««Қызылорда облысы Жалағаш ауданының Жалағаш кентінде Ақтерек-170 га учаскесінде инженерлік инфрақұрылым салу (газбен жабдықтау)» ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

31.05.2022 ж. № 19-0171/22
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Жалағаш ауданының құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Строй-проект-инвентаризация» ЖШС
Шымкент қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы Жалағаш ауданының Жалағаш кентінде Ақтерек-170 га учаскесінде инженерлік инфрақұрылым салу (газбен жабдықтау)» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментінің рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0171/22 от 31.05.2022 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП "Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) на участке Актерек-170 га в поселке Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области"**»**

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Строй-проект-инвентаризация»
город Шымкент

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) на участке Актерек-170 га в поселке Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) на участке Актерек-170 га в поселке Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 02 марта 2022 года №060140011871/220019/00 (19).

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Строй-проект-инвентаризация», г.Шымкент:

государственная лицензия №17017450 от 10 октября 2017 года, на проектную деятельность, I-категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области» Акимат Южно-Казахстанской области.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 08 июля 2021 года, утвержденное КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 08 июля 2021 года №17, утвержденное КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района»;

постановление акимат Кызылординской области от 13 сентября 2017 года №869 об утверждении проекта детальной планировки на площади 170 гектаров на участке «Актерек», расположенного в юго-западной части поселка Жалагаш Жалагашского района Кызылординской области;

постановление акимат Жалагашского района Кызылординской области от 30 июня 2021 года №129 о выдаче разрешения на строительство инженерной инфраструктуры (газ, вода, дороги, электрические сети, телефонизация) на участке Актерек площадью 170 гектаров, расположенном в юго-западной части поселка Жалагаш Жалагашского района Кызылординской области;

приказ КГУ «Отдел земельных отношений Жалагашского района» акимата Жалагашского района Кызылординской области» от 19 ноября 2021 года №80-Ѳ о передаче права временного безвозмездного землепользования на земельный участок КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района» с приложением;

решение КГУ «Аппарата акима поселка Жалагаш» акимата Жалагашского района от 25 ноября 2021 года №281 о передаче права временного безвозмездного землепользования на земельный участок КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района» с приложением;

сведения о собственнике (правообладателе) земельного участка №002218648546 с кадастровым номером №10-148-004-1881 от 21 декабря 2021 года, выданный Отделом Жалагашского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

сведения о собственнике (правообладателе) земельного участка №002218652136 с кадастровым номером №10-148-004-1882 от 21 декабря 2021 года, выданный Отделом Жалагашского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской

области;

сведения о собственнике (правообладателе) земельного участка №002218646911 с кадастровым номером №10-148-004-1883 от 21 декабря 2021 года, выданный Отделом Жалагашского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

сведения о собственнике (правообладателе) земельного участка №002218649671 с кадастровым номером №10-148-004-1884 от 21 декабря 2021 года, выданный Отделом Жалагашского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

сведения о собственнике (правообладателе) земельного участка №002218654833 с кадастровым номером №10-148-004-1885 от 21 декабря 2021 года, выданный Отделом Жалагашского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

сведения о собственнике (правообладателе) земельного участка №002218650471 с кадастровым номером №10-148-004-1886 от 21 декабря 2021 года, выданный Отделом Жалагашского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

сведения о собственнике (правообладателе) земельного участка №002218653731 с кадастровым номером №10-148-004-1887 от 21 декабря 2021 года, выданный Отделом Жалагашского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

сведения о собственнике (правообладателе) земельного участка №002218652887 с кадастровым номером №10-148-004-1888 от 22 декабря 2021 года, выданный Отделом Жалагашского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

сведения о собственнике (правообладателе) земельного участка №002218651303 с кадастровым номером №10-148-004-1889 от 21 декабря 2021 года, выданный Отделом Жалагашского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области;

земельно-кадастровые планы земельных участков от 19 ноября 2021 года для строительства газораспределительных ящиков, выданный Жалагашским районным отделом по земельному кадастру и регистрации филиал НАО «Государственная корпорация» «Правительство для граждан» по Кызылординской области:

№0351164, кадастровый номер №10-148-004-1881;
№0351165, кадастровый номер №10-148-004-1882;
№0351166, кадастровый номер №10-148-004-1883;
№0351167, кадастровый номер №10-148-004-1884;
№0351168, кадастровый номер №10-148-004-1885;
№0351169, кадастровый номер №10-148-004-1886;
№0351169, кадастровый номер №10-148-004-1887;
№0351172, кадастровый номер №10-148-004-1888;
№0351172, кадастровый номер №10-148-004-1889.

