ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

ЛИСТ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
2	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК23	
3	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК24–ПК47	
4	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК48–ПК71	
5	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК72–ПК95	
6	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК96–ПК119	
7	ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК120–ПК143	
8	ПЛАН ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ДАВЛЕНИЯ. ПЛАН ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ	
9	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК0–ПК9	
10	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК9–ПК18	
11	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК18–ПК27	
12	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК27–ПК36	
13	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК36–ПК45	
14	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК45–ПК54	
15	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК54–ПК63	
16	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК63–ПК72	
17	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК72–ПК81	
18	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК81–ПК90	
19	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК90–ПК99	
20	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК99–ПК108	
21	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК108–ПК117	
22	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК117–ПК126	
23	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК126–ПК135	
24	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПК135–ПК143	
25	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С.КЕНБАЙ	
26	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С.КЕНБАЙ	
27	ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ С.КЕНБАЙ	

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

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА: Шагиров Д.

Согласовано
АС Тулегенова

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

ВЕДЕМОСТЬ 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	"ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ 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(С.ЖАМАНСОР– С.КЕНБАЙ)	

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
	ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	
ГСН	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 ТАСКУДЫК,СОРКОЛ, САРКЫМАК, БЫЛКЫЛДАКТЫ, КОНЫРАЛЫ, РАЗКЕНЕЙ КЫЗЫЛКУГИНСКОГО РАЙОНА АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ»

ВЫПОЛНЕН НА ОСНОВАНИИ:

– ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ НА ГАЗОСНАБЖЕНИЕ ВЫДАННЫХ АО «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» ЗА № 13/0371 ОТ 17.04.2017Г.

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

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

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

– СП РК 4.03–101–2013 "ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ 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"ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ",

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

– ПРИКАЗ №177 ОТ 28 02 2015" САНИТАРНО ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ТРУДА И БЫТОВОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ, РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕМОНТЕ И ВВОДЕ, ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЬЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА" МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РК

ДЛЯ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ С. КЕНБАЙ ПРЕДУСМОТРЕНО ПОДКЛЮЧЕНИЕ К НАДЗЕМНОМУ ГАЗОПРОВОДУ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ С СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ЗАДВИЖКОЙ ДУ100 В ОГРАЖДЕНИИ В С. ЖАМАНСОР.В ТОЧКЕ ВРЕЗКИ ДЛЯ ОБЩЕГО УЧЕТА РАСХОДА ГАЗА УСТАНОВЛЕН ШУРФ–250.

ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ГРПШ ГАЗОПРОВОДЫ ВЫСОКОГО, СРЕДНЕГО И НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЕДНАЗНАЧЕНЫ ДЛЯ СНАБЖЕНИЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ ЖИЛЫХ ДОМОВ И ОБЬЕКТОВ СОЦЫКУЛЬТЬНЫ В ДЛЯ ОТОПЛЕНИЯ И ХОЗЯЙСТВЕННО–БЫТОВЫХ НЖЖД.

В ОБЬЕМ СТРОИТЕЛЬСТВА, ПРЕДУСМОТРЕННЫЙ ДАННЫМ ПРОЕКТОМ, ВХОДИТ:

• ПОДЗЕМНАЯ ПРОКЛАДКА ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ II КАТЕГОРИИ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ ПЭ100 ГАЗ SDR9 Ø110Х12,3 ОТ ПОДКЛЮЧЕНИЯ К СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ЗАДВИЖКЕ ДУ100 В ОГРАЖДЕНИИ ОТ С. ЖАМАНСОР ДО ГРПШ–03БМ–2И С РДСК–50БМ.

• УСТАНОВКА ГРПШ–03БМ–2И ШКАФНОГО ТИПА С ДВУМЯ ЛИНИЯМИ РЕДУЦИРОВАНИЯ НА БАЗЕ РДСК–50БМ, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ СНИЖЕНИЯ ДАВЛЕНИЯ ГАЗА С ВЫСОКОГО 0,6МПА ДО СРЕДНЕГО 0,3МПА И ПОДДЕРЖАНИЯ ЕГО НА ЗАДАННОМ УРОВНЕ.

• ПОДЗЕМНАЯ ПРОКЛАДКА ГАЗОПРОВОДОВ СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ PE100 ГАЗ SDR11 Ø63Х5,8 ОТ ВРЕЗКИ ГРПШ–03БМ–2И ДО ШКАФНЫХ ГРПН–300–01 РАЗКЕНЕЙ.

• – 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 PE100 ГАЗ SDR17 Ø110Х6,6; Ø63Х3,8; Ø32Х2,3 ОТ ГРПН–300–10–0,3 ВДОЛЬ УЛИЦ СЕЛА С ОТВЕТВЛЕНИЯМИ К ЖИЛЫМ ДОМАМ И УСТАНОВКОЙ ЗАПОРНОЙ АРМАТУРЫ И ЗАГЛУШЫ 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 СООРЖЕНИЙ ПРИНЯТЫ ПО СН РК 3.01–01–2013 «ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВО. ПЛАНИРОВКА И ЗАСТРОЙКА ГОРОДСКИХ И СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ».

• НАДЗЕМНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ И ГАЗОПРОВОДЫ УЗЛОВ УСТАНОВКИ ГРПШ 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 ВНУТРИПОСЕЛЕЧОВЫЕ ГРУНТОВЫЕ ДОРОГИ ВЫПОЛНИТЬ БЕЗ ФУТЛЯРОВ НА ГЛУБИНЕ НЕ МЕНЕЕ 1М С ПОСЛЕДУЮЩИМ ВОССТАНОВЛЕНИЕМ ПОЛОТНА ДОРОГИ.

ПЕРЕХОД ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ Ø110Х12,3 ЧЕРЕЗ СУХОЕ РУСЛО Р.САГИЗ ПРОИЗВЕСТИ МЕТОДОМ НАКЛОННО–НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ В ЗАЩИТНОМ КОЖУХЕ ИЗ ТРУБЫ ПЭ100–RC ТИПА "МУЛЬТИТАЙП II" SDR11 Ø315Х28,6 ГОСТ Р 58838–2011 ПОД УГЛОМ 90°. НА ОБОЮ БЕРЕГАХ ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ РЕКИ НА ГАЗОПРОВОДЕ ПРЕДУСМОТРЕНА УСТАНОВКА ЗАДВИЖКИ АУК ДУ–100 ПОДЗЕМНОГО ИСПОЛНЕНИЯ В ОГРАЖДЕНИИ.

С ОБЕИХ СТОРОН ЗАЩИТНОГО КОЖУХА НА ПРОЕКТНОЙ ОТМЕТКЕ ДОЛЖНЫ БЫТЬ УСТАНОВЛЕНЫ ВЫТЯЖНЫЕ СВЕЧИ С ВЫВОДОМ НА 5 М ОТ УРОВНЯ ЗЕМЛИ. РАБОТЫ МЕТОДОМ ННБ ПРИ ПЕРЕХОДЕ ЧЕРЕЗ РЕКУ УРАЛ ПРОИЗВОДИТЬ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНО, КАК ПОКАЗАНО НА ЛИСТЕ «ЧЕРТЕЖ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТИ РАБОТ ННБ».

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 ДЕТАЯМИ ПРЕДУСМОТРЕНО РУЧНОЙ СВАРКОЙ ВСТЫК. СБОРКА, СВАРКА И КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДОВ ВЫПОЛНЯЕТСЯ СОГЛАСНО СП РК 4.03–101–2013 «ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ».

ПОДЗЕМНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ТЕМПЕРАТУРНЫХ РАСШИРЕНИЙ УКЛАДЫВАЮТСЯ ЗМЕЙКОЙ В ГОРИЗОНТАЛЬНОЙ ПЛОСКОСТИ. ЗАСЫПКА ТРАНШЕИ 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 ВМОТИРОВАННЫМ МЕДНЫМ ПРОВОДОМ СЕЧЕНИЕМ 2,5–4ММ ШИРИНОЙ 0,2М С НАДПИСЬЮ "ГАЗ" ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ ПОВРЕЖДЕНИЯ ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ЗЕМЯНЫХ 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 ОБЬЕМЕ ПРЕДУСМОТРЕННОМ 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 ВСТ3СТ2 С НОРМИРОВАННЫМИ МЕХАНИЧЕСКИМИ СВОЙСТВАМИ, ХИМСОСТАВОМ И ГИДРОИСПЫТАНИЕМ (ГРУППЫ «Ев»).

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

PE100 ГАЗ SDR9	Ø110Х12,3	100% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	1224
СТ. ГАЗОПРОВОД	Ø108Х4,0	5% (РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ	2

КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ

PE100 ГАЗ SDR11	Ø110Х10,0	50% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	15
СТ. ГАЗОПРОВОД	Ø57Х3,0	5% (РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ	4

КОНТРОЛЬ ФИЗИЧЕСКИМ МЕТОДОМ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

PE100 ГАЗ SDR17	Ø110Х6,6	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	3
PE100 ГАЗ SDR17	Ø90Х5,4	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	4
PE100 ГАЗ SDR17	Ø63Х3,8	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	7
PE100 ГАЗ SDR17	Ø32Х2,3	10% (УЛЬТРАЗВУК)	СТ	6
СТ. ГАЗОПРОВОД	Ø25	5% (РАДИОГРАФИЧЕСКИМ МЕТОДОМ)	СТ	4

Обзорная карта

ТЕХНИКО–ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

НАИМЕНОВАНИЕ	РАСЧЕТНЫЙ РАСХОД ГАЗА V_p $M^3/ч$	Протяженность		
		Высокого давления,м	Среднего давления,м	Низкого давления,м
С. КЕНБАЙ	77,32	ø110–14492,0	ø63–20,0 ø110–982,0	ø32–594,0 ø63–1740,0 ø90–244,0 ø110–261,0

Изм.	Кол.уч.	Лист	No. док.	Подпись	Дата
Разработал		Сотказиева			
Проверил		Шакирой			
ГИП		Шагиров			
Д.контроль		Кажеревба			

Р–28.06.17/39 ГСН

Разработка проектно–сметной документации на строительство объекта «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык,Соркол, Сарыкмак, Былкылдакты, Коныралы, раз.Кенбай Кызылкугинского района Атырауской области»

Наружные инженерные сети (с.Жамансор–с.Кенбай)	Стадия	Лист	Листов
	РП	1	27
Общие данные	ТОО "Poligram" г.Атырау		

Формат А4*5

Файл:Р–28.06.17/39_ГСН