

ДОГОВОР №903-«З»

г. Челябинск

«29» июня 2018 года

Акционерное общество «Челябинскгоргаз», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице заместителя генерального директора по общим вопросам Жданова Дмитрия Витальевича, действующего на основании доверенности № 89 от 29.12.2017г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ПКП «Скиф-Инвест», именуемое в дальнейшем «**Подрядчик**», в лице директора Куварзина Михаила Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Подрядчик» по заданию «Заказчика» обязуется выполнить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства в границах земельного участка, расположенного по адресу: **г.Челябинск, ул. Сахалинская, д.13** (далее по тексту "Работы"), в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1, являющееся неотъемлемой частью договора) и проектно-сметной документацией (Рабочая документация 2266-18-ГСВ»; Локальная смета № 1 на ГСВ, являющейся неотъемлемой частью настоящего договора, а «Заказчик» обязуется принять результат выполненных работ и оплатить его.

2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. «Подрядчик» обязуется:

2.1.1. Выполнить все предусмотренные настоящим договором строительно-монтажные работы своими силами, с использованием своих инструментов, оборудования, средств и материалов, в соответствии с Рабочей документацией 2266-18-ГСВ»;

2.1.2. Сдать результат работ Заказчику в порядке и в сроки, предусмотренные разделом 4 настоящего договора;

2.1.3. В случае необходимости извещать Заказчика за 3 (три) дня до начала приемки о готовности отдельных ответственных узлов и подлежащих скрытию работ. Закрытие работ, подлежащих освидетельствованию, выполняется с подтверждением Заказчика;

2.2. «Заказчик» обязуется:

2.2.1. Обеспечить Подрядчику беспрепятственный доступ к месту проведения работ;

2.2.2. До начала проведения Работ предоставить Подрядчику акт проверки внутридомовых вентиляционных каналов и дымохода;

2.2.3. Осуществить приёмку выполненных Подрядчиком Работ по акту сдачи-приемки выполненных работ;

2.2.4. Оплатить результат работ согласно разделу 3 настоящего договора.

3. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЁТОВ

3.1. Стоимость работ по настоящему договору определяется разработанной «Заказчиком» и утвержденной «Подрядчиком» Локальной сметой Локальная смета № 1 на ГСВ, являющейся неотъемлемой частью настоящего договора, и составляет: **114 868 (Сто четырнадцать тысяч восемьсот шестьдесят восемь) рублей 81 коп., в т.ч. НДС 18% - 17 522,36 рубля.** В случае изменения объема и/или стоимости работ по настоящему договору корректировка размера стоимости за выполненные работы производится путем подписания дополнительных соглашений, при этом размер стоимости определяется на основании разработанных локальных смет, включающих в себя все обоснованные затраты.

3.2. Оплата по настоящему договору производится по факту выполнения работ на расчетный счет Подрядчика в течение 10 (десять) банковских дней с даты подписания актов по форме КС-2, КС-3, предоставления счета на оплату и счета-фактуры.

3.3. Датой платежа по настоящему договору считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

4. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ РАБОТ

4.1. Срок выполнения Работ, предусмотренных настоящим договором: **в течение 30 (тридцать) рабочих дней** с даты подписания настоящего договора обеими Сторонами.

4.2. Приемка выполненных Подрядчиком Работ осуществляется Заказчиком путем рассмотрения и подписания Заказчиком (при отсутствии замечаний) предоставленных Подрядчиком актов приемки выполненных Работ (по форме КС-2) и справок о стоимости выполненных работ и затрат (по форме КС-3). Одновременно с указанными документами Подрядчик предоставляет Заказчику исполнительную документацию на выполненный в соответствии с представленной формой КС-2 объем работ. Заказчик обязан в течение 10 (десяти) календарных дней с момента приемки выполненных Работ направить Подрядчику подписанные Заказчиком акты приемки выполненных Работ (форма КС-2) и справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) либо в тот же срок представить обоснованные замечания. В случае мотивированного отказа Заказчика от приемки работ сторонами составляется двусторонний Акт с перечнем необходимых доработок, сроков их выполнения. Указанный Акт должен содержать время, дату составления, указание на номер и дату Договора, в соответствии с которым он составлен, перечень необходимых доработок по Договору и сроки их осуществления. При необоснованной задержке Заказчиком подписания акта приемки выполненных работ на срок более 5-ти дней считается, что Заказчик подписал данный акт и не имеет претензий к выполненным Подрядчиком работам.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае нарушения Подрядчиком сроков окончания выполнения Работ Заказчик вправе взыскать с Подрядчика штрафную неустойку в размере 0,1 % от общей стоимости работ, указанной в п. 3.1. настоящего договора.

5.2. В случае нарушения Заказчиком срока оплаты Работ, выполненных и надлежащим образом сданных Подрядчиком, Подрядчик вправе взыскать с Заказчика штрафную неустойку в размере 0,1 % от общей стоимости работ, указанной в п. 3.1. настоящего договора.

5.3. Стороны несут полную ответственность за исполнение обязательств по настоящему договору в соответствии с действующими в Российской Федерации нормативными актами, а также иными требованиями настоящего договора.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. При исполнении настоящего договора стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6.2. Обязателен досудебный (претензионный) порядок урегулирования споров. Спор по настоящему договору может быть передан на разрешение Арбитражного суда Челябинской области по истечении 10 (десяти) календарных дней с даты направления претензии (требования) заинтересованной стороной договора.

6.3. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

6.4. Все изменения условий Договора оформляются в письменном виде дополнительным соглашением к настоящему договору. Взаимоотношения сторон, не оговоренные Договором, регламентируются действующим законодательством РФ.

6.5. Уступка права требования по настоящему договору либо перевод долга могут быть произведены только с письменного согласия Подрядчика. Уступка права требования либо перевод долга по настоящему договору оформляется трехсторонним договором.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием природных явлений, действий внешних объективных факторов и прочих обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами (форс-мажор) и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Договору.

7.1. К событиям чрезвычайного характера в контексте настоящего договора относятся: наводнение, землетрясение, шторм, эпидемии или иные проявления сил природы, а также война или военные действия, забастовка в отрасли или регионе, принятие органом государственной власти или управления, правового акта, повлекшего невозможность исполнения настоящего договора.

7.2. При наступлении обстоятельств, указанных в п. 7.2. настоящего договора, Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения своих обязательств, должна известить об этом другую Сторону в трёхдневный срок, приложив к извещению справку компетентного государственного органа. В противном случае Сторона не вправе ссылаться (в том числе в суде) на действие непреодолимой силы как на основание освобождения от ответственности.

