ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

ЛИСТ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
2	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО,ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК37	
3	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК38–ПК74	
4	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК75–ПК112	
5	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК113–ПК150	
6	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК151–ПК188	
7	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК189–ПК226	
8	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК227–ПК263	
9	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК264–ПК281	
10	ПЛАН ГАЗОПРОВОДОВ НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С КОНЫРАЛЫ	
11	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ $ПК_{0+}$–$ПК_{0+}$+44,65. ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ $ПК_0$–$ПК_0$–ПК,63 ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С КОНЫРАЛЫ	
12	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ $ПК_0$–$ПК_0$.ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С КОНЫРАЛЫ	
13	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ $ПК_{0+}$–$ПК_{0+}$$ПК_0$+45,53–$ПК_{0+}$ ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С КОНЫРАЛЫ	
14	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С ТАСХУДЖК	
15	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ $ПК_{0+}$–$ПК_{0+}$.ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С ТАСХУДЖК	
16	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ $ПК_{0+}$+78,1–$ПК_{0+}$+83,39.ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С ТАСХУДЖК	
17	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ $ПК_{0+}$+78,1–$ПК_{0+}$+83,39.ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С ТАСХУДЖК	
18	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК19	
19	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК19–ПК38	
20	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК38–ПК57	
21	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК57–ПК76	
22	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК76–ПК95	

ПРОЕКТ ВЫПОЛНЕН С СОБЛЮДЕНИЕМ ДЕЙСТВУЮЩИХ НОРМ И ПРАВИЛ, СООТВЕТСТВУЕТ НОРМАМ И ПРАВИЛАМ ВЗРЫВО И ПОЖАРОБЕЗОПАСНОСТИ И ОБЕСПЕЧИВАЕТ БЕЗОПАСНУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЗАПРОЕКТИРОВАННЫХ ОБЪЕКТОВ

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА: Шахороф Д.

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

ЛИСТ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
23	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК95–ПК114	
24	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК114–ПК133	
25	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК133–ПК152	
26	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК152–ПК171	
27	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК171–ПК190	
28	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК190–ПК209	
29	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК209–ПК228	
30	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК228–ПК247	
31	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК247–ПК253	
32	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК253–ПК259	
33	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК259–ПК265	
34	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК265–ПК281+80,87	
35	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ $ПК_0$–$ПК_0$+44,65	
36	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ $ПК_{0+}$–$ПК_{0+}$+83,39; $ПК_{0+}$22,84; $ПК_0$–$ПК_0$+40,0	
37	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С КОНЫРАЛЫ	
38	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С КОНЫРАЛЫ	
39	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С ТАСХУДЖК	
40	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С ТАСХУДЖК	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
	ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	
СЕРИЯ 5.905–25.05	ОБОРУДОВАНИЕ, УЗЛЫ, ДЕТАЛИ НАРУЖНЫХ И ВНУТРЕННИХ ГАЗОПРОВОДОВ.ВЫП 1,2	
СТ РК 1125–2002	ТЕХНИЧЕСКИЕ СРЕДСТВА ОРГАНИЗАЦИИ ДОРОЖНОГО ДВИЖЕНИЯ. ЗНАКИ ДОРОЖНЫЕ. ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ	
СН РК 4.03–01–2011	"ГАЗОРАСПЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ"	
СНиП 3.05.02–88*	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	
	ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ	
Р–28.06.17/39– ГСН.СО	СПЕЦИФИКАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЙ И МАТЕРИАЛОВ	
Р–28.06.17/39– ГСН.ТР	НАРУЖНЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ СЕТИ. ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ (П.МУКУР–С.КОНЫРАЛЫ–С.ТАСХУДЖК)	

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
	ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	
ГСН	НАРУЖНОЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	
ГСН.ТР	НАРУЖНОЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ
– Г3–	ЛИНИЯ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ
– Г2–	ЛИНИЯ ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ
– Г1–	ЛИНИЯ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

ОБЩИЕ ДАННЫЕ

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ «СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДНЫХ ЛИНИЙ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ТАСХУДЖК,СОРКОЛ, САРКУМАК, БАЙКОЛДАКТЫ, КОНЫРАЛЫ, РАЗ.КЕНБАЙ КАЗЫБИКУТИНСКОГО РАЙОНА АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТЬ

ВЫПОЛНЕН НА ОСНОВАНИИ:

– ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ НА ГАЗОСНАБЖЕНИЕ ВЫДАННЫХ АО «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» № Ф-364 ОТ 27.04.2017Г.

