Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от «24» апреля 2017 года №235

Декларация о соответствии

«24» июня 2020г.

Подрядчик (генеральный подрядчик): **ТОО «АйТемір-Құрылыс», ЗКО г. Уральск ул. Ихсанова 87 дом 11 кв**
наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Шоканова Е.Б.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского района ЗКО»**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **Государственное учреждение «Акжаикский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», в лице Руководителя Жолдыгалиева Ж.К.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:
1. Строительно – монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно – сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: **ТОО «РТК-Строй».**
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «STROYCONSALTING» № 020-17**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **Государственное учреждение «Акжаикский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», приказом №35-НК от 06.07.2018г.**
наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительнос	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая	в том числе	общая	в том числе

ть и так далее		(с учетом ранее принятых)	пускового комплекса или очереди	(с учетом ранее принятых)	пускового комплекса или очереди

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Распределительный газопровод.

п. Сарман:

Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 3250,0 м.

Согласно техническому условию №1407 от 07.03.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.

Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.

При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.

Для жилых домов по улицам газопровод прокладывается диаметром 110x6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. Выходы из земли предусмотрены для жилых домов из металлических труб диаметром 25x2,8мм ГОСТ 10704-91, а для социальных объектов из труб диаметром 32x3,0мм ГОСТ 10704-91.

При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы»

п. Битилеу:

Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 346,0 м.

Согласно техническому условию №1404 от 07.03.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.

Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.

При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.

Для жилых домов по улицам газопровод прокладывается диаметром 110x6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. Выходы из земли предусмотрены для жилых домов из

металлических труб диаметром 25x2,8мм ГОСТ 10704-91, а для социальных объектов из труб диаметром 32x3,0мм ГОСТ 10704-91.

При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы»

п. Акбулак:

Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 2797,0 м.

Согласно техническому условию №1406 от 07.03.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.

Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.

При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.

Для жилых домов по улицам газопровод прокладывается диаметром 110x6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. Выходы из земли предусмотрены для жилых домов из металлических труб диаметром 25x2,8мм ГОСТ 10704-91, а для социальных объектов из труб диаметром 32x3,0мм ГОСТ 10704-91.

При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы»

п. Есим:

Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 1898,0 м.

Согласно техническому условию №1405 от 07.03.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК

ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.
Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.
При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.
Для жилых домов по улицам газопровод прокладывается диаметром 110х6,6 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. Выходы из земли предусмотрены для жилых домов из металлических труб диаметром 25х2,8мм ГОСТ 10704-91, а для социальных объектов из труб диаметром 32х3,0мм ГОСТ 10704-91.
При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.
Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы».

п. Жанама:
Общая длина проектируемых газопроводов составляет – 36,5 м.
Согласно техническому условию №1914 от 01.08.2017 года в проекте точка врезки предусмотрены от ранее запроектированных газораспределительных пунктов ГРПШ. От ГРПШ до котельной социальных объектов и по улицам поселка прокладывается подземный газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб марки SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки на глубине 1,0 м ниже отметки земли вне территории частных владений. После выхода из земли надземный газопровод проложить из металлических труб по ГОСТ 10704-91.
Прокладка газопровода через проезжую часть осуществляется в футляре из полиэтиленовой трубы.
При переходе через автодороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре), открытым способом. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 D160x16,4 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер чугунный DN 50мм ГОСТ 1412-85). Пересечение через автомобильные дороги и существующие инженерные сети предусмотрено защитном кожухе методом прокола.
Для социальных объектов по улицам газопровод прокладывается диаметром 32х3,0мм ГОСТ 10704-91. Выходы из земли предусмотрены для социальных объектов из труб диаметром 32х3,0мм ГОСТ 10704-91.
При укладке в траншею с твердым неровным основанием подземном газопроводом насыпается песчаная постель слоем 20 см, хорошо утрамбованная. При прокладке полиэтиленовых труб используется песок по ГОСТ 8736-2014. Песок укладывается по дну траншеи шириной 0,3м высотой 0,2м.
Проект газоснабжения выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011г. «Газораспределительные системы».

Электроснабжение.