7.3. После получения сообщения, указанного в п. 7.3. настоящего договора Стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего исполнения обязательств по Договору и заключить Дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости работ, которые с момента его подписания становятся неотъемлемой частью настоящего договора, либо инициировать процедуру расторжения Договора.

7.4. При отсутствии своевременного извещения, предусмотренного в п. 7.3. настоящего договора, виновная Сторона обязана возместить другой Стороне убытки, причинённые не извещением или несвоевременным извещением.

7.5. Наступление обстоятельств, вызванных действием непреодолимой силы, влечёт увеличение срока исполнения Договора на период действия указанных обстоятельств, если они действуют не более 2 (двух) месяцев. В случае действия этих обстоятельств более предусмотренных сроков любая из сторон вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке и провести взаимные расчеты в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента расторжения Договора. При этом упущенная выгода не возмещается.

7.6. Если, по мнению Сторон, работы могут быть продолжены в порядке, действовавшим согласно настоящему договору до начала действия обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы и их последствия. Санкции за просрочку исполнения в данном случае не начисляются.

7.7. Если обстоятельства непреодолимой силы продлятся в течение более 6 (шести) месяцев, то каждая из Сторон вправе заявить отказ от настоящего Договора.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

9. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Подрядчик:

АО «Челябинскгоргаз»

Юридический адрес:

454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8

Телефон: 260-94-94; Факс: 729-35-42

ИНН 7451046106, КПП 745450001

Р/сч 40702810100010005913

Центральный филиал

АБ «РОССИЯ» г. Москва

К/сч 30101810145250000220

БИК 044525220



М.П.

« »

2018г.

Заказчик:

ООО «ПКП «Скиф-Инвест»

454018, г. Челябинск, ул. Косарева, д. 71 - 302

Телефоны: (351)271-64-44, 8-912-479-40-54

ИНН 7447051343

КПП 744701001

ОКПО 56391805

Р/счет 40702810124160000086

Филиал ПАО «БАНК УРАЛСИБ» в

г. Екатеринбург

К/сч. 30101810165770000446

БИК 046577446



М.П.

« »

2018г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**Качественные и функциональные характеристики работ:**

1. Начальная (максимальная) стоимость работ установлена в текущем уровне цен.
2. Выполнение работ должно производиться с соблюдением действующих правил производства и приемки строительно-монтажных работ, правил охраны труда и противопожарной безопасности.
3. При строительстве объекта необходимо использовать материалы и оборудование, имеющие разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение. Не допускается использование материалов без сертификатов заводов-изготовителей.
4. Гарантийный срок на выполнение работ 24 месяца с момента подписания сторонами акта сдачи – приемки выполненных работ.
5. При обнаружении в период гарантийного срока эксплуатации недостатков, которые не позволяют продолжить нормальную эксплуатацию результатов работ до их устранения, устранить недостатки за свой счет. При этом гарантийный срок продлевается на период устранения недостатков.
6. Характеристика объекта и характеристика работ:
Мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства в границах принадлежащего Заказчику земельного участка, расположенного по адресу: г. Челябинск, ул. Сахалинская, д. 13.
 - 6.1. Работы выполнить в соответствии с проектом «Рабочая документация 2266-18– ГСВ»
 - 6.2. Исполнительная геодезическая съемка по инженерным сетям предоставляется «Заказчиком» самостоятельно.
7. Требования к сдаче результата работ: По окончании работ «Подрядчик» предоставляет «Заказчику» законченный строительством объект и исполнительно-техническую документацию на него.
8. Подрядчик обязан иметь свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства СРО.

Подрядчик:

АО «Челябинскгоргаз»
 Юридический адрес:
 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
 Телефон: 260-94-94; Факс: 729-35-42
 ИНН 7451046106, КПП 745450001
 Р/сч 40702810100010005913
 Центральный филиал
 АБ «РОССИЯ» г. Москва
 К/сч 30101810145250000220
 БИК 044525220



Д.В. Жданов

М.П.

« ___ »

2017г.

Заказчик:

ООО «ПКП «Скиф-Инвест»
 454018, г. Челябинск, ул. Косарева, д. 71 - 302
 Телефоны: (351)271-64-44, 8-912-479-40-54
 ИНН 7447051343
 КПП 744701001
 ОКПО 56391805
 Р/счет 40702810124160000086
 Филиал ПАО «БАНК УРАЛСИБ» в
 г. Екатеринбург
 К/счет 30101810165770000446
 ИК 046577446



М.А.Куварзин

2017г.

< 2266-18-ГСВ * 1 * 1. >

«СОГЛАСОВАНО»

Смета на сумму: **114 868.81** руб.
Директор ООО «ПКП «Скиф-Инвест»



М.А. Куварзин /
« _____ 20 ____ г.

ПК РИК (вер.1.3.150623) тел./факс (495) 347-33-01
«УТВЕРЖДАЮ»

Смета на сумму: **114 868.81** руб.
Заместитель генерального директора
по общим вопросам АО «Челябинскгоргаз»



Д.В. Жданов /
« _____ 20 ____ г.

Стройка: г. Челябинск, ул. Сахалинская, д. 13

Объект: Газоснабжение жилого дома

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1.
(Локальный сметный расчет)

на ГСВ

Сметная стоимость:	22973.01 руб.	базисная цена	114 868.81 руб.	текущая цена
монтажных работ:	2716.23 руб.		12027.15 руб.	
Нормативная трудоемкость:	174.2543 чел.ч		174.25429 чел.ч	
Сметная заработная плата:	5598.81 руб.		28999.6 руб.	

Составлена в базисных ценах на 01.01.2000 и текущих ценах на 1-й квартал 2018 г. по НБ: "ТСНБ-2001 Челябинской области (эталон) с доп. и изм. 5 (приказ Минстроя России № 140/пр)".

