



# ПРАВИТЕЛЬСТВО ПЕРМСКОГО КРАЯ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.02.2015

№ 102-п

**Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории, предусматривающих размещение объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» – т.вр. в газопровод на Яйвинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап – участок газопровода ПК0-ПК121»**

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 2 части 2 статьи 5 Закона Пермского края от 14 сентября 2011 г. № 805-ПК «О градостроительной деятельности в Пермском крае»

Правительство Пермского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

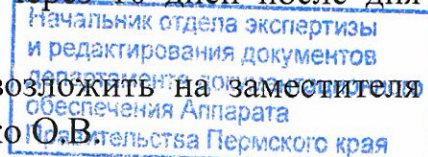
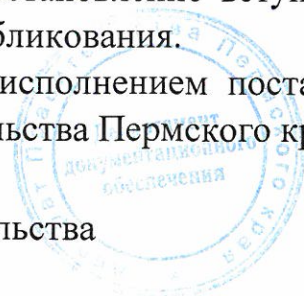
1. Утвердить прилагаемые проект планировки территории и проект межевания территории, предусматривающие размещение объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» – т.вр. в газопровод на Яйвинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап – участок газопровода ПК0-ПК121».

2. Министерству строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края в течение 7 дней со дня вступления в силу настоящего постановления направить утвержденные проект планировки территории и проект межевания территории, предусматривающие размещение объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» – т.вр. в газопровод на Яйвинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап – участок газопровода ПК0-ПК121» главе города Березники, главе Троицкого сельского поселения, входящего в состав Усольского муниципального района Пермского края, применительно к территориям которых принято настоящее постановление.

3. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя председателя Правительства Пермского края Демченко О.В.

Председатель Правительства  
Пермского края



24.02.2015 г. О.В. Демченко

КОПИЯ ВЕРНА

Г.П. Тушнолобов



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»

Свидетельство № 0010-2012-5904077542-07 от 07 декабря 2012 г.

**Заказчик**

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Генеральный  
проектировщик**

Федеральное государственное бюджетное образовательное  
учреждение высшего профессионального образования  
«Пермский национальный исследовательский  
политехнический университет»

**СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА ПОПУТНОГО  
НЕФТЯНОГО ГАЗА ГКС « ЧАШКИНО»-Т.ВР. В  
ГАЗОПРОВОД НА ЯЙВИНСКУЮ ГРЭС (ГРПБ),  
ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II ЭТАП – УЧАСТОК  
ГАЗОПРОВОДА ПК0-121**

*Город Березники  
Троицкое сельское поселение  
Усольский муниципальный район*

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

**748-II-ППТ**

**Основная часть**

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»

Свидетельство № 0010-2012-5904077542-07 от 07 декабря 2012 г.

**Заказчик**

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Генеральный  
проектировщик**

Федеральное государственное бюджетное образовательное  
учреждение высшего профессионального образования  
«Пермский национальный исследовательский  
политехнический университет»

**СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА ПОПУТНОГО  
НЕФТЯНОГО ГАЗА ГКС « ЧАШКИНО»-Т.ВР. В  
ГАЗОПРОВОД НА ЯЙВИНСКУЮ ГРЭС (ГРПБ),  
ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II ЭТАП – УЧАСТОК  
ГАЗОПРОВОДА ПК0-121**

*Город Березники  
Троицкое сельское поселение  
Усольский муниципальный район*

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

**748-II-ППТ**

**Основная часть**

Главный инженер

А.П. Жуков

Главный инженер проекта

А.М. Никитин



Изм.	№ док.	Подп.	Дата

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

## Основные положения

В административном отношении объект: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» - т.вр. в газопровод на Яйвинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап - участок газопровода ПК0 – ПК121» расположен в границах города Березники и Троицкого сельского поселения Усольского муниципального района Пермского края на территории Чашкинского нефтяного месторождения ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Ближайшие населенные пункты к району изысканий: д. Чашкинцы в 0,17 км севернее трассы, д. Еремина в 0,2 км северо-западнее трассы, д. Беленина в 0,2 км северо-западнее трассы, д. Дурино в 0,7 км северо-западнее трассы.

Транспортная сеть развита и представлена асфальтированной дорогой IV категории Пермь – Березники – Соликамск, с выходом на дороги между населенными пунктами Дурино, Половодово и по внутрипромысловым дорогам вдоль коридора коммуникаций Чашкино-Каменный Лог.

Проектируемая трасса газопровода проложена с максимальным использованием существующего коридора коммуникаций на нормативном расстоянии от него.

Проектные решения приняты согласно заданию на проектирование, техническим условиям заказчика, требованиям к охране окружающей природной среды и действующим нормам и правилам технологического проектирования.

Прохождение газопроводов принято в соответствии с актом выбора земельных участков.