с.Сарман.
Школа:
Кабельные линии.
Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского
района ЗКО
Точка подключения, от сущ. Школа вводно-распределительное устройство. Проектом предусматривается прокладка кабельных линий 0,4 кВ. К прокладке приняты кабели марки АВБбШв-1кВ. Кабельные линии прокладываются в земляной траншее на глубине 0,7м от спланированной поверхности земли.
Трассы кабельных линий выбраны с учётом наименьшего расхода кабелей, а также обеспечения его сохранности при механических воздействиях. КЛ должны быть уложены в траншее с запасом по длине, для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей.
Перед укладкой кабелей, необходимо сделать подсыпку на дно траншеи слоя мелкой земли не содержащей камней, строительного мусора и шлака. Толщина слоя подсыпки должна быть не менее 100 мм.

Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента. При прокладке в траншее одной КЛ лента укладывается по оси кабеля, при большем количестве кабелей края ленты должны выступать за крайние кабели не менее 50 мм. Смежные сигнальные ленты укладываются с нахлёстом не менее 50 мм.
Кабельная продукция должна обеспечивать возможность распознавания жил по цвету изоляции и маркировке. Засыпка смонтированной КЛ, укладка трубопровода и сигнальной ленты производится представителями монтажной организации в присутствии представителя заказчика и оформляется актами на скрытые работы. Концевые заделки КЛ выполняются с использованием концевых муфт. Типы концевых заделок выбираются в зависимости от марки и сечения КЛ. В данном проекте применяются концевые муфты ТОО «Казцентрэлектропровод».
Все работы вести согласно ПУЭ РК 2015, СНиП РК 2.04.05-2002, ПТБЭЭ РК, ПТЭЭП РК и действующих норм и правил.
Вся применяемая при монтаже электротехническая продукция должна иметь сертификаты.
Напряжение сети – 380/220В
Расчетная мощность – 8,5 кВт
Категория электропотребителей – III
Для резервного питания предусмотрено переносной дизельный генератор мощностью 10 кВт.

п. Битилеу.
Школа:
Кабельные линии.
Точка подключения, от сущ. Школа вводно-распределительное устройство. Проектом предусматривается прокладка кабельных линий 0,4 кВ. К прокладке приняты кабели марки АВБбШв-1кВ. Кабельные линии прокладываются в земляной траншее на глубине 0,7м от спланированной поверхности земли.
Трассы кабельных линий выбраны с учётом наименьшего расхода кабелей, а также обеспечения его сохранности при механических воздействиях. КЛ должны быть уложены в траншее с запасом по длине, для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей.
Перед укладкой кабелей, необходимо сделать подсыпку на дно траншеи слоя мелкой земли не содержащей камней, строительного мусора и шлака. Толщина слоя подсыпки должна быть не менее 100 мм.
Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента. При прокладке в траншее одной КЛ лента укладывается по оси кабеля, при большем количестве кабелей края ленты должны выступать за крайние
Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского
района ЗКО
кабели не менее 50 мм. Смежные сигнальные ленты укладываются с нахлёстом не менее 50 мм.
Кабельная продукция должна обеспечивать возможность распознавания жил по цвету изоляции и маркировке. Засыпка смонтированной КЛ, укладка трубопровода и сигнальной ленты производится представителями монтажной организации в присутствии представителя заказчика и оформляется актами на скрытые работы. Концевые заделки КЛ выполняются с использованием концевых муфт. Типы концевых заделок выбираются в зависимости от марки и сечения КЛ. В данном проекте применяются концевые муфты ТОО «Казцентрэлектропровод».
Все работы вести согласно ПУЭ РК 2015, СНиП РК 2.04.05-2002, ПТБЭЭ РК, ПТЭЭП РК и действующих норм и правил.
Вся применяемая при монтаже электротехническая продукция должна иметь сертификаты.
се Напряжение сети – 380/220В
Расчетная мощность – 8,5 кВт
Категория электропотребителей – III
Для резервного питания предусмотрено переносной дизельный генератор мощностью 10 кВт.