№ поз.	Код норматива, Наименование, Единица измерения	Объем	Базисная стоимость за единицу		Базисная стоимость всего			Текущая стоимость всего			
			Осн. З/п	Эксп.	Всего	Осн. З/п	Эксп.	Всего	Осн. З/п	Эксп.	В т.ч. з/п
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Раздел 1. ГСН

1. E01-02-089-03 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Рыхление грунта клин-молотом, подвешенным на стреле экскаватора, 1000 м3 грунта	0.0567	12 396.54	702.88	702.88	12 396.54	1 389.50	702.88	78.78	4 327.59	4 327.59	4 327.59	991.87
2. E01-01-009-24 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Разработка траншей экскаватором <обратная лопата> с ковшом вместимостью 0,25 м3, 1000 м3 грунта	0.0396	7 353.84	291.87	7 353.84	291.87	1 204.87	291.87	47.82	1 811.21	1 811.21	1 811.21	602.06

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Объем: 56.7-17.01										
3. E01-02-055-03 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Разработка грунта вручную с креплениями в траншеях шириной до 2 м, глубиной до 2 м, 100 м3 грунта	0.1701	3 388.82	3 388.82	3 388.82	576.44	576.44	576.44		7 260.40	7 260.40	
4. E23-01-001-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Устройство основания под трубопроводы песчаного, присыпка песком, 10 м3 основания	1.27	1 453.07	1 453.07	1 211.17 1 287.00	44.90 4.89	1 845.40	1 53.89 1 634.49	57.02 6.22	6 907.19	1 938.71 4 700.63	267.86 78.26
5. E01-01-033-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Обратная засыпка траншей и котлованов с перемещением грунта до 5 м бульдозерами мощностью 59 кВт (80 л.с.), группа грунтов 2 (местный грунт), 1000 м3 грунта	0.044	728.42	728.42	728.42	728.42 143.01	32.05	32.05	32.05 6.29	276.47	276.47	276.47 79.22
6. E01-02-005-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Уплотнение грунта пневматическими трамбовками, группа грунтов 1-2, 100 м3 уплотненного грунта	0.44	385.21	385.21	155.33	229.88 42.51	169.49	68.35	101.15 18.70	1 514.84	861.06	653.78 235.49
9. Ц10-06-048-05 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Укладка сигнальной ленты "ГАЗ", 1 км кабеля Объем: 47.2/1000 Начисления: H3= 0, H4= 0, H17= 2, H48= 0	0.0472	336.44	336.44	336.44	15.88	15.88	15.88	15.88	199.94	199.94	
10. C507-3538 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Лента сигнальная "Газ" ЛСТ 200, м	47.2	0.30	0.30	0.30	14.16	14.16	14.16		54.75	54.75	
11. E24-02-031-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Укладка газопроводов из полиэтиленовых труб в траншею со стационарно установленного барабана, диаметр газопровода 63 мм, 100 м укладки	0.472	174.67	174.67	88.23 5.27	81.17	82.44	41.64 2.49	38.31	593.78	524.40 5.31	64.08

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----

Форма 4Т

12. С507-2055 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Труба ПЭ 80 SDR 1.1, наружный диаметр 63 мм (ГОСТ Р 50838-95), 10 м	4.72	300.00	300.00	1 416.00	1 416.00	1 416.00	1 416.00	8 683.53	8 683.53	8 683.53	8 683.53
13. E24-02-030-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Укладка в траншею изолированных стальных газопроводов условным диаметром до 80 мм, 100 м трубопровода	0.065	1 407.77	286.26 11.52	1 109.99 117.37	91.50	18.61 0.75	72.15 7.63	644.13	234.34 6.00	403.79 96.05	
14. С103-0139 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Трубы стальные электросварные прямые со снятой фаской из стали марок БСт2кп-БСт4кп и БСт2пс-БСт4пс наружный диаметр 57 мм, толщина стенки 3,5 мм, м	6.5	30.20	30.20	196.30	196.30	196.30	196.30	1 267.57	1 267.57	1 267.57	
15. E24-02-021-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Лиама> сварных стыков газопроводов условным диаметром 50-200 мм, 1 м2 Объем: (0.057*3.14*6.5)/(2+1.16337)	1.7450 55	308.97	26.91 180.68	101.38 16.45	539.18	46.96 315.30	176.92 28.70	2 491.91	591.08 920.02	980.82 361.31	
16. E24-02-002-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Сварка полиэтиленовых труб при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями, диаметр труб 63 мм, 1 соединение	7	217.33	20.31 178.53	18.48	1 521.30	142.20 1 249.71	129.38	4 534.43	1 790.65 2 333.63	410.16	
20. E16-02-007-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка фланцевых соединений на стальных трубопроводах диаметром 50 мм, 1 соединение	2	39.25	13.84 20.25	5.15	78.50	27.69 40.50	10.31	559.80	348.55 150.52	60.72	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
22. E22-03-001-05 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм (отводы, переходы), 1 т фасонных частей Объем: ((0.6*2)+0.6)/1000		0.0018	34 201.48	5 704.32 14 919.40	13 577.76 1 937.29	61.56	10.27 26.85	24.44 3.49	495.93	129.29 218.00	148.64 43.90
23. С507-2277 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Переходы, наружным диаметром и толщиной стенки 25x20 мм, шт.		1	42.50	42.50		42.50	42.50		38.40	38.40	
24. E24-02-005-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка отвода на газопроводе из полиэтиленовых труб в горизонтальной плоскости, диаметр отвода 63 мм, 1 отвод		1	217.33	19.03 180.90	17.41	217.33	19.03 180.90	17.41	637.17	239.56 343.24	54.37
25. С507-0817 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Отвод литой 90° из полиэтилена с закладными электроннагревателями, диаметр 63 мм, шт.		1	302.06	302.06		302.06	302.06		840.27	840.27	
26. E22-05-003-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Протаскивание в футляр стальных труб диаметром 108 мм, 100 м трубы, уложенной в футляр Объем: 1*2		0.02	2 343.28	1 180.25 1 111.06	51.97	46.87	23.60 22.22	1.04	432.12	297.22 129.50	5.41
27. С103-0161 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Трубы стальные электросварные прямошовные со снятой фаской из стали марок ВСт2кп-ВСт4кп и ВСт2пс-ВСт4пс наружный диаметр 108 мм, толщина стенки 4 мм, м Объем: 1*2		2	67.30	67.30		134.60	134.60		869.50	869.50	
28. E22-05-004-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Заделка битумом и прядью концов футляра диаметром 108мм, 1 футляр		2	67.45	8.85 43.08	15.52	134.90	17.70 86.16	31.04	694.76	222.93 363.93	107.90

