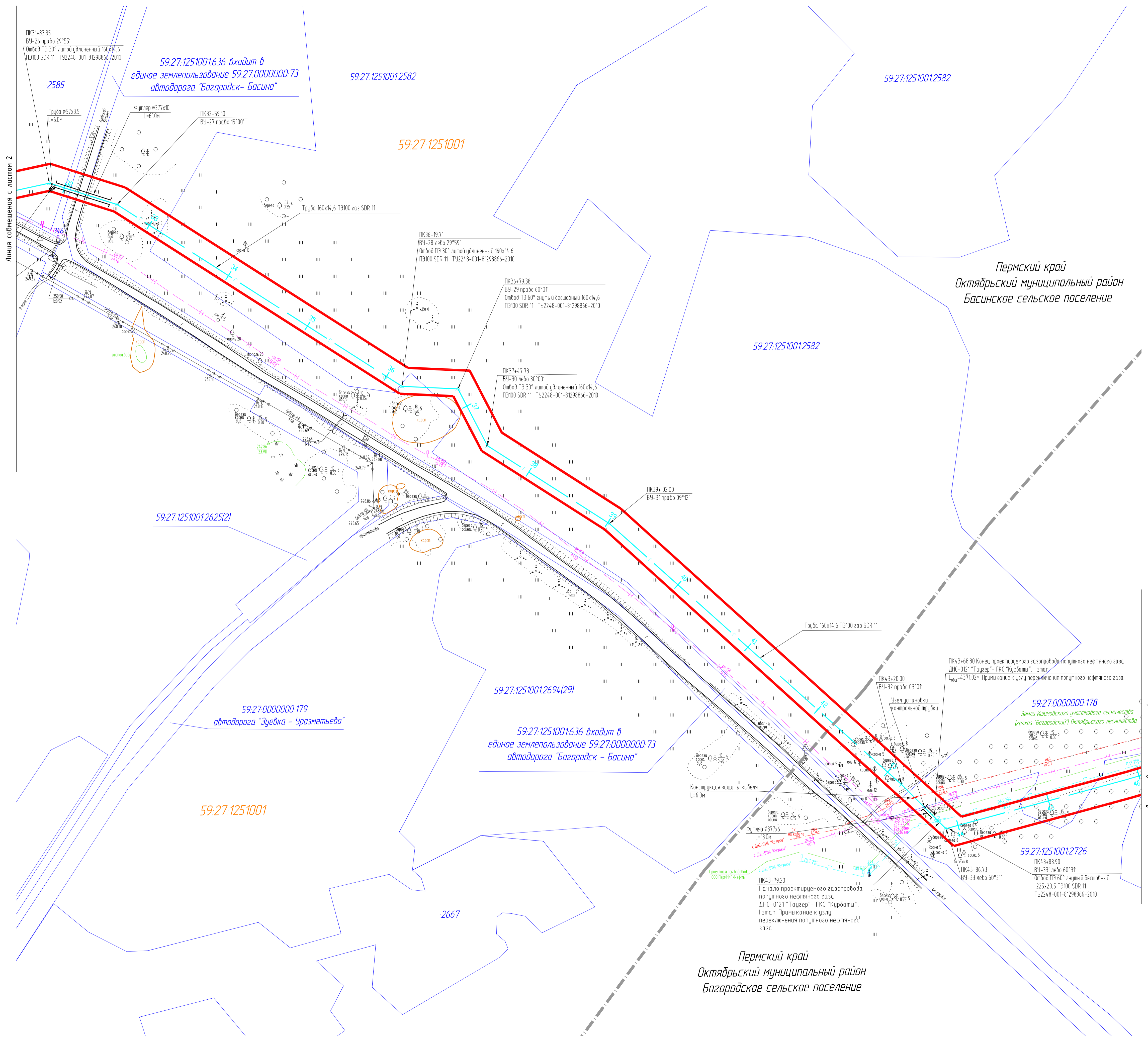
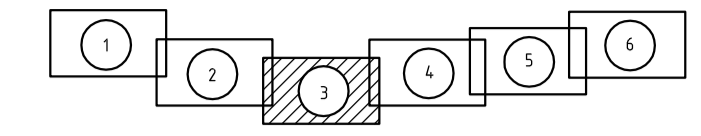
Линия совмещения с листом 2

