"KITNG" ЖШС
Қазақстан Республикасы, 050061, Алматы қаласы, Райымбек даңғылы, 348/1 үй, тұрғын емес бөлме №2,
Тел.: +7 (727) 266 65 30, info@kitng.kz, www.kitng.kz

ТОО "КИТНГ"
Республика Казахстан, 050061, г. Алматы, проспект Райымбек, дом 348/1, нежилое помещение №2
Тел.: +7 (727) 266 65 30, info@kitng.kz, www.kitng.kz

ТОО "РАУЗА-ПВ"
Государственная лицензия № 000337

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

ЧЕРТЕЖИ И СПЕЦИФИКАЦИИ

Наружные сети газоснабжения

5797-1-ГСН

Том 6
Альбом 2

Алматы, 2025 г.

"KITNG" ЖШС
Қазақстан Республикасы, 050061, Алматы қаласы, Райымбек даңғылы, 348/1 үй, тұрғын емес бөлме №2,
Тел.: +7 (727) 266 65 30, info@kitng.kz, www.kitng.kz

ТОО "КИТНГ"
Республика Казахстан, 050061, г. Алматы, проспект Райымбек, дом 348/1, нежилое помещение №2
Тел.: +7 (727) 266 65 30, info@kitng.kz, www.kitng.kz

ТОО "РАУЗА-ПВ"
Государственная лицензия № 000337

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ ЧЕРТЕЖИ И СПЕЦИФИКАЦИИ

Наружные сети газоснабжения

5797-1-ГСН

Том 6

Альбом 2

Главный инженер — Бунакова И.Д.

Главный инженер проекта — Панов Б.Н.

Алматы, 2025 г.

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План и профиль газопровода М1:2000 ПК0-ПК8+98	
3	План и профиль газопровода М1:2000 ПК8+98-ПК23+65	
4	План и профиль газопровода М1:2000 ПК23+65-ПК42+65	
5	План и профиль газопровода М1:2000 ПК42+65-ПК61+65	
6	План и профиль газопровода М1:2000 ПК61+65-ПК76+65	
7	План и профиль газопровода М1:2000 ПК76+65-ПК86+47; ПК0-ПК6+8	
7.1	План и профиль газопровода переход через а/д "г. Конаев" М1:500	
8	План и профиль газопровода М1:2000 ПК6+8-ПК24+34	
9	План и профиль газопровода М1:2000 ПК24+34-ПК43+34	
10	План и профиль газопровода М1:2000 ПК43+34-ПК62+34	
11	План и профиль газопровода М1:2000 ПК62+34-ПК80+34	
12	План и профиль газопровода М1:2000 ПК80+34-ПК98+34	
13	План и профиль газопровода М1:2000 ПК98+34-ПК116+34	
14	План и профиль газопровода М1:2000 ПК116+34-ПК135+34	
14.1	План и профиль газопровода переход через а/д М1:500	
15	План и профиль газопровода М1:2000 ПК135+34-ПК154+34	
16	План и профиль газопровода М1:2000 ПК154+34-ПК173+34	
17	План и профиль газопровода М1:2000 ПК173+34-ПК192+34	
18	План и профиль газопровода М1:2000 ПК192+34-ПК211+34	
19	План и профиль газопровода М1:2000 ПК211+34-ПК230+34	
20	План и профиль газопровода М1:2000 ПК230+34-ПК247+85	
21	План и профиль газопровода М1:2000 ПК247+85-ПК264+75	
21.1	План и профиль газопровода переход через ж/д М1:500	
22	План и профиль газопровода М1:2000 ПК264+75-ПК282+19	
23	План и профиль газопровода М1:2000 ПК0-ПК4+6	
24	План и профиль газопровода М1:2000 ПК282+19-ПК299+97	
25	План и профиль газопровода М1:2000 ПК299+97-ПК318+91	
26	План и профиль газопровода М1:2000 ПК318+91-ПК337+57	
27	План и профиль газопровода М1:2000 ПК337+57-ПК342+97; ПК0-ПК2+30	
28	ПГБ-1. Технологическая схема	
29	План расположения технологического оборудования. М 1:50	
30	Разрезы 1-1, 2-2, 3-3. Узел 1, Узел 2	
31	ПГБ "Коскудук". Технологическая схема	
32	План расположения технологического оборудования. М 1:50	
33	Разрезы 1-1, 2-2, 3-3. Узел 1, Узел 2	
34	ПГБ "Шенгельды" Технологическая схема	
35	План расположения технологического оборудования. М 1:50	
36	Разрезы 1-1, 2-2, 3-3. Узел 1, Узел 2	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Лист	Наименование	Примечание
	Прилагаемые документы:	
5797-1-ГСН-028	Ситуационный план	
5797-1-ГСН.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
5797-1-ГСН.ВР	Ведомость объемов строительных и монтажных работ	
5797-1-ГСН-029	Сечение траншеи	
5797-1-ГСН-030	Сечение траншеи в скальном грунте	
5797-1-ГСН-031	Установка ковера контрольной трубки	
5797-1-ГСН-032	Установка контрольной трубки	
5797-1-ГСН-033	Стальной футляр Ду530	
5797-1-ГСН-034	Свеча продувочная	
5797-1-ГСН-035	Опознавательный знак	
5797-1-ГСН-036	Предупредительный знак	

Рабочий проект соответствует требованиям действующих законодательных актов, норм и правил Республики Казахстан по взрывопожарной и экологической безопасности, по охране труда, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов и сооружений при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией.

Главный инженер проекта _____ Панов Б.

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Обозначение	Наименование	Примечание
5797-1-ТХ	Технологические решения	
5797-2-ГП	Генплан и транспорт	
5797-2-АС	Архитектурно-строительные решения	

Общие указания

Рабочий проект «Строительство автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области» разработан на основании договора и задания на проектирование от ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" в 2024г.

- Отчет об инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий, выполненных ТОО «Topoplan-3D» выполненный 2024г;

Рабочий проект разработан в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами.

1. Прокладка газопровода предусмотрена подземным способом из полиэтиленовых труб по ПЭ 100 SDR11 по СТ ГОСТ Р 50838-2011;
2. Сортамент диаметров из полиэтиленовых труб типа ПЭ100 ГАЗ SDR11 по СТ ГОСТ Р 50838-2011: Ду 530, Ду 325, ДУ 219, Ду 273 мм.
3. Подземный газопровод проложен с заглублением до верха трубы не менее 0,8 м в местах прохода под автодорогой-1,0 м до верха футляра от подошвы откоса дороги.
4. Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно, Газ" типа ЛГС-200 на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и шаровые маркеры двух видов (пассивные, активные) позволяющим определить местонахождение газопровода и фитингом приборным методом. На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями, лента должна быть уложена вдоль газопровода-дважды, на расстоянии не менее 0,2 м между собой и по 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.
5. В местах пересечения дорог, улиц, проездов предусматривается футляры из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11, с укладкой газопровода внутри фуляра на полиэтиленовые ложементы. Концы футляра выводятся на расстоянии 2 м от края дороги, которые должны быть заделаны гидроизоляционным материалом. На одном конце футляра в верхней точке уклона (за исключением мест пересечения стенок колодцев) следует предусматривать контрольную трубку, выходящее под защитное устройство. Глубина заложения футляра в местах перехода через автодороги 1,5 м верха дорожного покрытия до верхней образующей футляра.
6. При прокладке подземных газопроводов нужно учесть расстояние фундаментов зданий и сооружений согласно СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы". В стесненных условиях прохода газопровода вдоль зданий и сооружений не выдерживающих расстояний от фундамента, газопровод необходимо заключать в футляр во избежание механических повреждений и выводить футляр за края или сооружения согласно нормативов.
7. До начала подготовки строительной полосы все повороты трассы газопровода подлежат разбивке, указанной в чертежах.
8. На месте пересечения газопровода с подземными коммуникациями траншею разрабатывать вручную по 2 м в обе стороны от коммуникаций.
9. Все работы по строительству газопровода на пересечении с подземными коммуникациями выполнять только на основании письменного разрешения технических руководителей-владельцев пересекаемых сооружений под непосредственным надзором назначенных ими ответственных лиц.
10. При обнаружений не указанных в проекте поздемных коммуникаций все работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаруженных коммуникаций и получения соответствующего разрешения на производство работ от организаций, эксплуатирующих эти коммуникации.
11. Трасса газопровода закрепляется и обозначается на местности опознавательными (предупредительными) знаками в соответствии с требованиями правил безопасности при эксплуатации газопроводов, правил безопасности в газовом хозяйстве, и другими нормативными документами и настоящей документацией.
12. Производство сварочных работ, соединения труб и приварных деталей трубопроводов между собой производится встык при помощи электродуговой сварки согласно требованиям СП РК 3.05-101-2013 "Магистральные трубопроводы".

Сварку трубопроводов производить по ГОСТ 16037-80 электродами типа Э-50А по ГОСТ 9467-75.

13. Сварку стыков трубопровода с разными толщинами стенок необходимо выполнить согласно СП РК 3.05-101-2013. На трубопроводах, имеющих большую толщину, необходимо сделать скос до меньшей толщины стенки трубы. При этом конструктивные элементы подготовленных кромок и размеры сварного шва следует выбирать по меньшей толщине. Монтажные сварные стыки трубопроводов и их участки всех категорий, выполненные дуговой сваркой, в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013 подлежат контролю физическими методами в объеме 100 %.

6. Работы и контроль качества по противокоррозионной изоляции газопровода производить в соответствии с требованиями СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, СП РК 3.05-101-2013. Качество и сплошность изоляционного покрытия проверять способом катодной поляризации по требованиям СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, СП РК 3.05-101-2013.
7. Для обеспечения устойчивости газопровода от выпучивания необходимо выдерживать проектные углы, радиусы кривизны (в пределах упругой деформации труб не менее 1400Дн), проектное заглубление трубопровода и балластировку трубопровода на заводненных участках. Укладку трубопровода производить только после инструментальной проверки соответствия исполнительных плана и профиля дна траншеи для прокладки труб - проектных.
8. Очистку полости и испытание газопровода производить в соответствии с требованиями, СП РК 3.05-101-2013, по специальной инструкции, отражающей местные условия работы, составленной заказчиком совместно со строительно-монтажной организацией и утвержденной в установленном порядке, под руководством комиссии из представителей заказчика, генподрядной и субподрядных организаций, органов госинспекции по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и других заинтересованных организаций. Очистку полости трубопроводов выполнить продувкой воздухом, после чего подвергнуть испытаниям на прочность пневматическим способом, в один этап - одновременно со всем трубопроводом:

- давлением $P_{исп.}=1,1P_{раб.}=$ 10,8 МПа в течении 12 часов.

Перечень актов освидетельствования скрытых работ

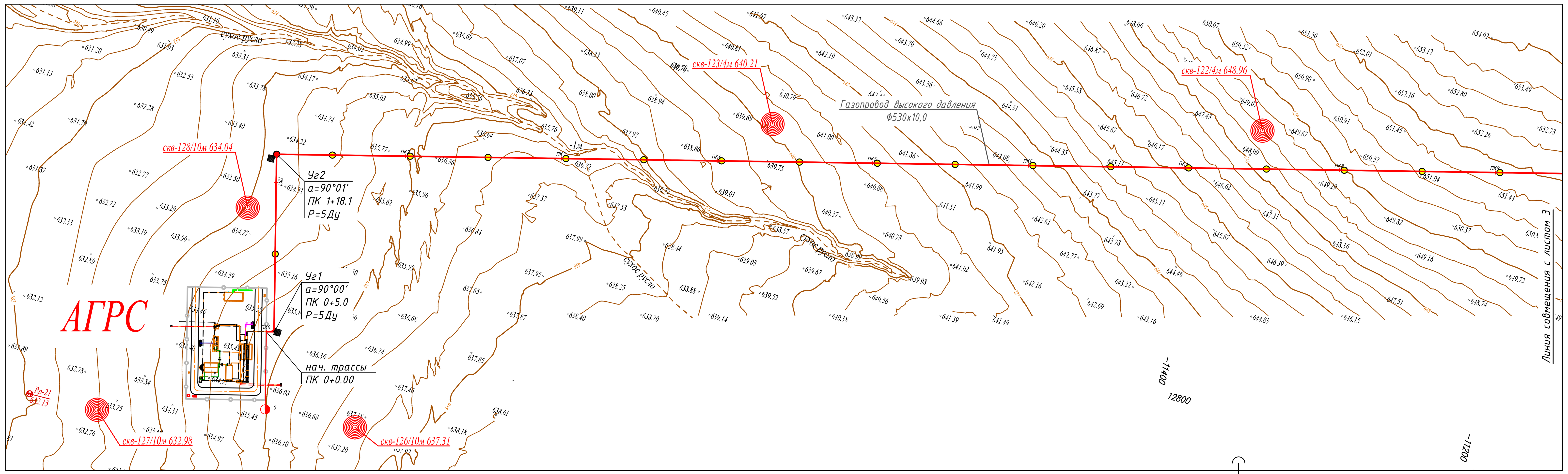
Поз.	Наименование работ	Примечание
1	Контроль качества сварных соединений физическими методами и механическими испытаниями	
2	Устройство антикоррозийного покрытия газопровода, металлических и других конструкций от коррозии	
3	Продувка и очистка полости газопровода	
4	Испытание газопровода на герметичность	

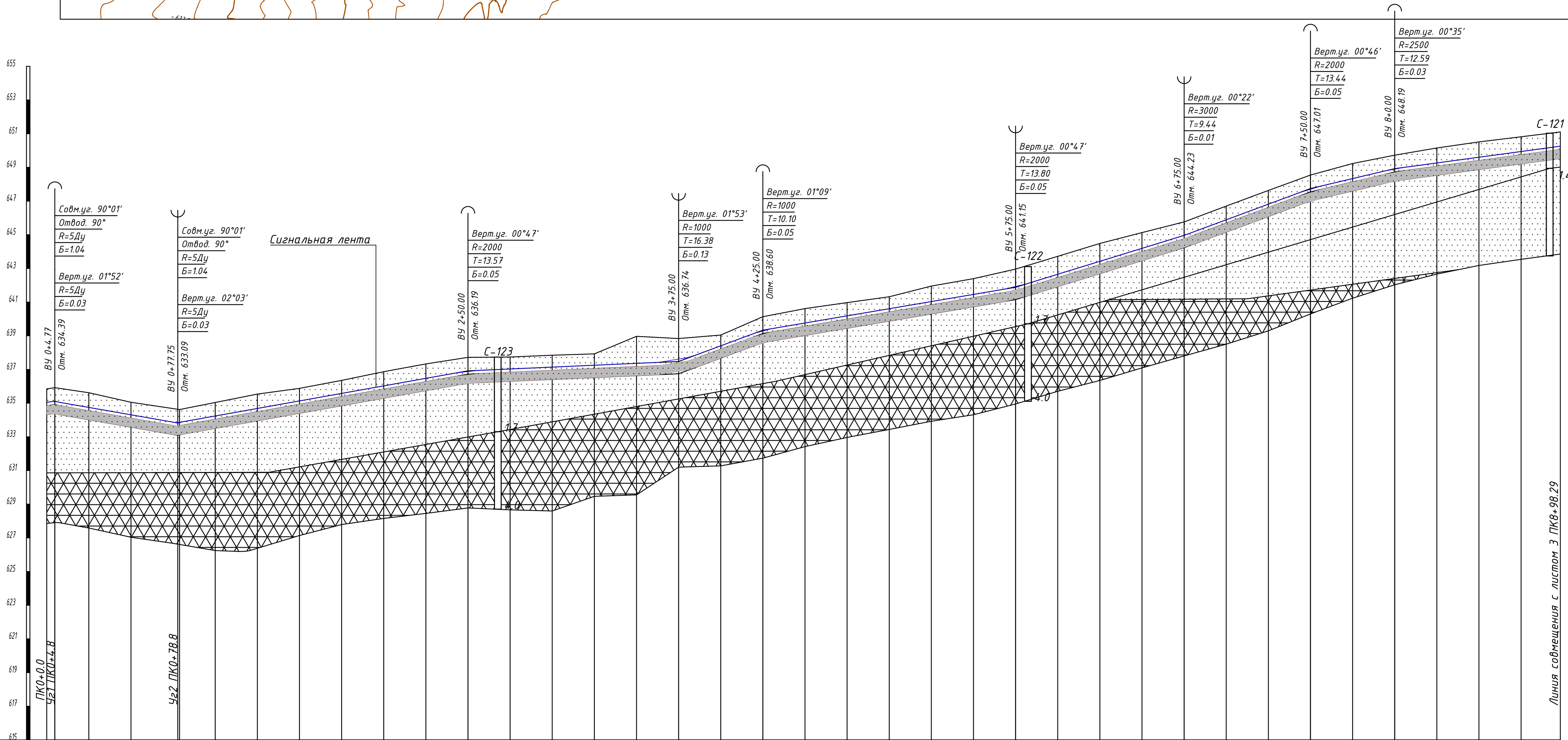
						5797-2-ГСН
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Тайыров				Подводящий газопровод высокого давления РN12
Проверил		Токтасын				
Нач.отдела		Муртазина				
ГИП		Панов				
						Общие данные
Н.контроль		Глушанинко				

Стадия	Лист	Листов
РП	1	

ТОО "КИТНГ" г. Алматы

Формат А2А (594.00 x 420.00мм)





Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	
Пикетаж трубопровода	0 1 2 3 4 5 6 7 8
Расстояние между отметками, м	
Проектные отметки верха трубы, м	
Уклон ‰ / Расстояние, м	
Траншея: Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	
Истинная длина трубопровода, м	L=898
Категория участка газопровода	III Труба 530х10,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012
Тип изоляции и ее длина	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	0

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.6м	м	898	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.6м	м3	2155	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	1958	

					5797-1-ГСН-002
					Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.	Тайыров				10.24
Проверил	Токтасын				10.24
Нач.отдела	Муртазина				10.24
ГИП	Панов				10.24
Н.контроль	Глушанинко				10.24

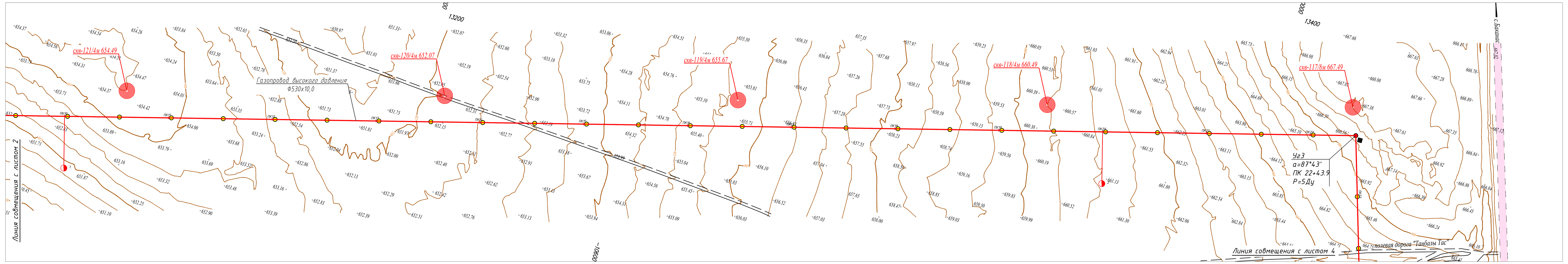
Подводящий газопровод высокого давления PN12

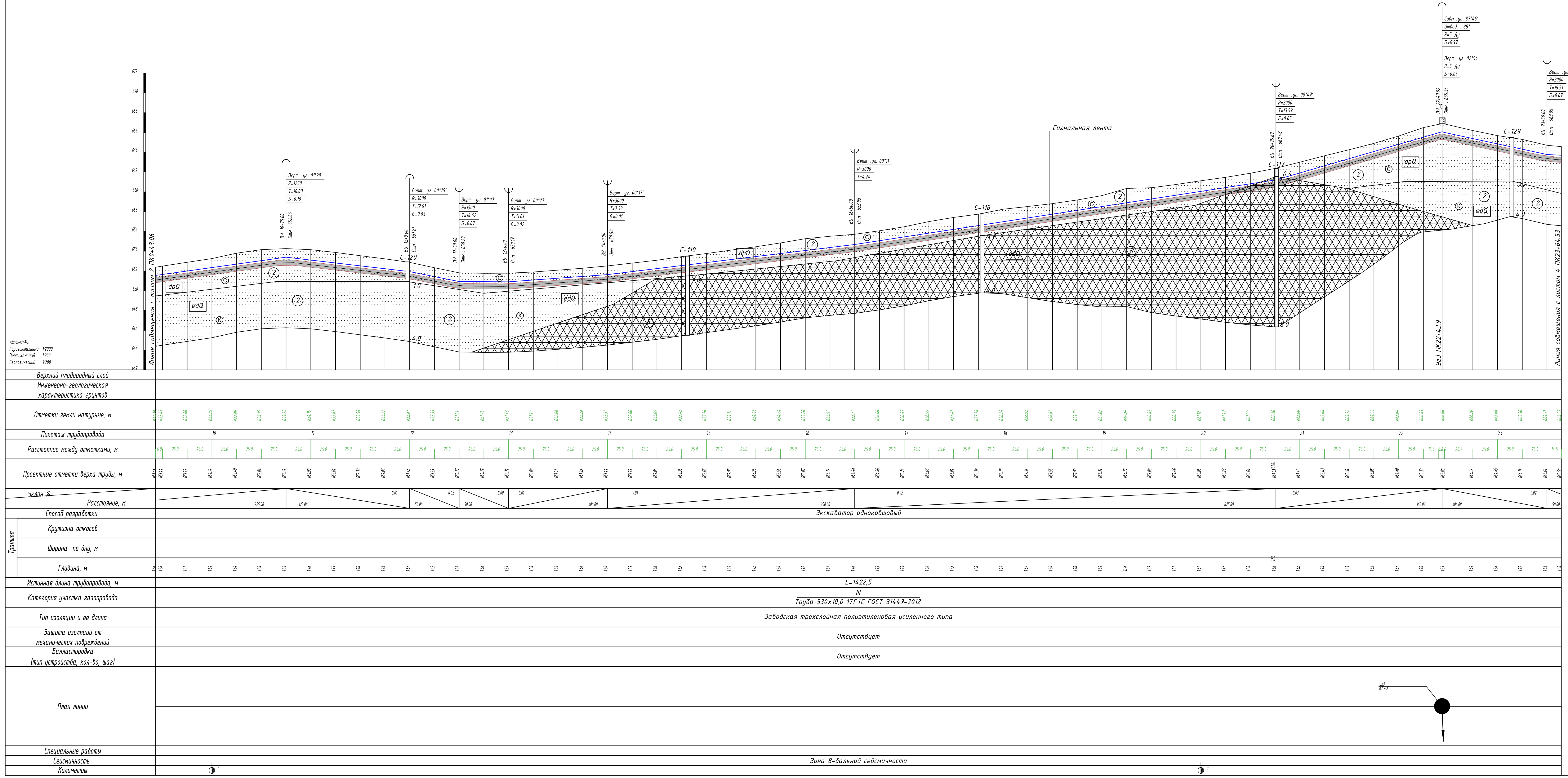
Стадия	Лист	Листов
РП	2	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А1 (594.00 х 841.00мм)





Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
(знак)	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
(знак)	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
(знак)	Опознавательный знак
(знак)	Предупреждающий знак
(красный круг)	Активный маркер
(желтый круг)	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
(знак)	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
(знак)	Опознавательный знак
(знак)	Предупреждающий знак
② ©	Песок средний
② Ⓚ	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
(тонкая линия)	Установленные литологические
(толстая линия)	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.6м	м	1383	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.6м	м3	3319	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3015	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-003

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

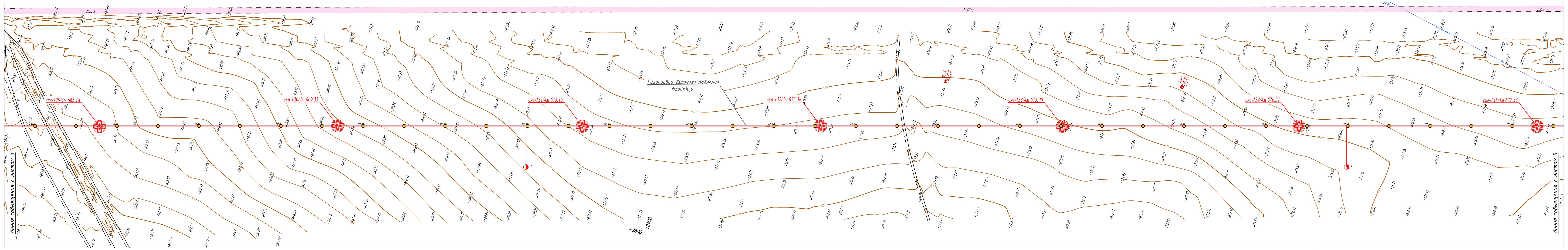
Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	3	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 x 1261.00мм)



Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	
Пикетаж трубопровода	24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42
Расстояние между отметками, м	
Проектные отметки верха трубы, м	
Уклон ‰ / Расстояние, м	
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	
Истинная длина трубопровода, м	L=1900
Категория участка газопровода	III Труба 530х10,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012
Тип изоляции и ее длина	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.6м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.6м	м3	4560	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	4142	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-004

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

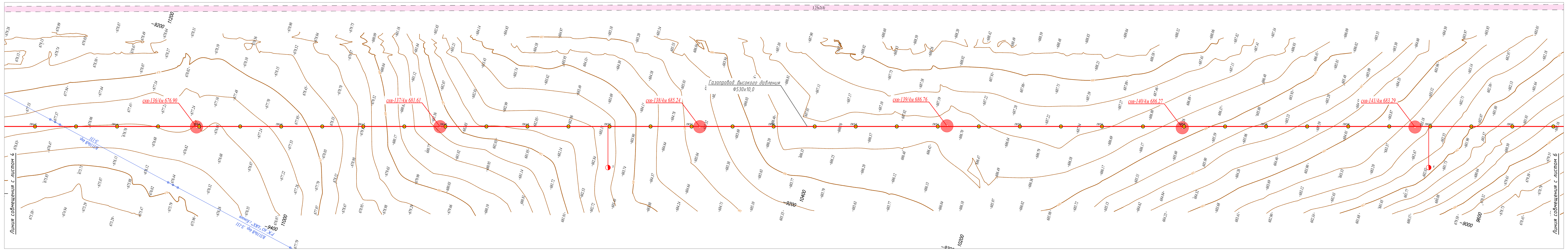
Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	4	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)



Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

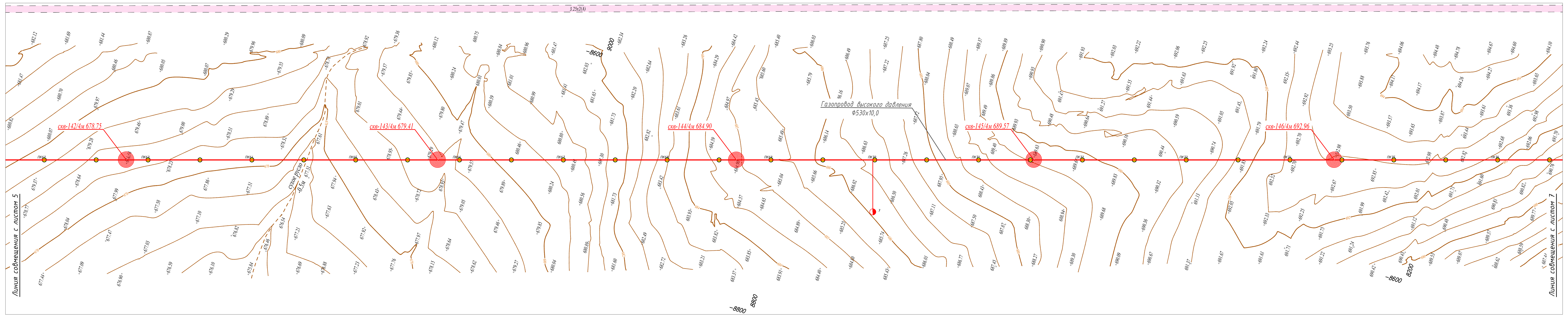
	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.7м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.7м	м3	5016	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	4579	

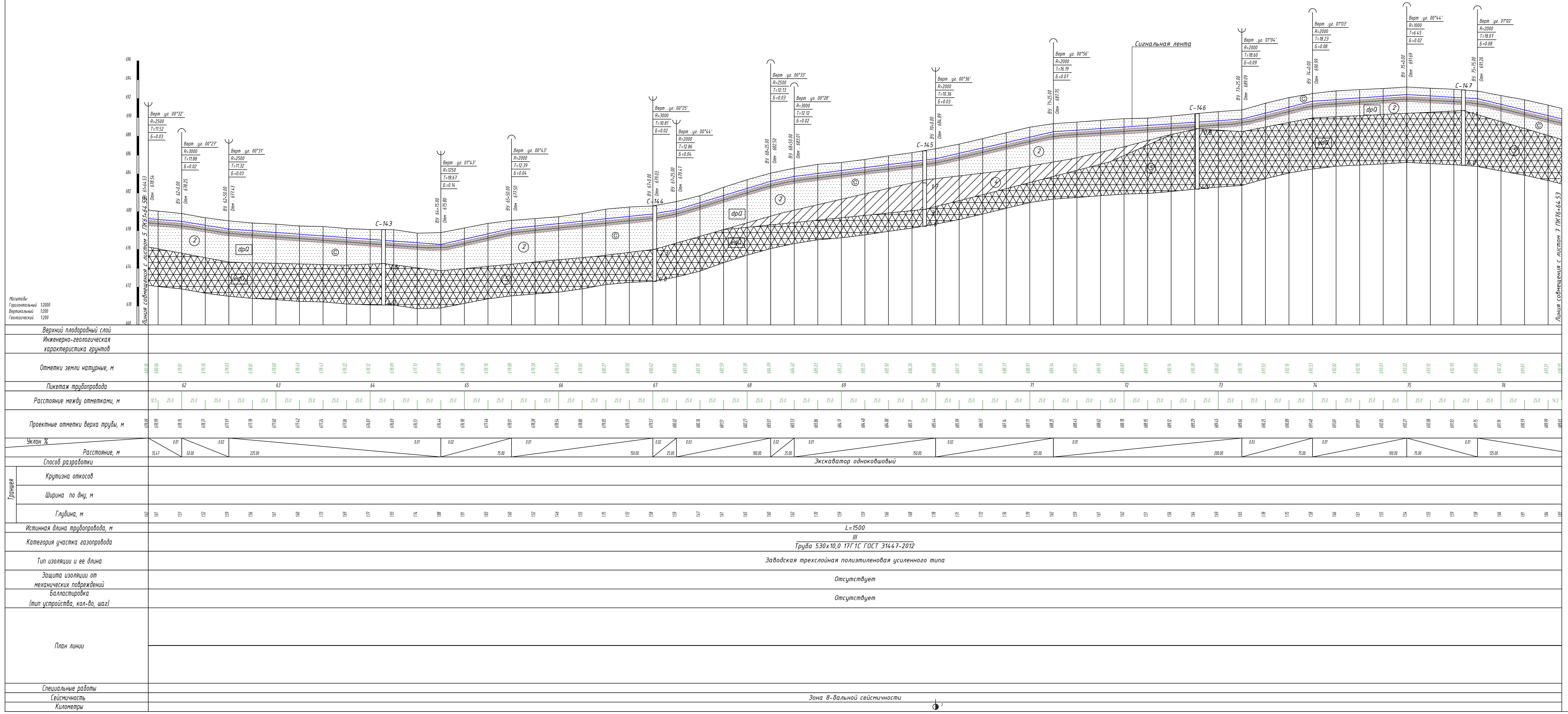
5797-1-ГСН-005				
Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области				
Изм. / Кол.уч. / Лист / N док. / Подп. / Дата				
Разраб.	Тайыров		10.24	Подводящий газопровод высокого давления PN12
Проверил	Токтасын		10.24	
Нач.отдела	Муртазина		10.24	
ГИП	Панов		10.24	План и продольный профиль
Н.контроль	Глушанинко		10.24	