п. Акбулак.
Школа:
Кабельные линии.
Точка подключения, от сущ. Школа вводно-распределительное устройство. Проектом предусматривается прокладка кабельных линий 0,4 кВ. К прокладке приняты кабели марки АВБбШв-

1кВ. Кабельные линии прокладываются в земляной траншее на глубине 0,7м от спланированной поверхности земли.
Трассы кабельных линий выбраны с учётом наименьшего расхода кабелей, а также обеспечения его сохранности при механических воздействиях. КЛ должны быть уложены в траншее с запасом по длине, для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей.
Перед укладкой кабелей, необходимо сделать подсыпку на дно траншеи слоя мелкой земли не содержащей камней, строительного мусора и шлака. Толщина слоя подсыпки должна быть не менее 100 мм.
Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента. При прокладке в траншее одной КЛ лента укладывается по оси кабеля, при большем количестве кабелей края ленты должны выступать за крайние кабели не менее 50 мм. Смежные сигнальные ленты укладываются с нахлёстом не менее 50 мм.
Кабельная продукция должна обеспечивать возможность распознавания жил по цвету изоляции и маркировке. Засыпка смонтированной КЛ, укладка трубопровода и сигнальной ленты производится представителями монтажной организации в присутствии представителя заказчика и оформляется актами на скрытые работы. Концевые заделки КЛ выполняются с использованием концевых муфт. Типы концевых заделок выбираются в зависимости от марки и сечения КЛ. В данном проекте применяются концевые муфты ТОО «Казцентрэлектропровод».
Все работы вести согласно ПУЭ РК 2015, СНиП РК 2.04.05-2002, ПТБЭЭ РК, ПТЭЭП РК и действующих норм и правил.
Вся применяемая при монтаже электротехническая продукция должна иметь сертификаты.
Напряжение сети – 380/220В
Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского
района ЗКО
Расчетная мощность – 8,5 кВт
Категория электропотребителей – III
Для резервного питания предусмотрено переносной дизельный генератор мощностью 10 кВт.

п. Есим.
Школа:
Кабельные линии.
Точка подключения, от сущ. школа вводно-распределительное устройство. Проектом предусматривается прокладка кабельных линий 0,4 кВ. К прокладке приняты кабели марки АВБбШв-1кВ. Кабельные линии прокладываются в земляной траншее на глубине 0,7м от спланированной поверхности земли.
Трассы кабельных линий выбраны с учётом наименьшего расхода кабелей, а также обеспечения его сохранности при механических воздействиях. КЛ должны быть уложены в траншее с запасом по длине, для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей.
Перед укладкой кабелей, необходимо сделать подсыпку на дно траншеи слоя мелкой земли не содержащей камней, строительного мусора и шлака. Толщина слоя подсыпки должна быть не менее 100 мм.
Поверх проложенной КЛ на расстоянии 250 мм от наружного покрова кабелей укладывается сигнальная лента. При прокладке в траншее одной КЛ лента укладывается по оси кабеля, при большем количестве кабелей края ленты должны выступать за крайние кабели не менее 50 мм. Смежные сигнальные ленты укладываются с нахлёстом не менее 50 мм.
Кабельная продукция должна обеспечивать возможность распознавания жил по цвету изоляции и маркировке. Засыпка смонтированной КЛ, укладка трубопровода и сигнальной ленты производится представителями монтажной организации в присутствии представителя заказчика и оформляется актами на скрытые работы. Концевые заделки КЛ выполняются с использованием концевых муфт. Типы концевых заделок выбираются в зависимости от марки и сечения КЛ. В данном проекте применяются концевые муфты ТОО «Казцентрэлектропровод».
Все работы вести согласно ПУЭ РК 2015, СНиП РК 2.04.05-2002, ПТБЭЭ РК, ПТЭЭП РК и действующих норм и правил.
Вся применяемая при монтаже электротехническая продукция должна иметь сертификаты.
Напряжение сети – 380/220В
Расчетная мощность – 8,5 кВт
Категория электропотребителей - III
Для резервного питания предусмотрено переносной дизельный генератор мощностью 10 кВт.
Также датчики загазованности в комплекте предусматривается в блочно-модульной котельной.

Вывод ОПС согласно письмо заказчика №1-20/50 от 02.03.2018 года выполняется отдельным проектом.
Согласно письмо заказчика №1-20/50 от 06.03.2018 года предусмотренные переносные генераторы будут хранятся в зданий акимата подсобной помещений.