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют

в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком КГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района" от 27 мая 2022 года;

отчет об инженерно-геодезических изысканиях и инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «Спутник Проект Геодезия» в 2021 году (ГСЛ №20017569 от 23 ноября 2020 года).

Письма

КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района»:

от 16 августа 2021 года №01-2/365 информация о количестве жителей п.Жалагаш на участке Актерек 170га;

от 08 ноября 2021 года №01-2/588 о направлении рабочего проекта для проведения комплексной вневедомственной экспертизы, о начале строительства;

от 02 февраля 2022 года №08-7/62 о выделении средств из республиканского и областного бюджета;

от 11 апреля 2022 года №08-7/277 о начале строительства;

от 26 апреля 2022 года №08-7/333 о согласовании рабочего проекта;

от 05 мая 2022 года №08-7/365 об отсутствии каналов.

Технические условия

Коммунальное государственное предприятие «Қызылорда газ тарату жүйесі» от 29 июня 2021 года №81-пЖ-2021-0000008 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от 24 января 2022 года №KZ46VWF00057433, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»;

письмо-согласование рабочего проекта КГУ «Жалагашский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 29 апреля 2022 года №06/3-240 в части промышленной безопасности»;

письмо-согласование рабочего проекта КГП «Қызылорда газ тарату жүйесі» Жалагашского района от 04 мая 2022 года №12 в части промышленной безопасности»;

генеральный план ситуационная схема, согласованная КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района»;

план газопровода, согласованный с ЦЛКС-114 ТУСМ-11 ОДС филиал АО «Казактелеком», КГП «Қызылорда газ тарату жүйесі» Жалагашского района.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1	Паспорт проекта
Том 2	Общая пояснительная часть
Том 3	Рабочие чертежи
Альбом 1	Газопровод высокого давления
Альбом 2	Газопровод среднего давления
Альбом 3	Газопровод низкого давления
Альбом 4	Молниезащита и заземление
Альбом 5	Архитектурно-строительные решения
Альбом 6	Генеральный план
Том 4	Сметная документация

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Обеспечение природным газом коммунально-бытовых нужд и улучшение качества жизни населения, проживающего на участке Актерек в поселке Жалагаш.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок находится в 50 км. западнее города Кызылорда, поселок Жалагаш Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район – IVI-Г (СП РК 2.04-01-2017);

годовое количество осадков – 157 мм;

средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):

наиболее холодной пятидневки – минус 23,44^{0}С;

наиболее холодных суток – минус 27,1^{0}С;

сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017);

район по весу снегового покрова – I;

район по скоростному напору ветра – III (W_0=0,56 кПа).

экологическая характеристика района – зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчетам по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «Спутник Проект Геодезия» в 2021 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

Геоморфология и рельеф.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на аллювиальной равнине, на первой надпойменной террасе, на правом берегу реки Сырдарья. Поверхность площадки относительно ровная, с общим уклоном на север. На площадке имеются сухие каналы, глубиной 1,0-2,0м.

Высотные отметки в переделах площадки колеблются от 112,05 до 115,68м.

Литологическое строение

В геолого - литологическом строении территории, до глубины 3,0 м. принимают участие: с поверхности земли распространен почвенно-растительный слой, мощностью 0,10м.

Ниже до глубины 3м., залегают четвертичные отложения аллювиального генезиса, представленные супесью и суглинком. Ниже почвенного слоя залегают супеси, светло коричневого цвета, с незначительными линзочками песка пылеватого, слабомакропористая, твердой консистенции, мощность 0,4-0,7м.

Физико-механические свойства грунтов.

По номенклатурному виду и физическим свойствам грунтов в пределах участка до глубины 3,0м. выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 – Супесь (aQ II-IV) светло-коричневого цвета, с незначительными линзочками песка пылеватого, твердой консистенции, не просадочная, мощностью 0,40-0,70м.

ИГЭ-2 – Суглинок (aQ II-IV) светло-коричневого цвета, твердой консистенции, комковатой структуры, не просадочный, вскрытой мощностью 2,20-2,80м.

Грунты первого и второго ИГЭ не обладают просадочными и набухающими свойствами.

Засоленность и агрессивность грунтов.

Грунты площадки по содержанию легко и среднерастворимых солей до глубины 3,0 м – слабо и средне засолены, редко не засолены. Величина сухого остатка составляет 0,217–1,914%.