К строительству газопровода попутного нефтяного газа «ГКС «Чашкино» - т.вр. в газопровод на Яйвинскую ГРЭС (ГРПБ)» приняты трубы стальные электросварные 426х8,0, сталь 09ГСФ, класс прочности К52 по ТУ 1303-006.3-593377520-2003 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-004-32256008-03.

К строительству продувочных линий приняты трубы стальные сварные прямошовные 114х6 сталь 20 группы В по ГОСТ 10704-91/ГОСТ 10705-80 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-004-32256008-03.

В качестве запорной арматуры на переходах через водные преграды приняты шаровые краны под приварку подземной безколодезной установки с удлиненным штоком ручным приводом выведенным на поверхность на давление 1,6 МПа (климатическое исполнение УХЛ1). Запорная арматура оснащается указателями положений «Открыто», «Закрыто».

Класс герметичности затвора арматуры – «А» согласно ГОСТ Р 54808-2011.

На обоих концах участков газопровода между запорной арматурой, узлах подключений предусматриваются продувочные свечи высотой 5 м на расстоянии не менее 15 м от узлов.

Для предотвращения всплытия газопровода на переходах через водные преграды предусматривается балластировка железобетонными утяжелителями. На обводненных и заливаемых участках в пределах ГВВ 1 %-й обеспеченности для балластировки газопровода применяются утяжелители клиновидные типа 1-УБКм-426-9 с шагом 6,0 м по ТУ 102-421-86.

Для защиты поверхности газопровода от железобетонных утяжелителей предусмотрены скальные листы полимерные типа СЛ-530 по ТУ 8397-019-01297858-2006.

Для предотвращения размыва дна ручьев предусмотрены берегоукрепительные работы вдоль газопровода в русловой части каменной наброской высотой не менее 45 см и шириной 3,8 м.

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

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	748-II-ППТ	Лист
							1

Переходы газопровода через автодороги предусматриваются под углом близким к 90° в защитных кожухах из стальной трубы 720x10 сталь 10 группы В по ГОСТ 10704-91/ГОСТ 10705-80. Концы кожуха выводятся на расстояние 25 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи на одном из концов кожухов предусматривается вытяжная свеча высотой 5 м из трубы 114x5 мм сталь 10 группы В по ГОСТ 10704-91/ГОСТ 10705-80.

На пересечении с ВЛ-110 кВ «ПО Березниковские ЭС – филиал ОАО «МРСК Урала «Пермэнерго» прокладка газопровода предусматривается согласно технических условий (приложение Г).

При пересечении газопровода с существующими нефтепроводом (водоводом) проектируемый газопровод проходит под нефтепроводом (водоводом), в этом случае для газопровода предусматривается кожух 720x10 мм сталь 10 группы В по ГОСТ 10704-91/ГОСТ 10705-80 длиной по 5 м в обе стороны от пересечения.

На пересечении с водоводами ООО «НОВОГОР-Прикамье» прокладка газопровода предусматривается согласно технических условий (приложение Е) в защитном кожухе из стальной трубы 720x10 мм сталь 10 группы В по ГОСТ 10704-91/ГОСТ 10705-80. Концы кожуха выводятся на расстояние не менее 10 м от наружной поверхности трубопровода в каждую сторону.

Подземные кожухи покрываются антикоррозийной изоляцией усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98.

Для защиты наружного покрытия трубопроводов от механических повреждений, при протаскивании в кожухах, применяются предохранительные изолирующие диэлектрические кольца «Спейсеры» по ТУ 2291-034-00203803-2005. На концах кожухов устанавливаются герметизирующие манжеты по ТУ 2531-005-01297858-2000.

По трассе газопровода в пониженной части рельефа на ПК8+87, ПК29+32,6, ПК36+46,7, ПК58+24,7, ПК64+34,7, устанавливаются конденсатосборники для сбора конденсата. На основной трубе газопровода устанавливается расширительная камера 720x10 мм. Конденсат из расширительной камеры сливается в конденсатосборник, выполненный из трубы 1220x10 мм объемом  $V=9 \text{ м}^3$ .

Крановые узлы, узлы конденсатосборников, продувочные и вытяжные свечи устанавливаются в ограждении высотой 2,2 м. Ограждение конденсатосборников предусматривается в антивандальном исполнении.

Характеристика проектируемых объектов приведена в таблице 1.