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----

< 2266-18-ГСВ * 1 * 1. >

Форма 4Т

Начисления: H3= 0.27, H4= 0.27, H5= 0.27, H48= 0.27

29. E24-02-021-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Изоляция комбинированным мастично-ленточным материалом типа ленты <Лям> сварных стыков газопроводов условным диаметром 50-200 мм, 1 м2 Объем: 0.108*3.14*2	0.6782	4	308.97	26.91 180.68	101.38 16.45	209.56	18.25 122.55	68.76 11.15	968.52	229.73 357.58	381.21 140.43
30. C507-0760 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Неразъемное соединение <полиэтилен-сталь> SDR 11 63x5,8/СТ57 (ТУ2248-025-00203536-96), шт. Объем: 0.066*10/1000	2	2	385.00	385.00		770.00	770.00		1 440.96	1 440.96	
31. E09-03-039-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Монтаж опорных конструкций для крепления трубопроводов внутри зданий и сооружений массой до 0,1 т, 1 т конструкций Объем: 0.066*10/1000	0.0006	6	1 682.31	1 058.14 297.26	326.91 2.07	1.11	0.70 0.20	0.22	11.82	8.79 1.35	1.68 0.02
32. C201-0687 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Газопроводы: опорные части, опоры, кронштейны, подвески, хомуты, седла, тарельчатые компенсаторы, прямолинейные участки, фасонные части круглого сечения диаметром от 1020 до 1600 мм, массой 1 м газопровода до 150 кг, т Объем: 0.066*10/1000	0.0006	6	16 430.82	16 430.82		10.84	10.84		54.85	54.85	
33. C507-2631 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Штуцер, шт. Объем: 0.066*10/1000	2	2	44.81	44.81		89.62	89.62		103.88	103.88	
34. E24-02-120-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, условный диаметр газопровода до 50 мм, 100 м трубопровода	0.717		20.17	5.73	14.43 2.80	14.46	4.11	10.35 2.01	119.87	51.76	68.11 25.25

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----

Объем: 6.5+10.5+6+1.5+47.2

35. E24-02-121-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 50 мм, 1 узел	1	122.15	43.63	60.00	122.15	43.63	60.00	846.65	549.36	227.16
			18.52			18.52			70.13	

36. E24-02-122-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Подъем давления при испытании воздухом газопроводов низкого и среднего давления (до 0,3 МПа) условным диаметром до 100 мм, 100 м газопровода	0.717	8.96	1.68	7.28	6.42	1.20	5.22	49.97	15.15	34.82
Объем: 6.5+10.5+6+1.5+47.2				0.84			0.60			7.57

37. E24-02-124-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм, 1 участок испытания газопровода	1	113.72	195.78	917.94	113.72	195.78	917.94	8599.94	2465.07	6134.87
				97.89			97.89			1232.37

ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1	10 851.09	1 425.93	2 748.46	57 332.15	17 957.99	16 420.65
СТОИМОСТЬ МОНТАЖНЫХ РАБОТ -	2 650.22	15.88	309.28	11 361.73	199.94	3 893.80
		2 634.34		11 161.79		

МАТЕРИАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НЕ УЧТЕННЫЕ В РАСЦЕНКАХ -	2 634.34	15.88	103.97	11 635.65	17 400.71	16 358.25
НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=85 - по стр. 9)	15.88	103.97	11 635.65	17 400.71	16 358.25	
СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=52 - по стр. 9)	2 676.42	1 381.66	2 737.93	43 206.88	9 447.97	3 893.78
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ МОНТАЖНЫХ РАБОТ -	7 779.52	3 659.94	309.28	19 494.29		
СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -	1 821.21					

НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=68 - по стр. 1, 3; %=80.75 - по стр. 2, 5, 6; %=110.5 - по стр. 4, 11, 13, 15, 16, 22, 24, 26, 28, 29, 34-37)	1 821.21					
СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=36 - по стр. 1, 3; %=40 - по стр. 2, 5, 6; %=71.2 - по стр. 4, 11, 13, 15, 16, 22, 24, 26, 28, 29, 34-37)	1 161.59	10 762.32	11.95	74 403.36	8.79	1.68
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -	10 762.32	11.95	0.70	66.67	56.20	0.02
СТОИМОСТЬ МЕТАЛЛОМОНТАЖНЫХ РАБОТ -	0.63	11.04	0.22	6.74		

НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=76.5 - по стр. 31)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
						0.60			5.99		
						13.18			79.40		
						409.40	27.69	10.31	2 696.87	348.55	60.72
							371.40			2 287.59	
						35.44			379.22		
						22.98			231.44		
						467.82			3 307.53		
						13 919.74			89 425.94		
						1 873.16			20 050.20		
						1 195.49			12 043.59		

Раздел 2. ГСВ

39. E19-01-002-02 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Присоединение к котлу, 1 прибор Начисления: H47= 0, H48= 0	1	109.89	18.58	91.32	18.58	109.89	91.32	18.58	1 259.88	1 149.78	110.10
			0.38		0.38			0.38			4.73
40. Ц11-02-022-03 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка счетчика, преобразователь, устанавливаемые на фланцевых соединениях, диаметр условного прохода до 32 мм, 1 шт. Начисления: H17= 2	1	21.49	13.09	13.09	13.09	21.49	13.09	13.09	200.27	164.86	
			8.40	8.40	8.40		8.40			35.41	
42. E19-01-006-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка термозапорных клапанов диаметром до 50 мм, 1 клапан	1	65.45	11.00	30.35	11.00	65.45	30.35	11.00	575.55	382.09	65.07
				24.11			24.11			128.40	
44. E16-05-001-01 (Приказ № 140/пр от 27.02.2015) Установка вентилей, задвижек, затворов, клапанов обратных, кранов проходных на трубопроводах из стальных труб диаметром до 25 мм, 1 шт.	3	93.22	4.34	19.39	4.34	279.67	58.17	13.03	1 735.08	732.22	76.80
				69.49			208.47			926.06	