Грунты площадки по нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4 для всех марок бетона, сильно агрессивные, реже слабо и среднеагрессивные. Содержание SO4 составляет от 960 мг/кг до 8880 мг/кг.

Степень коррозионной агрессивности грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля — средняя, к алюминиевой оболочке кабеля – высокая, к стальным конструкциям – высокая.

Гидрография и гидрогеологические условия

Подземные воды на июль 2021года выработками до исследуемой глубина 3,0м., не вскрыты.

Нормативная глубина промерзания грунтов: для суглинка – 1,09м, для супеси – 1,33м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», СН РК 3.01-01-2013 и СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных мест».

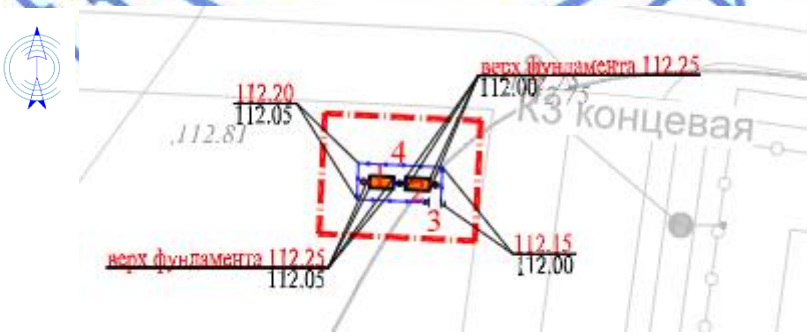
Размещение проектируемых сооружений выполнено с учетом существующих зданий и сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

Генеральным планом предусмотрена установка 10-и (десять) газорегуляторных пунктов шкафных: ГРПШ-07-2У1 (№1, №2, №3 и №9), ГРПШ-13-2НУ1 (№ 4), ГРПШ-04-2У1 (№5, №6, №7 и №8), а также ГРПШ-13-2ВУ1 (№10).

Площадка ГРПШ №1 и №2.

Проектируемые ГРПШ расположены на участке размерами 13,0х10,0м общей площадью 130,0м2. Площадка размерами 3,0х7,0м, площадью 21,0м2, где непосредственно размещены ГРПШ, по периметру ограждена металлическим сетчатым ограждением с калиткой высотой 1,7м от уровня земли.

Внутри ограждения предусмотрена отсыпка площадки покрытием тип 1 из гравийно-песчаной смеси толщиной 15,0см по уплотненному грунту.



1 – ГРПШ №1;
2 – ГРПШ №2;
3 – калитка;
4 – ограждение.

Рисунок. 1 Ситуационная схема

За условную нулевую отметку принята отметка верха фундамента площадки ГРПШ, что соответствует абсолютной отметке 112,25м.

Показатели генерального плана

Таблица 6.1

№	Наименование	Ед. изм.	Количество	% к общей площади
1.	Площадь участка	$м^2$	130,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	4,0	3,0
3	Площадь покрытия	$м^2$	17,0	13,0
4	Свободная площадь от застройки и покрытия	$м^2$	109,0	84,0

Площадка ГРПШ №3, №4 и №10.

Проектируемые ГРПШ расположены на участке размерами 10,0х10,0м площадью 100,0м2. Площадки размерами 3,0х4,0м, площадью 12,0м2, где непосредственно размещены ГРПШ, по периметру ограждены металлическим сетчатым ограждением с калиткой высотой 1,7м от уровня земли.

Внутри ограждения предусмотрена отсыпка площадки покрытием тип 1 из гравийно-песчаной смеси толщиной 15,0см по уплотненному грунту.

1 – ГРПШ №№3, 4, 10;
2 – калитка;
3 – ограждение.

Рисунок 2. Ситуационная схема (типовое решение)

За условную нулевую отметку принята отметка верха фундамента площадки ГРПШ, что соответствует абсолютной отметке:

114,05м (ГРПШ №3);
113,80м (ГРПШ №4);
113,00м (ГРПШ №10).