– ИНЖЕНЕРНО–ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ВЫПОЛНЕННЫХ ТОО "Poligram" г.Атырау.

– СН РК 3.05 – 01 – 2013 "МАГИСТРАЛЬНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ",

– СН РК 4.03 – 01 – 2011 " ГАЗОРАСПЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ",

– СТ РК 4.03–101–2013. "ГАЗОРАСПЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ"

– СН РК 1.03–05–2011 "ОХРАНА ТРУДА И ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ"

– ПРИКАЗ МИНИСТРА ВНУТРЕННИХ ДЕЛ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ОТ 23 ИЮНЯ 2017 ГОДА №439 ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГЛАМЕНТА «ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ»

– МСН 4–03–01–2011"ГАЗОРАСПЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ",

– МПС 4.03–103–2005"ПРОЕКТИРОВАНИЕ, СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ.

– ПРИКАЗ №172 ОТ 28.02.2015" САНИТАРНО ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ТРУДА И БЫТОВОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ, РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕМОНТЕ И ВВОДЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА" МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РК.

ДЛЯ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ НАСЕЛЕННОГО ПУНКТА КОНЫРАЛЫ САГИЗСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА и НАСЕЛЕННОГО ПУНКТА ТАСХУДЖК МИКУРСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА КЫЗЫЛКОЙСКОГО РАЙОНА АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ ПРЕДУСМОТРЕНО ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СУЩЕСТВУЮЩЕМУ НАДЗЕМНОМУ СТАЛЬНОМУ ГАЗОПРОВОДУ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ø150 ММ ОТ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ЗАДВИЖКИ ДУ 150 ММ В НАСЕЛЕННОМ ПУНКТЕ МИКУР.В ТОЧКЕ ВРЕЗКИ ДЛЯ ОБЩЕГО УЧЕТА РАСХОДА ГАЗА УСТАНОВЛЕН ШУРФ–400.

ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ГРПШ–03БМ–2УХ, ГРПН, ГАЗОПРОВОДЫ ВЫСОКОГО, СРЕДНЕГО И НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЕДНАЗНАЧЕНЫ ДЛЯ СНАБЖЕНИЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ ЖИЛЫХ ДОМОВ И ОБЪЕКТОВ СОЦКУЛЬТБЫТА ДЛЯ ОТОПЛЕНИЯ И ХОЗЯЙСТВЕННО–БЫТОВЫХ НУЖД.

В ОБЪЕМ СТРОИТЕЛЬСТВА ВХОДИТ:

– ПОДЗЕМНАЯ ПРОКЛАДКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ II КАТЕГОРИИ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ ГАЗОВ ГАЗ SDR9 ø160Х17,9 ОТ ПОДКЛЮЧЕНИЯ К СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ЗАДВИЖКЕ ДУ 150 ММ В ОГРАЖДЕНИИ ОТ НАСЕЛЕННОГО ПУНКТА МИКУР ДО ГРПШ–03БМ–2УХ С РДСК–50БМ.

– УСТАНОВКА ГРПШ–03БМ–2УХ ШКАНОГО ТИПА С ДВУМЯ ЛИНИЯМИ РЕДИЦИРОВАНИЯ НА БАЗЕ РДСК–50БМ, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ДАВЛЕНИЯ ГАЗА С ВЫСОКОГО 0,6МПА ДО СРЕДНЕГО 0,3МПА И ПОДДЕРЖАНИЯ ЕГО НА ЗАДАННОМ УРОВНЕ В НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТАХ КОНЫРАЛЫ И ТАСХУДЖК.