Отопление социальных объектов

п.Сарман.
Школа:
Общая площадь - 104,9 м2; объем здания -396,2 м3; стена - саманная; год постройки - 1972 г.
Источником теплоснабжения является проектируемая котельная. В котельной устанавливается водогрейный два котла модели "Сигнал КОВ-80СТн" производительностью 80,0 кВт. Один котел рабочий, второй резервный. Схема-контуротопления +ГВС, в комплекте: насосное оборудование, запорно-регулирующая арматура, система водоподготовки. Узел учета газа. Пожарная сигнализация. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С.
Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.
Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.
Библиотека:
Общая площадь - 95,1 м2; объем здания -332,,0 м3; стена - кирпичная; год постройки - 1983 г.
Источником теплоснабжения является существующая пристоенная топочная. В топочном зале устанавливается водогрейный котел модели "BB 150GA" производительностью 17,4 кВт. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С. Для создания циркуляции в системе отопления устанавливаются циркуляционных насоса марки UPE 32-80B. Для обеспечения сброса воды при ее нагревании и удаления воздуха из системы предусмотрена установка расширительного бака.
Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.
Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.
п.Битилеу.
Школа:
Общая площадь - 168,3 м2; объем здания - 642,0м3; стена - кирпичная; год постройки - 1971 г.
Источником теплоснабжения является проектируемая котельная. В котельной устанавливается водогрейный два котла модели "Сигнал КОВ-50СТн" производительностью 50,0 кВт. Один котел рабочий, второй резервный. Схема-контур отопления +ГВС, в комплекте: насосное оборудование, запорно-регулирующая арматура. Узел учета газа. Пожарная сигнализация. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С.
Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.
Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.
п.Есим.
Школа:
Общая площадь - 161,0 м2; объем здания - 231,0м3; стена - кирпич; год постройки - 2002 г.
Источником теплоснабжения является проектируемая котельная. В котельной устанавливается водогрейный два котла модели " Сигнал КОВ-50СТн " производительностью 50 кВт. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С.
Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.
Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные

трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.

Мед.пункт:

Источником теплоснабжения является существующая пристоенная топочная. В топочном зале устанавливается водогрейный котел модели "BB 150GA" производительностью 17,4 кВт. Из котла вода в систему отопления поступает с температурой 85°С. Для создания циркуляции в системе отопления устанавливаются циркуляционных насоса марки UPE 32-80B. Для обеспечения сброса воды при ее нагревании и удаления воздуха из системы предусмотрена установка расширительного бака.

Для подпитки котлов используется хим.водоочищенная вода, поступающая впитательный бак, из бака подпиточными насосами подается в обратный трубопровод теплосети.

Для прокладки трубопроводов в топочной используются стальные электросварные

трубы по ГОСТ 10704-91, которые на заводе должны подвергнуться 100 % контролюкачества методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы, прокладываемые в топочной подлежат тепловой изоляции, марки K-FLEX.

Нижеследующее социальные объекты предусмотренного системы отопления:

п. Сарман – школа; библиотека;

п. Битилеу – школа;

п. Есим – медпункт;

Во всех рассматриваемых социальных объектах система отопления запроектирована двухтрубная. В качестве нагревательных приборов приняты чугунные радиаторы МС-140-108 с поверхностью нагрева одной секции 0,185 кВт. Для систем отопления применяется

Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского

района ЗКО металлические стальные трубы по ГОСТ 3262-75 с диаметрами 15-32мм. Трубопроводы системы отопления проходящие в подпольном канале изолируются изоляцией K-FLEX.

Радиаторы окрашиваются синтетической эмалью ПФ-115 по ГОСТ 25129-82 в тон интерьера. Прокладка трубопроводов принята открытая. Трубопроводов в местах пересечения внутренних стен и перегородок следует прокладывать в гильзах из негорючих материалов, края гильз должны быть на одном уровне с поверхностями перегородок но на 30мм выше поверхности чистого пола. Заделку зазоров и отверстий в местах прокладки трубопроводов следует предусматривать из негорючих материалов, обеспечивая нормируемый предел огнестойкости ограждений.*

Внутренние газоснабжения

Данным проектом согласно задание на проектирование предусматривается газоснабжение существующих топочных социальных объектов по поселкам:

- п. Акбулак: библиотека;

- п. Есим: медпункт;

- п. Сарман: медпункт, библиотека;

В качестве топлива для топочной принимается природный газ теплотворный способностью Q=7600 ккал/час, плотностью у=0.73 кг/нм2. Для управления работой котла применена система автоматики, входящая в комплект поставки котла.