Объем: 1+1+1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
45. С302-1833	(Приказ № 140/лр от 27.02.2015) Кран шаровой муфтовый 11Б27П1, диаметром 25 мм, шт.	1	60.80	60.80	60.80	60.80	60.80	60.80	313.37	313.37	
46. С302-1832	(Приказ № 140/лр от 27.02.2015) Кран шаровой муфтовый 11Б27П1, диаметром 20 мм, шт.	1	43.50	43.50	43.50	43.50	43.50	43.50	177.35	177.35	
47. С302-1831	(Приказ № 140/лр от 27.02.2015) Кран шаровой муфтовый 11Б27П1, диаметром 15 мм, шт.	1	29.30	29.30	29.30	29.30	29.30	29.30	113.33	113.33	
48. Е16-02-003-03	(Приказ № 140/лр от 27.02.2015) Прокладка трубопроводов газоопасности из стальных водопроводных неоцинкованных труб диаметром 25 мм, 100 м трубопровода	0.105	4 108.52	<u>432.25</u> 3 598.53	<u>77.75</u> 2.82	431.39	<u>45.39</u> 377.85	<u>8.16</u> 0.30	2 633.07	<u>571.47</u> 2 014.47	<u>47.14</u> 3.72
49. Е16-02-003-02	(Приказ № 140/лр от 27.02.2015) Прокладка трубопроводов газоопасности из стальных водопроводных неоцинкованных труб диаметром 20 мм, 100 м трубопровода	0.06	3 643.74	<u>432.25</u> 3 133.75	<u>77.75</u> 2.82	218.62	<u>25.93</u> 188.02	<u>4.66</u> 0.17	1 269.26	<u>326.55</u> 915.77	<u>26.94</u> 2.13
50. Е16-02-003-01	(Приказ № 140/лр от 27.02.2015) Прокладка трубопроводов газоопасности из стальных водопроводных неоцинкованных труб диаметром 15 мм, 100 м трубопровода	0.015	3 381.14	<u>432.25</u> 2 871.15	<u>77.75</u> 2.82	50.72	<u>6.48</u> 43.07	<u>1.17</u> 0.04	283.89	<u>81.64</u> 195.52	<u>6.73</u> 0.53
52. Е22-05-003-01	(Приказ № 140/лр от 27.02.2015) Протаскивание в футляр стальных труб диаметром 57 мм, 100 м трубы, уложенной в футляр	0.006	2 343.28	<u>1 180.25</u> 1 111.06	<u>51.97</u>	14.06	<u>7.08</u> 6.67	<u>0.31</u>	129.64	<u>89.17</u> 38.85	<u>1.62</u>

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -												
СТОИМОСТЬ МЕТАЛЛОМОНТАЖНЫХ РАБОТ -												
						507.46	1.19	0.07	0.02	6.66	0.88	0.17
. НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=76.5 - по стр. 56)												
. СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=68 - по стр. 56)												
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ МЕТАЛЛОМОНТАЖНЫХ РАБОТ -												
СТОИМОСТЬ САНТЕХНИЧЕСКИХ РАБОТ -												
						1 132.12	1.31	1.10	0.02	7.93	5.62	
. НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=108.8 - по стр. 44, 48-50)												
. СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=66.4 - по стр. 44, 48-50)												
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ САНТЕХНИЧЕСКИХ РАБОТ -												
. ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ 2												
						174.69	1.31	1.10	0.51	1 869.47	4 772.88	157.61
ВСЕГО НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ												
ВСЕГО СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ												
						113.28	1.31	1.10	0.51	1 140.92	4 772.88	6.38
						1 420.09	1.31	1.10	0.51	9 652.75	4 772.88	
						1 968.67	1.31	1.10	0.51	15 156.54	4 772.88	
						356.62	1.31	1.10	0.51	3 816.46	4 772.88	
						232.88	1.31	1.10	0.51	2 345.60	4 772.88	

Раздел 3. Работы по преискуртанту АО "Челябинскгаз" (в текущих ценах <http://www.chelgaz.ru/service/people/master/?master=16>)

60. Е6.2.3	2	1 658.47	1 658.47	3 316.94	3 316.94	3 316.94	3 316.94	3 316.94	3 316.94	3 316.94	3 316.94	3 316.94
Проверка сварного стыка радиотрафическим методом Ду 50-89 мм, Цена: 1 658.47 без НДС (http://www.chelgaz.ru/photo/01.07.18_kachestvo_svarka_f.pdf), стык												

61. Е6.2.11	0.65	405.08	405.08	263.30	263.30	263.30	263.30	263.30	263.30	263.30	263.30	263.30
Проверка качества изоляции газопровода прибором АНПИ, Цена: 405.08 без НДС (http://www.chelgaz.ru/photo/01.07.18_kachestvo_svarka_f.pdf), 10 п.м.												

ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 3												
СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -												
						3 580.24	3 580.24	3 580.24	3 580.24	3 580.24	3 580.24	3 580.24
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -												
. ВСЕГО ПО РАЗДЕЛУ 3												
						3 580.24	3 580.24	3 580.24	3 580.24	3 580.24	3 580.24	3 580.24

ИТОГО ПО СМЕТЕ												
СТОИМОСТЬ МОНТАЖНЫХ РАБОТ -												
						15 810.50	2 671.71	2 813.44	3 10.17	69 906.87	25 094.69	16 783.19
						5 288.64	28.97	7 708.47	310.17	28 029.06	364.80	3 904.91
						2 642.74				11 562.00	11 197.20	

МАТЕРИАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НЕ УЧТЕННЫЕ В РАСЦЕНКАХ -												
НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=85 - по стр. 9; %=68 - по стр. 40)												
						2 634.34	26.35			11 161.79	282.05	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
.	СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=52 - по стр. 9; %=48 - по стр. 40)					18.17			183.10		
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ МОНТАЖНЫХ РАБОТ -						2 716.23			12 027.15		
СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -						11 584.13	5 095.24	2 775.87	48 932.31	22 659.79	16 563.01
							3 713.06	309.66		9 709.57	3 898.51
.	НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=68 - по стр. 1, 3; %=80.75 - по стр. 2, 5, 6; %=110.5 - по стр. 4, 11, 13, 15, 16, 22, 24, 26, 28, 29, 34-37, 52, 54; %=108.8 - по стр. 39, 42)					1 992.61			21 328.51		
.	СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=36 - по стр. 1, 3; %=40 - по стр. 2, 5, 6; %=71.2 - по стр. 4, 11, 13, 15, 16, 22, 24, 26, 28, 29, 34-37, 52, 54; %=66.4 - по стр. 39, 42)					1 273.28			12 827.14		
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ ОБЩЕСТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ -						14 850.02	0.77	0.24	83 087.96	9.67	1.85
СТОИМОСТЬ МЕТАЛЛОМОНТАЖНЫХ РАБОТ -						13.14	12.14		73.33	61.82	0.02
.	НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=76.5 - по стр. 31, 56)					0.69			7.41		
.	СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=68 - по стр. 31, 56)					0.66			6.59		
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ МЕТАЛЛОМОНТАЖНЫХ РАБОТ -						14.49			87.33		
СТОИМОСТЬ САНТЕХНИЧЕСКИХ РАБОТ -						1 541.52	163.66	37.33	9 339.23	2 060.43	218.33
							1 340.53	0.51		7 060.47	6.38
.	НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ - (%=108.8 - по стр. 20, 44, 48-50)					210.13			2 248.69		
.	СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ - (%=66.4 - по стр. 20, 44, 48-50)					136.26			1 372.36		
ВСЕГО, СТОИМОСТЬ САНТЕХНИЧЕСКИХ РАБОТ -						1 887.91			12 960.28		
. ВСЕГО ПО СМЕТЕ						19 468.65			108 162.72		
ВСЕГО НАКЛАДНЫЕ РАСХОДЫ						2 229.78			23 866.66		
ВСЕГО СМЕТНАЯ ПРИБЫЛЬ						1 428.37			14 389.19		
% НР						39.83			82.30		
% СП						25.51			49.62		
ИТОГО с понижающим коэффициентом К=0,9									97 346.45		
НДС 18%									17 522.36		
Итого с НДС									114 868.81		

Составил: Инженер отдела по работе с клиентами Абдулина Т.Г.