Таблица 1 - Характеристика проектируемых объектов

Наименование	Ед. изм.	Кол.	Характеристика
1. Газопровод «ГКС «Чашкино» - т.вр. в газопровод на Яйвинскую ГРЭС (ГРПБ). Участок ПК0 - ПК121»			Труба стальная электросварная (сталь 09ГСФ) 426x8,0-K52 по ТУ 1303-006.3-593377520-2003 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-004-32256008-03
протяженность линейной части:	м	7654,83	
Молниеотвод	шт.	4	МОГК-19, Н=19 м
Станция электрохимзащиты	шт.	1	УКЗВ(Э)-А-6-3-1-УХЛ1

*Мероприятия по электробезопасности, заземлению, молниезащите, от статического электричества*

Защитные мероприятия по электробезопасности выполняются в соответствии с ПУЭ, Государственными Стандартами Российской Федерации на электроустановки

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	748-П-ППТ	Лист
							2

зданий, разработанными на основе применения «Межотраслевых правил по охране труда (Правил безопасности) при эксплуатации электроустановок ПОТРМ-016-2001 РД153-34.0-04.150-00.

Технологическое оборудование, подлежащее заземлению:

- крановые узлы;
- конденсатосборники;
- вытяжные свечи.

Для защиты взрывоопасных смесей вытяжных свечей от прямых ударов молний предусматриваются одиночные молниеотводы.

Сопротивление заземляющих устройств не должно превышать 30 Ом согласно РД 34.21.122-87.

*Автоматизация технологических процессов*

Данным проектом предусматривается установка местных манометров на продувочных линиях. Также предусматривается установка местных уровнемеров и манометров на конденсатосборниках. Система автоматизации не разрабатывается.

*Электрохимическая защита*

На проектируемом газопроводе предусматривается электрохимическая защита от коррозии существующей и проектируемой станциями катодной защиты, а также системой протекторной защиты.

*Подъездные автодороги*

Согласно заданию на проектирование проект рассматривает строительство подъездных автодорог к конденсатосборникам.

*Подъездная автодорога к конденсатосборнику №1* отмыкает от существующей автодороги «Березники – Дурино» с асфальтовым покрытием и идет в юго-восточном, а затем в северо-восточном направлении, параллельно трассе газопровода (в районе ПК0+85 – ПК9+10), на расстоянии от 15 до 50 м слева от него.

На ПК0+8,40 и ПК0+24,60 трасса пересекает недействующие трубопроводы.

На ПК0+20,50 трасса пересекает существующий кабель связи Соликамск-Березники. Владелец коммуникаций ОАО «МРСК Урал» - «Пермэнерго».

На ПК0+32,70 трасса пересекает существующий водовод «в/з Усолка-Березники». Владелец коммуникаций ООО «НОВОГОР-Прикамье».

На ПК0+51,10 трасса пересекает существующий водовод «в/з Сурмог-Березники». Владелец коммуникаций ООО «НОВОГОР-Прикамье».

На ПК0+63,70 трасса пересекает существующий кабель связи Соликамск-Березники. Владелец коммуникаций ОАО «Связьтранснефть» ВКПТУС.

ПК7+73,66 – конец изыскиваемой трассы. Местность залесена (ель, береза).

Абсолютные отметки по трассе автодороги изменяются в пределах от 160,28 до 166,04 м (Балтийская система высот).

*Подъездная автодорога к конденсатосборникам №2, 3* отмыкает от существующей промышленной гравийной дороги «Еремина – куст 7», не выраженной в рельефе и идет в южном, а затем в юго-западном направлении, параллельно трассе газопровода (в районе ПК29+50 – ПК39), но в обратном направлении, на расстоянии 18-20 м справа от него.

На ПК2+78,4 трасса автодороги пересекает лог.

На ПК3+82,2 трасса пересекает ВЛ-110кВ Соликамск – Яйва на высоте 15,3 м (шесть проводов). Владелец коммуникаций Филиал ОАО "МРСК Урала" «Пермэнерго» ПО Березниковские ЭС.

ПК9+69,82 – конец изыскиваемой трассы. Местность залесена. В 42 м западнее от конца трассы автодороги протекает ручей без названия №2.

Абсолютные отметки по трассе автодороги изменяются в пределах от 200,30 до 234,93 м (Балтийская система высот).

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Интв. № подл.	748-II-ППТ				Лист
													3

Подъездная автодорога к конденсатосборнику №4 отмыкает от существующей промышленной гравийной дороги «д. Еремина – д. Чашкинцы», не выраженной в рельефе и идет в юго-восточном направлении, параллельно трассе газопровода (в районе ПК53+20 – ПК58+25), на расстоянии от 25 до 70 м слева от него.

На ПК0+83,20 трасса автодороги пересекает проектируемую трассу кабеля ЭХЗ.

На ПК3+47,80 трасса пересекает ручей без названия №3.

На ПК4+75,40 трасса пересекает ручей без названия №4.

ПК4+86,16 – конец изыскиваемой трассы. Местность залесена (ель, береза).

Абсолютные отметки по трассе автодороги изменяются в пределах от 217,40 до 237,30 м (Балтийская система высот).