Пермский край
Октябрьский муниципальный район
Басинское сельское поселение



Имя, И. ПОДГОТ. Подпись и дата

2016/078-С-ППТ					
"Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таузер" - ГКС "Курбаты"					
Имя	Колуч	Лист	№Вех	Подпись	Дата
Разработчик	Васево ЛМ				12.16
Н. контр.	Красницкий А.В.				12.16
ГИП	Павлов С.В.				12.16
Чертеж планировки территории					Студия Лист Листов
Масштаб 1:2000					ООО ПП "АВТОМОСТ"



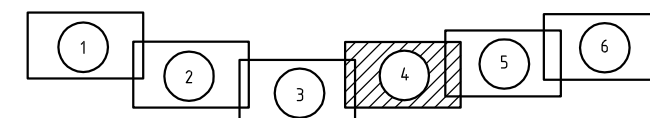
Пермский край
Октябрьский муниципальный район
Басинское сельское поселение

Пермский край
Октябрьский муниципальный район
Богородское сельское поселение

					2016/078-С-ППТ			
					"Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таузер" - ГКС "Курбаты" II этап"			
Изм.	Колон.	Лист	№Вех	Подпись	Дата	Статус	Лист	Листов
					Масштаб 1:2000			
					ООО ПСП "АВТОМОСТ"			

Имя, И. ПОДГОТОВИТЕЛЬ
Подпись и дата
Взнос, имя, И.