Для учета расхода газа в топочной устанавливается счетчики СГК-G4 и ВК-G10, также на вводе газопроводе электромагнитный клапан КЗГУИ – 25 и сигнализатор загазованности УКЗ-РУ-СН(2) для непрерывного контроля содержания природного газа в воздухе

Газоходы котла выводятся за пределы топочной и присоединяются к дымовой трубе 76х3,5 Н=5,0м. Трубы запроектированы стальные водогазопроводные по ГОСТ 3262-75. Газопроводы после монтажа защитить от коррозии в соответствии с требованиям СНиП 2.01.-19-2004.*

Соединения стальных труб и приварных деталей между собой в полевых условиях производятся в стык при помощи электродуговой сварки. Сварку стыков трубопроводов с разными толщинами стенок необходимо выполнять согласно ГОСТ 16 037-80. 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. Сварные стыки газопровода, в том числе и фасонных частей, должны находиться от края опор на расстоянии не менее 300мм.

Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75. Монтаж и испытание вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Монтаж и испытание газопроводов вести в соответствии с требованиями промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов (Приказ №172 от 18.09.2008) и СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы"

Водоснабжение

В проекте водоснабжение проектируемых модульных котельных согласно письмо от заказчика №1-20/345 от 12.12.2017 года предусматривается от существущих здании социальных объектов. От существующих здании социальных объектов через проектируемые теплосети прокладывается водопроводы (холодные и горячее). Холодные водоснабжение предусмотрены Ø25х2,3 ПЭ-63 SDR-11 ГОСТ 18599-2001. Горячее водоснабжение предусмотрены из металлических электросварных труб Ø25х3,0 ГОСТ 10704-91. Все трубы проложится в железобетонным канальном лотке и изолируются минераловатными матами на синтетическом связующем основе с наружой покрывается покровным слоем - стеклопластик РСТ.

Теплосеть

Данным проектом предусматривается строительство теплосети от проектируемых модульных котельных до существующих зданий социальных объектов. Теплосети предусмотрены подземно железобетонным канальными лотками КЛ90х45 Л6-8. На углах поворотах предусматривается угол поворота УПК90х45.

Трубопроводы теплосети прокладываются в непроходных каналах из сборных железобетонных элементов, по серии 3.006.1-2/87 .

Для прокладки теплосети приняты стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91, термообработанные, которые должны быть подвергнуты 100 -му контролю качества сварных швов методом неразрушающей дефектоскопии. Трубопроводы относятся к категории 5д.

Пробное давление для гидравлического испытания принято для подающих трубопроводов 16кгс/см2, для обратных трубопроводов 10 кгс/см2.

Антикоррозийное покрытие и тепловая изоляция трубопроводов принята по СНиП 2.04.07-86.

Под конструкции канала выполнить песчаную подготовку толщиной 10 см.

Наружную поверхность канала покрыть горячим битумом за 2 раза и оклеечной гидроизоляцией согласно СНиП 2.04.07-86.

На вводах теплосети в здания выполнить водогазонепроницаемую перегородку, см. лист ДТС-16.

Монтаж стальных трубопроводов вести в соответствии с требованиями СНиП 3.05.04-85.

С наружи лотки гидроизолируется обмазочным битумом, а с внутри оклеечной гидроизоляцией. Для крепления трубы для отопления и горячей воды предусмотрены неподвижные опоры НО90х45-8 с упорами МВН1316-02 и скользящие опоры Т13.01 согласно типового проекта с. 4.903-10 в.4.

Трубы отопления для социальных объектов, прокладываемых в лотках предусмотрены

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **февраль, 2020г.**;
месяц, год
окончание работ **июль, 2020г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, **5** месяц:
по норме или по проекту организации строительства **5** месяц;
фактически **4** месяц;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь)

обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.
Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
М.П.

_____
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
М.П.

Акжаикское ГХ ЗКПФ АО "КазТрансГазАймак": А. Анесов
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство газоснабжения социальных объектов и внутри поселковых сетей поселков Сарман, Битилеу, Акбулак, Есим Акжаикского района ЗКО»**,
наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
Шоканов Ербол Болатович
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.