Подъездная автодорога к конденсатосборнику №5 отмыкает от существующей промышленной автодороги и идет в юго-западном направлении вниз по склону.

ПК1+62,34 – конец изыскиваемой трассы. Местность залесена. В 24 м западнее от конца трассы автодороги протекает ручей без названия №5.

Абсолютные отметки по трассе автодороги изменяются в пределах от 226,68 до 245,74 м (Балтийская система высот).

Основные технические параметры проектируемых подъездных дорог:

– категория дорог – IV-в;

– строительная длина:

    дорога к конденсатосборнику №1 – 0,77366 км;

    дорога к конденсатосборникам №2,3 – 0,96982 км;

    дорога к конденсатосборнику №4 – 0,48616 км;

    дорога к конденсатосборнику №5 – 0,16234 км;

– расчетная скорость движения – 20 км/ч;

– число полос движения – 1;

– ширина земляного полотна – 6,5-7,5 м;

– ширина проезжей части – 4,5 м;

– ширина обочин – 1,0-1,5 м;

– расчетная нагрузка для расчета дорожной одежды – 100 кН;

– уровень надежности для дорожной одежды – 0,90;

– тип покрытия – переходный (песчано-гравийная смесь).

Вышеперечисленные объекты расположены в кадастровом квартале 59:03:0900008; 59:03:0900007; 59:03:0900012; 59:03:0900019; 59:03:0900012; 59:03:0900005; 59:37:1780101.

Земельные участки под объект ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» - т.вр. в газопровод на Яйвинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап - участок газопровода ПК0 – ПК121» находятся на землях города Березники, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ЗАО «Кама-Ойл», ГКУ «Березниковское лесничество». Данные о землепользователях представлены ФГУ «Земельная кадастровая палата по Пермскому краю».

Вид разрешенного использования «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» - т.вр. в газопровод на Яйвинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап - участок газопровода ПК0 – ПК121».

С целью рационального использования земель проектом предусматривается минимальное использование земель при строительстве объекта.

Для проведения работ по строительству потребуется использование земельных площадей на праве аренды на период сроком на один год и на период эксплуатации на праве аренды сроком до 20 лет.

Общая площадь используемых земель в границах Усольского района и города Березники составляет **26,4591 га**, в том числе использование на праве аренды на период строительства сроком на один год – **26,4591 га**, на праве аренды на период эксплуатации сроком до 20 лет – **3,4889 га**.

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	748-II-ППТ				Лист
													4

Категории земельных участков, используемых для строительства объектов, относятся к землям лесного фонда, землям населённых пунктов, землям промышленности.

Основные технико-экономические показатели проекта планировки представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные технико-экономические показатели проекта

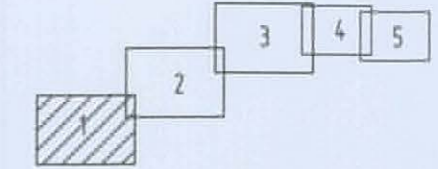
№	Показатели	Единицы измерения	Количество
1	Планируемая территория в границах проекта	га	<b>26,4594</b>
1.1	в т.ч. на период строительства (краткосрочная аренда)	га	26,4594
1.2	в т.ч. на период эксплуатации (долгосрочная аренда)	га	3,4913
2	Территория в границах города Березники	га	<b>23,9705</b>
2.1	земли ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	га	0,5374
2.2	земли ЗАО «Кама-Ойл»	га	2,9344
2.3	земли города Березники	га	20,4987
3	Территория в границах Усольского района	га	<b>2,4886</b>
3.1	земли ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	га	0,0140
3.2	земли ЗАО «Кама-Ойл»	га	1,2063
3.3	земли ГКУ «Березниковское лесничество»	га	1,2683

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	748-П-ППТ	Лист
							5
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					