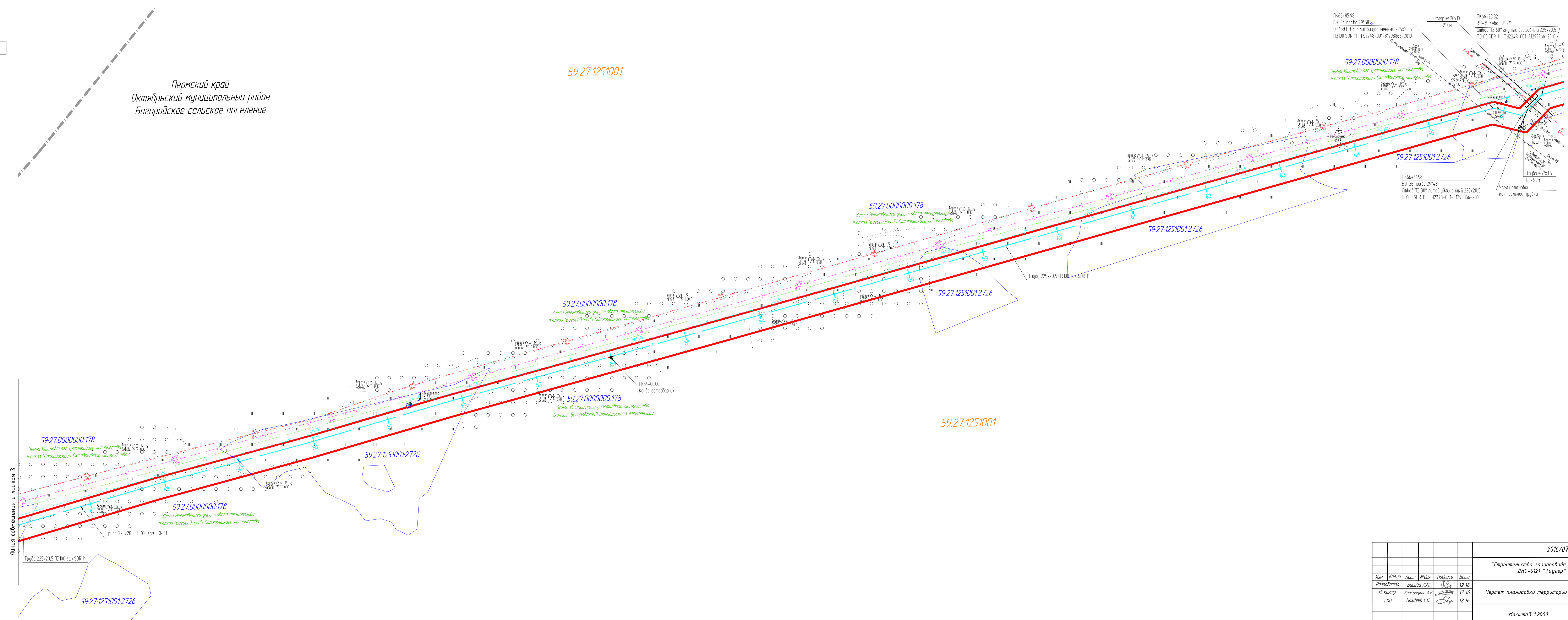
Схема совмещения листов



Пермский край
Октябрьский муниципальный район
Багородское сельское поселение

59.27.1251001

Линия совмещения с листом 5



Линия совмещения с листом 3

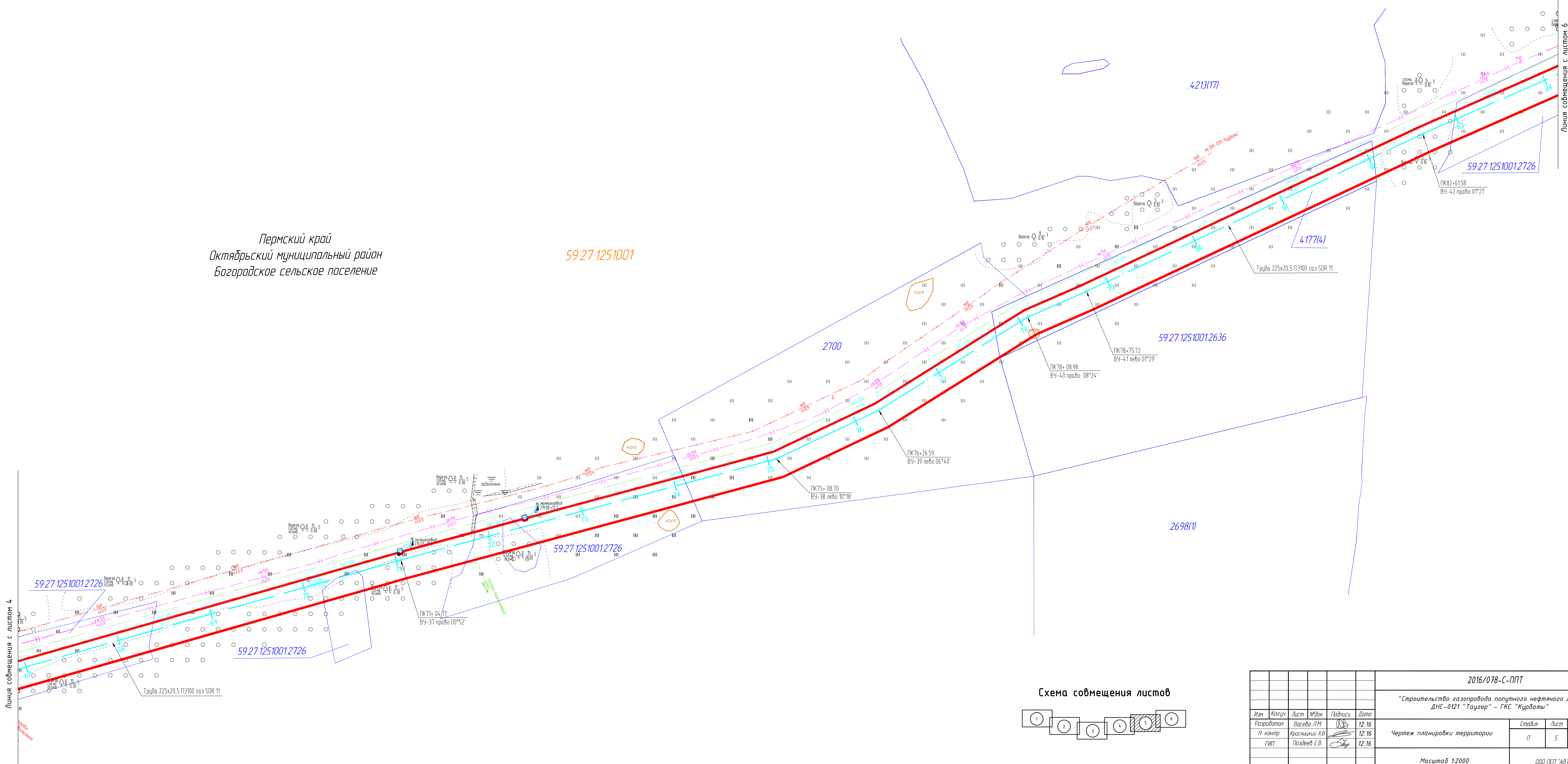
Имя, И. ПОДПИСЬ И ДАТА
Имя, И. ПОДПИСЬ И ДАТА
Имя, И. ПОДПИСЬ И ДАТА