– ПОДЗЕМНАЯ ПРОКЛАДКА ГАЗОПРОВОДОВ СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ ГАЗОВ ГАЗ SDR11 ø63Х5,8 ОТ ВРЕЗКИ ГРПШ–03БМ–2УХ ДО ШКАФНЫХ ГРПН–300–10–0,3 В НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТАХ КОНЫРАЛЫ И ТАСХУДЖК.

– УСТАНОВКА ГРПН–300–10–0,3 ШКАФНОГО ТИПА, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ДАВЛЕНИЯ ГАЗА СО СРЕДНЕГО ДО НИЗКОГО И ПОДДЕРЖАНИЯ ЕГО НА ЗАДАННОМ УРОВНЕ.

– ПОДЗЕМНАЯ ПРОКЛАДКА ГАЗОПРОВОДОВ НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ РЕ100 ГАЗ SDR17 ø63Х3,8; ø32Х2,3 ОТ ГРПН–300–01 ВДОЛЬ УЛИЦ СЕЛА С ОТВЕТВЛЕНИЯМИ К ЖИЛЫМ ДОМАМ И УСТАНОВКОЙ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ И ЗАГЛУШКИ НА ВВОДЕ В ЗДАНИЕ.

– ГАЗОПРОВОДЫ ЗАПРОЕКТИРОВАНЫ С СОБЛЮДЕНИЕМ МИНИМАЛЬНЫХ ДОПУСТИМЫХ РАЗРЫВОВ ДО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ. МИНИМАЛЬНЫЕ РАССТОЯНИЯ ПО ГОРИЗОНТАЛИ В СВЕТУ ОТ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ДО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ПРИНЯТЫ ПО СН РК 3.01–01–2013 «ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВО. ПЛАНИРОВКА И ЗАСТРОЙКА ГОРОДСКИХ И СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ».

– НАДЗЕМНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ И ГАЗОПРОВОДЫ УЗЛОВ УСТАНОВКИ ГРПН–300–10–0,3 ВЫПОЛНЕНЫ ИЗ СТАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОСВАРНЫХ ПРЯМОШОВНЫХ ТРУБ ПО ГОСТ 10704–91.

– ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ НИЗКОГО И СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ВНУТРИ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ПРЕДУСМОТРЕТЬ НЕ МЕНЕЕ 1,0 М ОТ ПОВЕРХНОСТИ ЗЕМЛИ ДО ВЕРХА ТРУБЫ.

– ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ВЫСОКОГО И СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ЗА ПРЕДЕЛАМИ НАСЕЛЕННОГО ПУНКТА ПРЕДУСМОТРЕТЬ НЕ МЕНЕЕ 1,5М ОТ ПОВЕРХНОСТИ ЗЕМЛИ ДО ВЕРХА ТРУБЫ.

ПЕРЕХОДЫ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫМИ ГАЗОПРОВОДАМИ СРЕДНЕГО И НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ЧЕРЕЗ ВНУТРИПОСЕЛКОВЫЕ ГРУНТОВЫЕ ДОРОГИ ВЫПОЛНИТЬ БЕЗ ФУТЛЯРОВ НА ГЛУБИНЕ НЕ МЕНЕЕ 1М С ПОСЛЕДУЮЩИМ ВОССТАНОВЛЕНИЕМ ПОЛОТНА ДОРОГИ.

ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГАЗОПРОВОДОМ СУЩЕСТВУЮЩИХ КОММУНИКАЦИЙ ЗЕМЛЯНЫЕ РАБОТЫ ВЕСТИ ВРУЧНУЮ В ПРЕДЕЛАХ ИХ ОХРАННОЙ ЗОНЫ И В ПРИСУТСТВИИ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ГЛУБИНУ ЗАЛОЖЕНИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПОДЗЕМНЫХ СЕТЕЙ УТОЧНИТЬ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ РАБОТ, И ПРИНЯТЬ МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ, ИСКЛЮЧАЮЩИЕ ИХ ПОВРЕЖДЕНИЕ.

ПО ТРАССЕ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО И СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ПРЕДУСМОТРЕНА УСТАНОВКА ОПОЗНАВАТЕЛЬНЫХ ЗНАКОВ.

НАДЗЕМНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ И ГАЗОПРОВОДЫ УСТАНОВКИ ГРПШ И ГАЗОПРОВОДЫ УЗЛОВ УСТАНОВКИ ОТКЛЮЧАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ВЫПОЛНЕНЫ ИЗ СТАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОСВАРНЫХ ПРЯМОШОВНЫХ ТРУБ ПО ГОСТ 10704–91.

СОЕДИНЕНИЕ СТАЛЬНЫХ ТРУБ МЕЖДУ СОБОЙ И С СОЕДИНИТЕЛЬНЫМИ ДЕТАЛЯМИ ПРЕДУСМОТРЕНО РУЧНОЙ СВАРКОЙ ВСТЫК. СБОРКА, СВАРКА И КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДОВ ВЫПОЛНЯЕТСЯ СОГЛАСНО СТ РК 4.03–101–2013 «ГАЗОРАСПЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ».

ПОДЗЕМНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ТЕМПЕРАТУРНЫХ РАСШИРЕНИЙ УКЛАДЫВАЮТСЯ ЗМЕЙКОЙ В ГОРИЗОНТАЛЬНОЙ ПЛОСКОСТИ. ЗАСЫПКА ТРАНШЕЙ ГРУНТОМ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ В ЛЕТНЕЕ ВРЕМЯ ПРОИЗВОДИТСЯ В САМОЕ ХОЛОДНОЕ ВРЕМЯ СУТОК (РАНО УТРОМ). В ЗИМНЕЕ ВРЕМЯ – В САМОЕ ТЕПЛОЕ ВРЕМЯ СУТОК.

НА РАССТОЯНИИ 0,5М ОТ ВЕРХА ТРУБОПРОВОДА ПРЕДУСМОТРЕНА УКЛАДКА ПОЛИЭТИЛЕНОВОЙ СИГНАЛЬНОЙ ЛЕНТЫ С ВМОТКИРОВАННЫМ МЕДНЫМ ПРОВОДОМ СЕЧЕНИЕМ 2,5–4ММ ШИРИНОЙ 0,2М С НАДПИСЬЮ "ГАЗ" ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ ПОВРЕЖДЕНИЯ ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ.

ПРИ НАЛИЧИИ В ГРУНТАХ ЩЕБНЯ ИЛИ ДРУГИХ КАМЕНИСТЫХ ВКЛЮЧЕНИЙ (СТРОИТЕЛЬНОГО МУСОРА) ПРЕДУСМОТРЕНО УСТРОЙСТВО ОСНОВАНИЯ ПОД ГАЗОПРОВОДЫ ВЫСОТОЙ НЕ МЕНЕЕ 10СМ МЯГКИМ ГРУНТОМ И ЗАСЫПКА ТАКИМ ЖЕ ГРУНТОМ НА ВЫСОТУ НЕ МЕНЕЕ 20СМ ВЫШЕ ТРУБЫ.

ПОВОРОТЫ ЛИНЕЙНОЙ ЧАСТИ ГАЗОПРОВОДА ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ В ГОРИЗОНТАЛЬНОЙ И ВЕРТИКАЛЬНОЙ ПЛОСКОСТЯХ ПРЕДУСМОТРЕНЫ ИЗ ОТВОДОВ ЗАВОДСКОГО ИЗГОТОВЛЕНИЯ.

СОЕДИНЕНИЕ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ МЕЖДУ СОБОЙ И С СОЕДИНИТЕЛЬНЫМИ ДЕТАЛЯМИ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ СВАРКОЙ ВСТЫК НА СВАРНЫХ УСТАНОВКАХ ИЛИ МУФТАМИ С ЗАКЛАДНЫМИ НАГРЕВАТЕЛЬНЫМИ ЭЛЕМЕНТАМИ. КОНТРОЛЬ СВАРНЫХ СТЫКОВ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ПРЕДУСМОТРЕН ФИЗИЧЕСКИМИ МЕТОДАМИ В СООТВЕТСТВИИ С ПРИКАЗОМ МСН 4.03 – 01 – 2003.