Показатели генерального плана (для одной площадки)

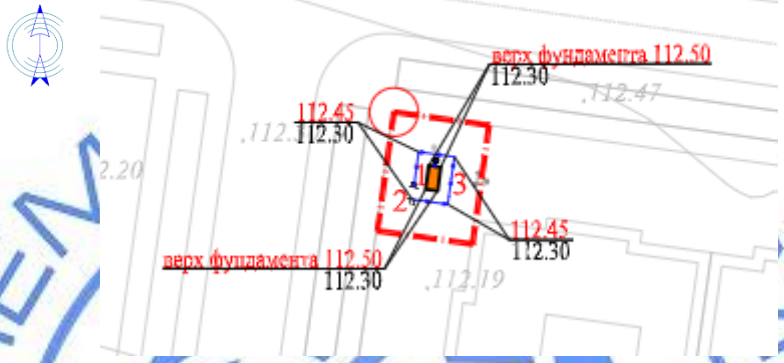
Таблица 6.2

№	Наименование	Ед. изм.	Количество	% к общей площади
1.	Площадь участка	$м^2$	100,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	2,0	2,0
3	Площадь покрытия	$м^2$	10,0	10,0
4	Свободная площадь от застройки и покрытия	$м^2$	88,0	88,0

Площадка ГРПШ №5, №6, №7, №8 и №9.

Проектируемые ГРПШ расположены на участке размерами 80,0х10,0м площадью 80,0м2. Площадки размерами 3,0х4,0м, площадью 12,0м2, где непосредственно размещены ГРПШ, по периметру ограждены металлическим сетчатым ограждением с калиткой высотой 1,7м от уровня земли.

Внутри ограждения предусмотрена отсыпка площадки покрытием тип 1 из гравийно-песчаной смеси толщиной 15,0см по уплотненному грунту.



1 – ГРПШ №№5, 6, 7, 8, 9; 3 – ограждение.
2 – калитка;

Рисунок 3. Ситуационная схема (типовое решение)

За условную нулевую отметку принята отметка верха фундамента площадки ГРПШ, что соответствует абсолютной отметке:

113,80м (ГРПШ №5);
112,95м (ГРПШ №6);
112,90м (ГРПШ №7);
112,45м (ГРПШ №8);
112,50м (ГРПШ №9).

Показатели генерального плана (для одной площадки)

Таблица 6.3

№	Наименование	Ед. изм.	Количество	% к общей площади
1.	Площадь участка	$м^2$	80,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	2,0	2,5
3	Площадь покрытия	$м^2$	10,0	12,5
4	Свободная площадь от застройки и покрытия	$м^2$	68,0	85,0

6.2.2 Технологические решения

Наружное газоснабжение

Проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №81-пЖ-2021-0000008 от 29 июня 2021 года, выданных Коммунальное государственное предприятие «Қызылорда газ тарату жүйесі».

Для газоснабжения природным газом территории на участке Актерек-170 га в поселке Жалагаш запроектирован газопровод высокого, среднего, низкого давления.

Точка врезки от существующего газопровода высокого давления Ідиаметром 377мм

Предполагаемый общий расход газа –4120 м^3/час.

В точке врезки перед улицами, перед ГРПШ, предусматривается установка отключающих устройств - шаровые краны под ковер

Основными потребителями газа является население (для коммунального бытовых нужд).

Численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно представленных справок.

Количество жителей – 2905 чел.

Количество домов – 581 шт.

Расход газа на приготовление пищи, горячей воды (на бытовые нужды) в наличии в квартире газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения) определена согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1.

Предполагаемый общий расход газа:

Таблица 6.4

№	Потребители	Часовой расход газа, м^3/час
1	Участки Актерек-170га в поселке Жалагаш	2593

Гидравлический расчет выполнен с использованием программы «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator».

Газопровод высокого давления

Для понижения с высокого на среднее давления предусмотрено газорегуляторный пункт шкафного типа с 2-му регулятором давления РДГ-80В с узлом учета с обогревом (ГРПШ-15-2ВУ1) = 1 шт. Пропускная способность регулятора давления РДГ-80В (седло диаметром 98) при входном давлении Р=0,4МПа составляет 4480 м3/час.

Отключающие устройства предусматриваются: задвижка DN100-80, PN 1,6МПа, типа 30с41нж.

Газопроводы высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 диаметром 110х10мм, 225х20,5мм по СТ РК ГОСТ 50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 в подземном варианте и частично в надземном варианте из стальных электросварных труб диаметром 108х4,0мм, 219х6мм по ГОСТ 10704-91.

Подземный газопровод при переходе через местные автомобильных дороги и улицы проложен в ПЭ футляре (через грунтовые и гравийные автодороги выполнен открытым способом и восстановить гравийных и грунтовых дорог, через асфальтных автодороги и через местные каналы выполнен методом ГНБ).

Прокладка газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: "Осторожно ГАЗ" предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого и среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 (табл. 14).

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», СП РК 4.03-101-2013.