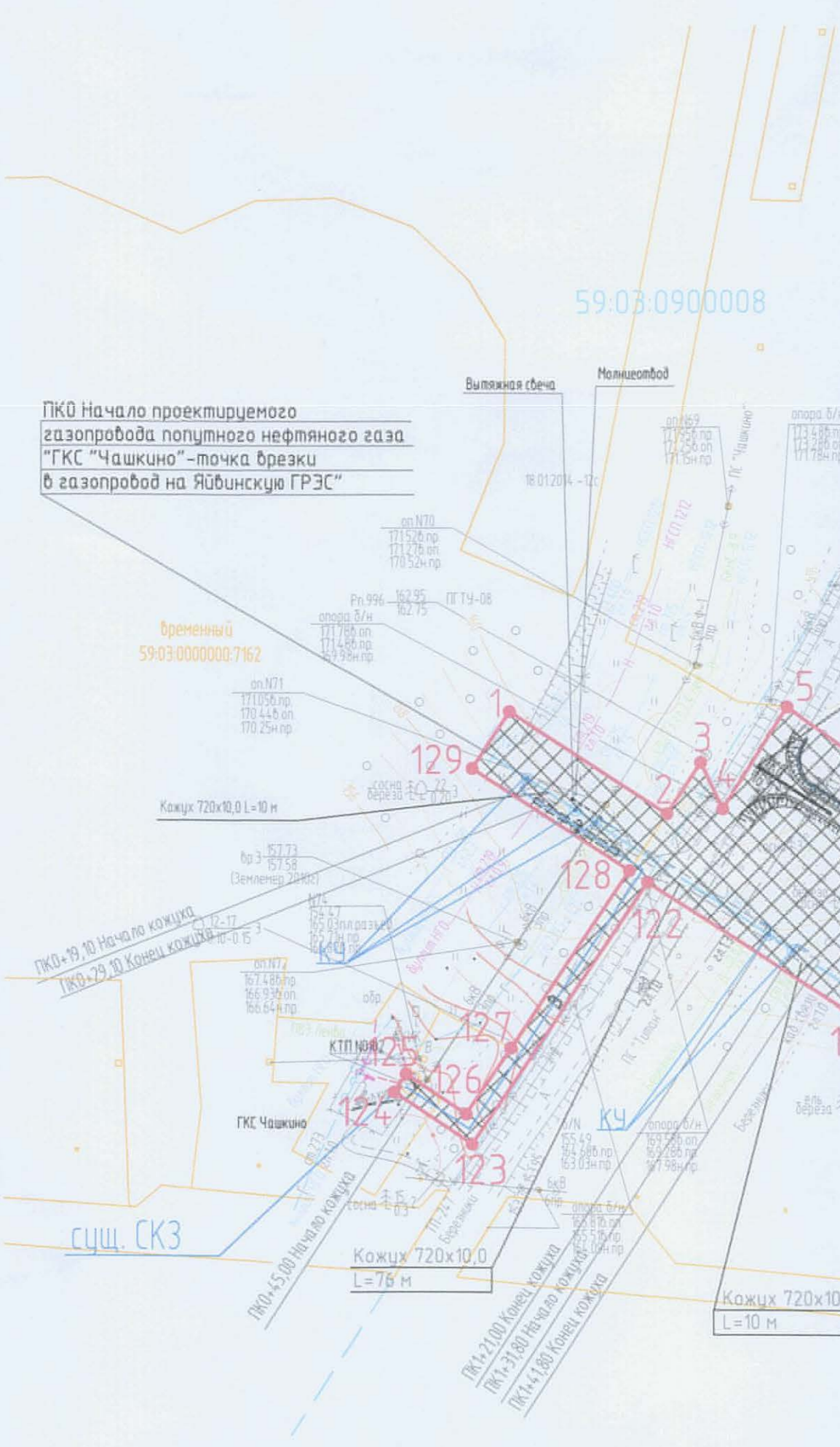
Чертеж проекта планировки территории  
Основная часть