Стадия	Лист	Листов
РП	5	

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 x 1261.00мм)





Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
a	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.7м	м	1500	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.7м	м3	3960	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3615	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-006

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

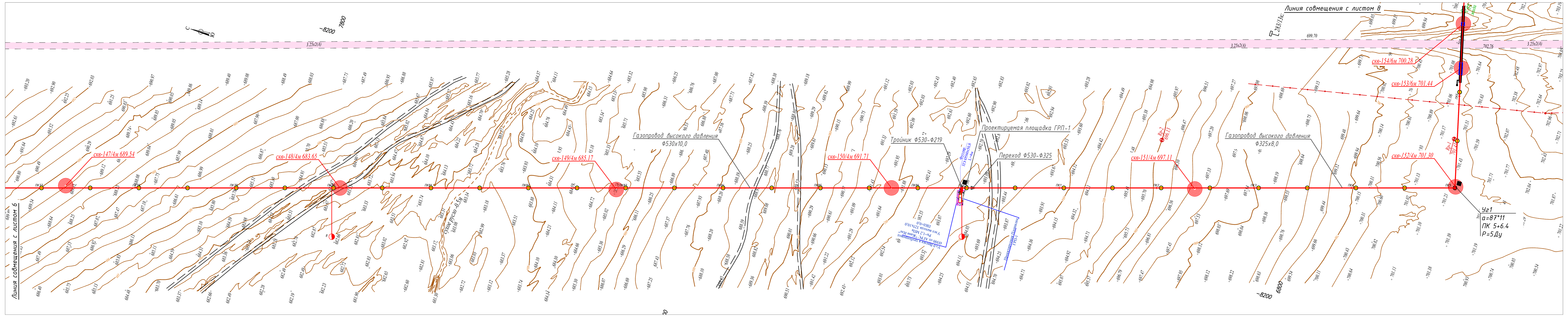
Подводящий газопровод высокого давления PN12

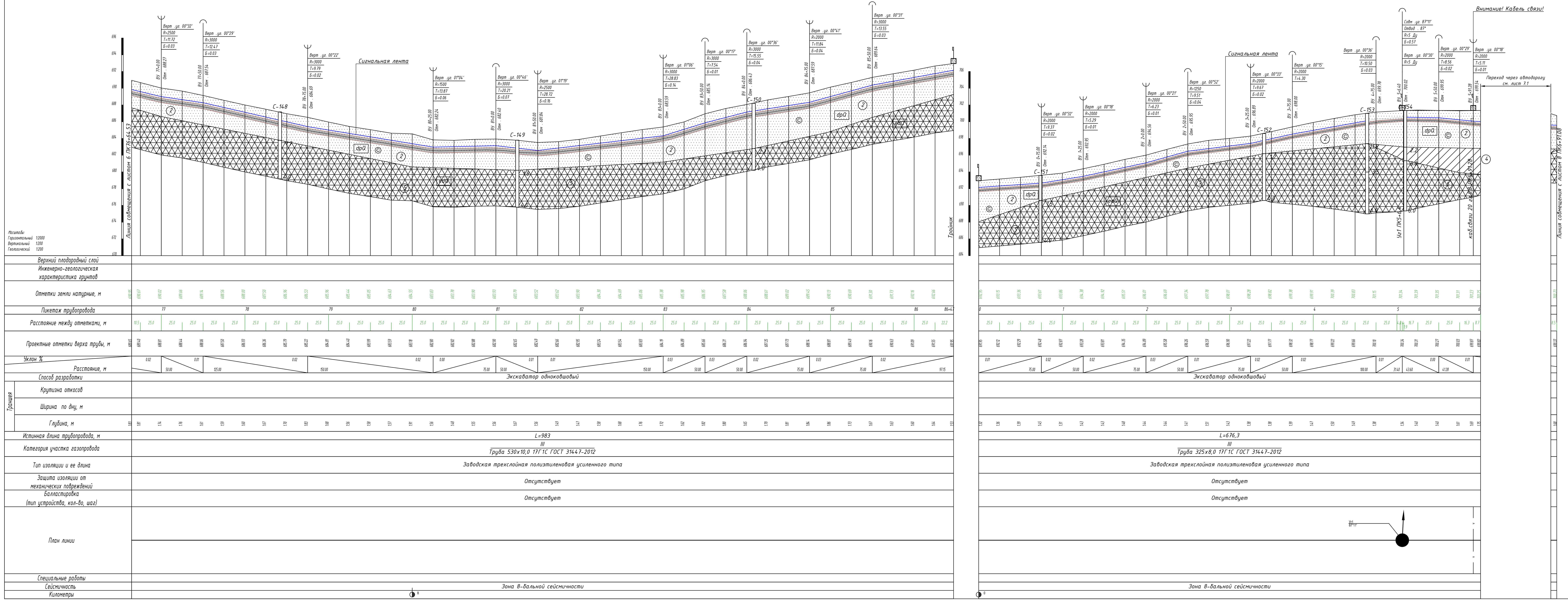
Стадия	Лист	Листов
РП	6	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА"
KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)





Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
(символ)	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
(символ)	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
(символ)	Опознавательный знак
(символ)	Предупреждающий знак
(красный круг)	Активный маркер
(жёлтый круг)	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
a	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
(символ)	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
(символ)	Опознавательный знак
(символ)	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
(тонкая линия)	Установленные литологические
(толстая линия)	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.7м (Ф530)	м	983	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.7м (Ф530)	м3	2595	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером (Ф530)	м3	2369	
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.5м (Ф325)	м	691	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.5м (Ф325)	м3	1506	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером (Ф325)	м3	1444	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-007

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

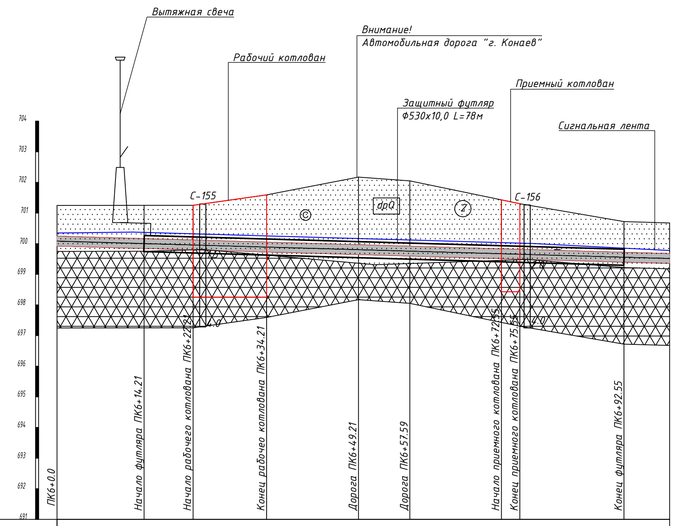
Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	7	

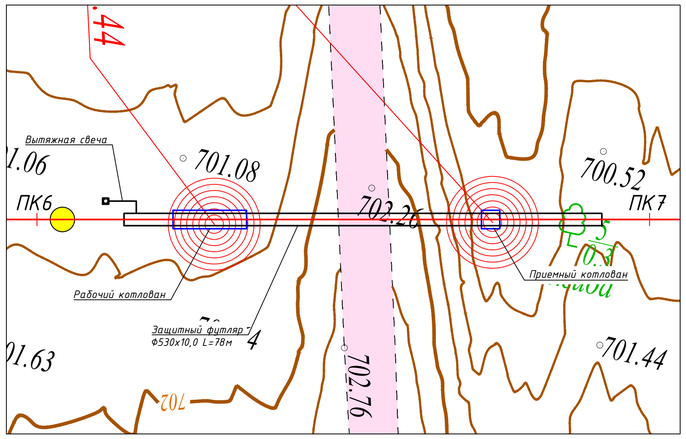
План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 x 1261.00мм)



Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	701.25 701.25 701.25 701.59 702.17 702.05 701.43 701.31 700.72
Пикетаж трубопровода	6 7
Расстояние между отметками, м	14.2 8.0 12.0 15.0 8.4 15.0 3.0 17.0 7.4
Проектные отметки верха трубы, м	700.25 700.17 700.12 700.05 699.97 699.92 699.93 699.82 699.72
Уклон % / Расстояние, м	5.109 / 100.00
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	1.42 1.41 1.44 1.86 2.33 2.14 1.92 1.81 1.33
Истинная длина трубопровода, м	L=100
Категория участка газопровода	III
	Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012
Тип изоляции и ее длина	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	



Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Древсяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м / Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-007.1

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

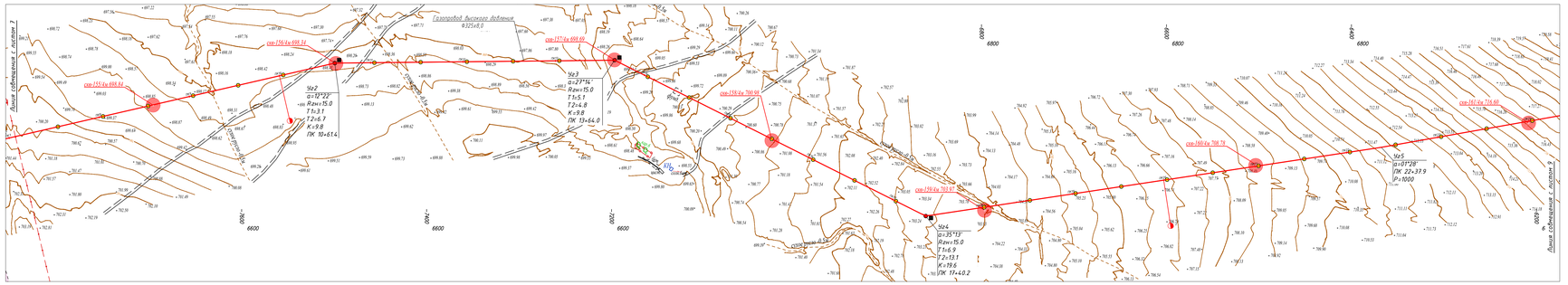
Подводящий газопровод высокого давления PN12

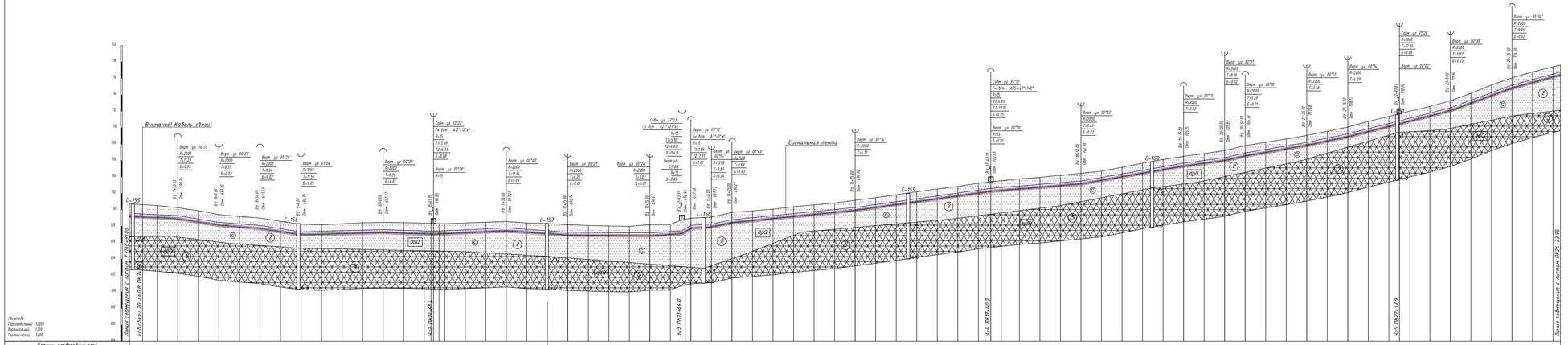
Стадия	Лист	Листов
РП	7.1	

План и продольный профиль переход через а/д "г. Конаев"

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА"
KITNG г. Алматы

Формат А1 (594.00 x 841.00мм)





Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	
Пикетаж трубопровода	
Расстояние между отметками, м	
Проектные отметки верха трубы, м	
Уклон %	
Расстояние, м	
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Крутизна откосов	
Ширина по дну, м	
Траншея — Глубина, м	
Истинная длина трубопровода, м	L=1758,4
Категория участка газопровода	III
Тип изоляции и ее длина	Труба 325х8,0 ТУ 1С ГОСТ 31447-2012 Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под кобур
	Защитный кожух на газопроводе и бытовая свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
R	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Масштабы:
Горизонтальный 1:2000
Вертикальный 1:200
Геологический 1:200

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1743	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3416	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3277	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гашаев			10.24
Проверил		Тентиев			10.24
Нач.отдела		Жигалина			10.24
ГИП		Пашов			10.24
Н.контроль		Гашанина			10.24

5797-1-ГСН-008

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

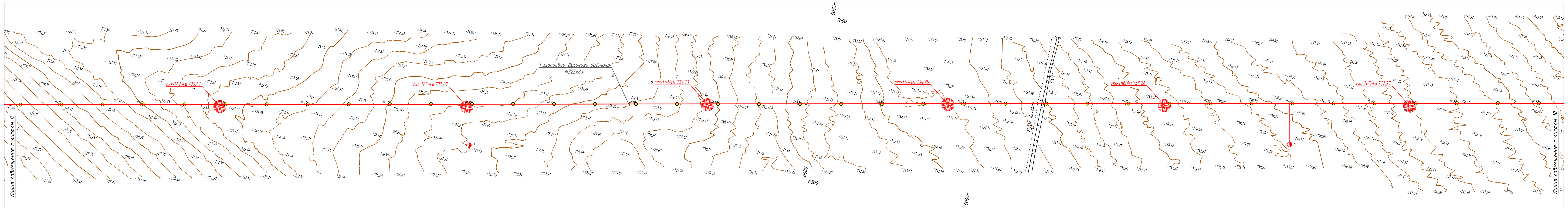
Стадия	Лист	Листов
РП	8	

Подводящий газопровод высокого давления РN12

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА"
KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)



Масштабы:
Горизонтальный 1:2000
Вертикальный 1:200
Геологический 1:200

Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	717.64 …
Пикеты трубопровода	25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43
Расстояние между отметками, м	
Проектные отметки верха трубы, м	
Уклон ‰ / Расстояние, м	
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	
Истинная длина трубопровода, м	L=1900
Категория участка газопровода	III / Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012
Тип изоляции и ее длина	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
(условный знак)	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
(условный знак)	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
(условный знак)	Опознавательный знак
(условный знак)	Предупреждающий знак
(красный круг)	Активный маркер
(жёлтый круг)	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
(условный знак)	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
(условный знак)	Опознавательный знак
(условный знак)	Предупреждающий знак
2	Песок средний
2	Песок крупный
3	Супесь
4	Суглинок
5	Дресвяный грунт
6	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
1	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
(тонкая линия)	Установленные литологические
(толстая линия)	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3724	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3572	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-009

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

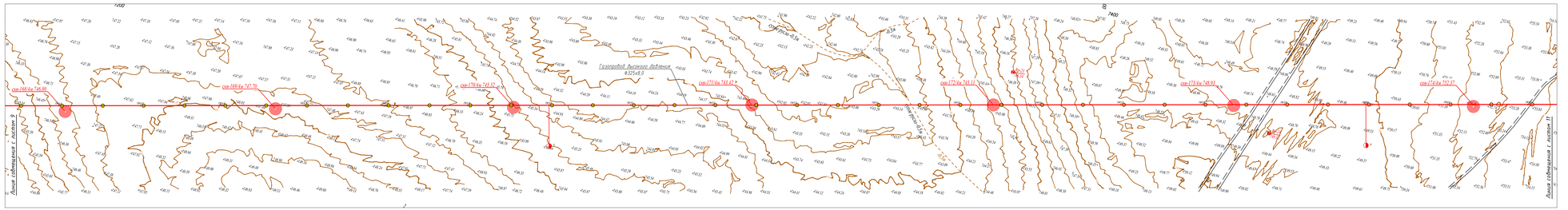
Подводящий газопровод высокого давления PN12

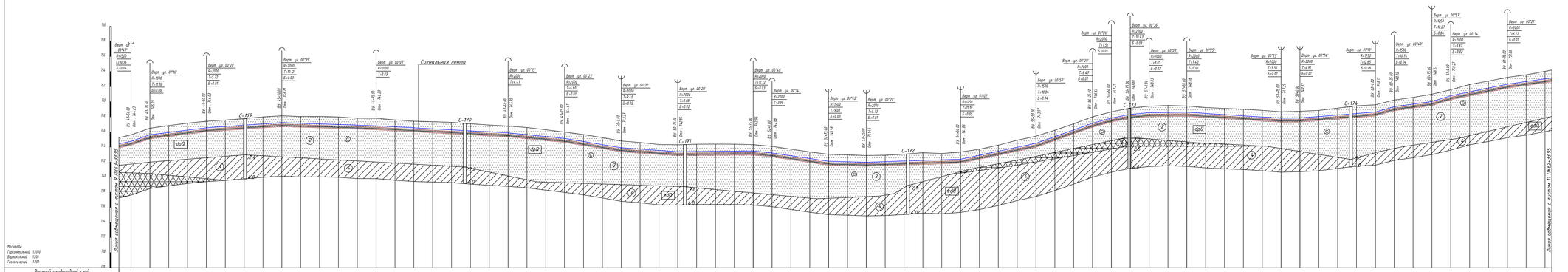
Стадия	Лист	Листов
РП	9	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 x 1261.00мм)





Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	
Пикетаж трубопровода	44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62
Расстояние между отметками, м	25
Проектные отметки верха трубы, м	
Уклон % / Расстояние, м	Экскаватор одноковшовый
Способ разработки	
Крутизна откосов	
Ширина по дну, м	
Глубина, м	
Условная длина трубопровода, м	L=1900
Категория участка газопровода	III
Тип изоляции и ее длина	Труба 325х8,0 17ГІС ГОСТ 31447-2012 Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	3 4

Масштабы
Горизонтальный 1:2000
Вертикальный 1:200
Геологический 1:200

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и бытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м / Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3724	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3572	

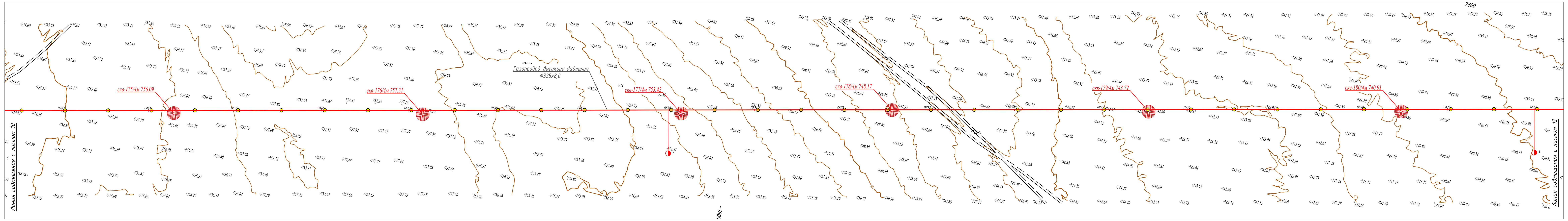
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тахиров			10.24
Проверил		Тентюгин			10.24
Нач.отдела		Жумагазина			10.24
ГИП		Попов			10.24
Н.контроль		Гершинина			10.24

5797-1-ГСН-010

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Подводящий газопровод высокого давления PN12	Стадия	Лист	Листов
	РП	10	
План и продольный профиль	ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы		

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)



Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
(условный знак)	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
(условный знак)	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
(условный знак)	Опознавательный знак
(условный знак)	Предупреждающий знак
(красный круг)	Активный маркер
(желтый круг)	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
(условный знак)	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
(условный знак)	Опознавательный знак
(условный знак)	Предупреждающий знак
② ©	Песок средний
② Ⓚ	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
(тонкая линия)	Установленные литологические
(толстая линия)	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1800	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3528	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3384	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-011

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

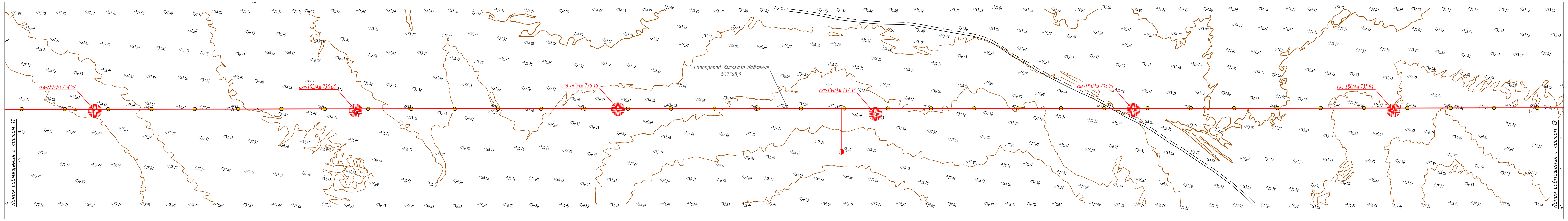
Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	11	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 x 1261.00мм)



Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	
Пикетаж трубопровода	81 … 98
Расстояние между отметками, м	
Проектные отметки верха трубы, м	
Уклон ‰ / Расстояние, м	
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	
Истинная длина трубопровода, м	L=1800
Категория участка газопровода	III Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012
Тип изоляции и ее длина	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
(знак)	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
(знак)	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
(знак)	Опознавательный знак
(знак)	Предупреждающий знак
(красный круг)	Активный маркер
(жёлтый круг)	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
a	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
(знак)	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
(знак)	Опознавательный знак
(знак)	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
(тонкая линия)	Установленные литологические
(толстая линия)	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1800	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3528	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3384	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-012

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

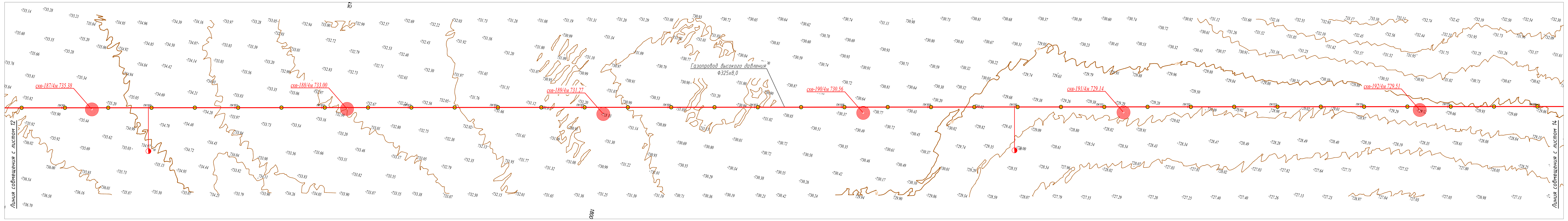
Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	12	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)



Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
(символ)	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
(символ)	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
(символ)	Опознавательный знак
(символ)	Предупреждающий знак
(красный круг)	Активный маркер
(жёлтый круг)	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
a	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
(символ)	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

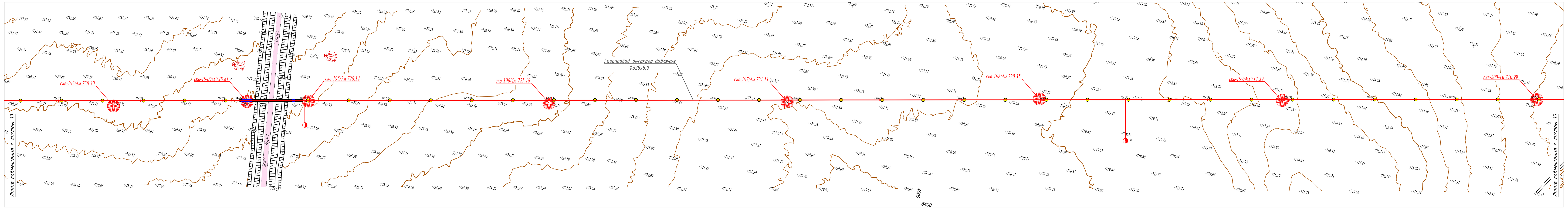
Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
(символ)	Опознавательный знак
(символ)	Предупреждающий знак
2	Песок средний
2	Песок крупный
3	Супесь
4	Суглинок
5	Дресвяный грунт
6	Скальный грунт – порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
1	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С – скважина, 1 – номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
(тонкая линия)	Установленные литологические
(толстая линия)	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1800	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3528	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3384	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	5797-1-ГСН-013		
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области		
Разраб.		Тайыров			10.24	Подводящий газопровод высокого давления PN12	Стадия	Лист / Листов
Проверил		Токтасын			10.24		РП	13
Нач.отдела		Муртазина			10.24	План и продольный профиль	ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы	
ГИП		Панов			10.24			
Н.контроль		Глушанинко			10.24			

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)



Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3724	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3572	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-014

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

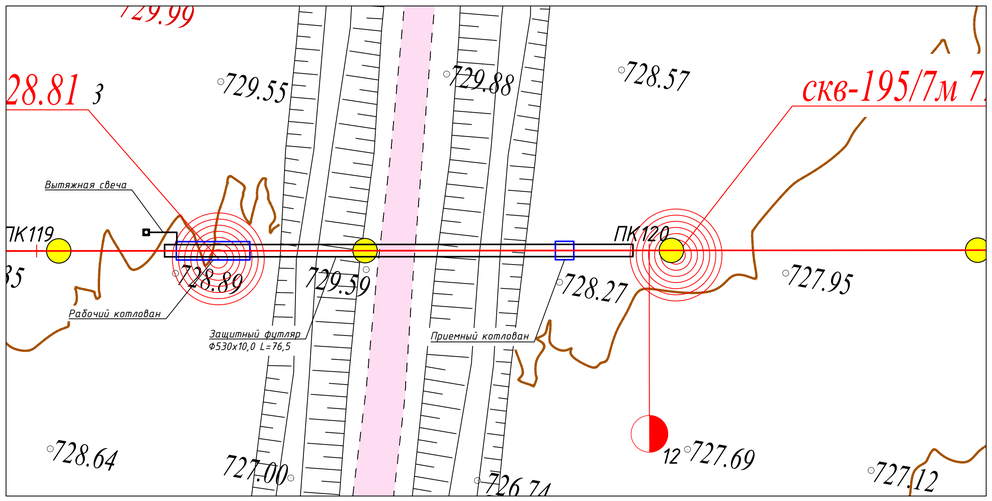
Подводящий газопровод высокого давления PN12

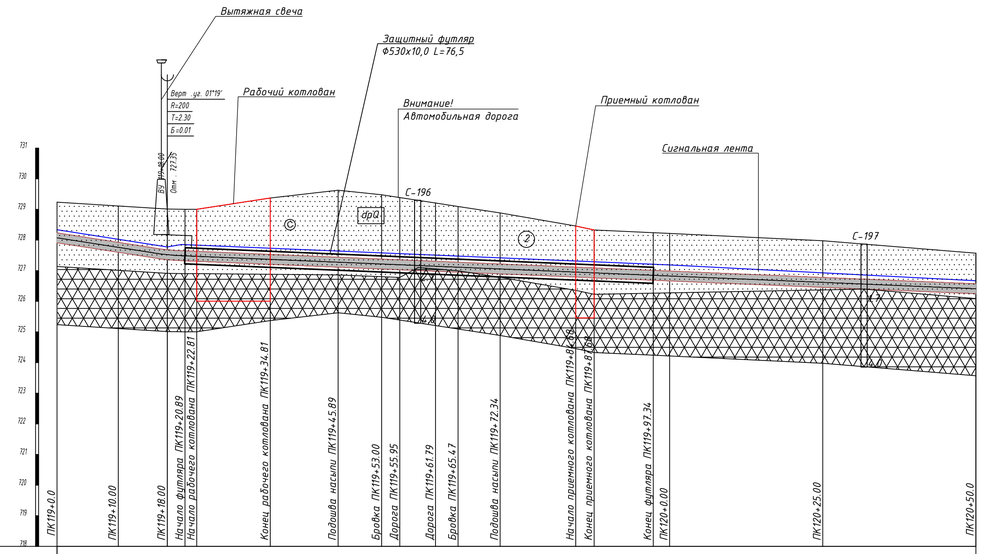
Стадия	Лист	Листов
РП	14	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА"
KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)





Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	729.95 729.11 729.07 729.00 729.00 729.37 729.63 729.48 729.39 729.21 729.10 728.88 728.46 728.33 728.24 728.22 727.98 727.93
Пикетаж трубопровода	119 120 120+50
Расстояние между отметками, м	10.0 8.0 2.9 5.9 12.0 11.1 7.1 3.0 5.8 3.7 6.8 12.4 3.0 9.6 2.7 25.0 25.0
Проектные отметки верха трубы, м	728.54 727.92 727.68 727.65 727.63 727.44 727.38 727.36 727.21 727.28 727.22 727.12 727.09 727.01 726.99 726.98 726.93
Уклон % / Расстояние, м	31.354 8.348 18.00 132.00
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	1.42 1.51 1.66 1.68 1.70 1.76 1.75 1.42 1.38 1.23 1.14 1.09 1.07 1.56 1.55 1.55 1.52 1.28
Истинная длина трубопровода, м	L=150
Категория участка газопровода	III
Тип изоляции и ее длина	Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012 Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м / Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

					5797-1-ГСН-014.1
					Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушаничко			10.24