Т.Г. Абдулина
(должность, подпись Ф.И.О)

Проверил: Начальник отдела по работе с клиентами Газизов И.С.

И.С. Газизов
(должность, подпись, Ф.И.О)

ООО "ТЕПЛОГАЗПРОЕКТ"

(Свидетельство о допуске к работам № 0996.04-2010-7438022191-П-123 от 29.01.2013г.
выдано НП "Саморегулируемая организация Союз проектных организаций Южного Урала")

Заказчик: Цветкова О.Л.

Газоснабжение жилого дома по адресу:
г. Челябинск, ул.Сахалинская д.13

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

2266 - 18 - ГСВ

Главный инженер проекта
Директор



Е.А. Амашеева
Е.А. Амашеева

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСВ

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные (начало)	
2	Общие данные (окончание)	
3	План газопровода М1:500, Ситуационный план. Узел 1, узел 2	
4	План дома М1:100, Схема газопровода	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примеч.
	<u>Ссылочные документы</u>	
Серия 5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов в жилых и коммунально-бытовых зданиях.	
Серия 5.905-20.07	Установка газовых приборов и аппаратов в жилых и коммунально-бытовых зданиях	
Серия 5.905-28.04	Дымовые и вентиляционные каналы	

Прилагаемые документы

2266-18-ГСВ.С	Спецификация оборудования изделий и материалов	
---------------	--	--

Условные обозначения

Обозначение	Наименование	Примеч.
	граница проектирования	
	кран	
	счетчик газа	
	переход диаметров	
	клапан термозапорный	
	вертикальный участок газопровода	
	проход через строительный конструкции	
	котел газовый	
	вентканал, дымоход	
	печь газовая	
	изолирующее соединение	

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

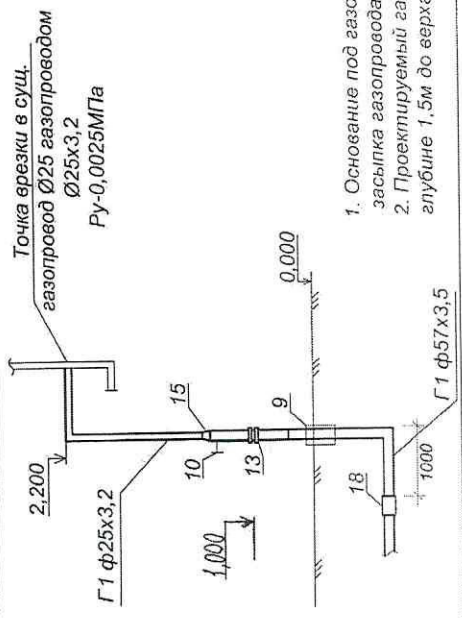
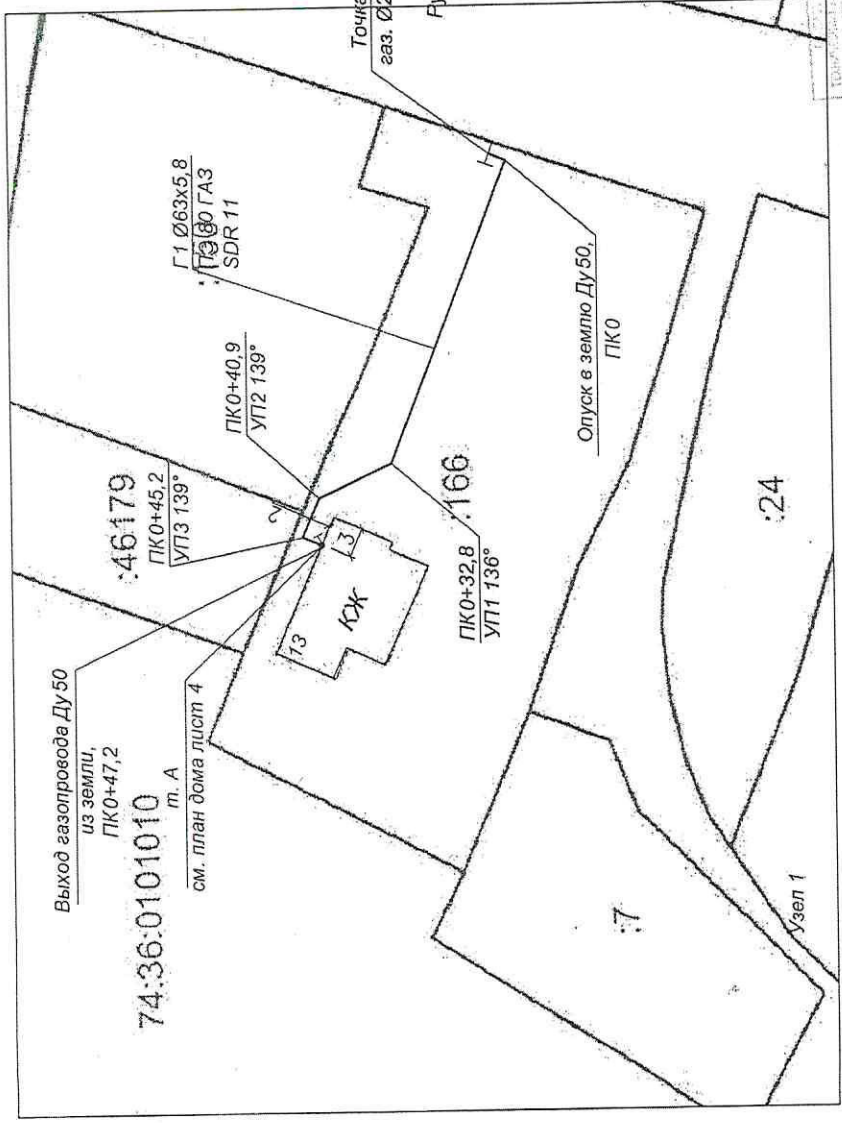
- Проект разработан на основании исходных данных:
 - заявление Цветковой О.Л.
 - технические условия №5/2-14.2-198 от 28.02.2018 г., выданные АО "Челябинскгаз" (номер ПТО *Амашаева*)
 - геодезическая съемка участка, М1:500.
 - план дома М1:100
- Рабочие чертежи выполнены в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами.
- Газ, предусматриваемый для газоснабжения, должен соответствовать требованиям ГОСТ 5542-87. Низшая теплота сгорания $Q_n=8000$ ккал/м³.
- Точкой взречи является надземный стальной газопровод - ввод к дому Ø25.
- Давление в точке подключения максимальное - 0,0025МПа, минимальное - 0,0015МПа
- В топочной жилого дома устанавливается котел газовый настенный для отопления и ГВС мощностью 20,0кВт, расход газа - 2,2м³/ч. и печь газовая "G61MPVT-60C-090", мощностью 23,7кВт, расход газа 2,8м³/ч. Общий расход - 5,0 м³/ч.
- Отключающая арматура перед газовыми приборами устанавливается на отметке 1,5м от уровня пола.
- Для учета газа на стене дома устанавливается счетчик расхода газа ВК -С4Т на высоте 1,6м от уровня земли.
- При проходе через стену газопровод заключить в футляр Ø57х3,5 края футляра должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций стен. Пространство между газопроводом и футляром на всю длину необходимо заделывать цементной паклей, резиновыми втулками или другими эластичными материалами. Пространство между стеной и футляром следует тщательно заделывать цементным раствором на всю толщину пересекаемой конструкции.
- На вводе газопровода Ø25х3,2 в помещение топочной устанавливается термозапорный клапан КТЗ-001-25.
- Подвод газа к газовым приборам выполнить гибкой подводкой сильфонного типа.
- В топочной предусмотреть окно с остеклением $\Sigma S=0,8$ м².
- В топочной предусматривается вентиляция из расчета - вытяжка в объеме 3-кратного воздухообмена помещения в час, приток в объеме вытяжки, для этого предусмотрен вентканал 250х125 и отверстие в нижней части стены (двери) $S=0,03$ м² для притока воздуха. Отвод продуктов сгорания предусмотрен через коаксиальный дымоход (котел) и через оуц.дымоход в стене 250х125(печь).
- Проектируемый газопровод низкого давления Ø63х5,8 прокладывается подземно из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-95 ПЭ80 - ГАЗ SDR11, трубы на объект поставляются в отрезках длиной по 11м. Полиэтиленовые трубы соединяются сваркой встык и деталями с закладными нарезавелями. Аварийный запас труб учесть не менее 1%, соединительных муфт 2шт. Газопровод низкого давления Ø57х3,5 прокладывается надземно и подземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и Ø25х3,2, Ø20х2,8 из стальных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75*, соединяемые на сварку. Сварку труб производить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 и ГОСТ 16037-80. Тип электродов и сварочной проволоки применять в зависимости от марки свариваемой стали. Прочность сварных швов должна быть не ниже прочности основного материала свариваемых труб. Электроды при сварке применяются по ГОСТ 9167-75.