						2016/078-С-ПТТ		
						"Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таузер" - ГКС "Курбаты"		
Изм	Лист	Масштаб	Подпись	Дата	Чертеж планировки территории	Этап	Лист	Листов
Разработал	Васеда И.М.		[Подпись]	12.16		п	4	6
Н. контр.	Красильский А.В.		[Подпись]	12.16				
ГИП	Поздеев С.В.		[Подпись]	12.16	Масштаб 1:2000			
						ООО ПЭП "АВТОМОСТ"		
						Формат А3x4		



Пермский край
Октябрьский муниципальный район
Богородское сельское поселение

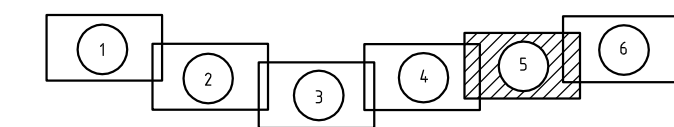
59.27.1251001



Линия совмещения с листом 4

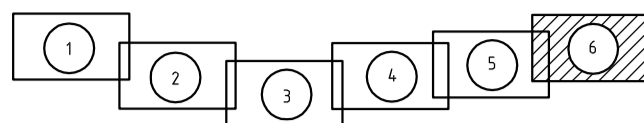
Линия совмещения с листом 6

Схема совмещения листов



2016/078-С-ППТ					
"Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таугер" - ГКС "Курбаты"					
Изм.	Колуч.	Лист	ИРЗак.	Подпись	Дата
Разработал	Васево ЛМ				12.16
Н. контр.	Красницкий АВ				12.16
ГИП	Поздеев СВ				12.16
Чертеж планировки территории					
Масштаб 1:2000			Стадия	Лист	Листов
			п	5	6
ООО ПСП "АВТОМОСТ"					