МИНИМАЛЬНЫЕ РАССТОЯНИЯ ПО ГОРИЗОНТАЛИ В СВЕТУ ОТ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ДО ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ПРИНЯТЫ ПО СН РК 3.01–01–2013 «ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВО. ПЛАНИРОВКА И ЗАСТРОЙКА ГОРОДСКИХ И СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ».

СТАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ УЗЛОВ УСТАНОВКИ ОТКЛЮЧАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ВЫПОЛНЕНЫ В НАДЗЕМНОМ ИСПОЛНЕНИИ ИЗ ЭЛЕКТРОСВАРНЫХ ПРЯМОШОВНЫХ ТРУБ ПО ГОСТ 10704–91, ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ ПО ГОСТ 10705–80* ИЗ СПОКОЙНОЙ УГЛЕРОДИСТОЙ СТАЛИ ВСТ3СП2 С НОРМИРОВАННЫМИ МЕХАНИЧЕСКИМИ СВОЙСТВАМИ, ХИМССОСТАВОМ И ГИДРОИСПЫТАНИЕМ (ГРУППЫ «В»).

КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ 0,6МПА

РЕ100 ГАЗ SDR9 ø160Х17,9	100% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	2400
РЕ100 ГАЗ SDR9 ø63Х7,1	100% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	4
СТ. ГАЗОПРОВОД ø159Х5,0	5% (РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ	2
СТ. ГАЗОПРОВОД ø57Х3,0	5%(РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ	2

КОНЫРАЛЫ

КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ

РЕ100 ГАЗ SDR11 ø63Х5,8	50% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	3
СТ. ГАЗОПРОВОД ø57Х3,0	5%(РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ	4

КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

СТ. ГАЗОПРОВОД ø25Х2,5	5% (РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ	4

КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА

РЕ100 ГАЗ SDR7 ø110Х6,6	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	4
РЕ100 ГАЗ SDR7 ø90Х5,4	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	1
РЕ100 ГАЗ SDR7 ø63Х3,8	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	5
РЕ100 ГАЗ SDR7 ø32Х2,3	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	5

ТАСХУДЖК

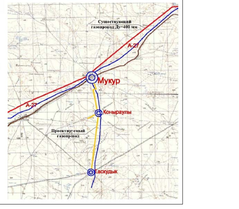
КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ

РЕ100 ГАЗ SDR11 ø63Х5,8	50% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	13
СТ. ГАЗОПРОВОД ø108Х4,0	5%(РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ	4

КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

СТ. ГАЗОПРОВОД ø25Х2,5	5%(РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ	5
РЕ100 ГАЗ SDR7 ø110Х6,6	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	4
РЕ100 ГАЗ SDR7 ø90Х5,4	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	1
РЕ100 ГАЗ SDR7 ø63Х3,8	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	5
РЕ100 ГАЗ SDR7 ø32Х2,3	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	5

Обзорная карта



ТЕХНИКО–ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

НАИМЕНОВАНИЕ	Расчетный расход Газа Vр м³/ч	Протяженность газопровода		
		Высокого давления, м	Среднего давления, м	Низкого давления, м
с. Тасхуджк	85,64	ø63–245,0 ø160–28469,0	ø63–925,0	ø32–300,0 ø63–983,0 ø90–392,0 ø110–209,0
с. Коныралы	57,06		ø63–142,0	ø32–363,0 ø63–640,0 ø90–268,0 ø110–300,0

				Р–28.06.17/39	ГСН
Изм.	Кол.уч	Лист	No.док	Подпись	Дата
Разработал		Сатказиева			Разработка проектно–сметной документации на строительство объекта «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Тасхуджк,Сорколь, Саркумак, Байколдакты, Коныралы, раз.Кенбай Казыбикутинского района Атырауской области»
Проверил		Шахороф			Наружные инженерные сети (п.Мукур–с.Коныралы–с.Тасхуджк)
Гл.специалист		Шахороф			Стадия: РП; Лист: 1; Листов: 40
Д.контроль		Кожеревич			Общие данные
					ТОО "Poligram" г.Атырау

Формат А4х6

Согласовано

Взам. инв. No

Подпись и дата

Инв. No подл.

Ф.02.Р–28.06.17/39_ГСН