Газопровод среднего давления

Для снижения давления газа со среднего на низкое, проектом предусматривается газорегуляторные пункты шкафного типа. №1, №3.Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-07-2У1 с 2-мя регуляторами давления РДНК-1000 со счетчиком G100 с эл. корректором газа minielcor, с обогревом ОГШН -2шт., (пропускная способность при входном давлении Р=0,2-0,3 МПа составляет 224-360 м3/час).

№2. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-07-2У1 с 2-мя регуляторами давления РДНК-1000 со счетчиком G65 с эл. корректором газа minielcor, с обогревом ОГШН-1шт., (пропускная способность при входном давлении Р=0,2-0,3 МПа составляет 224-360 м3/час).

№4. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2НУ1 с 2-мя регуляторами давления РДБК-25Н со счетчиком G100 с эл. корректором газа minielcor, с обогревом ОГШН-1шт., (пропускная способность при входном давлении Р=0,2-0,3 МПа составляет 1320-1760 м3/час).

№5, №7. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-04-2У1 с 2-мя регуляторами давления РДНК-400М со счетчиком G40 с эл. корректором газа minielcor, с обогревом ОГШН-4шт., (пропускная способность при входном давлении Р=0,2-0,3 МПа составляет 100-150 м3/час).

№6. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-07-2У1 с 2-мя регуляторами давления РДНК-1000М со счетчиком G40 с эл. корректором газа minielcor, с обогревом ОГШН-1шт., (пропускная способность при входном давлении Р=0,2-0,3 МПа составляет 224-360 м3/час).

Газопроводы среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 диаметром 63х5,8мм, 90х8,2мм, 110х10мм, 200х18,2мм по СТ РК ГОСТ 50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 в подземном варианте и частично в надземном варианте из стальных электросварных труб диаметром 57х3мм, 89х4мм, 219х6мм по ГОСТ 10704-91.

Подземный газопровод при переходе через местные автомобильных дороги и улицы проложен в ПЭ футляре (через грунтовые и гравийные автодороги выполнен открытым способом и восстановить асфальтных покрытье).

Прокладка газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: "Осторожно ГАЗ" предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Газопровод низкого давления

Газопровод низкого давления запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы диаметром 200х18,2мм, 160х14,6мм, 125х11,4мм, 110х10,0мм, 90х8,2мм, 63х5,8мм,

32х2,5мм ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета газопровода.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

Контроль сварных стыков производится в соответствии с МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» в объеме 100%. Количество Контроль стыков указано в ведомости объемов работ.

Проект выполнен в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», СП РК 4.03-101-2013.

Основные технические показатели.

Расход газа для участка Актерек-170га в поселке Жалагаш – 2593 м^3/час.

Протяженность газопровода

Протяженность подземного газопровода высокого давления – 7104 м.

Протяженность подземного газопровода среднего давления – 5599 м.

Протяженность подземного газопровода низкого давления –18 717 м.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Площадки ГРПШ

ГРП полной заводской поставки представляет собой металлический шкаф. Для удобства обслуживания имеются двери, обеспечивающие доступ к технологическому оборудованию. Установка газорегуляторного пункта (ГРП) предусмотрена на металлическую раму.

ГРПШ – 1,2,3,5,6,7,8,9 - с размерами в плане 1,5х0,87х1,0(h)м.

Рама под ГРПШ (размером 1,5х0,87м) и стойки – металлические, из уголков по ГОСТ 8509-93.

ГРПШ – 4,10 - с размерами в плане 1,65х0,87х1,0(h)м.

Рама под ГРПШ (размером 1,65х0,87м) и стойки – металлические, из уголков по ГОСТ 8509-93.

Фундаменты под стойки – из монолитного бетона кл.С12/15, F100, W6.

Ограждение ГРПШ №1,2 – размером площадки 7,0х3,0м, из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка на высоту 1600мм по серии 3.017-3 по металлическим столбам из труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – из монолитного бетона кл. С12/15.

Ограждение ГРПШ №3,4,5,6,7,9,10 – размером площадки 4,0х3,0м, из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка на высоту 1600мм по серии 3.017-3 по металлическим столбам из труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – из монолитного бетона кл. С12/15.

Опоры под задвижку на площадке приняты стальные электросварные трубы диаметром 76х4мм по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под опоры приняты из монолитного бетона класса С12/15, F100, W6.

Опознавательные столбики – из железобетонных столбов марки 2С24в по серии 3.017-3, в.1. Фундамент под столб – из монолитного бетона кл. С12/15, F100, W6.

Основанием под фундаменты служит суглинок. Обратная засыпка пазух фундаментов местным непучинистым грунтом оптимальной влажности с послойным уплотнением до 1,65т/м^3.