Сотасованно _____
 Взямен инв. № _____
 Подпись и дата _____
 Ивр. № подл. _____

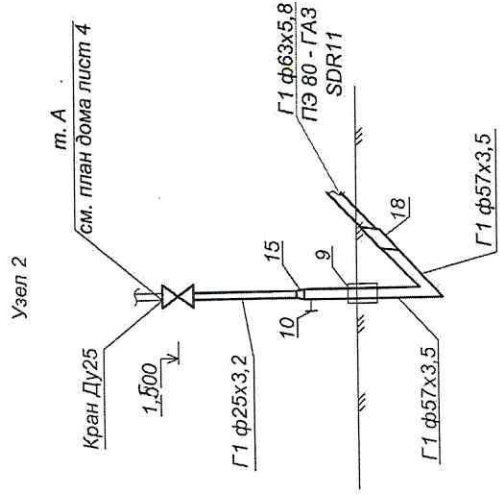
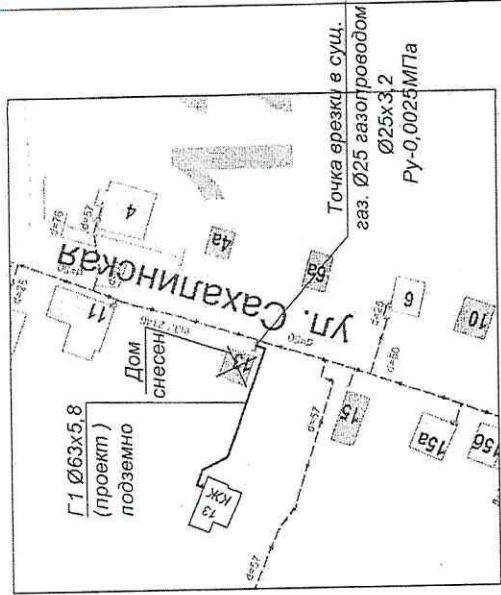
2266-18-ГСВ			
Газоснабжение жилого дома по адресу: г. Челябинск, ул. Сахалинская д.13			
Изм.	Колуч	Лист	Листов
		Р	1 4
ГИП Амашаева		Внутренние системы газоснабжения	
Н.контр. Амашаева		Общие данные (начало)	
Исполн. Кочетова		ООО "Теплогазпроект"	

План трассы газопровода М 1:500



1. Основание под газопровод - песчаный грунт $H=0,1$ м, засыпка газопровода песком $H=0,2$ м.
2. Проектируемый газопровод прокладывается на глубине 1,5м до верха трубы. Глубина траншеи 1,66м