Схема совмещения листов



Пермский край
Октябрьский муниципальный район
Богородское сельское поселение

Ведомость координат характерных точек красных линий		
Обозначение точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	376446.19	226889.63
2	376473.79	226884.92
3	376482.73	226937.29
4	376521.79	226986.67
5	376629.47	226959.94
6	376377.69	226126.13
7	376321.99	226620.79
8	376139.87	226932.11
9	376146.47	226959.94
10	376068.49	226670.22
11	376023.24	226668.31
12	376066.54	226722.02
13	376022.78	226726.39
14	376245.31	226730.3
15	376215.86	226738.99
16	376483.4	226704.75
17	376574.45	226798.94
18	37655.7	226763.25
19	376472.61	226777.75
20	376385.28	226780.78
21	376344.84	226799.62
22	376321.21	226794.64
23	376237.29	2267948.7
24	376213.05	2267977.16
25	376200.0	2268129.95
26	376189.19	2268195.54
27	376889.67	2268436.22
28	376864.43	226816.05
29	376771.91	2268817.75
30	376768.96	2268883.55
31	376702.8	2268817.88
32	376621.77	226944.72
33	376293.06	226948.14
34	376248.73	226958.37
35	376202.87	226971.69
36	376483.73	227013.05
37	376489.08	227013.25
38	376496.57	227018.03
39	376491.13	227019.85
40	376603.48	227019.92
41	376605.5	227017.27
42	376717.15	2271018.98
43	376895.12	2271588.87
44	376876.3	2271542.69
45	376801.55	227167.3
46	376023.56	2271994.64
47	376018.65	2271995.2
48	376023.12	227200.25
49	376024.94	227199.72
50	376058.51	2272124.39
51	376056.54	2272125.09
52	376059.2	2272126.75
53	376059.8	2272129.18
54	376128.68	2272384.97
55	376176.68	2272492.42
56	376272.49	2272645.15
57	376300.45	2272706.73
58	376466.21	227306.1
59	376560.17	2273269.52
60	376646.58	2273441.77
61	376636.24	2273473.17
62	376650.2	2273501.28
63	376657.63	2273526.23
64	376762.88	2273695.18
65	376794.46	2273712.22
66	376778.84	2273908.16
67	376805.13	2273941.86
68	376856.75	227408.6
69	376871.9	227409.69
70	376933.21	227432.61
71	376965.41	227456.19
72	376011.83	227480.61
73	376031.79	227482.28
74	376421.6	227480.22
75	376440.81	227482.3
76	376484.59	227472.37
77	376540.44	227484.76
78	376544.95	227488.56
79	376429.09	227440.34
80	376018.76	227446.19
81	376992.62	227423.3
82	376941.13	227427.21
83	376910.62	227450.77
84	376844.79	2274101.42
85	376832.22	2274020.23
86	376798.74	2273916.55
87	376765.81	2273771.59
88	376738.04	2273708.27
89	376631.88	2273517.84
90	376626.05	2273511.58
91	376606.05	2273475.33
92	376516.37	2273443.99
93	376534.83	2273281.45
94	376440.72	2272867.69
95	376321.94	2272718.29
96	376250.67	227268.26
97	376154.08	2272503.89
98	376102.3	2272399.69
99	376096.82	2272303
100	376076.67	2271582.15
101	376485.19	2271551.46
102	376485.68	2271507.6
103	376721.2	2271026.59
104	376678.54	2270534.82
105	376476.56	2270157.61
106	376425.21	2269982.61
107	376370.94	2269782.67
108	376313.79	2269591.03
109	376261.8	2269399.87
110	376899.38	2269027.75
111	376848.32	2268968.48
112	376841.71	2268964.14
113	376444.28	2268809
114	376938.84	2268504.1
115	376960.72	2268434.91
116	376952.24	2268395.23
117	376976.9	2268318.4
118	376300.21	2267960.79
119	376300.82	2267924.86
120	376296.55	2267893.73
121	376318.85	2267774.83
122	376368.77	2267736.95
123	376454.06	226766.42
124	376517.75	2267609.69
125	376544.48	2267572.22
126	376620.34	2267486.84
127	376692.87	2267372.96
128	376727.54	2267327.41
129	376801.31	2267251.88
130	376940.79	2267215.63
131	376995.86	2266962.49
132	376041.37	2266743.09
133	376120.22	2266466.14
134	376171.24	2266378.52
135	376298.29	2266189.24
136	376367.27	2266092.52
137	376441.46	2265918.63
138	376489.9	2265909.01
139	376456.38	2265949.35
140	376446.19	2265889.63

Система координат МСК-59

2016/078-С-ПТТ					
"Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-0121 "Таузер" - ГКС "Курбаты"					
Изм.	Колуч.	Лист	№Вок.	Подпись	Дата
	Рихардта	Васева	ЛМ		12.16
	Н. контр.	Красный	АВ		12.16
	ГИП	Поздеев	СВ		12.16

Чертеж планировки территории

Страница	Лист	Листов
6	6	6

Масштаб 1:2000

ООО ПСР "АВТОМОСТ"

Формат А1

Имя, И. ПОЛНО.	Возраст, лет, И.
Подпись и дата	