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии разработаны в соответствии с СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе.

Предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка лаком ХП-734 за 2 раза) и горизонтальная (подготовка из бетона С8/10 толщиной 100мм).

Все металлические конструкции окрашиваются 2-я слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Защитные мероприятия по безопасности.

Молниезащита сооружений объекта по классификации относится ко II категории и защищает эти сооружения от прямых ударов молнии, вторичных проявлений молнии и заноса высоких потенциалов через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации путём присоединения их к заземлителю от прямых ударов молнии. Защита от прямых ударов молнии для установок ГРПШ на сетях газоснабжения выполнено существующими отдельностоящими молниеотводами.

Для защиты объектов от ударов молнии и покрытия взрывоопасной зоны В-1г на территории площадки газораспределительного пункта ГРПШ установлены молниеприемники МП высотой 6,0м и 7,0м. Молниеприемник выполнен из безшовных стальных труб, соединенных между собой.

Для защиты наружных установок от вторичных проявлений молнии металлические корпуса установленных на них аппаратов присоединены к заземляющему устройству электрооборудования или к заземлителю защиты от прямых ударов молнии.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным коммуникациям осуществляется присоединением их на вводе в здание или сооружение к заземлителю электроустановок или защиты от прямых ударов молнии.

Защита от статического электричества.

Защита от статического электричества выполнена присоединением технологического оборудования и трубопроводов к контуру заземления не менее в двух местах.

Заземление.

Для обеспечения безопасности от поражения электрическим током все металлические нетоковедущие части электрооборудования подлежат заземлению. В качестве заземляющего проводника используется 5-я (3-я) жила питающего кабеля путем объединения стальных труб коммуникаций, металлических частей строительных конструкций и присоединением их к внутреннему контуру заземления.

Наружный контур заземления выполнен из вертикальных заземлителей (сталь круглая 16мм, длиной 3,0м) и приваренной к ним стальной полосы сечением 40х4мм. Глубина заложения полосы и верхнего конца, вертикальных заземлителей 0,7 м от поверхности земли. Расстояние контура заземления от фундамента здания не менее 1 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по противопожарной безопасности:

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности:

соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов;

соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;

действенный контроль за утечкой газа;

обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

На участках пересечений газопровода с автодорогами и подземными коммуникациями предусмотрен защитный футляр.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится согласно требовании МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86.

По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом согласно МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусматривается строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) на участке Актерек-170 га. в поселке Жалагаш Кызылординской области. Газоснабжение населенного пункта разработана в соответствии с техническими условиями, предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого, среднего и низкого давления. Проектируются шкафной газорегуляторные пункты, предназначенные для снижения давления природного газа, предусмотрено ограждение ГРПШ. Газопроводы запроектированы из полиэтиленовых и стальных труб, выполнены в надземном и подземном исполнении. На трассе трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства и имеют кратковременный характер. В соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов строительство подводящего газопровода не классифицируется, для газораспределительных сетей санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются. Объект не попадает в водоохранную зону. Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние вредных веществ на окружающую среду, охватывающие охрану почв, поверхностные и подземные воды. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей - бутилированная. Проектные решения по объекту приняты с учетом действующих нормативных требований, обеспечивающих безопасность условий труда, с использованием строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК.

6.5 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели:

Продолжительность строительства – 7 месяцев, в том числе подготовительный период- 1.0 месяц, определена СП РК 1.03-102-2014.часть II. «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Табл. Б..5.2 Коммунальное хозяйство, пункт 30, Распределительная газовая сеть.

Начало строительства – июнь 2022 года, согласно письма КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района» от 11 апреля 2022 года №08-7/277.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по

определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2022.1.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2022 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-24;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-24;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-24;

сборники сметных цен в текущем уровне 2022 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2022;

сборники сметных цен в текущем уровне 2022 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2022;

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2022;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2020 на 2021 год. Выпуск 21;

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2022 Отдел 1. Автомобильные перевозки 2022 год:

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2022 Отдел 2. Железнодорожные перевозки 2022 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2021;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком КГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района" от 27 мая 2022 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов

(п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительных затрат при производстве строительных и монтажных работ в климатических условиях температурной зоны стройки по видам строительства (ЭСН РК 8.04-01-2015, приложение Д);

дополнительную оплату труда в зонах экологического бедствия и радиационного риска (Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в РК, п. 9.8 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2022 года, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2026 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 24 августа 2021 года №27.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) на участке Актерек-170 га в поселке Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области»** внесены следующие изменения и дополнения:

По общей части

7.1.1 В паспорте рабочего проекта устранено разночтение в дате утвержденного задания на проектирования.