Схема расположения листов



Координаты поворотных точек  
Система координат МСК-59

Номер поворотной точки	Координаты		Номер поворотной точки	Координаты		Номер поворотной точки	Координаты	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	680635,17	2267359,51	45	683070,97	2272033,81	89	683059,41	2271575,42
2	680597,58	2267417,55	46	683046,81	2272063,39	90	683036,81	2271572,68
3	680616,50	2267429,94	47	683043,99	2272083,95	91	683037,80	2271564,69
4	680599,31	2267438,09	48	683021,32	2272080,70	92	683069,87	2271568,68
5	680636,99	2267461,77	49	683007,30	2272184,28	93	683074,98	2271533,27
6	680577,08	2267544,25	50	683114,63	2272193,95	94	683074,75	2271530,08
7	680662,58	2267843,65	51	683112,39	2272218,85	95	683077,66	2271514,64
8	680851,05	2268160,46	52	683005,06	2272209,18	96	683083,65	2271473,13
9	680841,60	2268166,08	53	682973,91	2272554,80	97	683067,95	2271404,31
10	680909,85	2268280,80	54	682961,33	2272632,87	98	683046,09	2271340,11
11	681346,02	2268839,05	55	682989,09	2272637,34	99	683092,72	2271324,20
12	681936,86	2269819,90	56	682987,63	2272646,39	100	683092,12	2271286,39
13	681938,02	2269837,64	57	683036,03	2272708,14	101	683086,20	2271269,04
14	682061,19	2270019,91	58	683063,86	2272797,87	102	683038,82	2271276,05
15	682389,73	2270451,13	59	683026,61	2272809,43	103	683036,55	2271269,38
16	682511,06	2270467,52	60	683000,86	2272726,40	104	683023,63	2271273,79
17	682638,11	2270408,27	61	682967,12	2272683,43	105	682954,91	2271270,11
18	682713,36	2270569,64	62	682953,54	2272681,25	106	682827,21	2270660,61
19	682848,13	2270643,57	63	682940,00	2272765,33	107	682694,17	2270587,62
20	682978,67	2271068,33	64	682927,07	2272787,57	108	682631,72	2270453,73
21	683039,08	2271242,10	65	683011,11	2272836,39	109	682503,25	2270513,64
22	683096,70	2271222,42	66	682998,56	2272858,01	110	682479,01	2270511,62
23	683135,48	2271336,01	67	682914,52	2272809,19	111	682477,60	2270502,67
24	683077,81	2271355,70	68	682854,41	2272912,66	112	682370,23	2270490,60
25	683092,03	2271397,48	69	682817,34	2272999,38	113	682187,45	2270250,89
26	683109,05	2271472,09	70	682780,35	2273105,87	114	682035,20	2270047,48
27	683097,93	2271549,21	71	682898,62	2273349,94	115	681974,31	2269961,04
28	683108,62	2271556,37	72	683070,47	2273692,66	116	681917,73	2269867,91
29	683115,80	2271557,24	73	683032,19	2273712,14	117	681915,45	2269832,80
30	683147,95	2271573,87	74	683042,08	2273731,73	118	681325,38	2268853,25
31	683171,37	2271587,30	75	683036,35	2273735,30	119	680889,17	2268294,94
32	683145,49	2271632,45	76	683029,31	2273739,20	120	680625,28	2267851,36
33	683121,90	2271748,87	77	683019,90	2273743,27	121	680524,07	2267485,05
34	683170,88	2271758,20	78	682998,63	2273701,17	122	680572,34	2267410,54
35	683261,64	2271752,57	79	683036,99	2273681,65	123	680475,78	2267346,33
36	683258,64	2271702,65	80	682916,49	2273441,29	124	680495,00	2267317,42
37	683291,58	2271700,67	81	682876,19	2273360,99	125	680501,67	2267321,85
38	683298,06	2271808,48	82	682753,34	2273107,45	126	680486,90	2267344,06
39	683265,12	2271810,46	83	682794,00	2272990,36	127	680511,32	2267360,36
40	683262,12	2271760,55	84	682832,02	2272901,43	128	680576,89	2267403,82
41	683169,73	2271766,29	85	682716,05	2272756,77	129	680614,19	2267345,92
42	683167,67	2271780,68	86	682949,09	2272551,68	1	680635,17	2267359,51
43	683116,93	2271773,41	87	682983,99	2272164,41			
44	683082,05	2271945,51	88	683068,73	2271576,60			



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**
- Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» - т.вр. в газопровод на Яйбинские ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121
  - Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
  - Граница проекционного земельного участка
  - Поворотные точки границ земельного участка
  - Граница кадастрового квартала
  - Оси проектируемых коммуникаций (газопровод, подъездная автомобильная дорога)
  - Газопровод
  - Нефтепровод
  - Водопровод
  - Линия ВЛ
  - Автомобильная дорога
  - Кабель ЭКЗ
  - Кабель ЭКЗ, проектируемый в дальнейшем
  - КЧ - Контактное устройство
  - КИП - Контрольно-измерительный пункт
  - ПМ - Пролетар
  - Надписи кадастрового номера земельного участка
  - Надписи номера кадастрового квартала

		<b>748-II-ППТ</b>		
		Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» - т.вр. в газопровод на Яйбинские ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121		
Изм.	Лист	Дата	Страница	Листов
Разработано	Введен в действие	10.10.14	П	1
Проверено	П.И. Манин	10.10.14		5
Нач. бюро	Манин	10.10.14		
		ООО УРАЛСТРОЙПРОЕКТ		

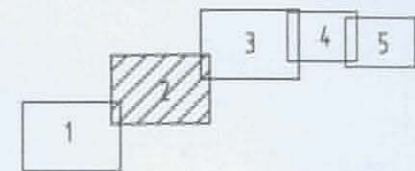
М 1:2000

Формат А1

Чертеж проекта планировки территории  
Основная часть



Схема расположения листов



Линия соединения с листом 3

59-03-0900012

59-03-0900012

59-03-0900019

59-03-0900007

59-03-0900012

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГЭС «Чашкино» - т.вр. 6 газопровод на Ябдинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471 II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Граница проектируемого земельного участка
- Поворотные точки границ земельного участка
- Граница кадастрового квартала
- Оси проектируемых коммуникаций (газопровод, подземная автомобильная дорога)
- Газопровод
- Нефтепровод
- Водопровод
- Линия ВЛ
- Автомобильная дорога
- Кабель ЭХЗ
- Кабель ЭХЗ, проектируемый в траншее
- Контактное устройство
- Контрольно-измерительный пункт
- Протектор
- Надписи кадастрового номера земельного участка
- Надписи номера кадастрового квартала