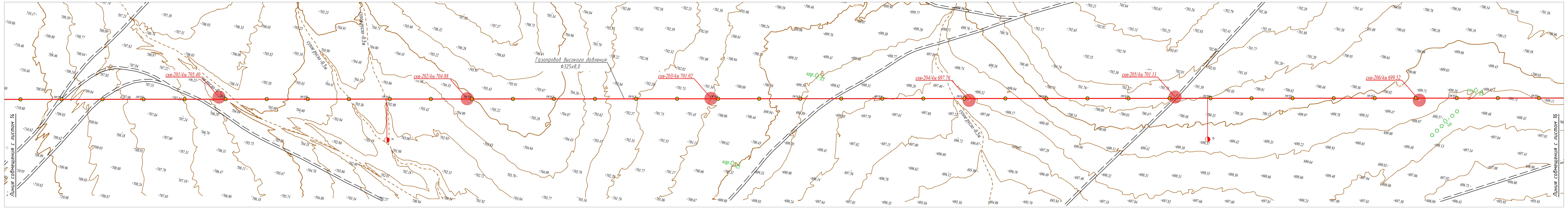
Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	14.1	

План и продольный профиль переход через а/д

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА"
KITNG г. Алматы

Формат А1 (594.00 x 841.00мм)



Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
(символ)	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
(символ)	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
(символ)	Опознавательный знак
(символ)	Предупреждающий знак
(красный круг)	Активный маркер
(жёлтый круг)	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
(символ)	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
(символ)	Опознавательный знак
(символ)	Предупреждающий знак
② ©	Песок средний
② Ⓚ	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
(тонкая линия)	Установленные литологические
(толстая линия)	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3724	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3572	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-015

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

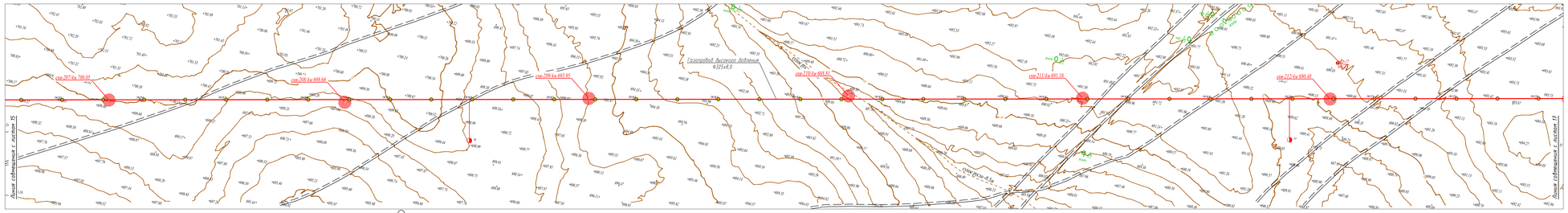
Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	15	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)



Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под кобер
	Защитный кожух на газопроводе и бытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
a	Градус угла
P	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м / Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3724	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3572	

Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	
Пикетаж газопровода	
Расстояние между отметками, м	
Проектные отметки верха трубы, м	
Уклон % / Расстояние, м	Экскаватор одноковшовый
Способ разработки	
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	
Истинная длина трубопровода, м	L=1900
Категория участка газопровода	III
Тип изоляции и ее длина	Труба 325х8,0 17ГС ГОСТ 31447-2012 Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

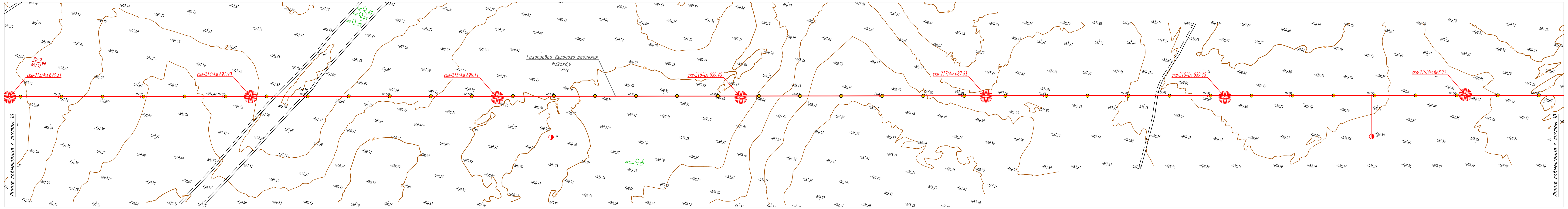
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гаспарб			10.24
Проверил		Гантелин			10.24
Нач.отдела		Жуматаева			10.24
ГИП		Пашов			10.24
Н.контроль		Гаршинина			10.24

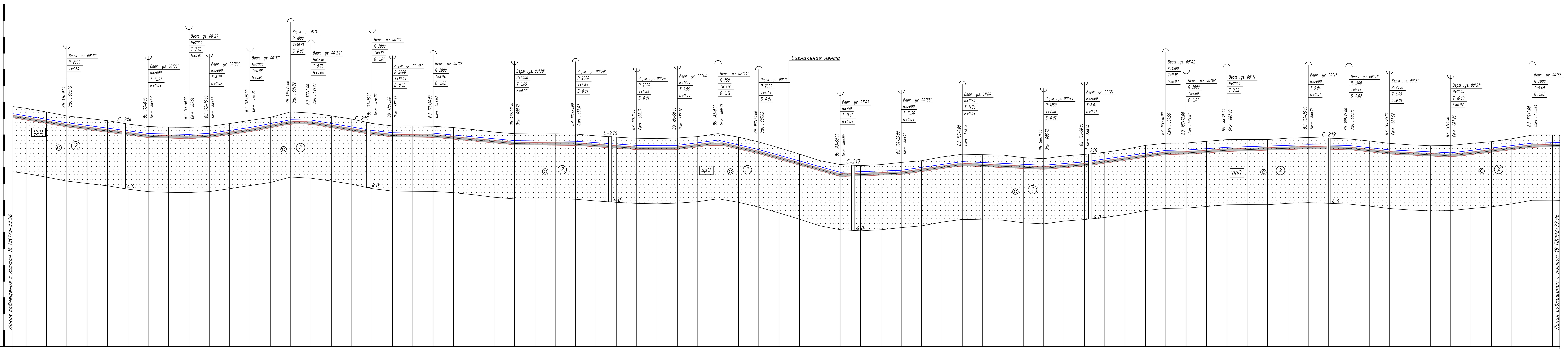
5797-1-ГСН-016

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Стадия	Лист	Листов
Подводящий газопровод высокого давления РN12	РП	16
План и продольный профиль	ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы	

Формат А2х3 (594.00 x 1261.00мм)





Масштабы:
Горизонтальный 1:2000
Вертикальный 1:200
Геологический 1:200

Показатель	Значение
Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	693.45, 693.24, 692.80 …
Пикетаж трубопровода	174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192
Расстояние между отметками, м	16.0, 25.0, 25.0 …
Проектные отметки верха трубы, м	692.39, 692.12, 691.70 …
Уклон ‰ / Расстояние, м	75.00 …
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	1.39, 1.45, 1.42 …
Истинная длина трубопровода, м	L=1900
Категория участка газопровода	III Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012
Тип изоляции и ее длина	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	18, 19

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
a	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
② ©	Песок средний
② Ⓚ	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3724	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3572	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-017

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

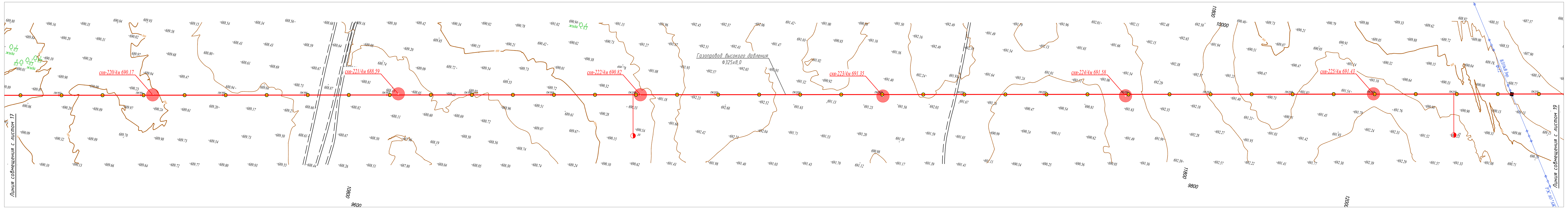
Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	17	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА"
KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)



Масштабы
Горизонтальный 1:2000
Вертикальный 1:200
Геологический 1:200

Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	
Пикетаж трубопровода	193 … 211
Расстояние между отметками, м	
Проектные отметки верха трубы, м	
Уклон ‰ / Расстояние, м	
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	
Истинная длина трубопровода, м	L=1900
Категория участка газопровода	III Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012
Тип изоляции и ее длина	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
1	Песок средний
2	Песок крупный
3	Супесь
4	Суглинок
5	Дресвяный грунт
6	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
1	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3724	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3572	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.	Тайыров				10.24
Проверил	Токтасын				10.24
Нач.отдела	Муртазина				10.24
ГИП	Панов				10.24
Н.контроль	Глушанинко				10.24

5797-1-ГСН-018

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

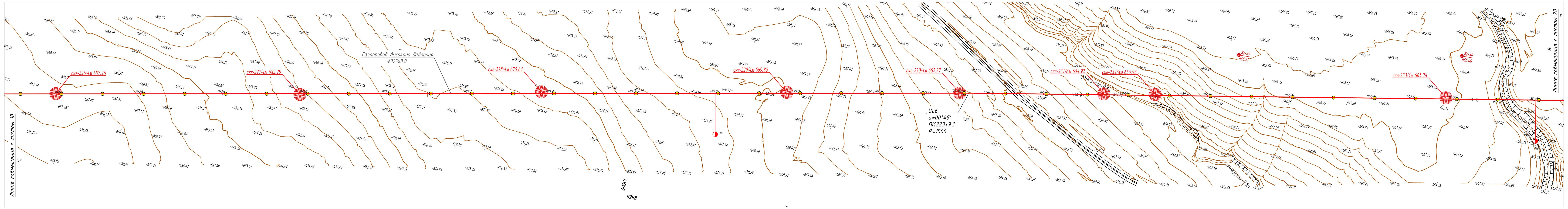
Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	18	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)



Масштабы:
Горизонтальный 1:2000
Вертикальный 1:200
Геологический 1:200

	Лист 1 (ПК211+33.96 – ПК221)	Лист 2 (ПК221 – ПК230+34.01)
Верхний плодородный слой		
Инженерно-геологическая характеристика грунтов		
Отметки земли натурные, м	[illegible]	[illegible]
Пикетаж трубопровода	212 … 220	222 … 230
Расстояние между отметками, м	[illegible]	[illegible]
Проектные отметки верха трубы, м	[illegible]	[illegible]
Уклон ‰ / Расстояние, м	[illegible]	[illegible]
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов		
Траншея: Ширина по дну, м		
Траншея: Глубина, м	[illegible]	[illegible]
Истинная длина трубопровода, м	L=1900	L=
Категория участка газопровода	III / Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012	III / Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012
Тип изоляции и ее длина	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует	Отсутствует
План линии		
Специальные работы		
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры		

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
(условный знак)	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
(условный знак)	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
(условный знак)	Опознавательный знак
(условный знак)	Предупреждающий знак
(красный круг)	Активный маркер
(желтый круг)	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
a	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
(условный знак)	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
(условный знак)	Опознавательный знак
(условный знак)	Предупреждающий знак
② ©	Песок средний
② Ⓚ	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
(тонкая линия)	Установленные литологические
(толстая линия)	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1900	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3724	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3572	

5797-1-ГСН-019

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

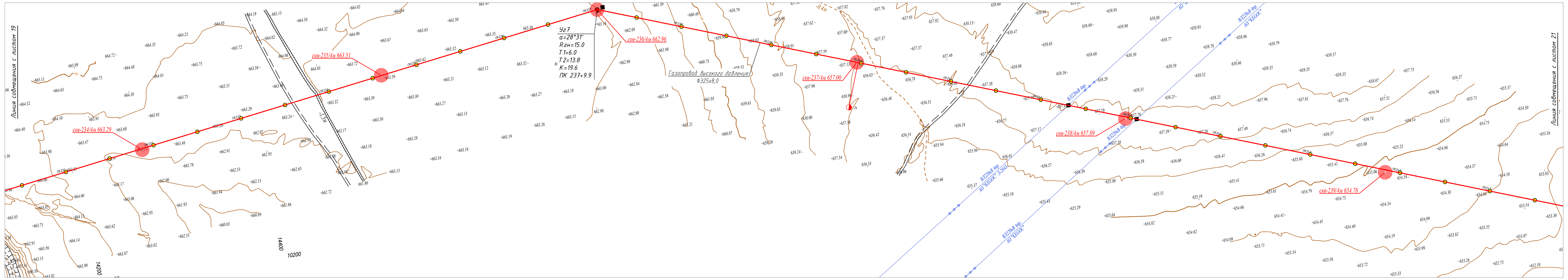
Подводящий газопровод высокого давления PN12

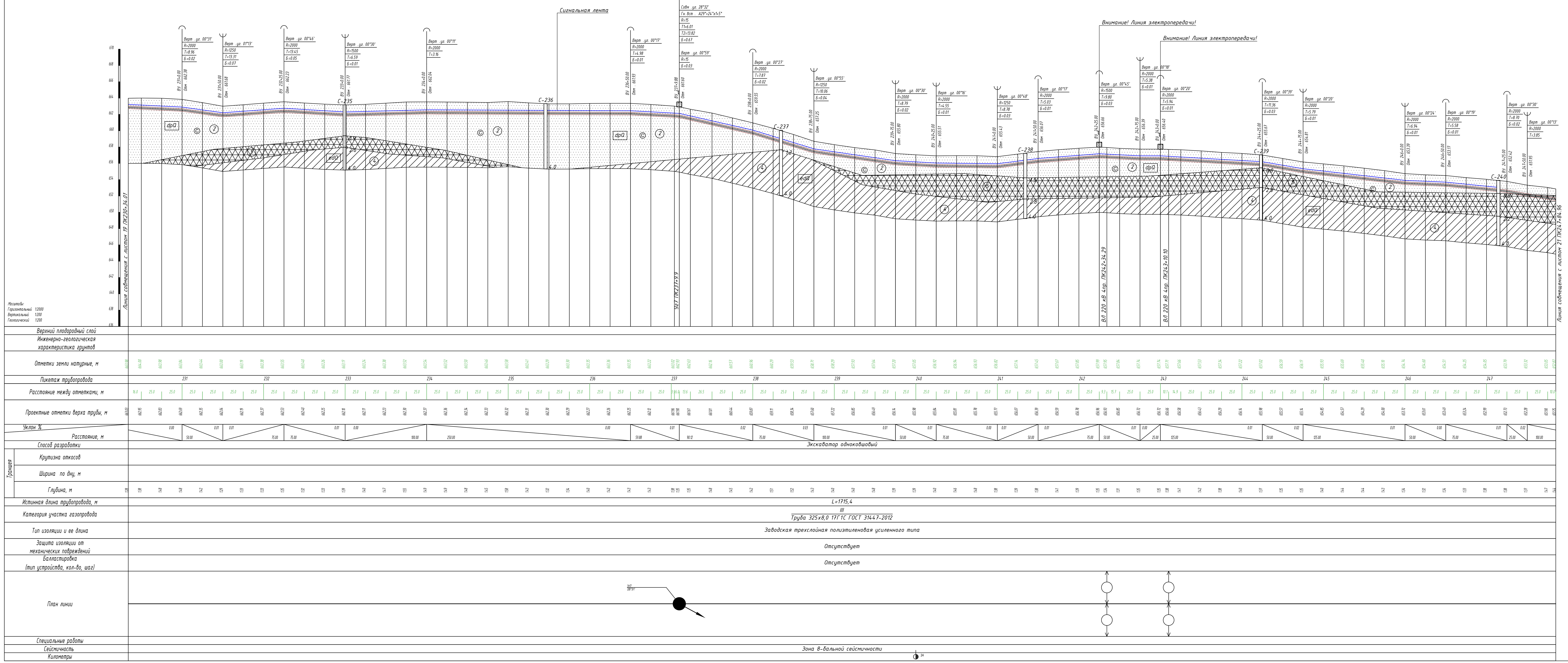
Стадия	Лист	Листов
РП	19	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА"
KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)





Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
а	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1695	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3322	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3187	
1	Разработка траншеи в грунтах IV группы вручную со средним заглублением 1.4м	м	56	
2	Разработка траншеи в грунтах IV группы вручную со средним заглублением 1.4м	м3	110	
3	Подсыпка трубы мягким грунтом на 0,1 м	м3	4	
4	Присыпка трубы мягким грунтом на 0,2 м	м3	26	
5	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	74	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-020

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

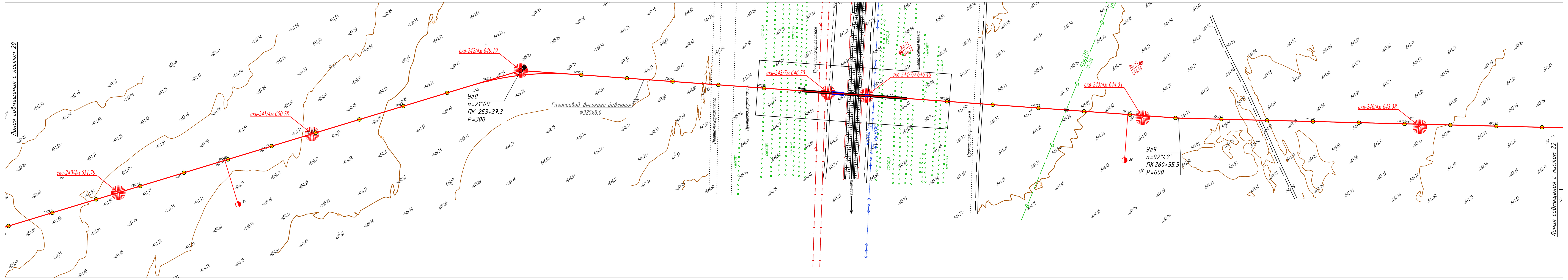
Подводящий газопровод высокого давления PN12

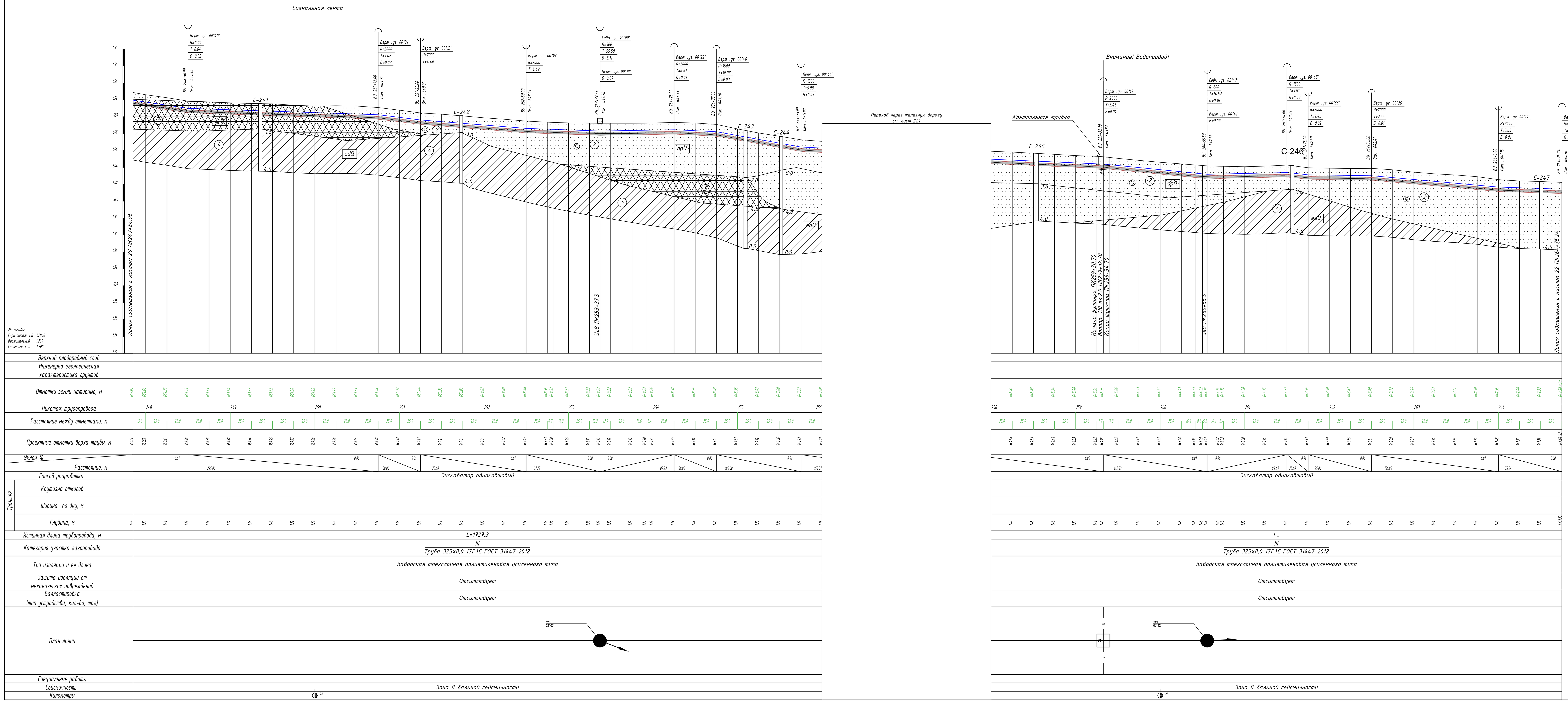
Стадия	Лист	Листов
РП	20	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)





Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
R	Радиус
T1	Тангенс 1-ый
T2	Тангенс 2-ой
K	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
C-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1218	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	2387	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	2290	
1	Разработка траншеи в грунтах IV группы вручную со средним заглублением 1.4м	м	272	
2	Разработка траншеи в грунтах IV группы вручную со средним заглублением 1.4м	м3	533	
3	Подсыпка трубы мягким грунтом на 0,1 м	м3	22	
4	Присыпка трубы мягким грунтом на 0,2 м	м3	128	
5	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	362	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-021

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

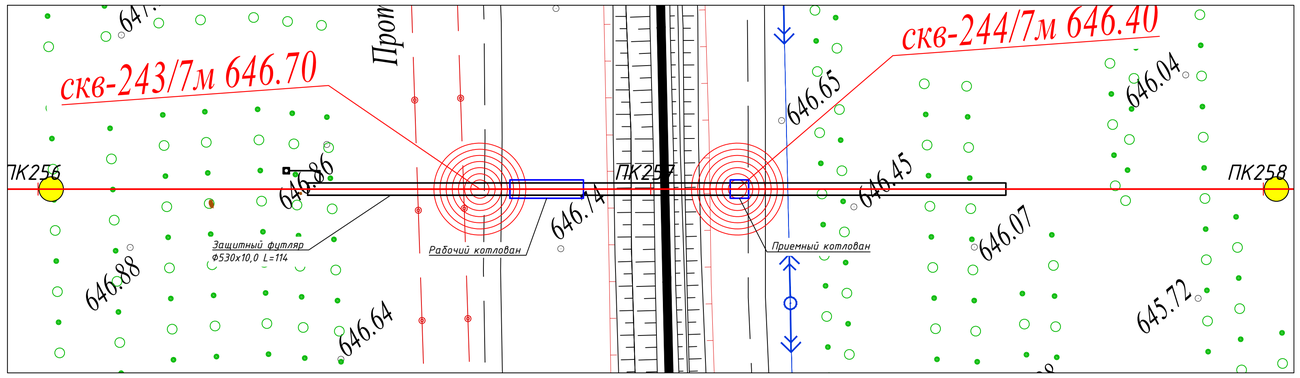
Подводящий газопровод высокого давления PN12

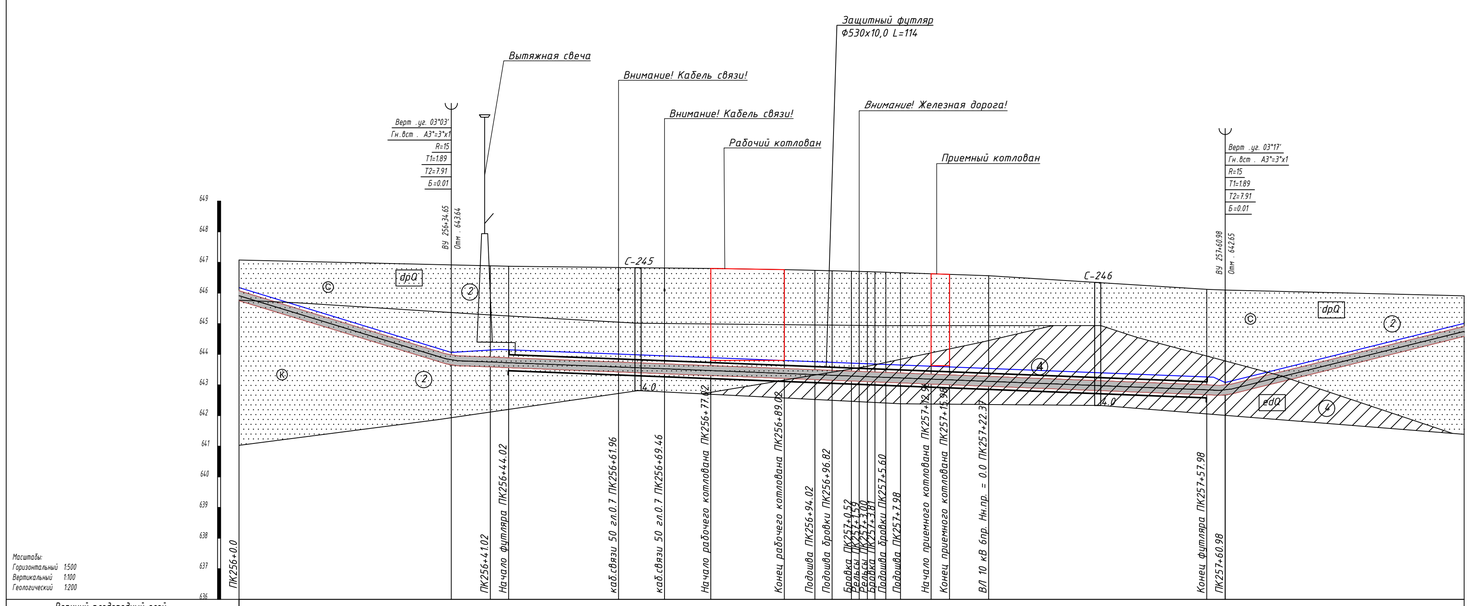
Стадия	Лист	Листов
РП	21	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 x 1261.00мм)





Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	646.88 646.89 646.88 646.83 646.82 646.88 646.77 646.76 646.73 646.70 646.69 646.68 646.66 646.63 646.61 646.57 646.62 646.61
Пикетаж трубопровода	ПК256 ПК257 ПК258
Расстояние между отметками, м	41.0 3.0 18.0 7.5 7.5 12.0 5.0 2.8 2.8 2.8 2.8 2.8 2.4 5.0 3.0 6.4 35.6 3.0 39.0
Проектные отметки верха трубы, м	643.88 643.87 643.71 643.89 643.75 643.89 643.83 643.74 643.50 643.48 643.45 643.44 643.43 643.41 643.39 643.35 643.33 643.28 643.08 643.09
Уклон % / Расстояние, м	61.064 7.777 43.460 34.65 106.33 39.02
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	1.42 3.37 3.39 3.31 3.41 3.45 3.59 3.55 3.57 3.57 3.58 3.59 3.59 3.58 3.60 3.61 3.61 3.44 3.43
Истинная длина трубопровода, м	L=200
Категория участка газопровода	III
Тип изоляции и ее длина	Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012 Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

Условные обозначения плана

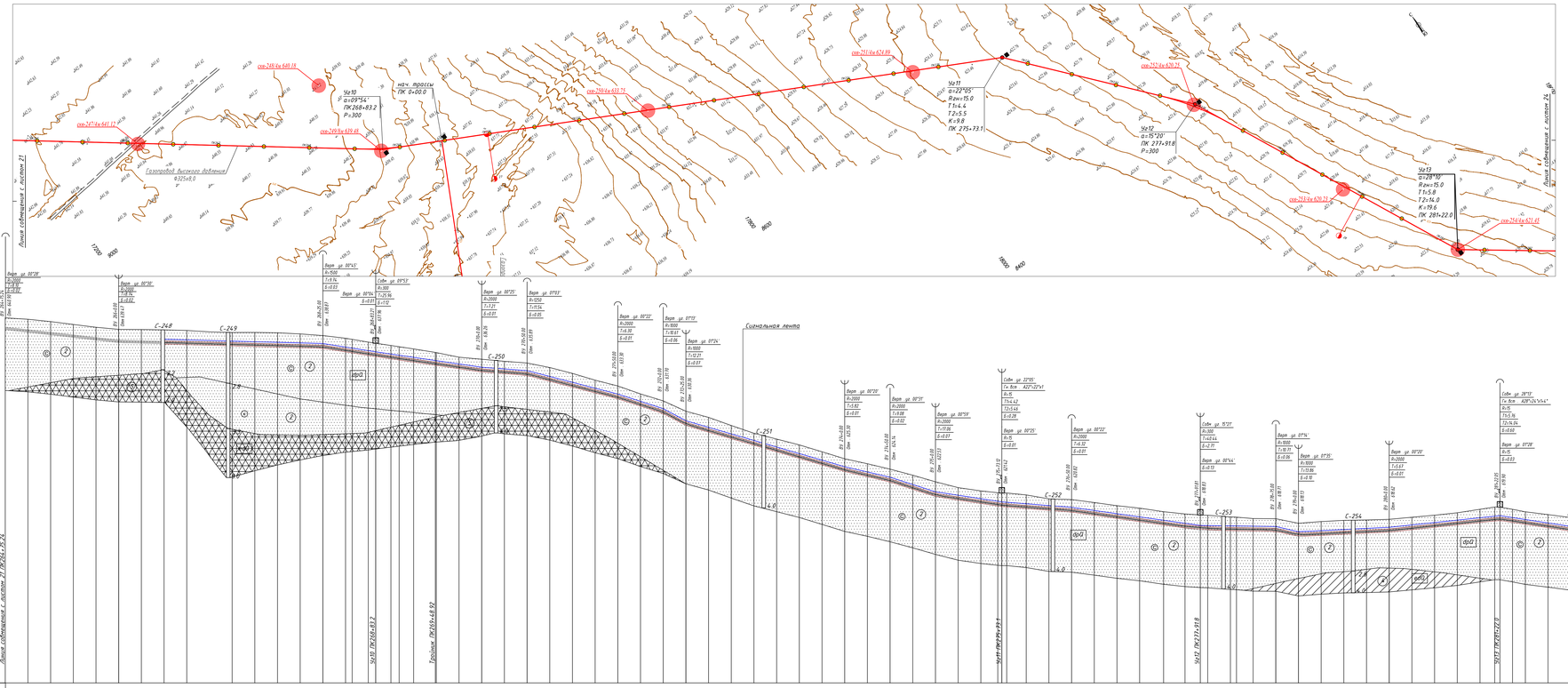
Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Древесный грунт
⑥	Скальный грунт – порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С – скважина, 1 – номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м / Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	5797-1-ГСН-021.1		
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области		
Разраб.		Тайыров			10.24	Подводящий газопровод высокого давления РN12	Стадия: РП	Лист: 21.1	Листов:
Проверил		Токтасын			10.24				
Нач.отдела		Муртазина			10.24				
ГИП		Панов			10.24	План и продольный профиль переход через ж/д	ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы	
Н.контроль		Глушанинко			10.24			

Формат А1 (594.00 х 841.00мм)



Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и бытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м / Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

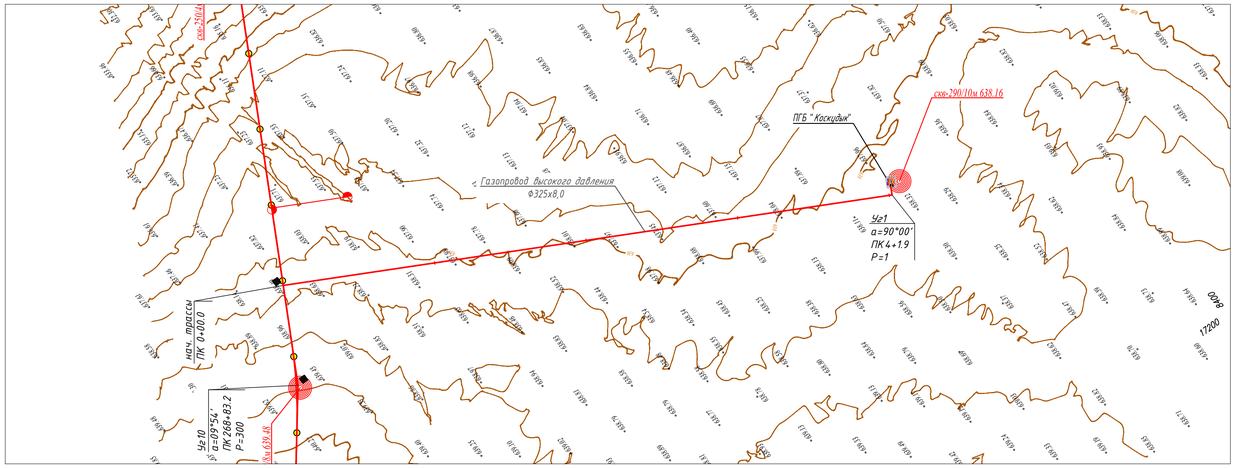
Ведомость земляных работ

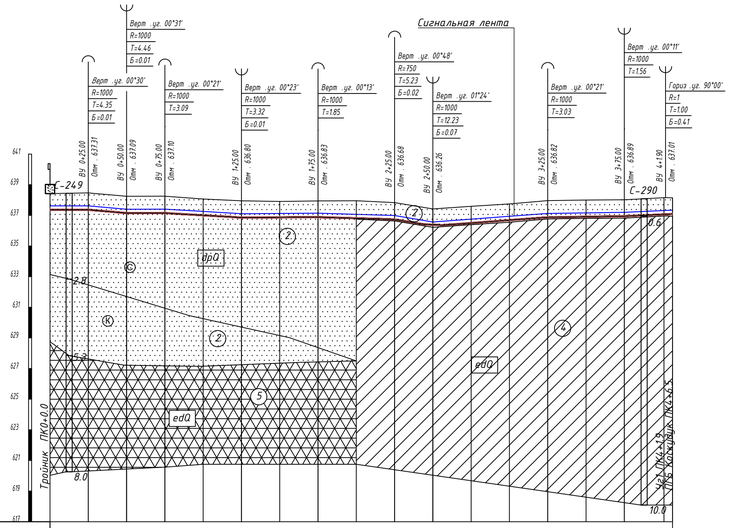
	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.5м	м	1755	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.5м	м3	3826	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3668	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5797-1-ГСН-022
Разраб.		Гашаев			10.24	Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области
Проверил		Тентюгин			10.24	
Нач.отдела		Жумагазина			10.24	Подводящий газопровод высокого давления РN12
ГИП		Пашов			10.24	План и продольный профиль
Н.контроль		Гашимжан			10.24	ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Стадия	Лист	Листов
РП	22	

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)





Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	638.42 638.17 638.25 638.25 638.07 637.95 637.91 637.84 637.55 637.83 637.42 637.59 637.75 637.96 638.00 638.02 638.16 638.26
Пикетаж трубопровода	0 1 2 3 4+3
Расстояние между отметками, м	25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0
Проектные отметки верха трубы, м	637.42 637.41 637.29 637.08 636.91 636.92 636.94 636.83 636.98 636.48 636.55 636.74 636.92 636.96 637.08 637.11 637.14
Уклон ‰	0.00 0.01 0.00 0.00 0.01 0.00 0.00 0.00 0.02 0.01 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
Расстояние, м	25.00 25.00 25.00 50.00 50.00 50.00 25.00 75.00 50.00 26.90 48.10
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Траншея: Крутизна откосов	
Траншея: Ширина по дну, м	
Траншея: Глубина, м	1.11 1.16 1.15 1.15 1.12 1.15 1.09 1.11 1.20 1.16 1.12 1.15 1.12 1.15 1.15 1.13 1.15 1.11
Истинная длина трубопровода, м	L=406,9
Категория участка газопровода	III
	Труба 108х6,5 17Г1С ГОСТ 31447-2012
Тип изоляции и ее длина	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	Уг1 90°00'
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
P	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

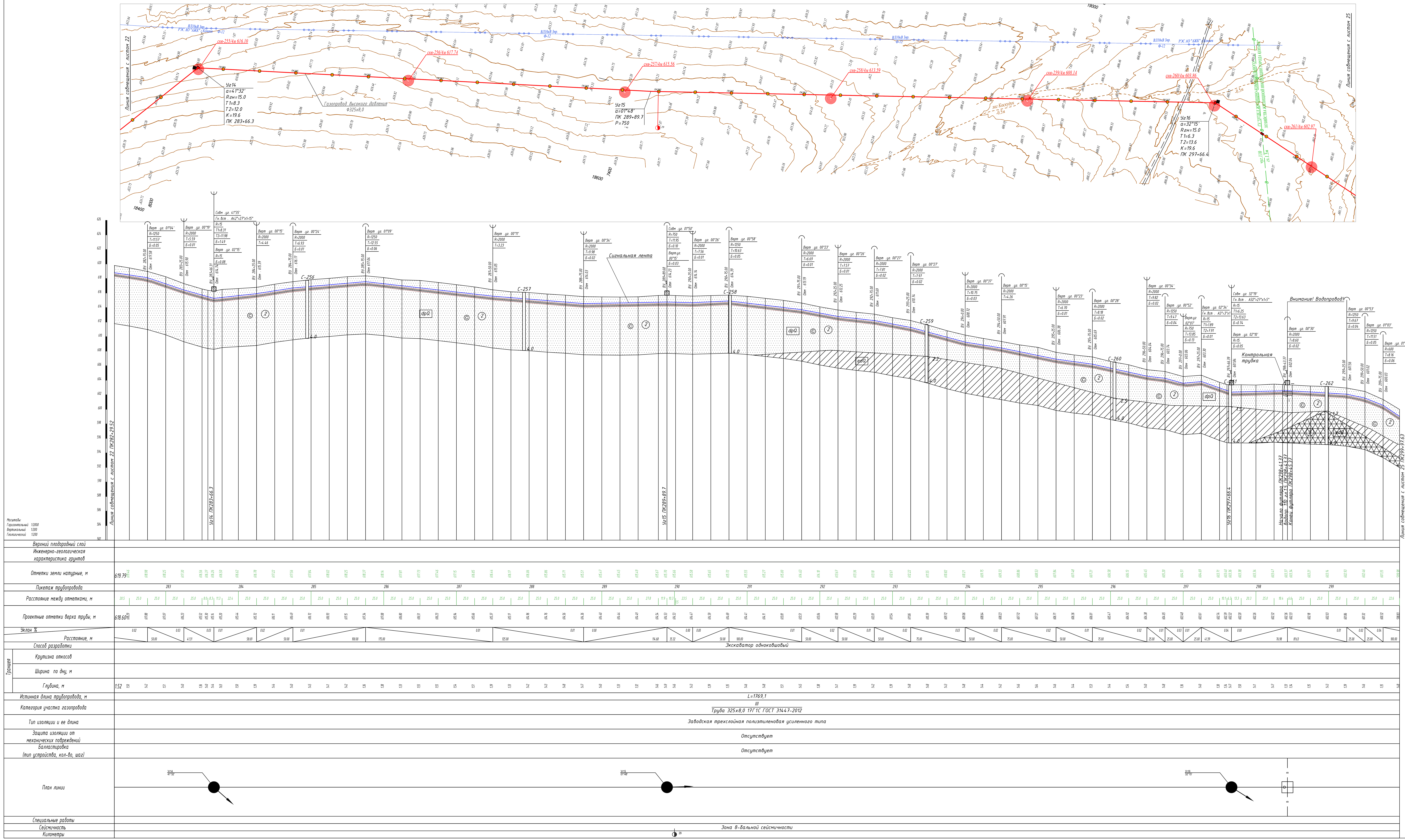
Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м / Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.2м	м	407	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.2м	м3	513	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	509	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	5797-1-ГСН-023			
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области			
Разраб.		Тайыров			10.24	Подводящий газопровод высокого давления PN12	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Токтасын			10.24		РП	23	
Нач.отдела		Муртазина			10.24				
ГИП		Панов			10.24	План и продольный профиль	ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы		
Н.контроль		Глушаничко			10.24				



Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
a	Градус угла
Р	Радиус
T1	Тангенс 1-ый
T2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1769	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3467	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3326	

						5797-1-ГСН-024		
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области		
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата			
Разраб.		Тайыров			10.24	Подводящий газопровод высокого давления PN12	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Токтасын			10.24		РП	24	
Нач.отдела		Муртазина			10.24				
ГИП		Панов			10.24	План и продольный профиль	ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы		
Н.контроль		Глушанинко			10.24				

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
(красная линия)	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
(символ)	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под ковер
(символ)	Защитный кожух на газопроводе и вытяжная свеча
(символ)	Опознавательный знак
(символ)	Предупреждающий знак
(красный круг)	Активный маркер
(желтый круг)	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
a	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
(символ)	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

Обозначение	Наименование
(синяя линия)	Сигнальная лента
(символ)	Опознавательный знак
(символ)	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
(тонкая линия)	Установленные литологические
(толстая линия)	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.5м	м	1895	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.5м	м3	4131	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3961	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-025

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

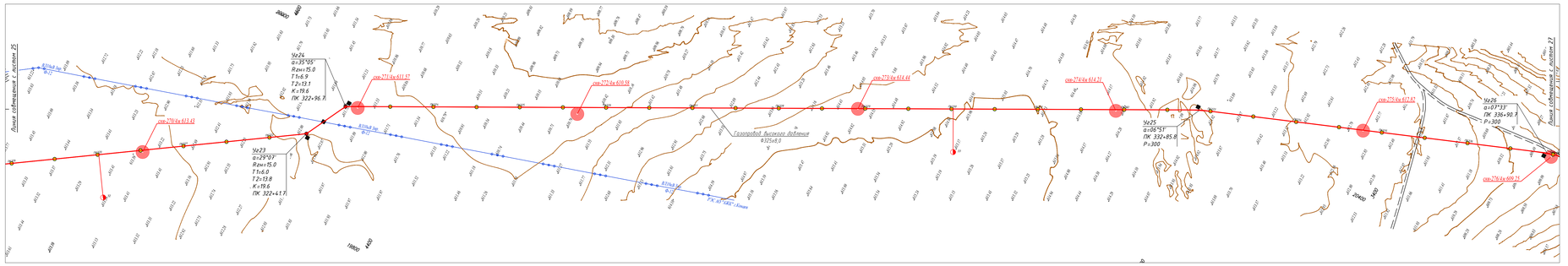
Подводящий газопровод высокого давления PN12

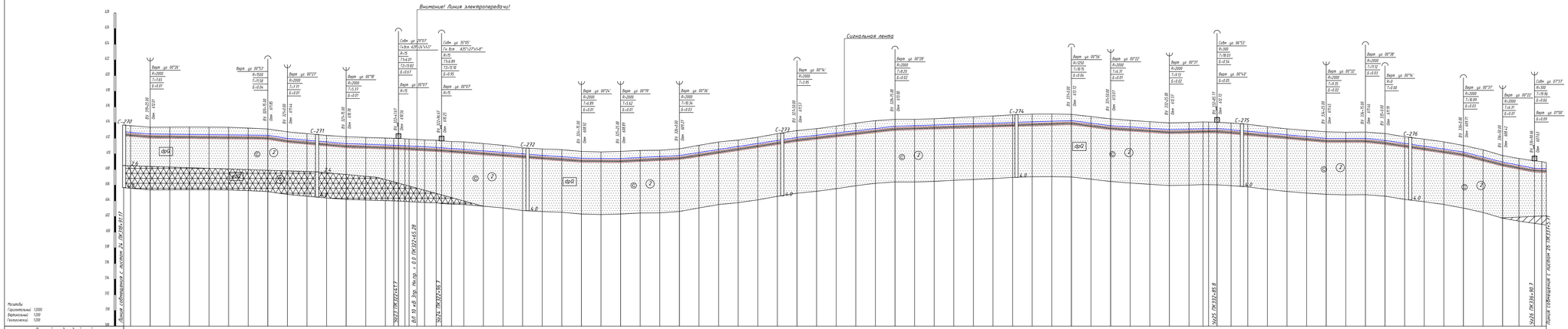
Стадия	Лист	Листов
РП	25	

План и продольный профиль

ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" KITNG г. Алматы

Формат А2х3 (594.00 х 1261.00мм)





Верхний плодородный слой	
Инженерно-геологическая характеристика грунтов	
Отметки земли натурные, м	
Пикетаж трубопровода	
Расстояние между отметками, м	
Проектные отметки верха трубы, м	
Уклон %	
Расстояние, м	
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый
Крутизна откосов	
Ширина по дну, м	
Глубина, м	
Истинная длина трубопровода, м	L=1895.3
Категория участка газопровода	III
Тип изоляции и ее длина	Труба 325х8,0 17ГС ГОСТ 31447-2012 Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа
Защита изоляции от механических повреждений	Отсутствует
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)	Отсутствует
План линии	
Специальные работы	
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности
Километры	

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под кобур
	Защитный кожух на газопроводе и бытяжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
P	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑤	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м	1895	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м	м3	3557	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	3412	

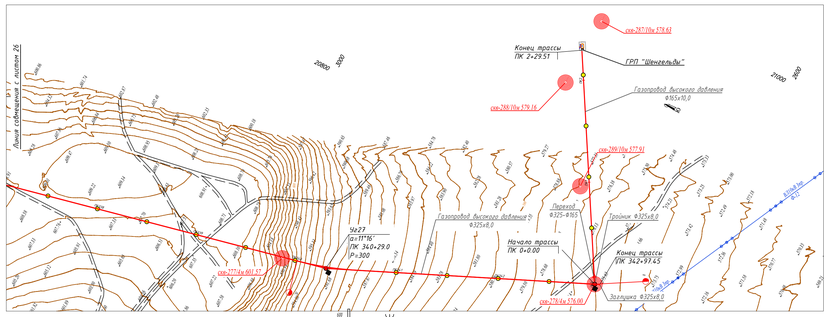
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Гашаров			10.24
Проверил		Гаитханн			10.24
Нач.отдела		Жуматаева			10.24
ГИП		Попов			10.24
Н.контроль		Гашанкина			10.24

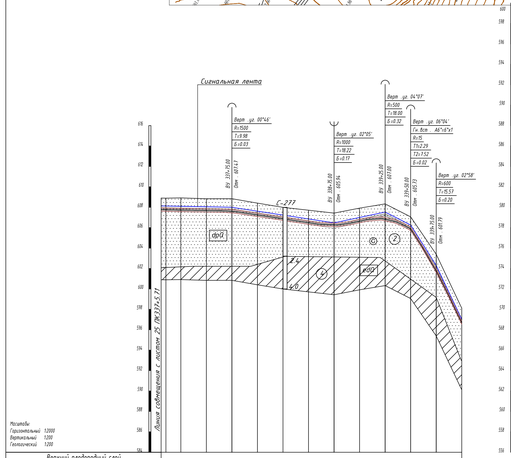
5797-1-ГСН-026

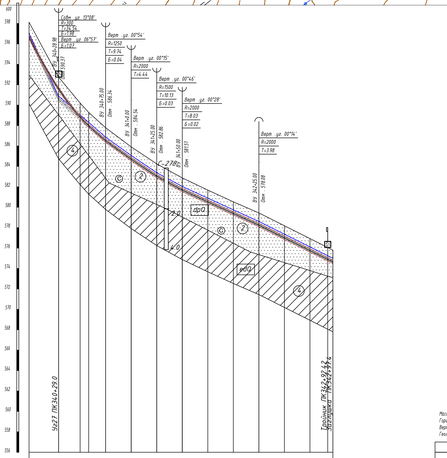
Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Жол в г. Конаев Алматинской области

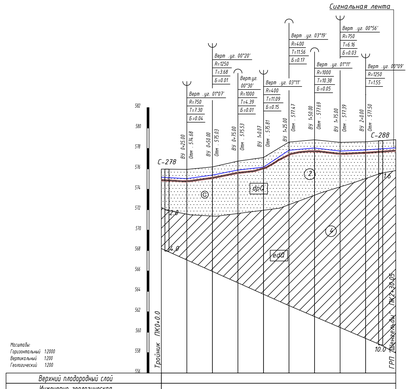
Подводящий газопровод высокого давления РN12	Стадия	Лист	Листов
	РП	26	
План и продольный профиль	ТОО "КАЗАХСКИЙ ИНСТИТУТ ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА" г. Алматы		

Формат А2х3 (594.00 x 1261.00мм)









Верхний плодородный слой		
Инженерно-геологическая характеристика грунтов		
Отметки земли натурные, м	339.40 339.82 339.83 339.94 340.42 339.99 339.42 339.97 340.02 339.96 339.42 339.40	
Пикетаж трубопровода	338	339
Расстояние между отметками, м	14.3 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 24.4	
Проектные отметки верха трубы, м	339.82 339.84 339.94 339.99 340.42 339.92 339.67 339.87 340.02 339.92 339.78 339.82	
Уклон % / Расстояние, м	0.00 10.00 0.02 0.00 10.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00	
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый	
Траншея: Крутизна откосов		
Траншея: Ширина по дну, м		
Траншея: Глубина, м	1.8 1.5 1.7 1.9 1.7 1.8 1.5 1.4 1.5 1.7 1.8 1.8	
Истинная длина трубопровода, м	L=592	
Категория участка газопровода	III	
Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа	
Тип изоляции и ее длина	Отсутствует	
Защита изоляции от технических повреждений	Отсутствует	
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)		
План линии		
Специальные работы		
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности	
Километры		

Верхний плодородный слой		
Инженерно-геологическая характеристика грунтов		
Отметки земли натурные, м	340.42 339.99 339.42 339.97 340.02 339.96 339.42 339.40	
Пикетаж трубопровода	341	342 342+97
Расстояние между отметками, м	25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0	
Проектные отметки верха трубы, м	340.02 339.96 339.92 339.87 340.02 339.92 339.78 339.82	
Уклон % / Расстояние, м	0.00 10.00 0.00 0.00 10.00 0.00 0.00 0.00	
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый	
Траншея: Крутизна откосов		
Траншея: Ширина по дну, м		
Траншея: Глубина, м	1.7 1.9 1.7 1.8 1.5 1.4 1.5 1.7	
Истинная длина трубопровода, м	L=	
Категория участка газопровода	III	
Труба 325х8,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа	
Тип изоляции и ее длина	Отсутствует	
Защита изоляции от технических повреждений	Отсутствует	
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)		
План линии		
Специальные работы		
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности	
Километры		

Верхний плодородный слой		
Инженерно-геологическая характеристика грунтов		
Отметки земли натурные, м	339.40 339.42 339.99 339.96 339.99 340.02 339.86 339.66	
Пикетаж трубопровода	0 1 2 2+30	
Расстояние между отметками, м	25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 25.0 29.5	
Проектные отметки верха трубы, м	340.18 340.16 339.91 339.68 339.91 339.74 339.92 339.96 339.98	
Уклон % / Расстояние, м	2.52% 10.92 19.84 7.59 10.53 8.9% 0.00 11.45 1.41% 25.0 25.0 25.0 25.0 24.91 25.0 25.0 25.0 29.5	
Способ разработки	Экскаватор одноковшовый	
Траншея: Крутизна откосов		
Траншея: Ширина по дну, м		
Траншея: Глубина, м	1.8 1.5 1.8 1.9 1.7 1.5 1.9 1.8 1.8	
Истинная длина трубопровода, м	L=230	
Категория участка газопровода	III	
Труба 165х10,0 17Г1С ГОСТ 31447-2012	Заводская трехслойная полиэтиленовая усиленного типа	
Тип изоляции и ее длина	Отсутствует	
Защита изоляции от технических повреждений	Отсутствует	
Балластировка (тип устройства, кол-во, шаг)		
План линии		
Специальные работы		
Сейсмичность	Зона 8-бальной сейсмичности	
Километры		

Условные обозначения плана

Обозначение	Наименование
	Проектируемый подземный газопровод высокого давления
	Защитный кожух на газопроводе и контрольная трубка с выводом под кобур
	Защитный кожух на газопроводе и бытжная свеча
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
	Активный маркер
	Пассивный маркер
Уг	Угол горизонтальный
α	Градус угла
Р	Радиус
Т1	Тангенс 1-ый
Т2	Тангенс 2-ой
К	Кривая
ПК	Пикет
	Скважина

Условные обозначения продольного профиля

	Сигнальная лента
	Опознавательный знак
	Предупреждающий знак
②	Песок средний
②	Песок крупный
③	Супесь
④	Суглинок
⑤	Дресвяный грунт
⑥	Скальный грунт - порфирит
dpQ	Геологический возраст грунта
①	Номер инженерно-геологического элемента
С-1	С - скважина, 1 - номер выработки
1.0 / 5.0	Глубина залегания слоя, м / Глубина выработки, м
	Установленные литологические
	Установленные стратиграфические

Ведомость земляных работ

	Наименование работ	Ед.изм	Кол-во	Примечание
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м (Ф325)	м	592	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м (Ф325)	м3	1160	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером (Ф325)	м3	1113	
1	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м (Ф165)	м	230	
2	Разработка траншеи в грунтах III группы одноковшовым экскаватором со средним заглублением 1.4м (Ф165)	м3	304	
3	Обратная засыпка траншеи бульдозером (Ф165)	м3	225	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гашаев			10.24
Проверил		Тентиев			10.24
Нач.отдела		Жигалова			10.24
ГИП		Попов			10.24
Н.контроль		Гашанина			10.24

5797-1-ГСН-027

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Ине 6 г. Конаев Алматинской области

Подводящий газопровод высокого давления РN12	Стадия	Лист	Листов
	РП	27	
План и продольный профиль	ТОО "КАЗАХГИПРОНИИТРАНСПОРТ НЕФТИ И ГАЗА" г. Алматы		

KITNG

Формат А2х3 (594.00 x 1261.00мм)

Точка подключения проектируемого газопровода-отвода к МГ "Алматы-Талдыкорган" (ПК 1141+50)

Проектируемый отсечной кран

Проектируемый УЗОУ "Баканас"

Трасса проектируемого газопровода-отвода (протяженность 40 км) от МГ "Алматы-Талдыкорган" до АГРС "Жана Иле"

Проектируемый КУ-1

Автодорога Конаев-Баканас

р. Или

Проектируемый УПОУ "Жана Иле"

Проектируемый АГРС "Жана Иле"

Проектируемый ОК-2

Проектируемый ПГБ -1

с. Коскудук

Проектируемый ПГБ "Коскудук"

Трасса подводящего распределительного газопровода высокого давления PN1.2 МПа (протяженность 40,0 км) от АГРС "Жана Иле" до ГРП "Коскудык" и "Шенгельды"

Отвод на Шенгельдинский сельский округ

Проектируемый ПГБ "Шенгельди"

с. Шенгельды

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Существующий МГ "Алматы-Талдыкурган"
- Проектируемый газопровод-отвод
- Проектируемый ГВД
- АГРС
- Крановый узел
- Камера очистного устройства

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-028

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Подводящий газопровод PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	1	10

Ситуационный план

ТОО "КИТНГ" г. Алматы

Дополнительные подписи

KITNG_CAD_NewDrawing

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Формат А2А (594.00 x 420.00мм)

NN позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Ед. измерения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф530х10,0							
1	Труба тип 1-530х10,0-К52 ГОСТ 20295-85, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448	ГОСТ 20295-85			м	8575		подземная
2	Переход П Э-530х10,0-325х8-09Г2С с заводской изоляцией	ГОСТ 17375-2001			шт	1		
3	Тройник 530х10-219х8-1,2-0,75-К52-УХЛ с заводской изоляцией	ТУ 102-488/2-05			шт	1		
4	Отвод ОГ 90°-530-1,2-0,75-5DN-К52-УХЛ с заводской изоляцией	ТУ 102-488/2-05			шт	3		
5	Активный маркер				шт	4		
6	Пассивный маркер				шт	170		
7	Опознавательный знак				шт	4		
8	Сигнальная лента				м	8575		
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф325х8,0							
1	Труба тип 1-325х8,0-К52 ГОСТ 20295-85, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448				м	34289		
2	Труба тип 1-530х10,0-К52 ГОСТ 20295-85, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448				м	276		защитный футляр
3	Переход П Э-325х8,0-165х6-09Г2С с заводской изоляцией	ТУ 102-488/2-05			шт	1		
4	Переход П Э-325х8,0-108х5-09Г2С с заводской изоляцией	ТУ 102-488/2-05			шт	1		
5	Тройник 325х8 с заводской изоляцией	ГОСТ 17376-2001			шт	2		
6	Отвод 1ГО.3°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	3		
7	Отвод 1ГО.4°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	1		
8	Отвод 1ГО.5°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	4		
9	Отвод 1ГО.6°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	1		
10	Отвод 1ГО.8°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	2		
11	Отвод 1ГО.9°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	1		
12	Отвод 1ГО.11°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	1		
13	Отвод 1ГО.12°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	2		
14	Отвод 1ГО.15°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	3		

Дополнительные подписи

KITNG_CAD_NewDrawing

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН.СО

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Распределительные сети газоснабжения

Стадия	Лист	Листов
РП	1	10

Спецификация оборудования, изделий и материалов

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

NN позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Ед. измерения	Кол-во	Масса единицы, кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
15	Отвод 1ГО.22°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	1		
16	Отвод 1ГО.24°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	2		
17	Отвод 1ГО.27°.325.8-ГОСТ 20295-К52, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448.-20.ГОСТ 24950				шт	7		
18	Отвод ОГ 90°-325-1,2-0,75-5DN-К52-УХЛ с заводской изоляцией	ТУ 102-488/2-05			шт	1		
19	Вытяжная свеча				шт	3		
20	Сигнальная лента				м	34289		
21	Активный маркер				шт	20		
22	Пассивный маркер				шт	661		
23	Опознавательный знак				шт	27		
24	Контрольная трубка				шт	2		
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф219							
1	Труба тип 1-219х8-К52 ГОСТ 20295-85, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448				м	4		
2	Сигнальная лента				м	4		
3	ПГБ "Конаев"				шт	1		
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф159							
1	Труба тип 1-159х7-К52 ГОСТ 20295-85, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448				м	223		
2	ПГБ "Шенгельды"				шт	1		
3	Сигнальная лента				м	223		
4	Пассивный маркер				шт	4		
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф108							
1	Труба тип 1-108х6-К52 ГОСТ 20295-85, покрытие ЗПЭ-Н, ГОСТ 31448				м	407		
2	ПГБ "Коскудук"				шт	1		
3	Сигнальная лента				м	407		
4	Пассивный маркер				шт	8		

Дополнительные подписи

KITNG_CAD_NewDrawing

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Nдок.	Подпись	Дата	5797-1-ГСН.СО	Лист 2

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

NN позиции	Наименование и техническая характеристика	Ед. измерения	Кол-во	Примечание
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф530х10,0			
1	Вынос трассы в натуру	м	8575	
2	Планировка полосы строительства шириной 31 м	м2	265825	
3	Снятие и восстановление плодородного слоя шириной 3,5 м, глубиной 0,2 м	м3	6003	
4	Разработка траншеи в грунтах 3 группы одноковшовым экскаватором	м3	21605	
5	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	19678	
6	Сварка и укладка газопровода Ду500	м	8575	
7	Контроль сварных соединений газопровода Ду500			
	- визуально-измерительно	стык	858	
	- ультразвуком	стык	643	
	- радиографией	стык	214	
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф325х8,0		0	
1	Вынос трассы в натуру	м	34289	
2	Планировка полосы строительства шириной 31 м	м2	1062959	
3	Снятие и восстановление плодородного слоя шириной 3,5 м, глубиной 0,2 м	м3	24002	
4	Разработка траншеи в грунтах 3 группы одноковшовым экскаватором	м3	64352	
5	Разработка траншеи в грунтах 4 группы одноковшовым экскаватором	м3	643	
6	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	64842	
7	Подсыпка трубы мягким грунтом на 0,1 м	м3	26	
8	Присыпка трубы мягким грунтом на 0,2 м	м3	154	
9	Сварка и укладка газопровода Ду300	м	34289	
10	Контроль сварных соединений газопровода Ду300			
	- визуально-измерительно	стык	3429	
	- ультразвуком	стык	2572	
	- радиографией	стык	857	

Дополнительные подписи

KITNG_CAD_NewDrawing

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН.СО

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Распределительные сети газоснабжения

Стадия	Лист	Листов
РП	1	10

Ведомость объемов работ

NN позиции	Наименование и техническая характеристика	Ед. измерения	Кол-во	Примечание
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф219х8			
1	Разработка траншеи в грунтах 3 группы одноковшовым экскаватором	м3	6	
2	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	6	
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф159х7		0	
1	Вынос трассы в натуру	м	223	
2	Планировка полосы строительства шириной 31 м	м2	6913	
3	Снятие и восстановление плодородного слоя шириной 3,5 м, глубиной 0,2 м	м3	156	
4	Разработка траншеи в грунтах 3 группы одноковшовым экскаватором	м3	304	
5	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	225	
6	Сварка и укладка газопровода Ду300	м	34289	
7	Контроль сварных соединений газопровода Ду300			
	- визуально-измерительно	стык	3429	
	- ультразвуком	стык	2572	
	- радиографией	стык	857	
	Подземный стальной газопровод высокого давления Ф108х6			
1	Вынос трассы в натуру	м	407	
2	Планировка полосы строительства шириной 31 м	м2	12617	
3	Снятие и восстановление плодородного слоя шириной 3,5 м, глубиной 0,2 м	м3	285	
4	Разработка траншеи в грунтах 3 группы одноковшовым экскаватором	м3	513	
5	Обратная засыпка траншеи бульдозером	м3	509	
6	Сварка и укладка газопровода Ду100	м	34289	
7	Контроль сварных соединений газопровода Ду100			
	- визуально-измерительно	стык	3429	
	- ультразвуком	стык	2572	
	- радиографией	стык	857	

Дополнительные подписи

KITNG_CAD_NewDrawing

Взам.инв.N°

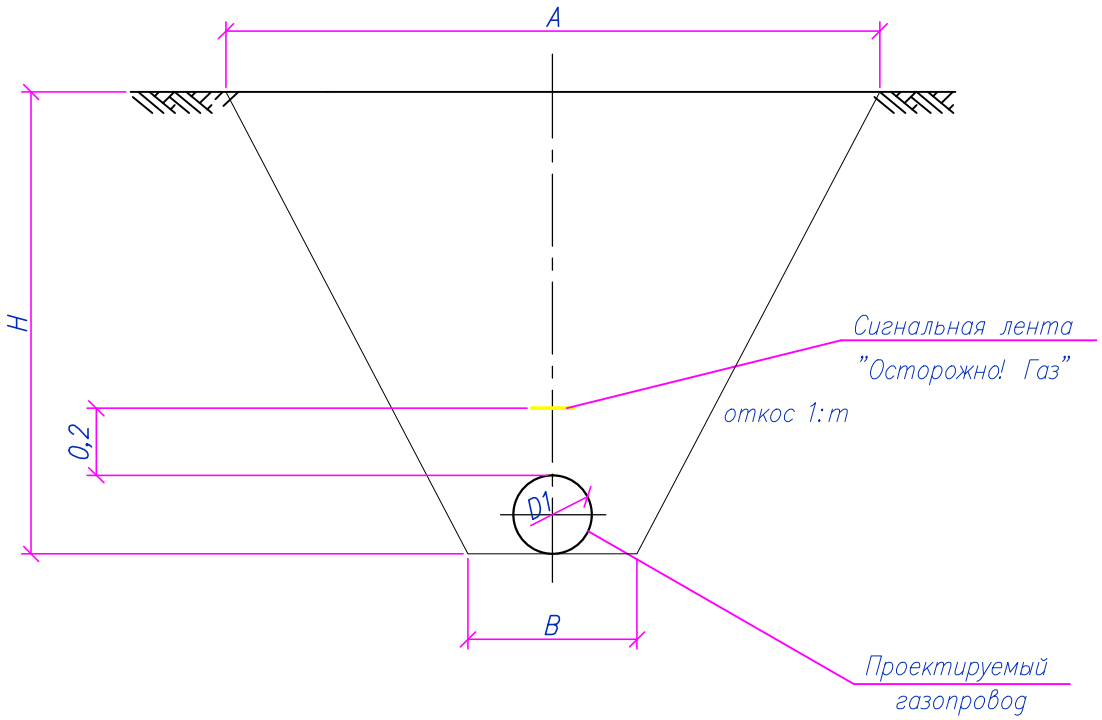
Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Ndok.	Подпись	Дата	KITNG_CAD_NewDrawing	Лист 2

Формат А4К (210.00 x 297.00мм)

Сечение траншеи



Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
ГИП		Панов			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-029

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Подводящий газопровод высокого давления PN12

Стадия	Лист	Листов
РП	1	4

Сечение траншеи

KITNG

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Формат А4 (210.00 x 297.00мм)

D1	Откос m	B	H	A	Разработка	Обрат. засыпка
325	0,5	0,7	1,2	1.90	1.56	1.48
325	0,5	0,7	1,3	2.00	1.76	1.67
325	0,5	0,7	1,4	2.10	1.96	1.88
325	0,5	0,7	1,5	2.20	2.18	2.09
325	0,5	0,7	1,6	2.30	2.40	2.32
325	0,5	0,7	1,7	2.40	2.64	2.55
325	0,5	0,7	1,8	2.50	2.88	2.80
325	0,5	0,7	1,9	2.60	3.14	3.05
325	0,5	0,7	2,0	2.70	3.40	3.32
325	0,5	0,7	2,1	2.80	3.68	3.59
325	0,5	0,7	2,2	2.90	3.96	3.88
325	0,5	0,7	2,3	3.00	4.26	4.17
325	0,5	0,7	2,4	3.10	4.56	4.48
325	0,5	0,7	2,5	3.20	4.88	4.79
325	0,5	0,7	2,6	3.30	5.20	5.12
325	0,5	0,7	2,7	3.40	5.54	5.45
325	0,5	0,7	2,8	3.50	5.88	5.80
325	0,5	0,7	2,9	3.60	6.24	6.15
325	0,5	0,7	3,0	3.70	6.60	6.52

D1	Откос m	B	H	A	Разработка	Обрат. засыпка
530	0,5	0,9	1,5	2.40	2.48	2.25
530	0,5	0,7	1,60	2.30	2.40	2.18
530	0,5	0,7	1,7	2.40	2.64	2.41
530	0,5	0,7	1,80	2.50	2.88	2.66
530	0,5	0,7	1.9	2.60	3.14	2.91
530	0,5	0,7	2.00	2.70	3.40	3.18
530	0,5	0,7	2.1	2.80	3.68	3.45
530	0,5	0,7	2.20	2.90	3.96	3.74
530	0,5	0,7	2,3	3.00	4.25	4.03
530	0,5	0,7	2,40	3.10	4.56	4.34
530	0,5	0,7	2,5	3.20	4.88	4.65
530	0,5	0,7	2,60	3.30	5.20	4.98
530	0,5	0,7	2,7	3.40	5.54	5.31
530	0,5	0,7	2,8	3.50	5.88	5.66
530	0,5	0,7	2,9	3.60	6.24	6.01
530	0,5	0,7	3,0	3.70	6.60	6.38

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

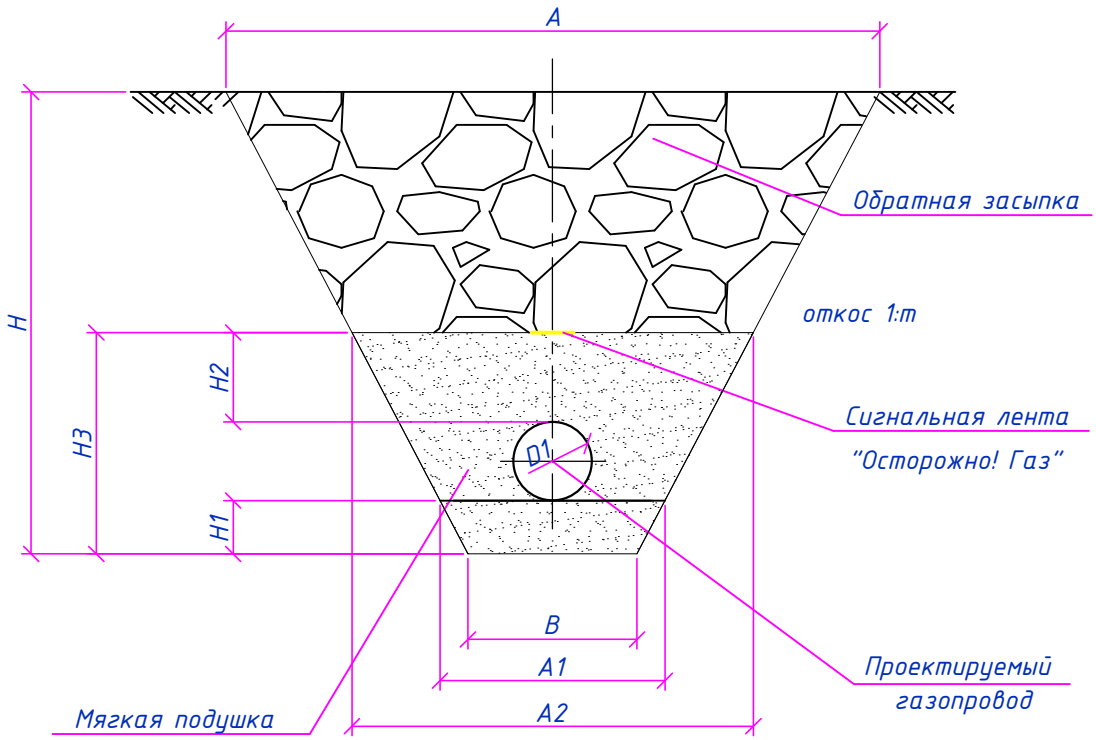
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата

5797-1-ГСН-029

Лист 2

Формат А4 (210.00 x 297.00мм)

Сечение траншеи



						5797-1-ГСН-030	
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области	
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Тайыров				Подводящий газопровод высокого давления PN12	Стадия: РП; Лист: 1; Листов: 6
Проверил		Токтасын					
Нач.отдела		Муртазина					
ГИП		Панов				Сечение траншеи в скальном грунте	ТОО "КИТНГ" ТОО "РАУЗА ПВ"
Н.контроль		Глушанинко					

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

Формат А4 (210.00 x 297.00мм)

D1	Откос т	H	H1	H2	H3	A	A1	A2	B	Разработка	Под-сыпка	При-сыпка	Обрат. засыпка
325	0,5	1,0	0.1	0.2	0.63	1.70	0.80	1.33	0,70	1.20	0.08	0.47	0.57
325	0,5	1,10	0.1	0.2	0.63	1.80	0.80	1.33	0,70	1.38	0.08	0.47	0.74
325	0,5	1,2	0.1	0.2	0.63	1.90	0.80	1.33	0,70	1.56	0.08	0.47	0.93
325	0,5	1,30	0.1	0.2	0.63	2.00	0.80	1.33	0,70	1.76	0.08	0.47	1.12
325	0,5	1,4	0.1	0.2	0.63	2.10	0.80	1.33	0,70	1.96	0.08	0.47	1.33
325	0,5	1,50	0.1	0.2	0.63	2.20	0.80	1.33	0,70	2.18	0.08	0.47	1.54
325	0,5	1,6	0.1	0.2	0.63	2.30	0.80	1.33	0,70	2.40	0.08	0.47	1.77
325	0,5	1,70	0.1	0.2	0.63	2.40	0.80	1.33	0,70	2.64	0.08	0.47	2.00
325	0,5	1,8	0.1	0.2	0.63	2.50	0.80	1.33	0,70	2.88	0.08	0.47	2.25
325	0,5	1,90	0.1	0.2	0.63	2.60	0.80	1.33	0,70	3.14	0.08	0.47	2.50
325	0,5	2,0	0.1	0.2	0.63	2.70	0.80	1.33	0,70	3.40	0.08	0.47	2.77
325	0,5	2,10	0.1	0.2	0.63	2.80	0.80	1.33	0,70	3.68	0.08	0.47	3.04
325	0,5	2,2	0.1	0.2	0.63	2.90	0.80	1.33	0,70	3.96	0.08	0.47	3.33
325	0,5	2,30	0.1	0.2	0.63	3.00	0.80	1.33	0,70	4.26	0.08	0.47	3.62
325	0,5	2,4	0.1	0.2	0.63	3.10	0.80	1.33	0,70	4.56	0.08	0.47	3.93
325	0,5	2,50	0.1	0.2	0.63	3.20	0.80	1.33	0,70	4.88	0.08	0.47	4.24
325	0,5	2,6	0.1	0.2	0.63	3.30	0.80	1.33	0,70	5.20	0.08	0.47	4.57
325	0,5	2,70	0.1	0.2	0.63	3.40	0.80	1.33	0,70	5.54	0.08	0.47	4.90
325	0,5	2,8	0.1	0.2	0.63	3.50	0.80	1.33	0,70	5.88	0.08	0.47	5.25
325	0,5	2,90	0.1	0.2	0.63	3.60	0.80	1.33	0,70	6.24	0.08	0.47	5.60
325	0,5	3,0	0.1	0.2	0.63	3.70	0.80	1.33	0,70	6.60	0.08	0.47	5.97

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата

5797-1-ГСН-030

Лист 2

Формат А4 (210.00 x 297.00мм)

D1	Откос т	H	H1	H2	H3	A	A1	A2	B	Разработка	Под-сыпка	При-сыпка	Обрат. засыпка
530	0,5	1,50	0.1	0.2	0.83	2.40	1.00	1.73	0,90	2.48	0.10	0.78	1.38
530	0,5	1,6	0.1	0.2	0.83	2.50	1.00	1.73	0,90	2.72	0.10	0.78	1.63
530	0,5	1,70	0.1	0.2	0.83	2.60	1.00	1.73	0,90	2.98	0.10	0.78	1.88
530	0,5	1,8	0.1	0.2	0.83	2.70	1.00	1.73	0,90	3.24	0.10	0.78	2.15
530	0,5	1,90	0.1	0.2	0.83	2.80	1.00	1.73	0,90	3.52	0.10	0.78	2.42
530	0,5	2,0	0.1	0.2	0.83	2.90	1.00	1.73	0,90	3.80	0.10	0.78	2.71
530	0,5	2,10	0.1	0.2	0.83	3.00	1.00	1.73	0,90	4.10	0.10	0.78	3.00
530	0,5	2,2	0.1	0.2	0.83	3.10	1.00	1.73	0,90	4.40	0.10	0.78	3.31
530	0,5	2,30	0.1	0.2	0.83	3.20	1.00	1.73	0,90	4.72	0.10	0.78	3.62
530	0,5	2,4	0.1	0.2	0.83	3.30	1.00	1.73	0,90	5.04	0.10	0.78	3.95
530	0,5	2,50	0.1	0.2	0.83	3.40	1.00	1.73	0,90	5.38	0.10	0.78	4.28
530	0,5	2,6	0.1	0.2	0.83	3.50	1.00	1.73	0,90	5.72	0.10	0.78	4.63
530	0,5	2,70	0.1	0.2	0.83	3.60	1.00	1.73	0,90	6.08	0.10	0.78	4.98
530	0,5	2,8	0.1	0.2	0.83	3.70	1.00	1.73	0,90	6.44	0.10	0.78	5.35
530	0,5	2,90	0.1	0.2	0.83	3.80	1.00	1.73	0,90	6.82	0.10	0.78	5.72
530	0,5	3,0	0.1	0.2	0.83	3.90	1.00	1.73	0,90	7.20	0.10	0.78	6.11

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата

5797-1-ГСН-030

Лист 3

Формат А4 (210.00 x 297.00мм)

D1	Откос т	H	H1	H2	H3	A	A1	A2	B	Разработка	Под-сыпка	При-сыпка	Обрат. засыпка
219	0,5	1,2	0.1	0.2	0.52	1.80	0.70	1.12	0,60	1.44	0.07	0.34	0.99
219	0,5	1,30	0.1	0.2	0.52	1.90	0.70	1.12	0,60	1.63	0.07	0.34	1.18
219	0,5	1,4	0.1	0.2	0.52	2.00	0.70	1.12	0,60	1.82	0.07	0.34	1.37
219	0,5	1,50	0.1	0.2	0.52	2.10	0.70	1.12	0,60	2.03	0.07	0.34	1.58
219	0,5	1,6	0.1	0.2	0.52	2.20	0.70	1.12	0,60	2.24	0.07	0.34	1.79
219	0,5	1,70	0.1	0.2	0.52	2.30	0.70	1.12	0,60	2.47	0.07	0.34	2.02
219	0,5	1,8	0.1	0.2	0.52	2.40	0.70	1.12	0,60	2.70	0.07	0.34	2.25
219	0,5	1,90	0.1	0.2	0.52	2.50	0.70	1.12	0,60	2.95	0.07	0.34	2.50
219	0,5	2,0	0.1	0.2	0.52	2.60	0.70	1.12	0,60	3.20	0.07	0.34	2.75
219	0,5	2,10	0.1	0.2	0.52	2.70	0.70	1.12	0,60	3.47	0.07	0.34	3.02
219	0,5	2,2	0.1	0.2	0.52	2.80	0.70	1.12	0,60	3.74	0.07	0.34	3.29
219	0,5	2,30	0.1	0.2	0.52	2.90	0.70	1.12	0,60	4.03	0.07	0.34	3.58
219	0,5	2,4	0.1	0.2	0.52	3.00	0.70	1.12	0,60	4.32	0.07	0.34	3.87
219	0,5	2,50	0.1	0.2	0.52	3.10	0.70	1.12	0,60	4.63	0.07	0.34	4.18
219	0,5	2,6	0.1	0.2	0.52	3.20	0.70	1.12	0,60	4.94	0.07	0.34	4.49
219	0,5	2,70	0.1	0.2	0.52	3.30	0.70	1.12	0,60	5.27	0.07	0.34	4.82
219	0,5	2,8	0.1	0.2	0.52	3.40	0.70	1.12	0,60	5.60	0.07	0.34	5.15
219	0,5	2,90	0.1	0.2	0.52	3.50	0.70	1.12	0,60	5.95	0.07	0.34	5.50
219	0,5	3,0	0.1	0.2	0.52	3.60	0.70	1.12	0,60	6.30	0.07	0.34	5.85

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата

5797-1-ГСН-030

Лист 4

Формат А4 (210.00 x 297.00мм)

D1	Откос т	H	H1	H2	H3	A	A1	A2	B	Разработка	Под-сыпка	При-сыпка	Обрат. засыпка
165	0,5	1,1	0.1	0.2	0.47	1.60	0.60	0.97	0,50	1.16	0.06	0.26	0.81
165	0,5	1,2	0.1	0.2	0.47	1.70	0.60	0.97	0,50	1.32	0.06	0.26	0.98
165	0,5	1,30	0.1	0.2	0.47	1.90	0.70	1.07	0,60	1.63	0.07	0.30	1.24
165	0,5	1,4	0.1	0.2	0.47	2.00	0.70	1.07	0,60	1.82	0.07	0.30	1.43
165	0,5	1,50	0.1	0.2	0.47	2.10	0.70	1.07	0,60	2.03	0.07	0.30	1.64
165	0,5	1,6	0.1	0.2	0.47	2.20	0.70	1.07	0,60	2.24	0.07	0.30	1.85
165	0,5	1,70	0.1	0.2	0.47	2.30	0.70	1.07	0,60	2.47	0.07	0.30	2.08
165	0,5	1,8	0.1	0.2	0.47	2.40	0.70	1.07	0,60	2.70	0.07	0.30	2.31
165	0,5	1,90	0.1	0.2	0.47	2.50	0.70	1.07	0,60	2.95	0.07	0.30	2.56
165	0,5	2,0	0.1	0.2	0.47	2.60	0.70	1.07	0,60	3.20	0.07	0.30	2.81
165	0,5	2,10	0.1	0.2	0.47	2.70	0.70	1.07	0,60	3.47	0.07	0.30	3.08
165	0,5	2,2	0.1	0.2	0.47	2.80	0.70	1.07	0,60	3.74	0.07	0.30	3.35
165	0,5	2,30	0.1	0.2	0.47	2.90	0.70	1.07	0,60	4.03	0.07	0.30	3.64
165	0,5	2,4	0.1	0.2	0.47	3.00	0.70	1.07	0,60	4.32	0.07	0.30	3.93
165	0,5	2,50	0.1	0.2	0.47	3.10	0.70	1.07	0,60	4.63	0.07	0.30	4.24
165	0,5	2,6	0.1	0.2	0.47	3.20	0.70	1.07	0,60	4.94	0.07	0.30	4.55
165	0,5	2,70	0.1	0.2	0.47	3.30	0.70	1.07	0,60	5.27	0.07	0.30	4.88
165	0,5	2,8	0.1	0.2	0.47	3.40	0.70	1.07	0,60	5.60	0.07	0.30	5.21
165	0,5	2,90	0.1	0.2	0.47	3.50	0.70	1.07	0,60	5.95	0.07	0.30	5.56
165	0,5	3,0	0.1	0.2	0.47	3.60	0.70	1.07	0,60	6.30	0.07	0.30	5.91

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата

5797-1-ГСН-030

Лист 5

Формат А4 (210.00 x 297.00мм)

D1	Откос т	H	H1	H2	H3	A	A1	A2	B	Разработка	Подсыпка	Присыпка	Обрат. засыпка
108	0,5	1,1	0.1	0.2	0.41	1.55	0.55	0.86	0,45	1.10	0.05	0.21	0.83
108	0,5	1,2	0.1	0.2	0.41	1.65	0.55	0.86	0,45	1.26	0.05	0.21	0.99
108	0,5	1,30	0.1	0.2	0.41	1.75	0.55	0.86	0,45	1.43	0.05	0.21	1.16
108	0,5	1,4	0.1	0.2	0.41	1.85	0.55	0.86	0,45	1.61	0.05	0.21	1.34
108	0,5	1,50	0.1	0.2	0.41	1.95	0.55	0.86	0,45	1.80	0.05	0.21	1.53
108	0,5	1,6	0.1	0.2	0.41	2.05	0.55	0.86	0,45	2.00	0.05	0.21	1.73
108	0,5	1,70	0.1	0.2	0.41	2.15	0.55	0.86	0,45	2.21	0.05	0.21	1.94
108	0,5	1,8	0.1	0.2	0.41	2.25	0.55	0.86	0,45	2.43	0.05	0.21	2.16
108	0,5	1,90	0.1	0.2	0.41	2.35	0.55	0.86	0,45	2.66	0.05	0.21	2.39
108	0,5	2,0	0.1	0.2	0.41	2.45	0.55	0.86	0,45	2.90	0.05	0.21	2.63
108	0,5	2,10	0.1	0.2	0.41	2.55	0.55	0.86	0,45	3.15	0.05	0.21	2.88
108	0,5	2,2	0.1	0.2	0.41	2.65	0.55	0.86	0,45	3.41	0.05	0.21	3.14
108	0,5	2,30	0.1	0.2	0.41	2.75	0.55	0.86	0,45	3.68	0.05	0.21	3.41
108	0,5	2,4	0.1	0.2	0.41	2.85	0.55	0.86	0,45	3.96	0.05	0.21	3.69
108	0,5	2,50	0.1	0.2	0.41	2.95	0.55	0.86	0,45	4.25	0.05	0.21	3.98
108	0,5	2,6	0.1	0.2	0.41	3.05	0.55	0.86	0,45	4.55	0.05	0.21	4.28
108	0,5	2,70	0.1	0.2	0.41	3.15	0.55	0.86	0,45	4.86	0.05	0.21	4.59
108	0,5	2,8	0.1	0.2	0.41	3.25	0.55	0.86	0,45	5.18	0.05	0.21	4.91
108	0,5	2,90	0.1	0.2	0.41	3.35	0.55	0.86	0,45	5.51	0.05	0.21	5.24
108	0,5	3,0	0.1	0.2	0.41	3.45	0.55	0.86	0,45	5.85	0.05	0.21	5.58

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата

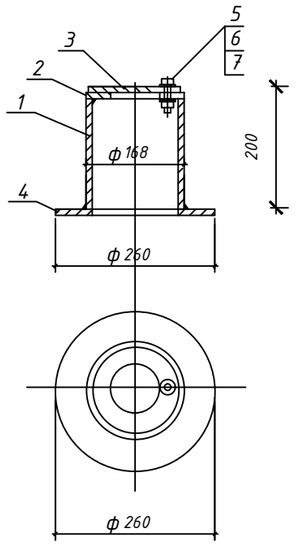
5797-1-ГСН-030

Лист 6

Формат А4 (210.00 x 297.00мм)

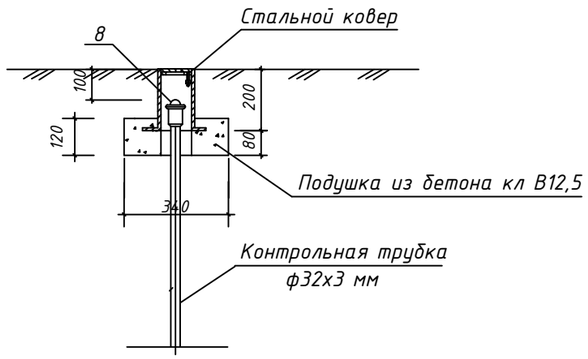
Стальной ковер

М 1:10



Контрольная трубка под ковер

М 1:20



Спецификация стального ковера

Марка поз.	Обозначение	Наименование	Кол шт.	Масса ед.кг.	Примеч.
		Стальной ковер			
1	ГОСТ 10704-91	Труба стальная ф168х5 мм L=200 мм	1	4,02	
2	ГОСТ 5681-76	Верхн. покрытие ф168-80 мм из листовой стали толщиной-4мм	1	0,54	
3	ГОСТ 5681-76	Крышка ф168 мм из листовой стали толщиной 4 мм	1	0,70	
4	ГОСТ 5681-76	Опорная подошва ф260-100 мм из листовой ст. толщиной-4мм	1	1,41	
5	ГОСТ 7798-70	Болт М10-6дх60.58(S17) L=25мм	1	0,028	
6	ГОСТ 5915-70*	Гайка М10-6Н.5(S17)	1	0,011	
7	ГОСТ 11371-78*	Шайба на М10	1	0,004	
8	ГОСТ 8962-75	Колпак Ф40	1		
9	кл 12,5	Бетон м3	0,014		

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			
Проверил		Токтасын			
Нач.отдела		Муртазина			
ГИП		Панов			
Н.контроль		Глушанинко			

5797-1-ГСН-031

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Подводящий газопровод высокого давления РN12

Стадия	Лист	Листов
РП	1	0

Установка ковера контрольной трубки

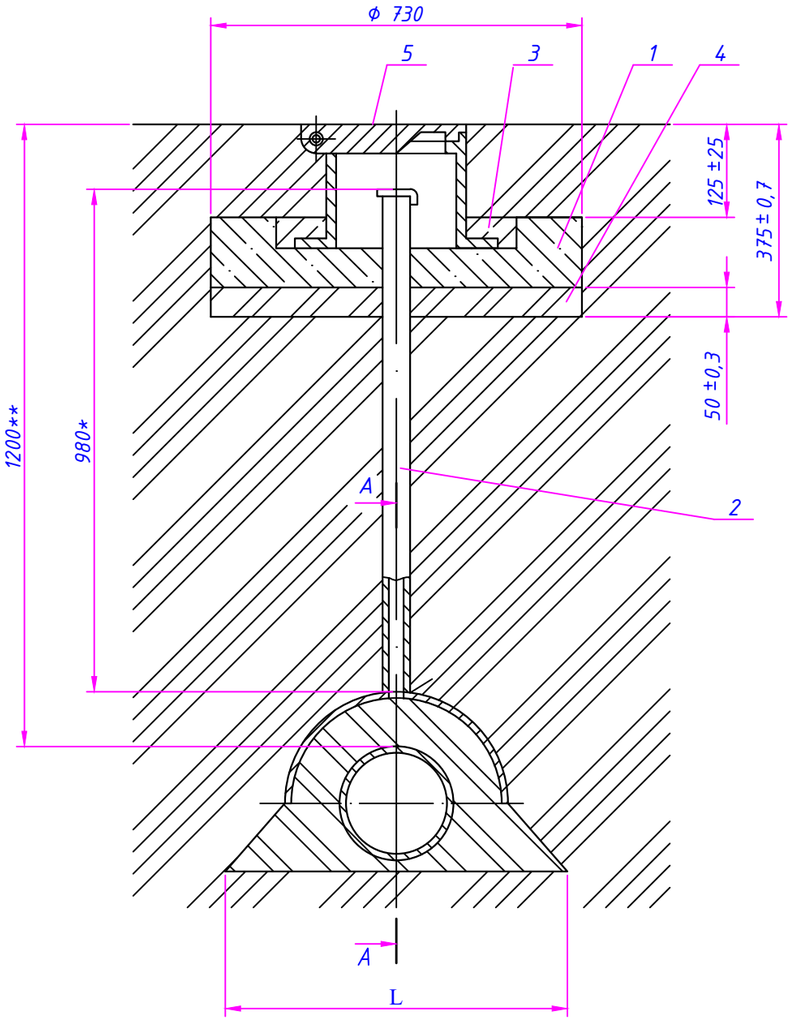
ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Взам.инв. N

Подпись и дата

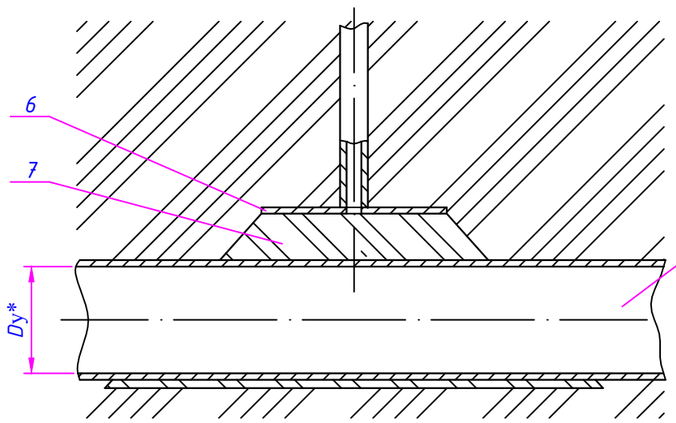
Инв. N подл.

Формат А3 (297.00 х 420.00мм)



Обозначение	Условный проход Dy*,мм	L, мм	Масса, кг
-00	50	310 50	49,1
-01	65	350 50	493
-02	80	370 50	49,5
-03	100	420 50	49,8
-04	125	460 50	50,2
-05	150	510 50	50,5
-06	200	630 50	51,2
-07	250	740 50	52,6
-08	300	840 50	54,0
-09	400	1050 50	55,2
-10	500	1250 50	49,1
-11	600	1450 50	56,5

A - A



1. Масса дана без учета строительных материалов.
2. * Размеры для справок.
3. ** Размер уточнить при проектировании.

1.	Бетон класса Б12.5	0.04м3
2.	Трубка контрольная Ф32х3 ГОСТ 10704-91/Б-20 ГОСТ10705-80	1шт/**м
3.	Бетон тяжелый М 150 ГОСТ 26633-85	0.001м3
4.	Песок природный для строительных работ ГОСТ 8736-85	0.02м3
5.	Ковер ТУ 400-28-91-75	1шт

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата	5797-1-ГСН-032			
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области			
Разраб.		Тайыров				Подводящий газопровод высокого давления PN12	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Токтасын					РП	1	0
Нач.отдела		Муртазина				Установка контрольной трубки	KITNG ТОО "КИТНГ" ТОО "РАУЗА ПВ"		
ГИП		Панов							
Н.контроль		Глушанинко							

Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А3 (297.00 x 420.00мм)

формат	зона	поз.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	кол-во	примеч.
				Документация		
				Сборочный чертеж		
				общие указания		
				Сборочные единицы		
		1		Подушка	1	
		2		Трубка контрольная Ф32х3 ГОСТ 10704-91/Б-20 ГОСТ 10705-80	1	
				Материалы		
		3		Бетон тяжелый М150		
				ГОСТ 26633-2015	0,001	м3
		4		Песок природный для строительных работ		
				ГОСТ 8736-2014	0,02	м3
				Прочие изделия		
		5		Ковер 81/23-2023-07-27-4.2-ГСН1.Т6	1	

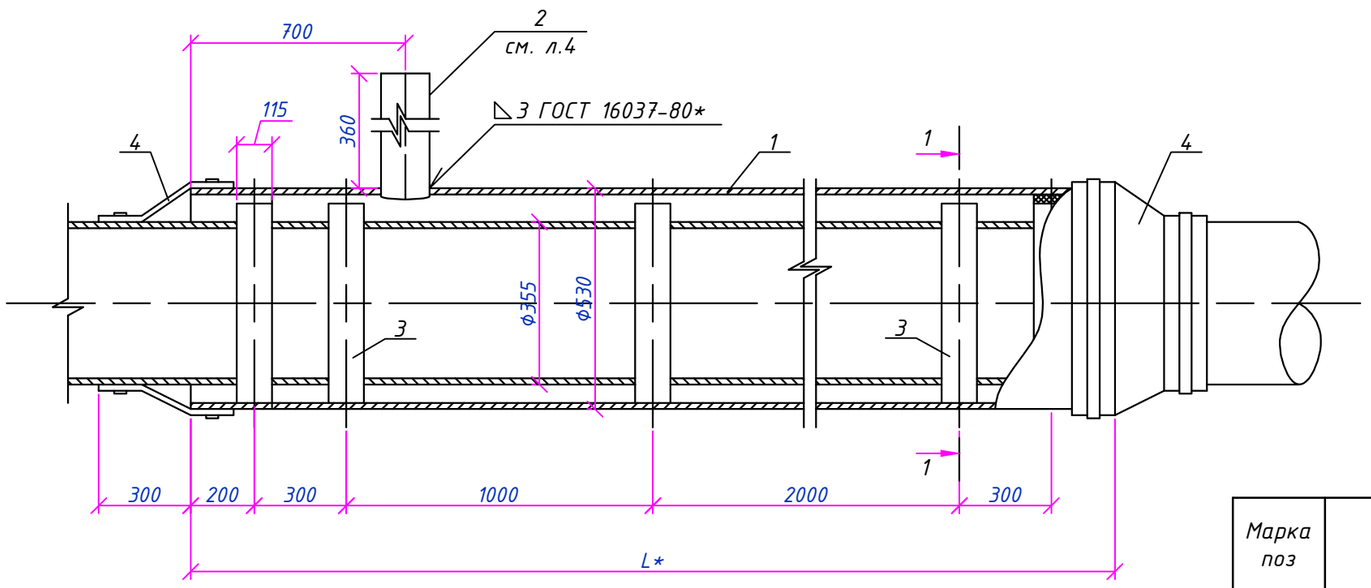
формат	зона	поз.	ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	Количество на исполн.												примеч.
					—	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	
				Детали													
		6		Кожух 81/23-2023-07-27-4.2-ГСН1.Т5	1												
			01	Кожух		1											
			02	Кожух			1										
			03	Кожух				1									
			04	Кожух					1								
			05	Кожух						1							
			06	Кожух							1						
			07	Кожух								1					
			08	Кожух									1				
			09	Кожух										1			
				Материалы											1		
		7		Гравий для строительных												1	
				работ ГОСТ 8268-82	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,08	0,12	0,15	0,25	0,4	0,6	м3

Взам. инв. N

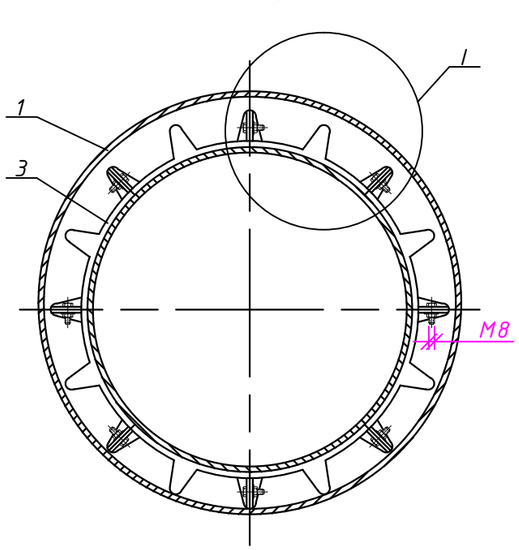
Подпись и дата

Инв. N подл.

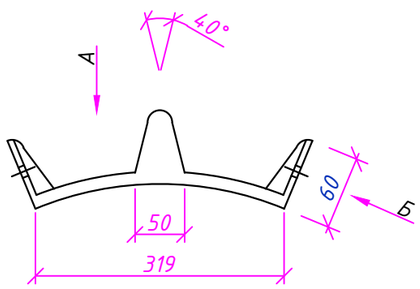
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата	5797-1-ГСН-032	Лист 2



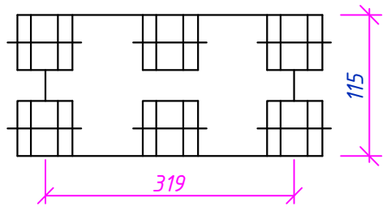
Разрез 1-1
М 1:10



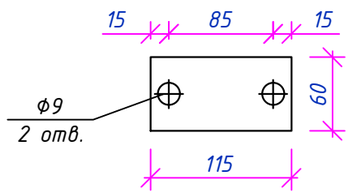
I
М 1:5



А
М 1:5



Б
М 1:5



Спецификация

Марка поз	Наименование	Ед. изм.	Кол	Масса ед.кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Труба $\frac{\Phi530x8,0\ ГОСТ\ 10704-91}{Б-20\ ГОСТ10705-80}$, покрытие ЗПЭ-С, ГОСТ 31448	п.м.	-	224,42	Согласно планов ГСНЗ
2	Труба 159х6 $\frac{ГОСТ\ 8732-78}{В10\ ГОСТ\ 8731-74}$ с изоляцией по конструкции N11 ГОСТ 9.602	п.м.	-	22,64	Согласно планов ГСНЗ
3	Кольцо диэлектрическое "Спейсер-РНГК"-325 ТУ 2291-002-42930233-2012	шт.	-	11,5	Согласно планов ГСНЗ
4	Манжета герметизирующая "МГ-РНГК"-325/530	компл.	2		
	ТУ 2531-007-42930233-2012				
5	Термоусаживающаяся армированная манжета Терма-СТАР 530*2,4*450 (Ду500) ТУ 22.21.42-002-82119587-2019	шт.	-		Согласно планов ГСНЗ

1. Спейсеры на трубу устанавливаются через 5м.
2. Сварные стыки изолируются термоусадочными манжетами ТИАЛ-М 630. 450Х2,0.

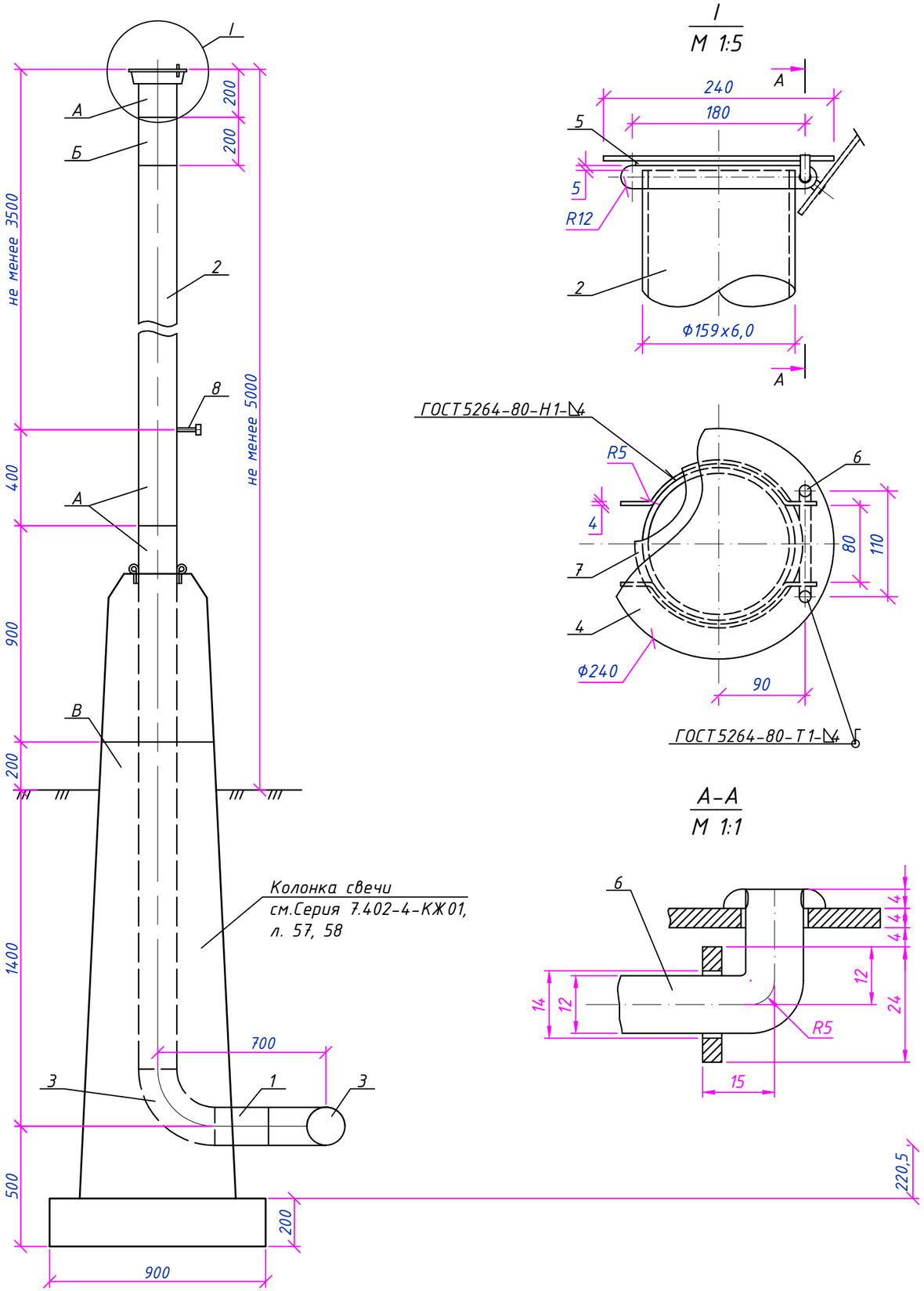
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			
Проверил		Токтасын			
Нач.отдела		Муртазина			
ГИП		Панов			
Н.контроль		Глушанинко			

5797-1-ГСН-033

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Подводящий газопровод высокого давления PN12	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	0
Стальной футляр Ду530, L=*м	ТОО "КИТНГ" ТОО "РАУЗА ПВ"		

Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.



Спецификация

Марка поз	Наименование	Ед. изм.	Кол	Масса ед.кг.	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Труба 159х6 ГОСТ 8732-78 / В10 ГОСТ 8731-74 с изоляцией по конструкции N11 ГОСТ 9.602	п.м.	4,6	22,64	
2	Труба 159х5 ГОСТ 8732-78 / В10 ГОСТ 8731-74 без изоляции	п.м.	5	18,99	
3	Отвод 90-Ф159х7 ГОСТ 17375-2001 с изоляцией по конструкции N11 ГОСТ 9.602	шт.	2	9,4	
4	Крышка лист Б-ПН-4х1250х2000 ГОСТ 19904-74 / Ст. 3 ГОСТ 14637-79 Ф240	шт.	1	1,4	
5	Кранштейн лист Б-ПН-4х1250х2000 ГОСТ 19904-74 / Ст. 3 ГОСТ 14637-79 L=250	шт.	2	0,2	
6	Ось круг 12 ГОСТ 2590-71 / Ст. 3 ГОСТ 535-79 L=165	шт.	1	0,1	
7	Прокладка резиновая:				
	пластина I, лист МБС-С-4х250х250, ГОСТ 7338-77 Ф170	шт.	1	0,15	
	пластина I, лист МБС-С-4х350х350, ГОСТ 7338-77 Ф340	шт.	1	0,55	
8	Штуцер с пробкой Ду 15	шт.	1		
9	Материалы:				
	Бензин А-72, ГОСТ 2084-77	л.	1,4		
	Битум БН 90/10, ГОСТ 6617-76*	кг.	0,7		
	Краска масляная желтая, ГОСТ 10503-71*	кг.	0,7		
	Краска масляная красная, ГОСТ 8866-76	кг.	0,15		
	Клей БФ 2, ГОСТ 12172-74	г.	5		

1. Труба 159х5 без изоляции меняется в зависимости от высоты свечи от земли указаные в продольных профилях

Покрыть поверхность: А - желтой масляной краской за 2 раза;
Б - красной масляной краской за 2 раза;
В - битумной грунтовкой.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			
Проверил		Токтасын			
Нач.отдела		Муртазина			
ГИП		Панов			
Н.контроль		Глушанинко			

5797-1-ГСН-034

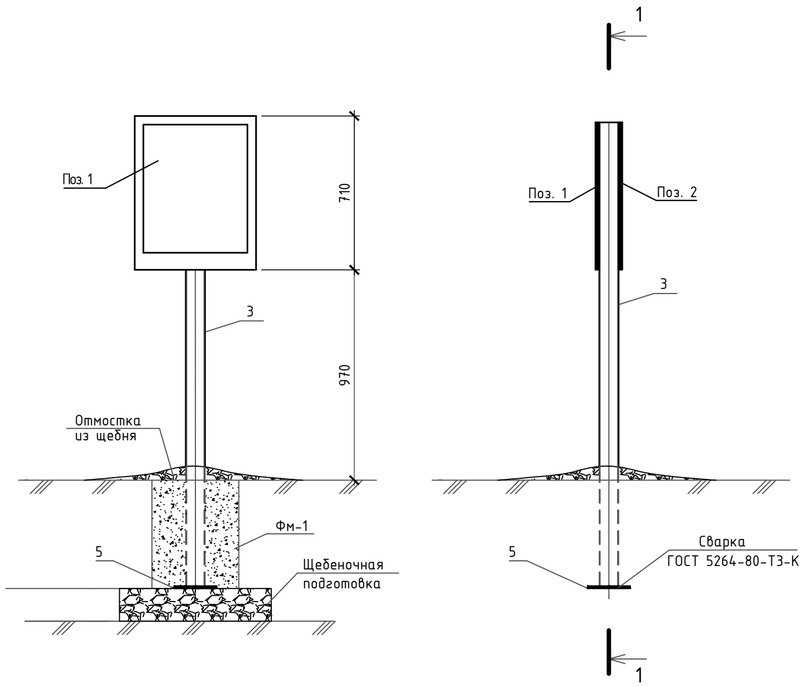
Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Подводящий газопровод высокого давления РN12	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	0
Свеча продувочная Ду150	ТОО "КИТНГ" ТОО "РАУЗА ПВ"		

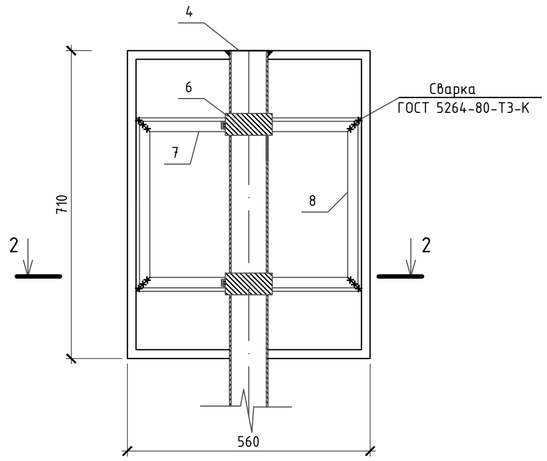
Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А3 (297.00 х 420.00мм)

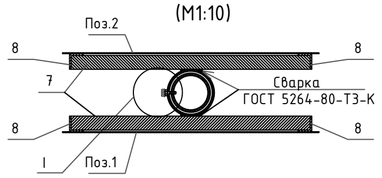
Опознавательный знак ТИП-1

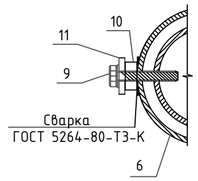


1-1
(М1:10)

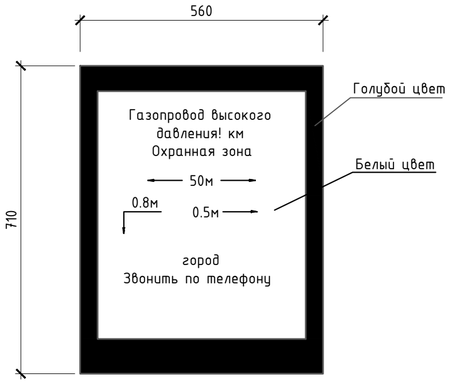


2-2
(М1:10)

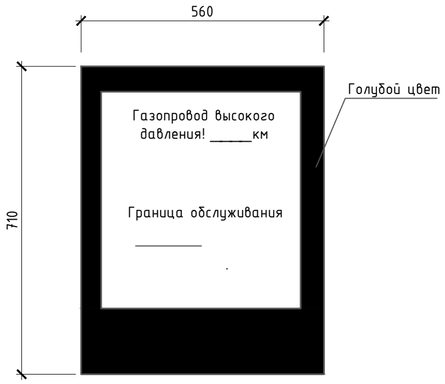




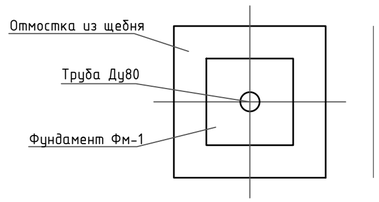
Поз. 1
Знак "Закрепление трассы газопровода на местности"



Поз. 2
Знак "Газопровод высокого давления"



Фундамент Фм-1
М 1:20



Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Кол-во Вес ед.кг
1; 2		Лист 1,0х710х560 ГОСТ 19903-2015 / С235 ГОСТ 27772-2021	шт.	2 / 3,12
3		Труба 89х4 ГОСТ 8732-78 / Б Ст4сп ГОСТ 8731-74 L=2500 мм	шт.	1 / 20,975
4		Лист 2,0х108х108 ГОСТ 19903-2015 / С235 ГОСТ 27772-2021	шт.	1 / 0,6
5		Лист 5,0х200х200 ГОСТ 19903-2015 / С235 ГОСТ 27772-2021	шт.	1 / 1.57
				6
6		Труба 108х4 ГОСТ 8732-78 / Б Ст4сп ГОСТ 8731-74 L=100 мм	шт.	2 / 8,39
7		Уголок 20х4 ГОСТ 8509-93 / С235 ГОСТ 27772-2021 L=520 мм	шт.	4 / 0,598
8		Уголок 20х4 ГОСТ 8509-93 / С235 ГОСТ 27772-2021 L=400 мм	шт.	4 / 0,460
9	ГОСТ 7798-70	Болт М 12 х180.58	шт.	2 / 0.177
10	ГОСТ ISO 4032-2014	Гайка М12-7Н.5	шт.	2 / 0.0154
11	ГОСТ 11371-78	Шайба 12	шт.	2 / 0.0062
		Материалы:		
Фм-1	ГОСТ 31108-2020	Бетон кл. С12/15 (В15), W4, F75	$м^3$	0,08
		Щебень по СТ РК 1549-2006 фракции 40-50 мм	$м^3$	0,07
	ГОСТ 926-82	Эмаль ПФ-133	кг	0,50
	ГОСТ 25129-2020	Грунтовка ГФ-021	кг	0,20

Примечание:

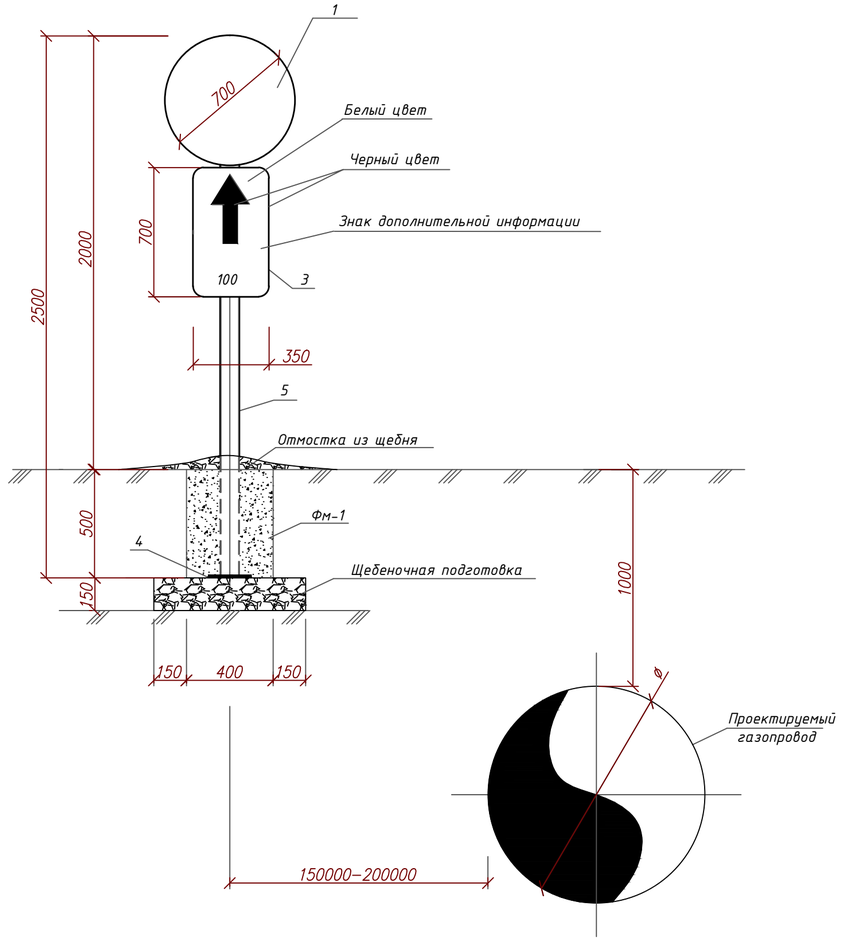
1. Знак "Газопровод высокого давления" , устанавливается на трассе газопровода для обозначения при пересечениях: с ВЛ, подземными коммуникациями, водными преградами, а так же на тектонических разломах. Дополнительно, при пересечении водных преград, устанавливается репер.
2. (ТИП-1) Знак "Закрепление трассы газопровода на местности" - Устанавливается для привязки газопровода к местности, обозначения охранной зоны, указания глубины заложения газопровода и местоположения его оси, углы поворота, отводы. Сообщает местонахождение эксплуатирующей организации.
3. Надписи должны быть выполнены черным цветом на пленке "Оракал".
4. Все детали и сборочные единицы знаков должны быть изготовлены из антикоррозийных материалов или иметь покрытие соответствующее ГОСТ 9.401-91.
5. После монтажа все металлоконструкции окрасить краской ПФ-133 за 2 раза по слою грунта ГФ-021.
6. Все соединения выполняются сваркой, самонарезающими винтами и болтами.
7. Наружные поверхности фундаменты обмазываются горячим битумом в два слоя.
8. Марка бетона кл. С12/15 (В15), W4, F75.
9. Боковые поверхности металлических конструкций, соприкасающиеся с грунтом, подлежат окраске эмалью ЭП-773 ГОСТ 23143-83 по поверхности, огрунтованной по шпатлевке ЭП-0010.
10. Сварку выполнить электродами типа Э42 по ГОСТ 9467-75.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	5797-1-ГСН-035			
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области			
Разраб.		Тайыров			12.24	Подводяший газопровод высокого давления РN12	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Токтасын			12.24		РП	1	
Нач.отдела		Муртазина			12.24	Типовые опознавательные знмки	ТОО "КИТНГ" ТОО "РАУЗА ПВ"		
Н.контроль		Глушанинко			12.24				

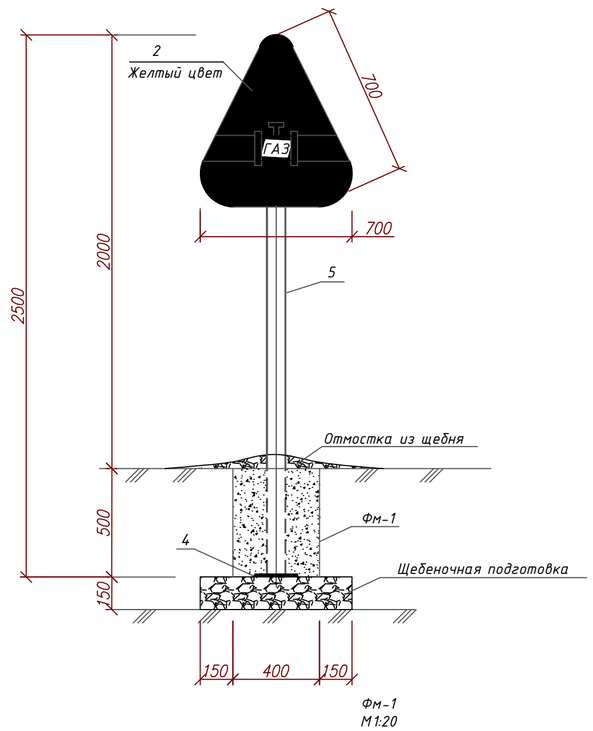
Взам.инв.N° | Подп.и дата | Инв.N°подл.

Формат А2А (594.00 х 420.00мм)

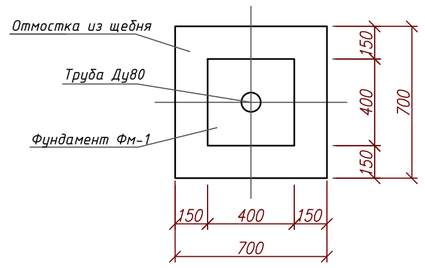
Знак "Остановка запрещена"
М1:20



Знак "Осторожно газопровод"
М1:20

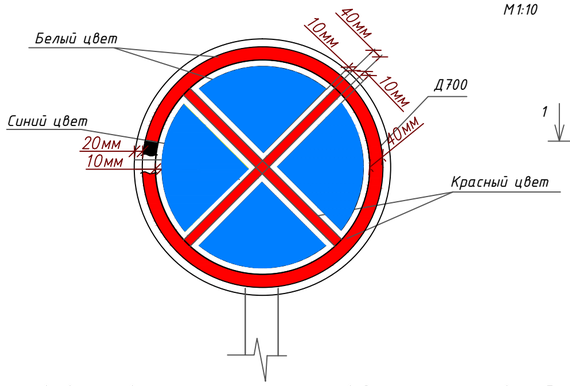


Фм-1
М1:20

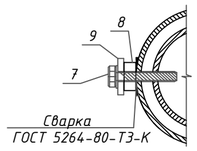


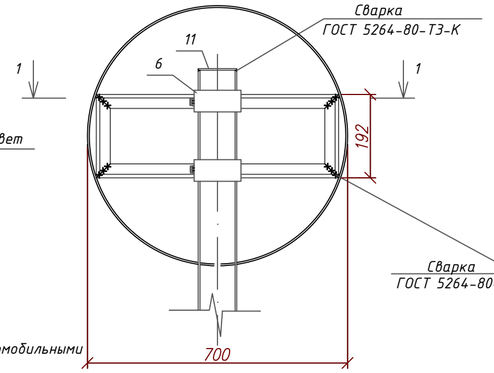
Поз. 2
М1:10

Поз. 1
М1:10

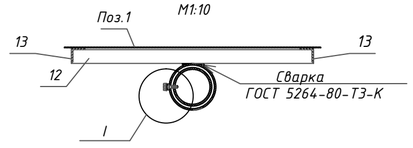


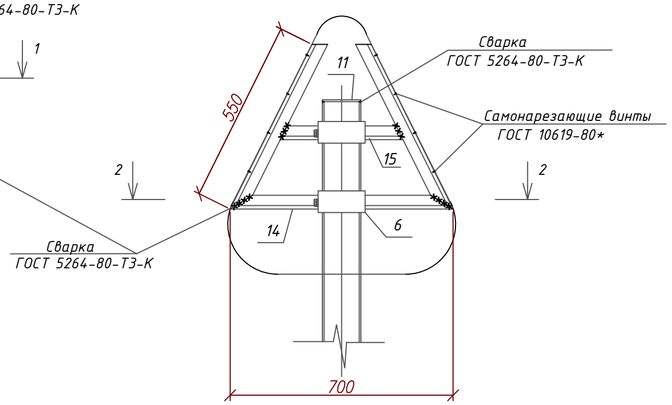
Устанавливается в местах пересечения газопровода с железными и автомобильными дорогами всех категорий по согласованию с дорожной полицией.



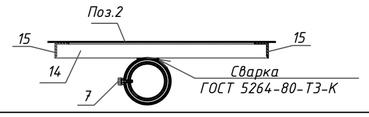


Разрез 1-1
М1:10





Разрез 2-2
М1:10



Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Ед. изм.	Кол-во Вес ед.кг
1	ГОСТ 10807-78	Дорожный знак "Остановка запрещена"	шт.	1 / 3,02
2	ГОСТ 10807-78	Предупредительный знак "Осторожно газопровод"	шт.	1 / 1,68
3	ГОСТ 10807-78	Дорожный знак "Зона действия"	шт.	1 / 1,92
4		Лист 5,0х200х200 ГОСТ 19903-2015 / С235 ГОСТ 27772-88*	шт.	2 / 1.57
5		Труба 89х4 ГОСТ 8732-78* / Б Ст4сп ГОСТ 8731-74 L=2500 мм	шт.	2 / 18,45
6		Труба 108х4 ГОСТ 8732-78* / Б Ст4сп ГОСТ 8731-74 L=100 мм	шт.	4 / 1,026
7	ГОСТ 7798-70*	Болт М 12 х180.58	шт.	2 / 0.177
8	ISO 4032-2014	Гайка М12-7Н.5	шт.	2 / 0.0154
10	ГОСТ 11371-78	Шайба 12	шт.	2 / 0.0062
11		Лист 0,4х100х100 ГОСТ 19903-2015 / С235 ГОСТ 27772-2021	шт.	2 / 0,314
12		Уголок 20х4 ГОСТ 8509-93 / С235 ГОСТ 27772-2021 L=700 мм	шт.	2 / 0,805
13		Уголок 20х4 ГОСТ 8509-93 / С235 ГОСТ 27772-2021 L=192 мм	шт.	2 / 0,221
14		Уголок 20х4 ГОСТ 8509-93 / С235 ГОСТ 27772-2021 L=700 мм	шт.	1 / 0,805
15		Уголок 20х4 ГОСТ 8509-93 / С235 ГОСТ 27772-2021 L=550 мм	шт.	3 / 0,632
		Материалы:		
Фм-1	ГОСТ 22266-2013	Бетон кл. В15, W4, F75 на сульфатостойком цементе	$м^3$	0,08
		Щебень по СТ РК 1549-2006 фракции 40-50мм	$м^3$	0,07
	ГОСТ 926-82*	Эмаль ПФ-133	кг	0,712
	ГОСТ 25129-2020	Грунтовка ГФ-021	кг	0,356

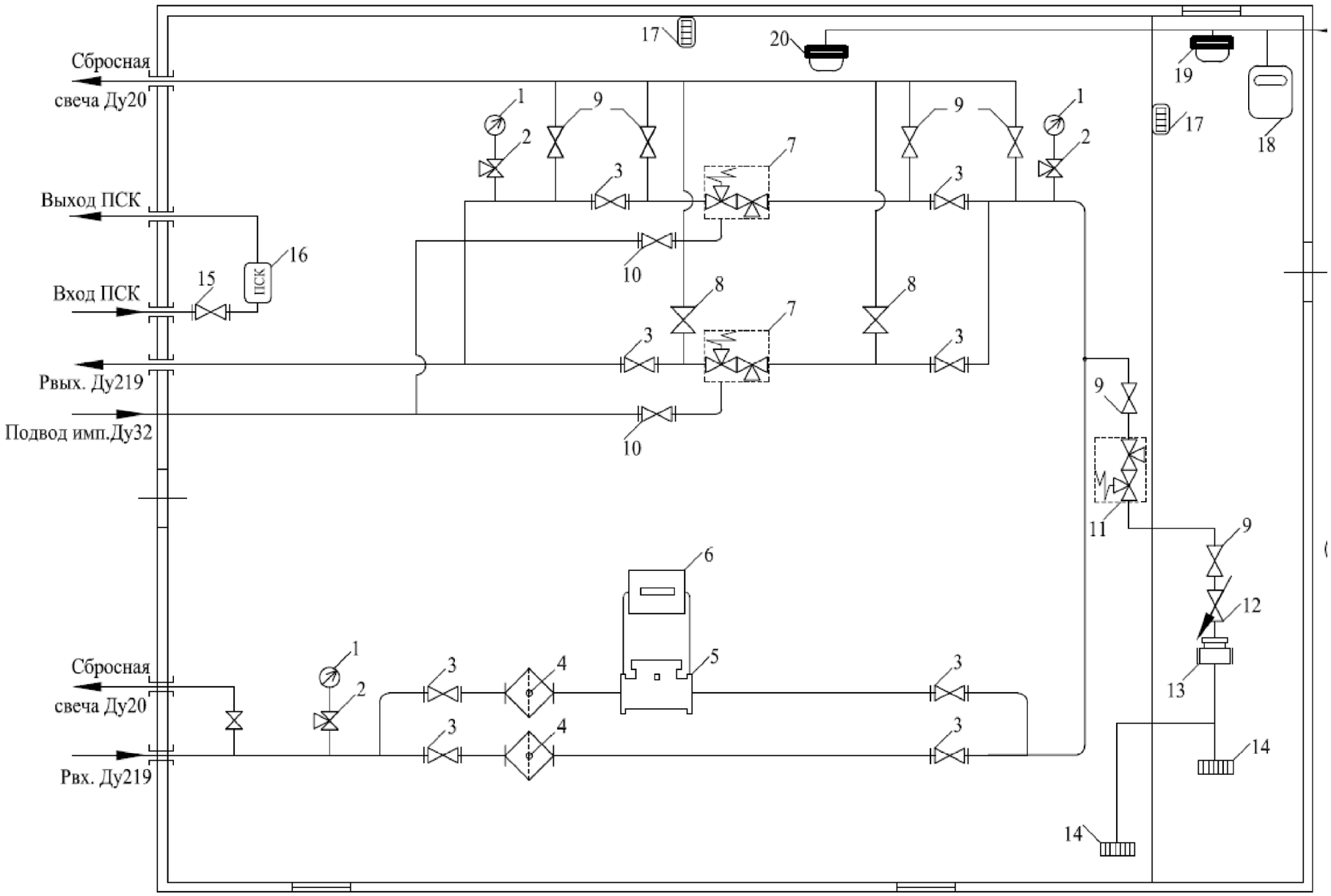
Примечания:

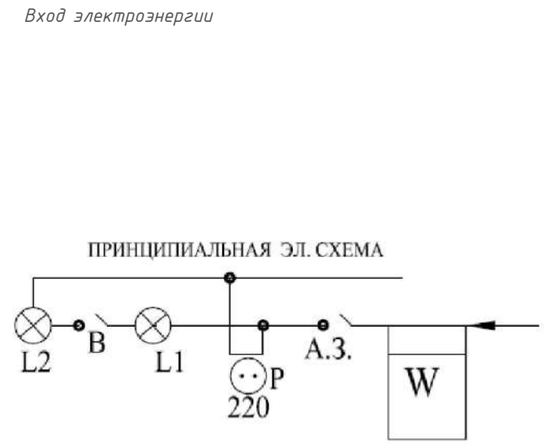
1. Комплект дорожных знаков предупреждает о пересечении автодорог и железных дорог газопроводом . В комплект входят знаки: "Остановка запрещена" и знак "Осторожно газопровод".
2. Зона действия знака "остановка запрещена" должна быть: для автомобильных дорог I – III категории и железнодорожных дорог, на расстояниях от оси газопровода 200м, для автодорог IIIп – V категории – 150м, расстояние указано на знаке дополнительной информации .
3. Знак "Осторожно газопровод" устанавливается на границах отчуждения в местах пересечения газопровода с автомобильными, железными дорогами, водными путями в местах воздушных переходов газопроводов через естественные и искусственные препятствия (по обе стороны), так же в местах входа и выхода газопровода с территории площадок КС ,ГРС,ГИС на расстоянии 50 м от ограждения
4. Знаки должны быть изготовлены со светоотражающей поверхностью в ночное время суток , в соответствии с СТ РК 1125-2002.
5. Колориметрические характеристики цветов должны соответствовать СТ РК 1125-2002.
6. Все детали и сборочные единицы знаков должны быть изготовлены из антикоррозийных материалов или иметь покрытие соответствующее ГОСТ 9.401-91*.
7. Спецификация дана на один комплект дорожных знаков.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата	5797-1-ГСН-036		
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области		
Разраб.		Тайыров			12.24	Подводящий газопровод высокого давления РN12	Стадия: РП	Лист: 1
Проверил		Токтасын			12.24			Листов:
Нач.отдела		Муртазина			12.24			
Н.контроль		Глушанинко			12.24	Типовые предупредительные знаки	ТОО "КИТНГ" ТОО "РАУЗА ПВ"	

Взам. инв. N | Подпись и дата | Инв. N подл.

Формат А2А (594.00 х 420.00мм)





W - Эл.счетчик;
А.З.- Автомат защиты (10-20А);
Р- Розетка; L1- Светильник НБП;
В - Выключатель;
L2- Светильник ВЗГ-200 УХЛ

1. Манометр(вых. манометр в комплект поставки не входит);
2. Кран трехходовой манометрический;
3. Кран шаровый Ду 200;
4. Фильтр ФГС-200;
5. Счетчик газа CGT-02-G2500DN250;
6. Эл.корректор объема газа Elcor KZ;
7. Регулятор давления газа РДБК-200В;
8. Кран Ду 15;
9. Кран Ду 20;
10. Кран приварной импульсный Ду 32;
11. Регулятор давления РДГБ-6;
12. КТЗ;
13. Счетчик газа G-4;
14. Газовый конвектор;
15. Кран Ду 50;
16. ПСК;
17. Сигнализатор загазованности с СО и СН;
18. Эл. счетчик с сертификатом качества ;
19. Светильник НБП;
20. Светильник ВЗГ-200УХЛ;

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-037

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	3

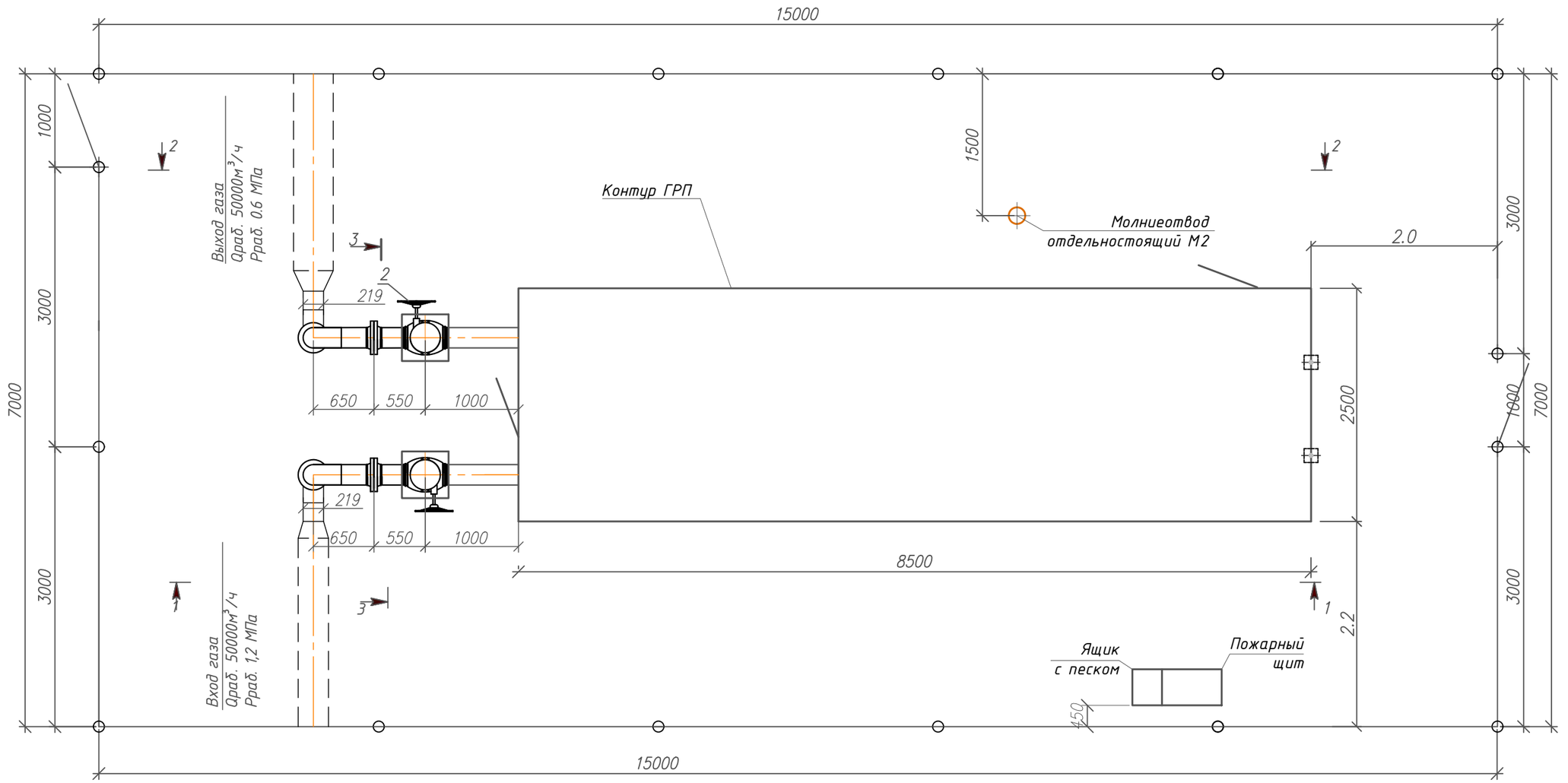
ПГБ-1
Технологическая схема

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Взам.инв.N° | Подп.и дата | Инв.N°подл.

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

План трубопроводной обвязки ПГБ 16-2В-У1
М1:50



						5797-1-ГСН-038
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Тайыров			10.24	Наружные сети газоснабжения
Проверил		Токтасын			10.24	
Нач.отдела		Муртазина			10.24	
Н.контроль		Глушанинко			10.24	План расположения технологического оборудования. М 1:50

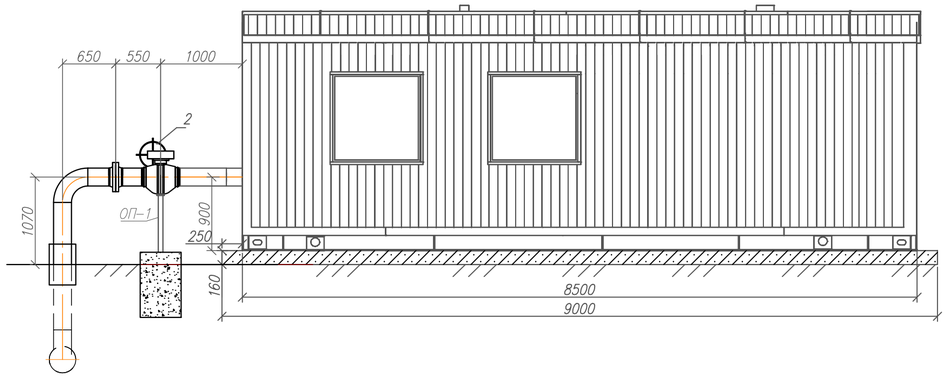
Стадия	Лист	Листов
РП	2	3

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

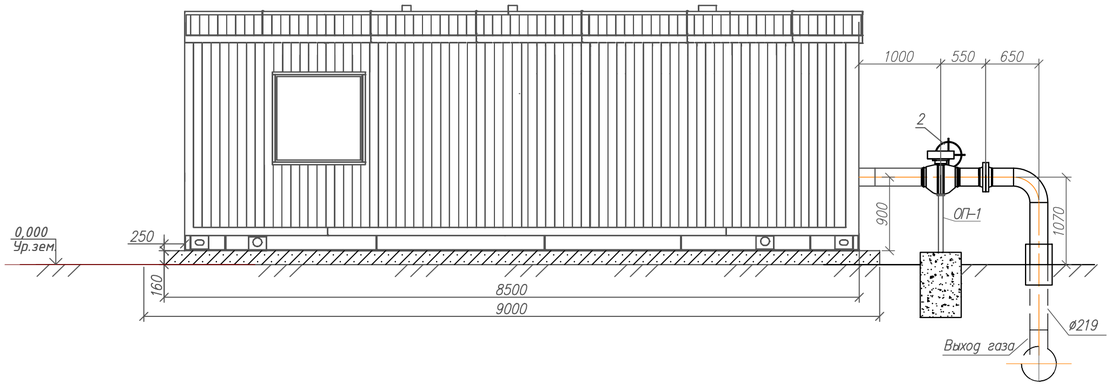
Взам.инв.N°
Подп.и дата
Инв.N°подл.

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

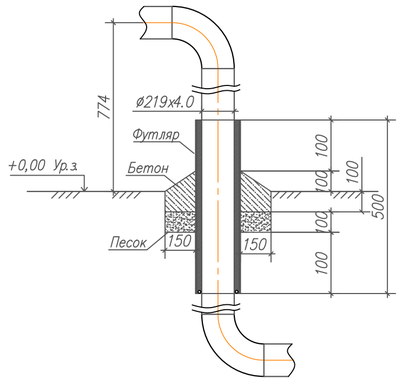
1-1
М 1:50



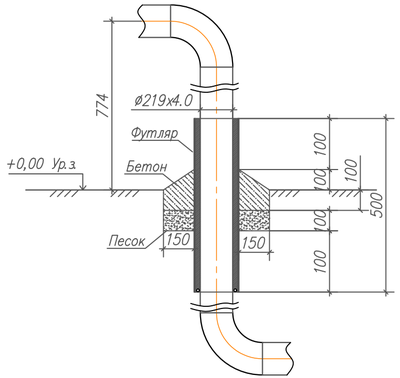
2-2
М 1:50



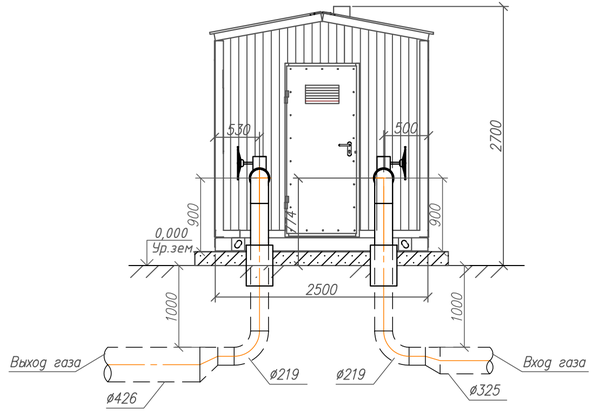
1



2



3-3
М 1:50



						5797-1-ГСН-039	
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области	
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Тайыров			10.24	Наружные сети газоснабжения	Стадия: РП; Лист: 3; Листов: 3
Проверил		Токтасын			10.24		
Нач.отдела		Муртазина			10.24		
Н.контроль		Глушанинко			10.24	Разрезы 1-1, 2-2, 3-3 Узел 1, Узел 2	ТОО "КИТНГ" ТОО "РАУЗА ПВ"

Взам.инв.N° | Подп.и дата | Инв.N°подл.

Формат А4 х 3 (630.00 х 297.00мм)

Позиция	Наименование и техническая характеристика Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна, фирма)	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Поставщик	Единица измерения	Коли-чество	Масса единицы кг.	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-16-2В-У1				компл.	1	7500	Блочная поставка
2	Кран шаровый DN200, PN1.6 МПа , с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку.				шт.	2	31	
3	Труба стальная электросварная прямошовная Ф426х8,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91			м	2,2	10,77	подземная
4	Труба стальная электросварная прямошовная Ф325х8,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91			м	2,1	10,77	подземная
5	Труба стальная электросварная прямошовная Ф219х8,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91			м	1,6	8,79	подземная
6	Труба стальная электросварная прямошовная Ф219х8,0 без изоляции	ГОСТ 10704-91			м	4,0	8,38	надземная
7	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 с нанесением весьма усиленной изоляции	ГОСТ 17375-2001			шт.	1	21,0	подземная
8	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 без изоляции	ГОСТ 17375-2001			шт.	1	20,0	надземная
9	Переход П Э-426х12,0-219х8-09Г2С с заводской изоляцией	ГОСТ 17378-2001			шт.	1	32,0	подземная
10	Переход П Э-325х8,0-219х7-09Г2С с заводской изоляцией	ГОСТ 17378-2001			шт.	1	11,0	подземная
11	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х426 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	274-107-0401-0012			комплект	2		
12	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х325 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	274-107-0401-0010			комплект	2		
13	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х219 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	274-107-0401-0008			комплект	2		
14	Защитное покрытие труб грунтовкой ГФ-021 за 1 раз	ОСТ 6-10-426-79			$м^2$	1,8		
15	Защитное покрытие труб по грунтовке эмалью за 2 раза (желтым цветом)	ПФ-115			$м^2$	3,6		
16	Труба стальная электросварная прямошовная Ф325х8 без изоляции	ГОСТ 10704-91			м	1,0	62,54	Футляр
17	Фланец 1-200-16 09Г2С	ГОСТ 12821-80			шт.	4		надземная
18	Изолирующее фланцевое соединение ИФС 200-16-11-1-В	ТУ 3799-002-82949248-2008			шт.	2		надземная
19	Пожарный щит и ящик с песком				шт.	1		

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН.С01

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	1

Спецификация оборудования изделий и материалов

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Ведомость объемов работ

Поз.	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Разработка грунта 1 группы в отвал экскаваторами с ковшом вместимостью 0,65 м3	м³	5.63	
2	Разработка грунта 1 группы вручную	м³	0.17	
3	Транспортировка технологических блоков и узлов, а также трубных секций,фасонных частей и запорной арматуры от ТСБ до места укладки	тн.	8.2	
4	Прокладка технологического трубопровода Ф219 в грунтах	м	3.7	
5	Прокладка технологического трубопровода Ф219 в грунтах	м	3.9	
6	Установка кранов			
	Кран шаровый DN219, PN1.6 МПа , с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку.	шт.	1	
	Кран шаровый DN219, PN1.6 МПа , с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку.	шт.	1	
7	Установка отводов			
	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 с нанесением весьма усиленной изоляции	шт.	1	
	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 без изоляции	шт.	1	
8	Установка термоусаживающих манжет			
	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х426 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	комплект	2	
	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х325 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	комплект	2	
	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х219 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	комплект	2	
9	Контроль методом радиографии и внешним осмотром стыков Ду 219 мм	стык	10	
10	Контроль методом радиографии и внешним осмотром стыков Ду 219 мм	стык	10	
11	Пневматическое испытание газопровода среднего давления Ф108 с давлением 1,25хРраб	м	5.7	
12	Пневматическое испытание газопровода высокого давления Ф219 с давлением 1,25хРраб	м	5.9	
13	Продувка и осушка технологического газопровода	м	11.6	
14	Засыпка траншеи бульдозерами при перемещнии	м³	5.57	
15	Засыпка траншей 4 группы грунтов вручную	м³	0.14	
16	Пожарный щит и ящик с песком	шт.	1	

Примечание:

1. Ведомость объемов работ посчитана на один ПГБ

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН.ВР1

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

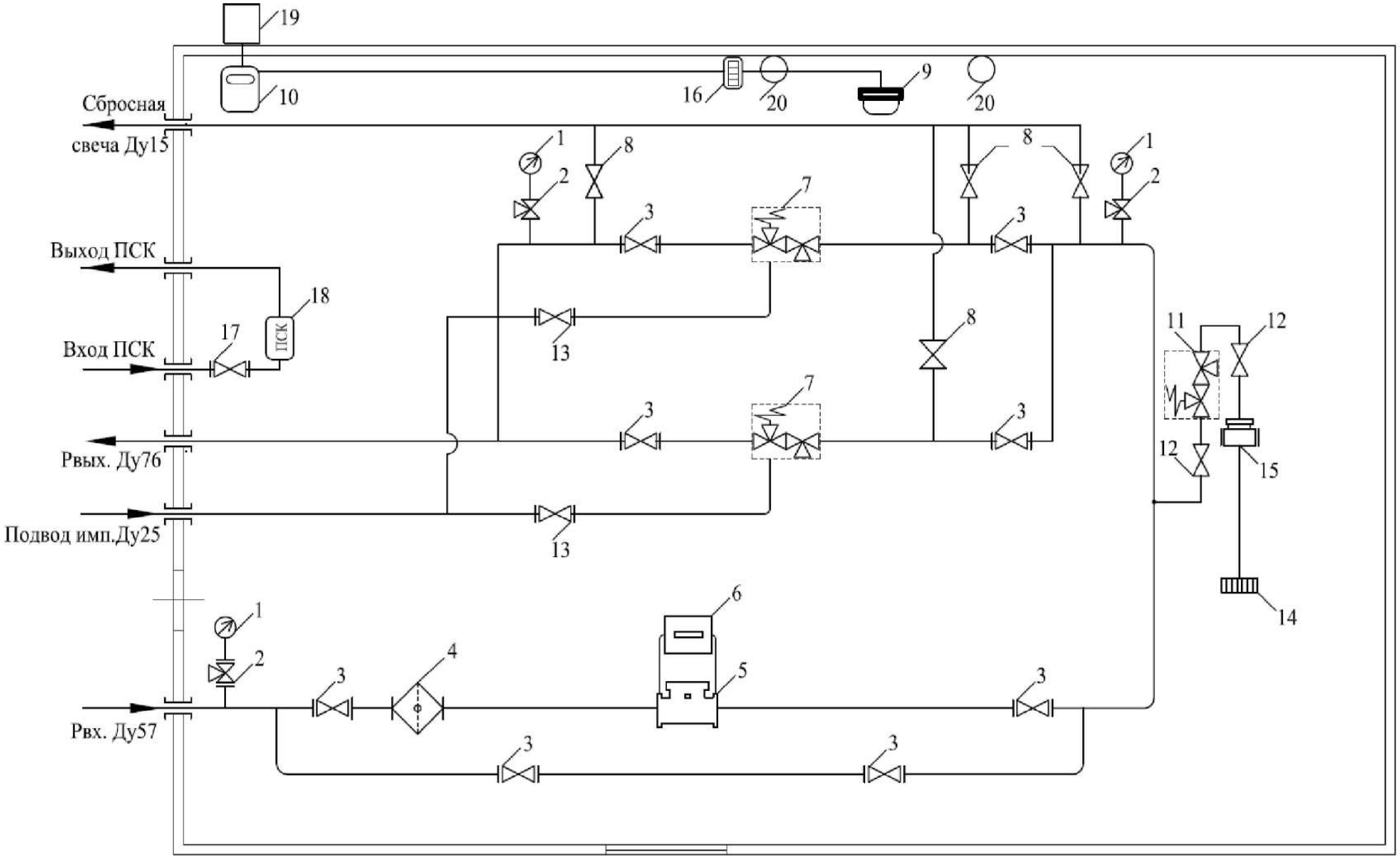
Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	1

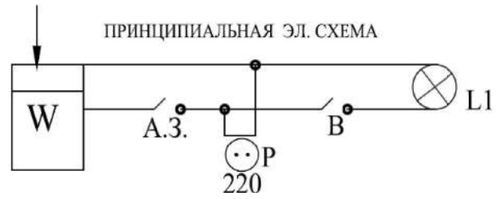
Ведомость объемов работ и материалов

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Взам.инв.N° | Подп.и дата | Инв.N°подл.

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)





W - Эл.счетчик;
А.З.- Автомат защиты (10-20А);
Р- Розетка; В - Выключатель;
L1- Светильник ВЗГ-200 УХЛ

1. Манометр(вых. манометр в комплект поставки не входит);
2. Кран трехходовой манометрический;
3. Кран шаровый Ду 50;
4. Фильтр ФГС-50;
5. Счетчик газа;
6. Эл.корректор объема газа;
7. Регулятор давления газа;
8. Кран Ду 15;
9. Светильник ВЗГ-200УХЛ;
10. Электрический счетчик с сертификатом качества;
11. Регулятор давления РДГБ-6;
12. Кран Ду 20;
13. Кран приварной импульсный Ду 25;
14. Газовый конвектор;
15. Счетчик газа G-4;
16. Сигнализатор загазованности с СО и СН;
17. Кран приварной Ду 50;
18. ПСК;
19. Корпус ЩРВ-9;
20. Пожарный извещатель

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-040

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	3

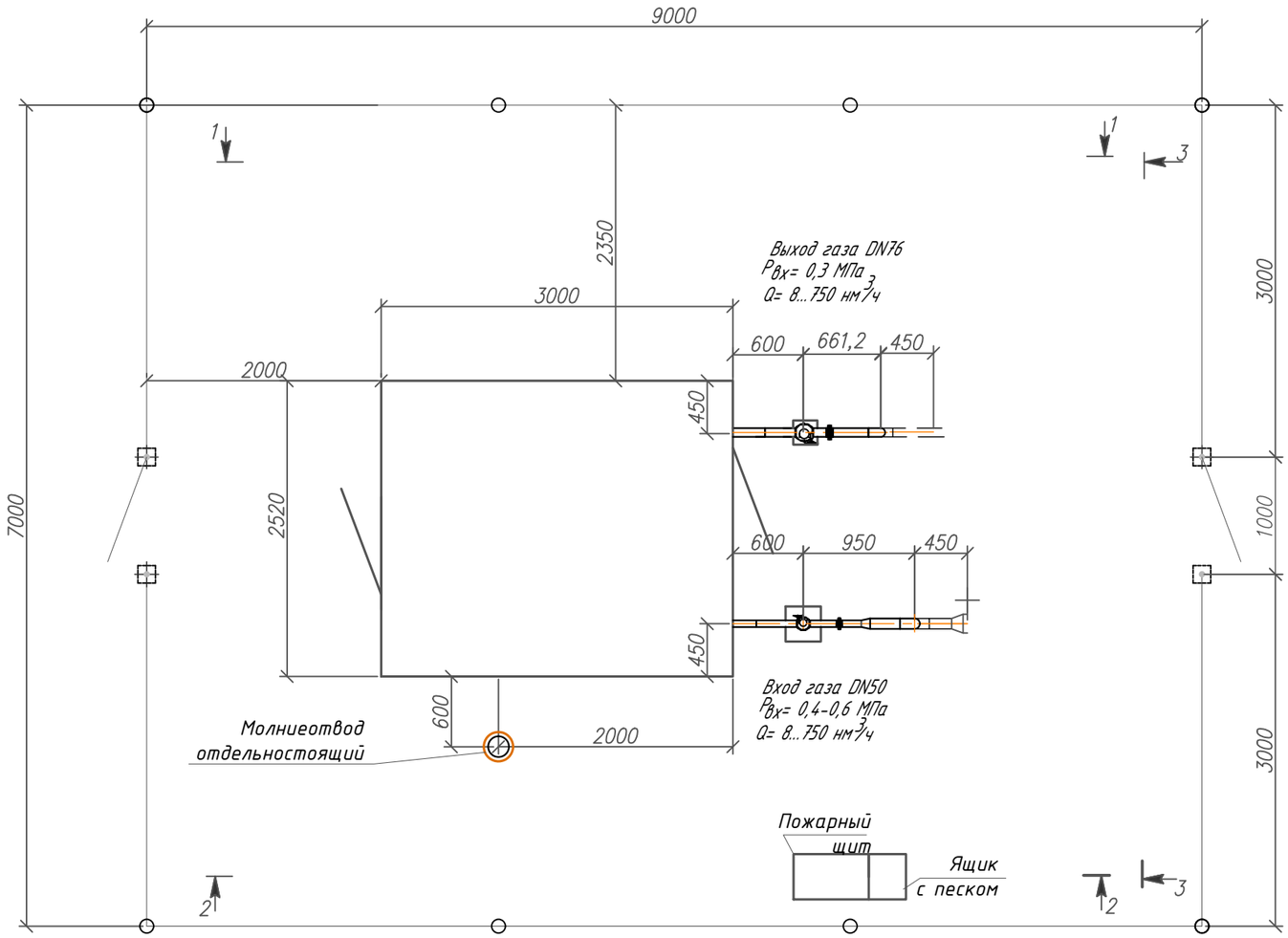
ПГБ "Коскудук"
Технологическая схема

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Взам.инв.N° | Подп.и дата | Инв.N°подл.

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

План трубопроводной обвязки ПГБ 13-2ВУ-1
М1:50



Взам.инв.N°	
Подп.и дата	
Инв.N°подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-041

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

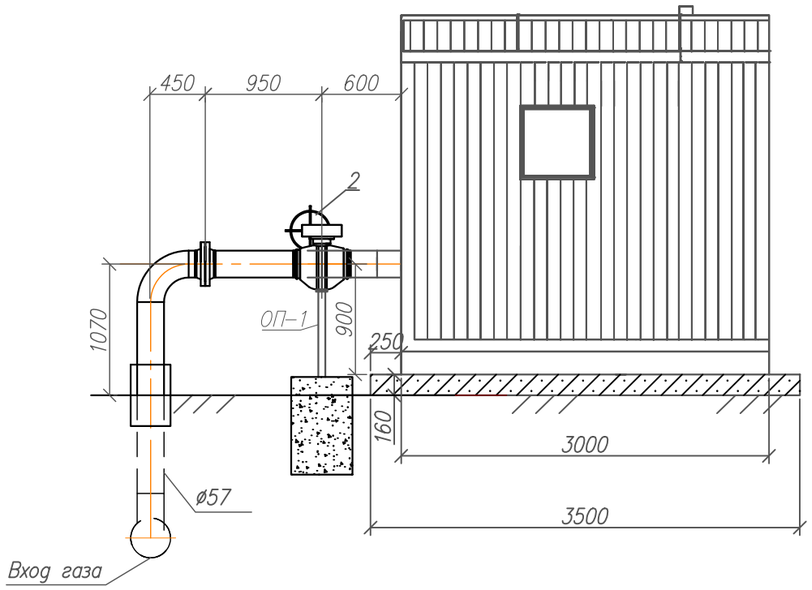
Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	2	3

ПГБ "Коскудук"
План расположения технологического оборудования. М 1:50

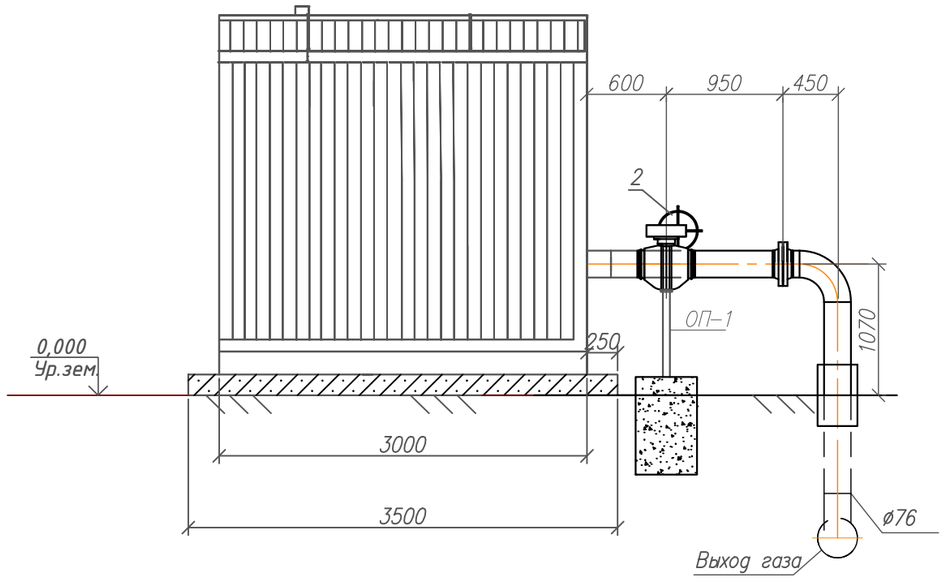
ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

1-1
М 1:50

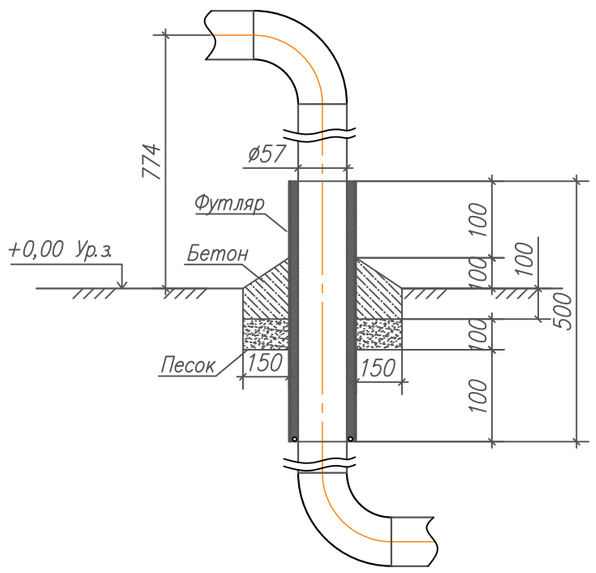


2-2
М 1:50

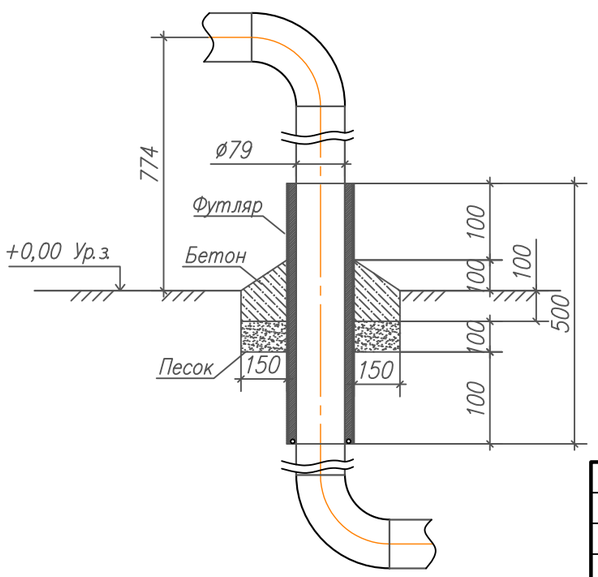


3-3
М 1:50

1



2



Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-042

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	3	3

Разрезы 1-1, 2-2, 3-3
Узел 1, Узел 2

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Взам.инв.N°
Подп.и дата
Инв.N°подл.

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

Позиция	Наименование и техническая характеристика Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна, фирма)	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Поставщик	Единица измерения	Коли-чество	Масса единицы кг.	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Пункт газорегуляторный блочный ПГБ 13-2ВУ-1				компл.	1	7500	Блочная поставка
2	Кран шаровый DN200, PN1.6 МПа , с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку.				шт.	2	31	
3	Труба стальная электросварная прямошовная Ф426х8,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91			м	2,2	10,77	подземная
4	Труба стальная электросварная прямошовная Ф325х8,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91			м	2,1	10,77	подземная
5	Труба стальная электросварная прямошовная Ф219х8,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91			м	1,6	8,79	подземная
6	Труба стальная электросварная прямошовная Ф219х8,0 без изоляции	ГОСТ 10704-91			м	4,0	8,38	надземная
7	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 с нанесением весьма усиленной изоляции	ГОСТ 17375-2001			шт.	1	21,0	подземная
8	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 без изоляции	ГОСТ 17375-2001			шт.	1	20,0	надземная
9	Переход П Э-426х12,0-219х8-09Г2С с заводской изоляцией	ГОСТ 17378-2001			шт.	1	32,0	подземная
10	Переход П Э-325х8,0-219х7-09Г2С с заводской изоляцией	ГОСТ 17378-2001			шт.	1	11,0	подземная
11	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х426 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	274-107-0401-0012			комплект	2		
12	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х325 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	274-107-0401-0010			комплект	2		
13	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х219 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	274-107-0401-0008			комплект	2		
14	Защитное покрытие труб грунтовкой ГФ-021 за 1 раз	ОСТ 6-10-426-79			м²	1,8		
15	Защитное покрытие труб по грунтовке эмалью за 2 раза (желтым цветом)	ПФ-115			м²	3,6		
16	Труба стальная электросварная прямошовная Ф325х8 без изоляции	ГОСТ 10704-91			м	1,0	62,54	Футляр
17	Фланец 1-200-16 09Г2С	ГОСТ 12821-80			шт.	4		надземная
18	Изолирующее фланцевое соединение ИФС 200-16-11-1-В	ТУ 3799-002-82949248-2008			шт.	2		надземная
19	Пожарный щит и ящик с песком				шт.	1		

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-2-МГ.СО2

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Стадия	Лист	Листов
РП	1	1

Наружные сети газоснабжения

ПГБ "Коскудук"
Спецификация оборудования изделий и материалов

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Ведомость объемов работ

Поз.	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Разработка грунта 1 группы в отвал экскаваторами с ковшом вместимостью 0,65 м3	м³	5.63	
2	Разработка грунта 1 группы вручную	м³	0.17	
3	Транспортировка технологических блоков и узлов, а также трубных секций,фасонных частей и запорной арматуры от ТСБ до места укладки	тн.	8.2	
4	Прокладка технологического трубопровода Ф219 в грунтах	м	3.7	
5	Прокладка технологического трубопровода Ф219 в грунтах	м	3.9	
6	Установка кранов			
	Кран шаровый DN219, PN1.6 МПа , с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку.	шт.	1	
	Кран шаровый DN219, PN1.6 МПа , с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку.	шт.	1	
7	Установка отводов			
	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 с нанесением весьма усиленной изоляции	шт.	1	
	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 без изоляции	шт.	1	
8	Установка термоусаживающих манжет			
	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х426 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	комплект	2	
	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х325 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	комплект	2	
	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х219 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	комплект	2	
9	Контроль методом радиографии и внешним осмотром стыков Ду 219 мм	стык	10	
10	Контроль методом радиографии и внешним осмотром стыков Ду 219 мм	стык	10	
11	Пневматическое испытание газопровода среднего давления Ф108 с давлением 1,25хРраб	м	5.7	
12	Пневматическое испытание газопровода высокого давления Ф219 с давлением 1,25хРраб	м	5.9	
13	Продувка и осушка технологического газопровода	м	11.6	
14	Засыпка траншеи бульдозерами при перемещнии	м³	5.57	
15	Засыпка траншей 4 группы грунтов вручную	м³	0.14	
16	Пожарный щит и ящик с песком	шт.	1	

Примечание:

1. Ведомость объемов работ посчитана на один ПГБ

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-2-ГСН.ВР2

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

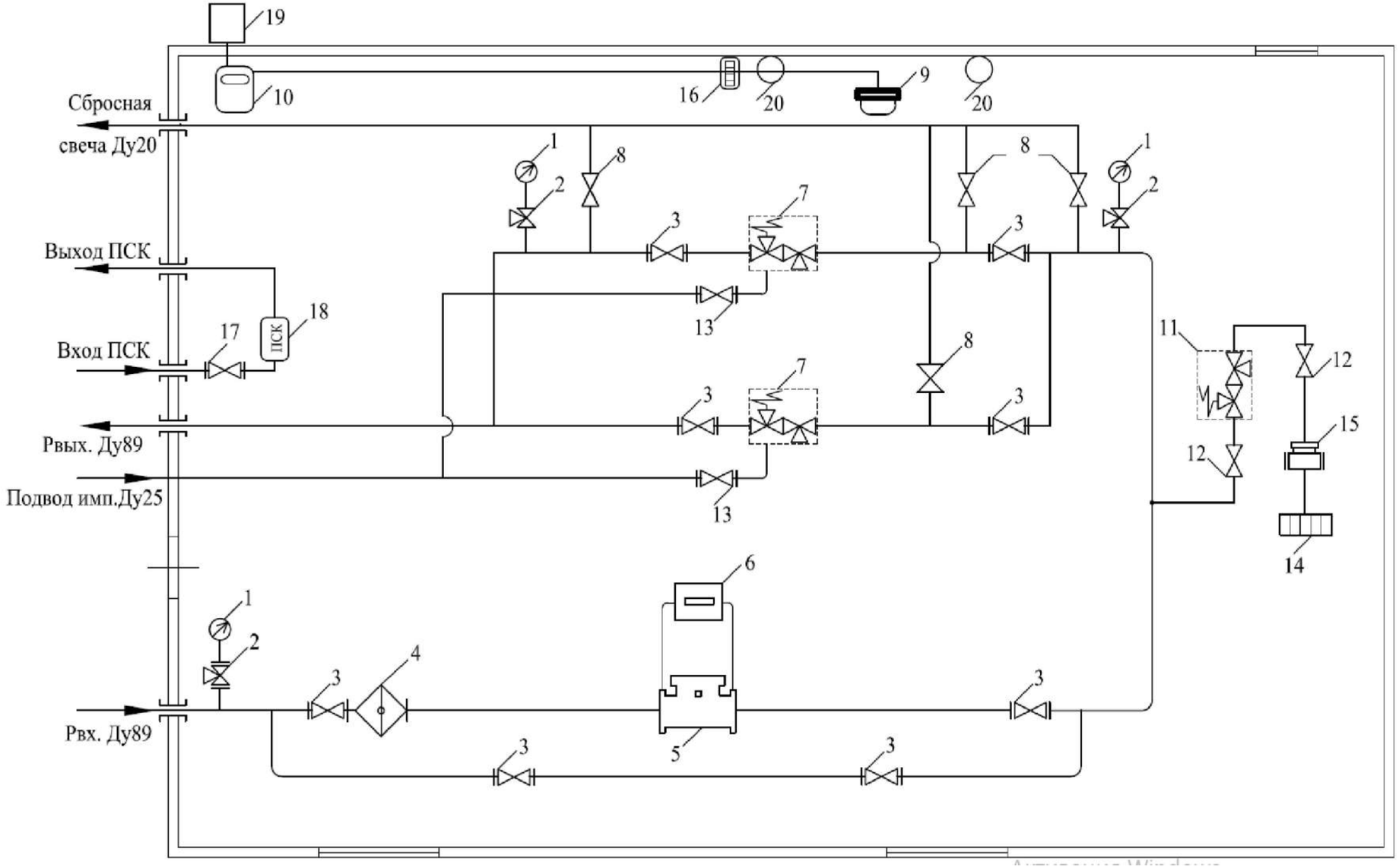
Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	1

ПГБ "Коскудук"
Ведомость объемов работ и материалов

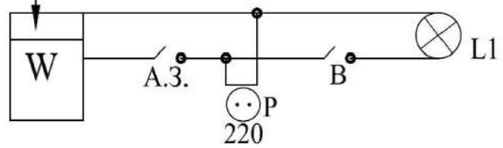
ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Взам.инв.N° | Подп.и дата | Инв.N°подл.

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)



ПРИНЦИПИАЛЬНАЯ ЭЛ. СХЕМА



W - Эл.счетчик;
А.З.- Автомат защиты (10-20А);
Р- Розетка; В - Выключатель;
L1- Светильник ВЗГ-200 УХЛ

1. Манометр(вых. манометр в комплект поставки не входит);
2. Кран трехходовой манометрический;
3. Кран шаровый Ду 80;
4. Фильтр ФГС-80;
5. Счетчик газа;
6. Эл.корректор объема газа;
7. Регулятор давления газа;
8. Кран Ду 15;
9. Светильник ВЗГ-200УХЛ;
10. Электрический счетчик с сертификатом качества;
11. Регулятор давления;
12. Кран Ду 20;
13. Кран приварной импульсный Ду 25;
14. Газовый конвектор;
15. Счетчик газа G-4;
16. Сигнализатор загазованности с СО и СН;
17. Кран приварной Ду 50;
18. ПСК;
19. Корпус ЩРВ-9;
20. Пожарный извещатель

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

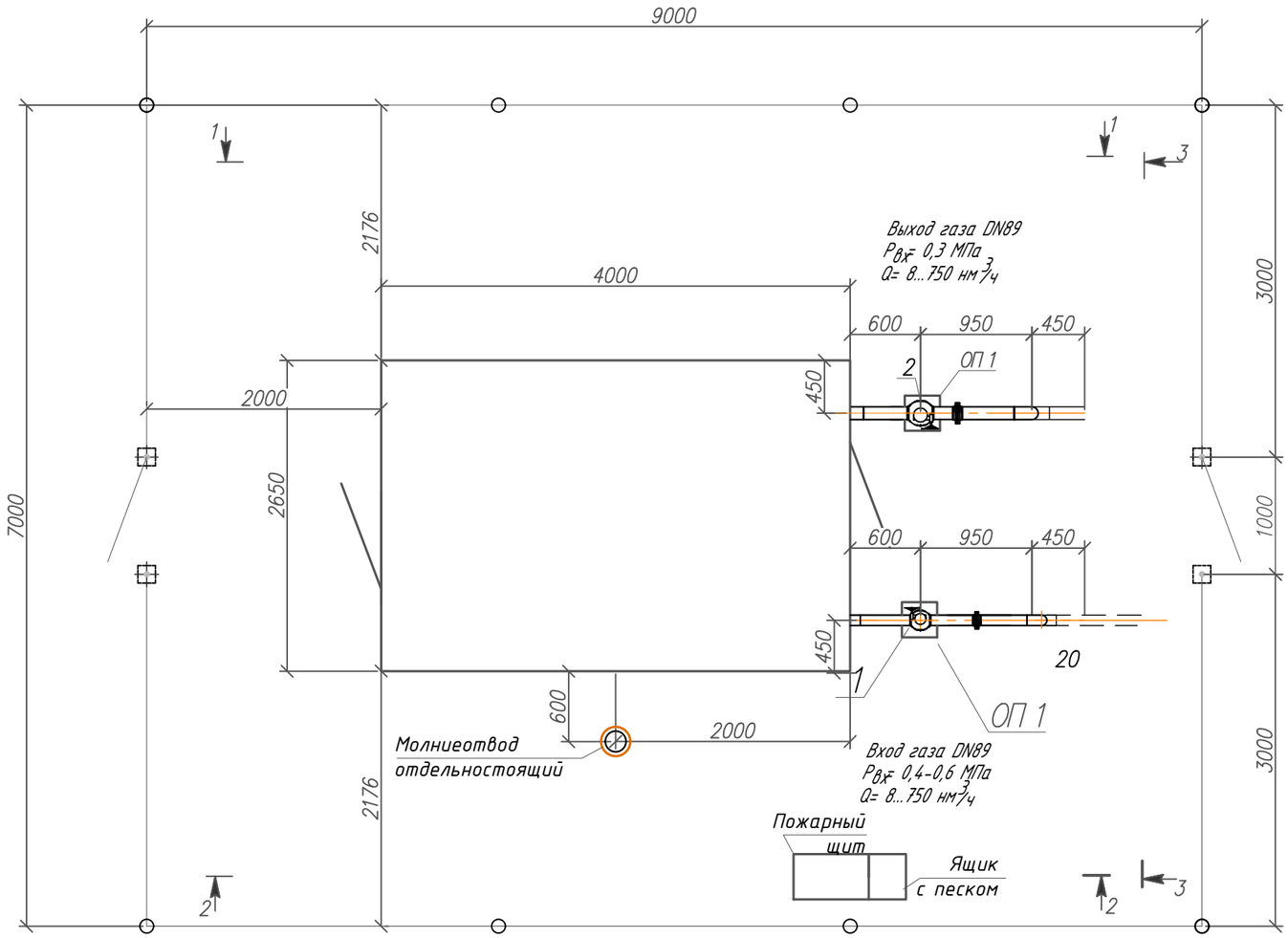
5797-1-ГСН-043

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	3
ПГБ "Шенгельды" Технологическая схема	ТОО "КИТНГ" ТОО "РАУЗА ПВ"		

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

План трубопроводной обвязки ПГБ 15-2ВУ-1
М1:50

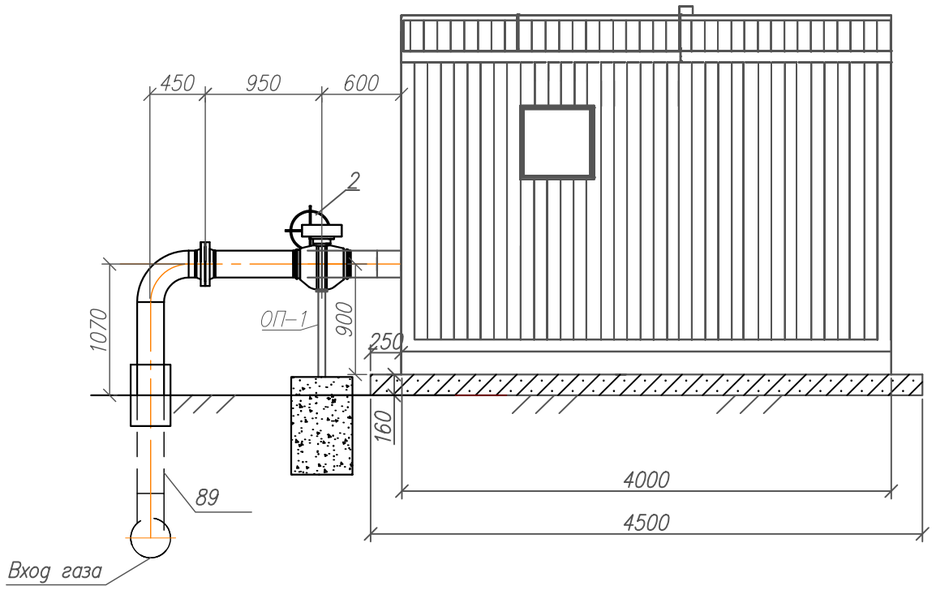


						5797-1-ГСН-044	
						Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области	
Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Тайыров			10.24	Наружные сети газоснабжения	Стадия: РП; Лист: 2; Листов: 3
Проверил		Токтасын			10.24		
Нач.отдела		Муртазина			10.24		
Н.контроль		Глушанинко			10.24	План расположения технологического оборудования. М 1:50	ТОО "КИТНГ" KITNG; ТОО "РАУЗА ПВ"

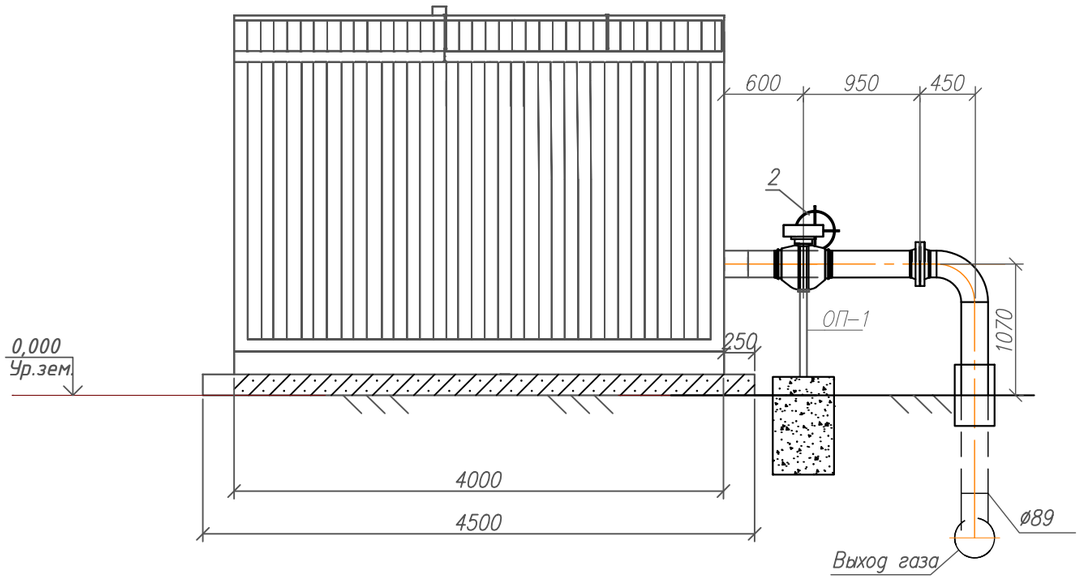
Взам.инв.N° | Подп.и дата | Инв.N°подл.

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

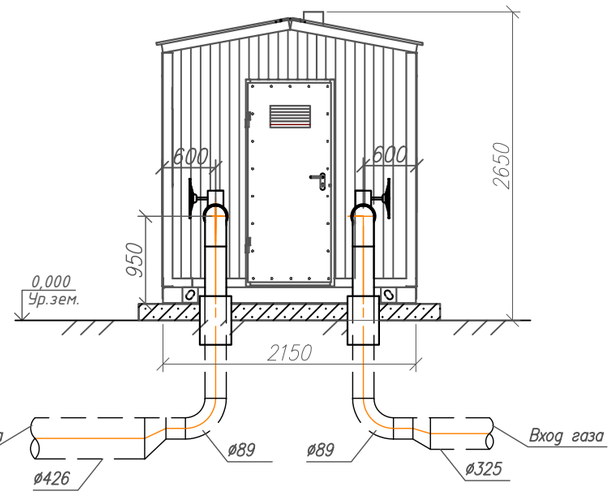
1-1
М 1:50



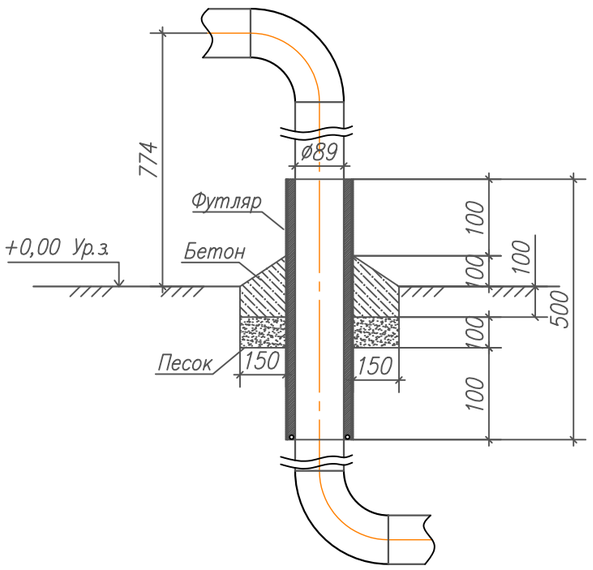
2-2
М 1:50



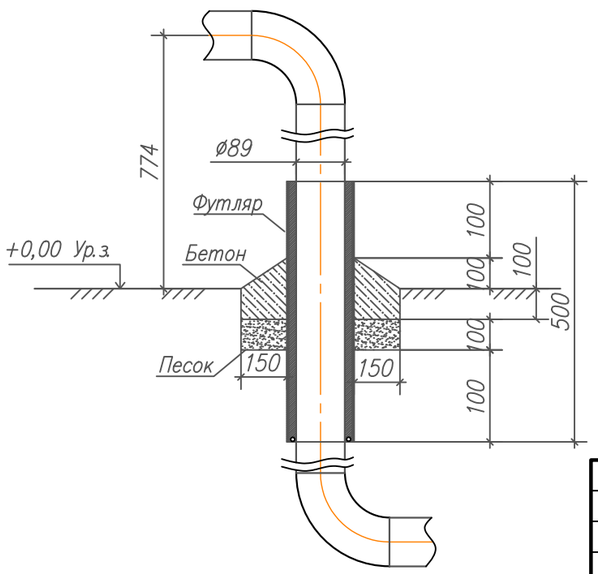
3-3
М 1:50



1



2



Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-1-ГСН-045

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	3	3

Разрезы 1-1, 2-2, 3-3
Узел 1, Узел 2

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Взам.инв.N°
Подп.и дата
Инв.N°подл.

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)

Позиция	Наименование и техническая характеристика Завод-изготовитель (для импортного оборудования-страна, фирма)	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Поставщик	Единица измерения	Коли-чество	Масса единицы кг.	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Пункт газорегуляторный блочный ПГБ 15-2ВУ-1				компл.	1	7500	Блочная поставка
2	Кран шаровый DN200, PN1.6 МПа , с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку.				шт.	2	31	
3	Труба стальная электросварная прямошовная Ф426х8,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91			м	2,2	10,77	подземная
4	Труба стальная электросварная прямошовная Ф325х8,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91			м	2,1	10,77	подземная
5	Труба стальная электросварная прямошовная Ф219х8,0 с нанесением весьма усиленной антикоррозионной изоляции полимерными липкими лентами	ГОСТ 10704-91			м	1,6	8,79	подземная
6	Труба стальная электросварная прямошовная Ф219х8,0 без изоляции	ГОСТ 10704-91			м	4,0	8,38	надземная
7	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 с нанесением весьма усиленной изоляции	ГОСТ 17375-2001			шт.	1	21,0	подземная
8	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 без изоляции	ГОСТ 17375-2001			шт.	1	20,0	надземная
9	Переход П Э-426х12,0-219х8-09Г2С с заводской изоляцией	ГОСТ 17378-2001			шт.	1	32,0	подземная
10	Переход П Э-325х8,0-219х7-09Г2С с заводской изоляцией	ГОСТ 17378-2001			шт.	1	11,0	подземная
11	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х426 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	274-107-0401-0012			комплект	2		
12	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х325 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	274-107-0401-0010			комплект	2		
13	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х219 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	274-107-0401-0008			комплект	2		
14	Защитное покрытие труб грунтовкой ГФ-021 за 1 раз	ОСТ 6-10-426-79			м²	1,8		
15	Защитное покрытие труб по грунтовке эмалью за 2 раза (желтым цветом)	ПФ-115			м²	3,6		
16	Труба стальная электросварная прямошовная Ф325х8 без изоляции	ГОСТ 10704-91			м	1,0	62,54	Футляр
17	Фланец 1-200-16 09Г2С	ГОСТ 12821-80			шт.	4		надземная
18	Изолирующее фланцевое соединение ИФС 200-16-11-1-В	ТУ 3799-002-82949248-2008			шт.	2		надземная
19	Пожарный щит и ящик с песком				шт.	1		

Взам.инв.N°

Подп.и дата

Инв.N°подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-2-ГСН.СОЗ

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	1

Спецификация оборудования изделий и материалов

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Ведомость объемов работ

Поз.	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примечание
1	Разработка грунта 1 группы в отвал экскаваторами с ковшом вместимостью 0,65 м3	м³	5.63	
2	Разработка грунта 1 группы вручную	м³	0.17	
3	Транспортировка технологических блоков и узлов, а также трубных секций,фасонных частей и запорной арматуры от ТСБ до места укладки	тн.	8.2	
4	Прокладка технологического трубопровода Ф219 в грунтах	м	3.7	
5	Прокладка технологического трубопровода Ф219 в грунтах	м	3.9	
6	Установка кранов			
	Кран шаровый DN219, PN1.6 МПа , с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку.	шт.	1	
	Кран шаровый DN219, PN1.6 МПа , с ручным управлением, для надземной установки с концами под приварку.	шт.	1	
7	Установка отводов			
	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 с нанесением весьма усиленной изоляции	шт.	1	
	Отвод П90° Ф219х8,0-Ст20 без изоляции	шт.	1	
8	Установка термоусаживающих манжет			
	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х426 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	комплект	2	
	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х325 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	комплект	2	
	Термоусаживающая манжета Терма СТМП-510х2,0х219 в комплекте с Терма-ЛКА и праймером	комплект	2	
9	Контроль методом радиографии и внешним осмотром стыков Ду 219 мм	стык	10	
10	Контроль методом радиографии и внешним осмотром стыков Ду 219 мм	стык	10	
11	Пневматическое испытание газопровода среднего давления Ф108 с давлением 1,25хРраб	м	5.7	
12	Пневматическое испытание газопровода высокого давления Ф219 с давлением 1,25хРраб	м	5.9	
13	Продувка и осушка технологического газопровода	м	11.6	
14	Засыпка траншеи бульдозерами при перемещнии	м³	5.57	
15	Засыпка траншей 4 группы грунтов вручную	м³	0.14	
16	Пожарный щит и ящик с песком	шт.	1	

Примечание:

1. Ведомость объемов работ посчитана на один ПГБ

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разраб.		Тайыров			10.24
Проверил		Токтасын			10.24
Нач.отдела		Муртазина			10.24
Н.контроль		Глушанинко			10.24

5797-2-ГСН.ВРЗ

Строительство Автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области

Наружные сети газоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	1

Ведомость объемов работ и материалов

ТОО "КИТНГ"
ТОО "РАУЗА ПВ"

Взам.инв.N° | Подп.и дата | Инв.N°подл.

Формат А3А (420.00 x 297.00мм)