7.1.2 Ситуационная схема согласованная КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района» и план газопровода согласованный с ЦЛКС-114 ТУСМ-11 ОДС филиал АО «Казактелеком», КГП «Қызылорда газ тарату жүйесі» Жалагашского района.

7.1.3 Предоставлено письмо от 11 апреля 2022 года №08-7/277 о начале строительства;

7.1.4 Генеральный план площадок ГРПШ согласован с КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района».

7.1.5 В рабочем проекте и пояснительной записке откорректировано отмененные строительные нормы и правила.

По генеральному плану

7.1.6 Представлены чертежи раздела «Генеральный план» по устройству площадок газорегуляторных пунктов шкафных (ГРПШ) в соответствии с требованиями нормативов (п. 3.3 ГОСТ 21.508-93):

общие данные;

разбивочный план;

план организации рельефа;

ведомость объемов земляных масс;

сводный план инженерных сетей.

7.1.7 Устранены разночтения по количеству ГРПШ.

7.1.8 Оформлен титульный лист альбомов раздела «ГП» подписями руководителя и главного инженера (ГИП) организации (п.9.5 ГОСТ 21.101-97).

7.1.9 Дополнена общая пояснительная записка разделом «Генеральный план» с описанием принятых проектных решений по площадкам ГРПШ (размеры и площади участков, месторасположения, ограждение, покрытие, ТЭП и т.д.).

По наружному газоснабжению

Газоснабжение высокого давления

7.1.10 Представлены откорректированные технические условия, указан предполагаемый объем расхода газа, согласно Статье 12 Закон №532-IV от 9 января 2012 года «О газе и газоснабжении».

7.1.11 На листе «Общие данные» откорректировано описание давление до ГРПШ и после ГРПШ.

7.1.12 Представлено письмо-согласование рабочего проекта КГП «Қызылорда газ тарату жүйесі» Жалагашского района от 04 мая 2022 года №12.

7.1.13 На листе «Общие данные» указаны производительность ГРПШ.

7.1.14 Представлены прилагаемые чертежи, опознавательных знаков, устройство футляров при переходе методом ГНБ.

7.1.15 Представлено письмо от 5 мая 2022 года №08-7/365 об отсутствии каналов, выданный КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района».

7.1.16 Предоставлен продольный профиль газопровода высокого давления, согласно ГОСТ 21.610-85*.

7.1.17 Предоставлен гидравлический расчет для газоснабжения высокого давления, согласно п.4.2 МСН 4.03-01-2003. На листе «Общие данные», указана по какой программе выполнена расчетная схема.

Газоснабжение среднего давления

7.1.18 Суммарный часовой расход газа от каждого ГРПШ откорректирован в соответствии с расчетным расходом газа.

7.1.19 На листе «Общие данные» откорректировано давление в точке подключения.

7.1.20 На листе «Общие данные» приведены – технические характеристики принятых к установке ГРПШ, согласно паспортных данных и прайс-листы, согласованные с заказчиком.

7.1.21 Установлена отключающая арматура с заглушкой после ГРПШ, предназначенная для последующего населенного пункта, согласно МСН 4.03-01-2003.

7.1.22 Отключающие устройства на газопроводах предусмотрено на ответвлениях от газопроводов к поселениям, отдельным микрорайонам, к отдельному дому, а также на ответвлениях к производственным потребителям, согласно п.5.1.7 МСН 4.03-01-2003.

7.1.23 Предоставлен продольный профиль газопровода среднего давления, согласно ГОСТ 21.610-85*.

7.1.24 При установке футляра предусмотрены объемы по опорно-направляющим кольцам и гидроизоляционные материалы в концах футляра п5.6.5. СП РК 4.03-101-2013.

Газоснабжение низкого давления

7.1.25 В составе проекта – представлен прилагаемый чертеж Узел 1.

7.1.26 Отключающие устройства на газопроводах предусмотрено на ответвлениях от газопроводов к поселениям, отдельным микрорайонам, к отдельному дому, а также на ответвлениях к производственным потребителям, согласно п.5.1.7 МСН 4.03-01-2003.

7.1.27 На планах газопроводов указана привязка газопроводов к наружным стенам существующих зданий (сооружений), согласно п.3.2. ГОСТ 21.610-85.