Ситуационный план



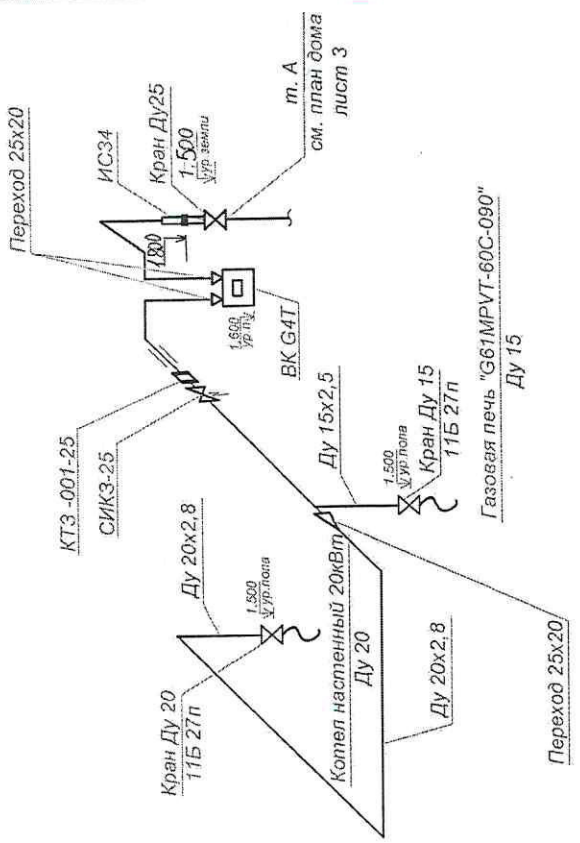
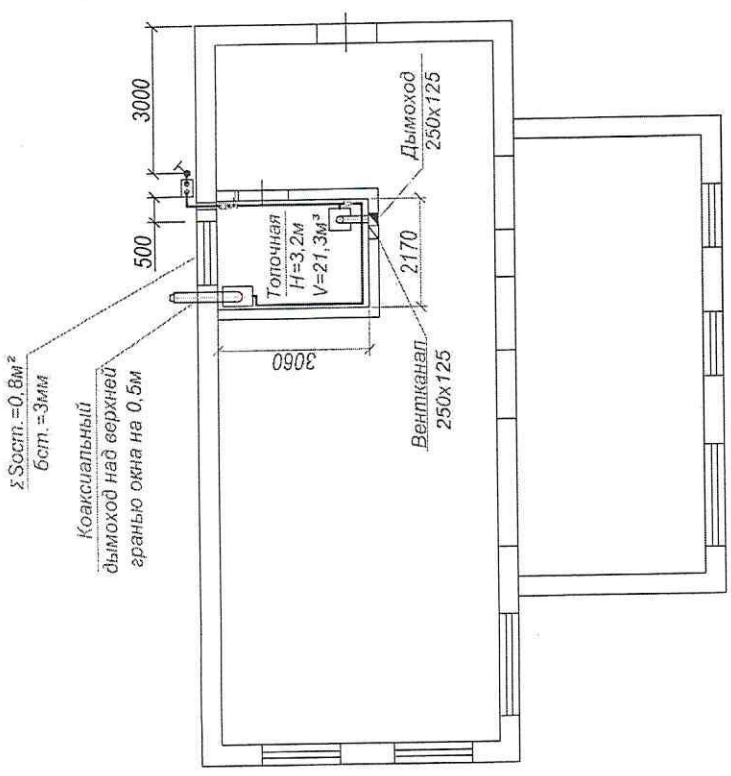
16 МАЯ 2018
 Исполн. ПТО
 Подпись
 Амашаева Е.Н.
 Амашаева Е.Н.

22666-18-ГСВ		Газоснабжение жилого дома по адресу: г. Челябинск, ул. Сахалинская д. 13	
Внутренние системы газоснабжения		Лист	Листов
План трассы газопровода М1:500. Ситуационный план. Схема газопровода		Р	4
Исполн. Кочетова Ю.В.		ООО "Теплогазпроект"	

Согласовано	Взамен инв. №	Подпись и дата	Изм. № подл.
-------------	---------------	----------------	--------------

Схема газопровода

План дома М 1:100



Изм.		Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Амашаева				04.10.08
Н.контр.		Амашаева				
Исполн.		Кочетова				
Внутренние системы газоснабжения						
Страницы						
Лист		Р		4		4
Листов						
2266-18-ГСВ						
Газоснабжение жилого дома по адресу: г. Челябинск, ул. Сахалинская д. 13						
План дома М 1:100						
Схема газопровода						
ООО "Теплогазпроект"						

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Согласовано
--------------	----------------	--------------	-------------

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, описного листа	Код оборудования изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Кол-во	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Кран шаровый Ду25, Ру=1,6МПа	11627п			шт	1		
2	Кран шаровый Ду20, Ру=1,6МПа	11627п			шт	1		
3	Кран шаровый Ду15, Ру=1,6МПа Труба 57х3,5 ГОСТ 10704-91	11627п			шт	1		
4	В10ГОСТ 10705-80*				мм	6,5		
5	Труба водогазопроводная 25х3,2	ГОСТ 3262-75*			мм	10,5		
6	Труба водогазопроводная 20х2,8	ГОСТ 3262-75*			мм	6,0		
7	Труба водогазопроводная 15х2,5	ГОСТ 3262-75*			мм	1,5		
8	Трубы из полиэтилена ПЭ-80-ГА3 SDR 11 Ø63х5,8	ГОСТ Р 50838-95			мм	47,2		
9	Стальной футляр Ø108 на выходе г/да Ø57х3,5 из земли	Серия 1-93			шт	2		
10	Продувочный штуцер Ду20				шт	2		
11	Муфта электросварная ПЭ Ø63	ИС-34			шт	7		
12	Изолирующее соединение Ду25 под приварку	ИС-57			шт	1		
13	Изолирующее соединение Ду50 под приварку				шт	1		
14	Отвод 90° Ø57х3,5	ГОСТ 17375-01			шт	2		
15	Переход 57х4,0 - 25х1,6	ГОСТ 17378-01			шт	2		
16	Переход 25 - 20				шт	3		
17	Отвод РЕ 90° Ø63 ПЭ80				шт	1		
18	Неразъемное соединение усиленного типа ПЭ/Ст 63/57	ТУ 4859-026-03321549-99			шт	2		
19	Крепление газопровода к стене дома				шт	10		
20	Клапан термозапорный Ду25	КТЗ-001-25			шт	1		
21	Счетчик газа бытового с биметаллическим температурным корректором	ВК - G4T			шт	1		Вход левый
22	Адаптеры(комплект)				шт	1		
23	Котел газовый настенный	20кВт			шт	1		

2266-18-ГСВ			
Газоснабжение жилого дома по адресу: г. Челябинск, ул. Сахалинская д.13			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
Исполн.	Кочетова Ю.В.	Страниц	Листов
		Р	1
			2
Внутренние системы газоснабжения		ООО "Теплогазпроект"	
Спецификация оборудования изделий и материалов			

Согласовано

Взамен инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