59-03-0900000-150  
59-03-0900007

				<b>748-II-ППТ</b>		
				Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГЭС «Чашкино» - т.вр. 6 газопровод на Ябдинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471 II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121		
Изм. №	Лист №	Дата	Подпись	Статус	Лист	Листов
Разработчик	Минин	10.10.14		Проект планировки территории	П	2
Проверенный	Минин	10.10.14				
На ч. подл.	Минин	10.10.14		ООО УРАЛСТРОЙПРОЕКТ		

М 1:2000

Линия соединения с листом 1

КУч ПМ (5 мм)

КИП

КИП

Катрасы подземной автомобильной дороги к конденсатосборникам И2,3 ПК9-69.82

11  
118

14

114

115

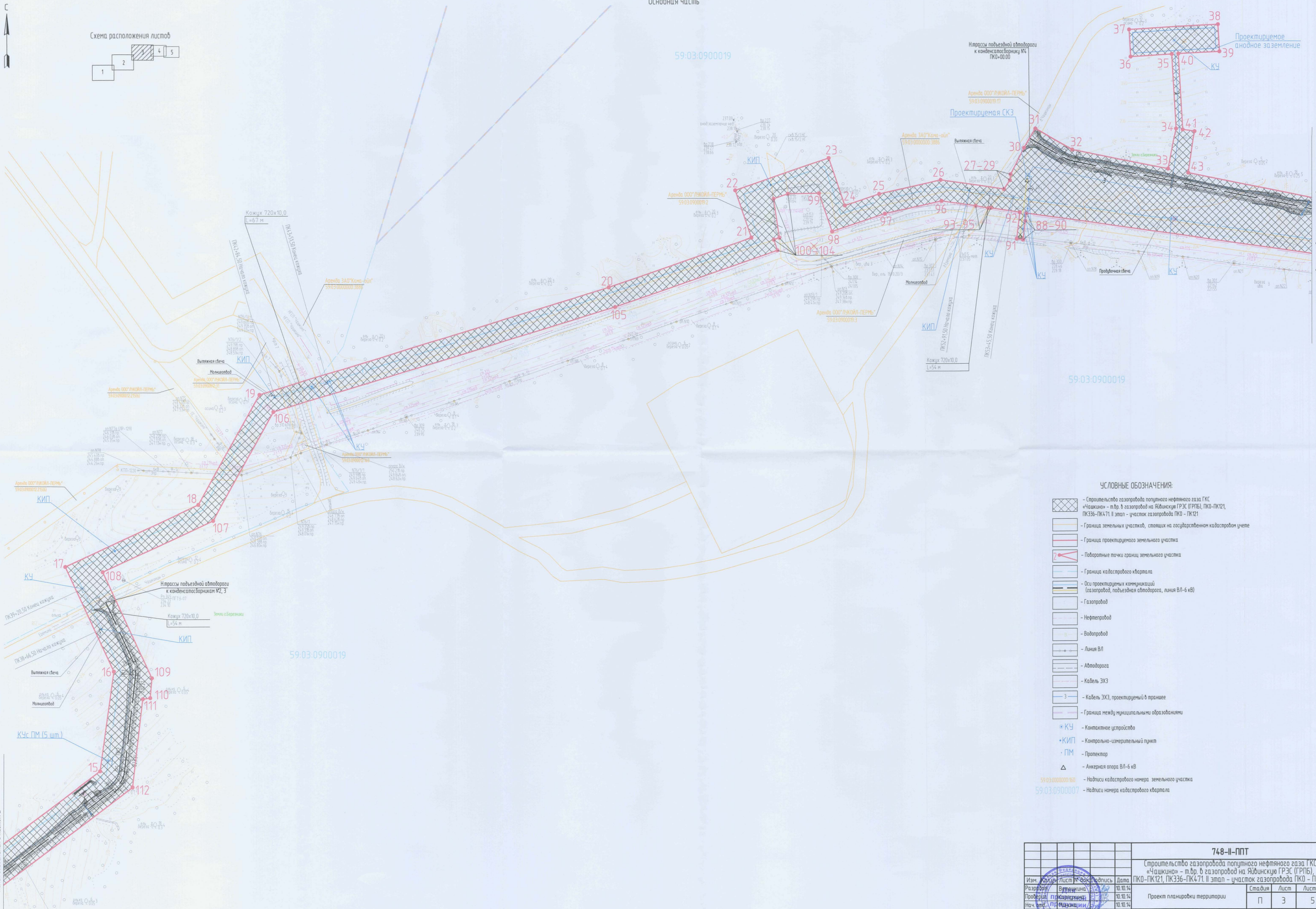
117

116

113

Линия соединения с листом 1

Чертеж проекта планировки территории  
Основная часть



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:**
- Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкина» - т.бр. в газопровод на Ябдинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК336-ПК471 II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121
  - Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
  - Граница проектируемого земельного участка
  - Поворотные точки границ земельного участка
  - Граница кадастрового квартала
  - Оси проектируемых коммуникаций (газопровод, подземная автодорога, линия ВЛ-6 кВ)
  - Газопровод
  - Нефтепровод
  - Водопровод
  - Линия ВЛ
  - Автодорога
  - Кабель ЭХЗ
  - Кабель ЭХЗ, проектируемый в траншее
  - Граница между муниципальными образованиями
  - КЧ - Контактное устройство
  - КИП - Контрольно-измерительный пункт
  - ПМ - Протектор
  - Анкерная опора ВЛ-6 кВ
  - Надписи кадастрового номера земельного участка
  - Надписи номера кадастрового квартала

		<b>748-II-ППТ</b>		
		Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкина» - т.бр. в газопровод на Ябдинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471 II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121		
Изм.	Корр.	Лист №	Формат	Дата
Разработано	Ведущий инженер	10.10.14		
Проверено	Инженер-проектировщик	10.10.14		
Нач. отд.	Инженер-проектировщик	10.10.14		
			Страница	Лист
			П	3
			<b>ООО УРАЛСТРОЙПРОЕКТ</b>	
			Формат А1	

M 1:2000

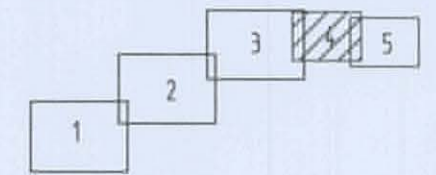
Линия соединения с листом 2

Линия соединения с листом 4

# Чертеж проекта планировки территории

## Основная часть

Схема расположения листов



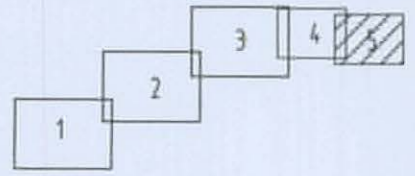
### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- |   |  |
|---|--|
| - Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» - т.вр. в газопровод на Ябдинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121 | - Водопровод                                     |
| - Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастре учета   | - Линия ВЛ                                       |
| - Граница проектируемого земельного участка   | - Автодорога                                     |
| - Поворотные точки границ земельного участка  | - Кабель ЭХЗ                                     |
| - Граница кадастрового квартала   | - Кабель ЭХЗ, проектируемый в границе            |
| - Оси проектируемых коммуникаций (газопровод, подъездная автодорога)  | - Контактное устройство                          |
| - Газопровод  | - Контрольно-измерительный пункт                 |
| - Нефтепровод   | - Протектор                                      |
| - Граница между муниципальными образованиями  | - Надпись кадастрового номера земельного участка |
|   | - Надпись номера кадастрового квартала           |

748-II-ППТ			
Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкино» - т.вр. в газопровод на Ябдинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121			
Изм.	Кол.ч.	Лист № док.	Дата
Разработ	Д. Веташкин	10.10.14	
Проверил	К. Карпухина	10.10.14	
Маш. отв.	М. Минина	10.10.14	
Проект планировки территории			Стадия
Чертеж проекта планировки территории			Лист
			Листов
			000
			УРАЛСТРОЙПРОЕКТ

Чертеж проекта планировки территории  
Основная часть

Схема расположения листов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкина» - т.бр. в газопровод на Яйбинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Граница проектируемого земельного участка
- Поворотные точки границ земельного участка
- Граница кадастрового квартала
- Оси проектируемых коммуникаций (газопровод)
- Газопровод
- Нефтепровод
- Водопровод
- Линия ВЛ
- Автодорога
- Кабель ЭХЗ
- Кабель ЭХЗ, проектируемый в траншее
- Контактное устройство
- Контрольно-измерительный пункт
- Протектор
- Надписи кадастрового номера земельного участка
- Надписи номера кадастрового квартала

Линия соединения с листом 4

Имя, № подл. Подпись и дата. Взам. инв. №

748-II-ППТ			
Строительство газопровода попутного нефтяного газа ГКС «Чашкина» - т.бр. в газопровод на Яйбинскую ГРЭС (ГРПБ), ПК0-ПК121, ПК336-ПК471. II этап - участок газопровода ПК0 - ПК121			
Изм.	Кол.ч.	Лист	Дата
Резубов	1	Ветюшкина	10.10.14
Продвигин	1	Жарлукина	10.10.14
Над. этап	1	Минина	10.10.14
Проект планировки территории			Стадия
Чертеж проекта планировки территории			Лист
			Листов
			П
			5
			5
ООО УРАЛСТРОЙПРОЕКТ			