7.1.28 Предоставлен продольный профиль газопровода низкого давления, согласно ГОСТ 21.610-85*.

7.1.29 При установке футляра предусмотрены объемы по опорно-направляющим кольцам и гидроизоляционные материалы в концах футляра п5.6.5. СП РК 4.03-101-2013.

По строительным решениям

7.1.30 Представлены паспортные данные и установочные чертежи блочно-модульных конструкции и оборудовании для определения правильности решения по размерам фундаментов и площадки в отношении установки.

7.1.31 Предусмотрена защита поверхностей конструкций в зависимости от вида и степени агрессивного воздействия среды согласно СН РК 2.01-01-2013.

7.1.32 Откорректированы объемы бетона фундамента под стойки.

7.1.33 Принят низ опорной плиты стальных опор открытых сооружений на 150мм выше планировочной отметки земли согласно п.4.48 СП РК 3.02-128-2012.

Опоры под газопроводы:

7.1.34 Устранены разночтения по:

маркировке и количестве опоры между планом и спецификацией;

сечению трубопроводов между разрезом «1-1» и спецификацией.

Площадка под ГРПШ:

7.1.35 Устранены разночтения по габаритным размерам рамы между планом и сечением.

7.1.36 Откорректированы объемы уголков позиции 1 и 2 в спецификации.

Ограждение ГРПШ:

7.1.37 Откорректировано количество панели марки 1ПМ30-16.

7.1.38 Представлены строительные чертежи опор под задвижку.

7.1.39 Предусмотрена подготовка под фундаментами.

По пояснительной записке

7.1.40 Раздел строительные решения приведен в соответствие с проектными решениями.

7.1.41 Дополнены описания мероприятии по защите строительных конструкций от коррозии.

По электротехническим сетям

7.1.42 Откорректировано:

раздел рабочего проекта (молниезащита и заземления ГРПШ) лист «Общие данные», план расположения молниезащиты с указанием масштаба плана согласно задание на проектирование, объем строительных работ и систем уравнивания потенциалов, в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013, ПУЭ РК;

оформление чертежей РП в соответствие ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», спецификация оборудования в полном объеме.

По оценке соответствии проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.43 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

внесены изменения в пояснительную записку.

По сметной документации

7.1.44 Предоставлена сметная документация в АВС-4 (редакция 2022.1.1).

7.1.45 Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.

7.1.46 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооруженийк технически и (или) технологическим сложным объектам», утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен II нормальный уровень

ответственности (технически сложный).

Рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) на участке Актерек-170 га в поселке Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области»,** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п.7.1. соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Принятые проектные решения приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование и строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб». Все разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в части соблюдения правил взрыво-пожаробезопасности, охране труда и технике безопасности, несущей способности, энергосбережения, экологических и санитарных требований, установленных государственными нормативами действующих на территории Республики Казахстан.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ – 49.

Основные технико-экономические показатели

Таблица 7.1

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Расход газа	м3/час	2593	2593
2	Протяженность подземного газопровода высокого давления	м	7104	7104
3	Протяженность подземного газопровода среднего давления	м	5599	5599
4	Протяженность подземного газопровода низкого давления	м	18 717	18 717
5	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2022 года, в том числе	млн. тенге	964,472	618,577
	СМР		776,932	474,161
	Оборудование		18,650	6,458
	Прочие затраты		168,890	137,958
	Из них в ценах:	млн. тенге		
	2021 год (ПИР)		7,199	15,990
	2022 год		-	602,587
	2023 год		957,273	-

6	Продолжительность строительства	мес.	7	7

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) на участке Актерек-170 га в поселке Жалагаш, Жалагашского района, Кызылординской области»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению технико-экономическими показателями, указанные в таблице 7.1.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жалагашского района» в соответствии с условиями договора от 02 марта 2022 года №060140011871/220019/00 (19).

8.3 При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда облысы Жалағаш ауданының Жалағаш кентінде Ақтерек-170 га учаскесінде инженерлік инфрақұрылым салу (газбен жабдықтау)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және 7.1 кестеде көрсетілген мынадай техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды 2022 жылғы 02 наурызындағы №060140011871/220019/00 (19) шарт талаптарына сәйкес, тапсырыс берушімен бекітілген, растығы «Жалағаш ауданының құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» КММ-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Ссылка на окончательную редакцию документации

(нажмите на данную ссылку или отсканируйте QR-код).

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Жубандыкова А.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Искаков Г.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сулеева Г.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Алиев Н.Д.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Кожаев М.М.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сыздыкова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ерназарова С.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону