«Жамбыл облысы Мерке ауданы Аққөз-Қайнар ауылының инженерлік инфрақұрылымын салу (газбен жабдықтау)»
жұмыс жобасы бойынша

01.03.2021 ж. № 19-0100/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жамбыл облысы Меркі ауданы әкімдігінің тұрғын үй- коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Мерке ауданы Ақкөз-Қайнар ауылының инженерлік инфрақұрылымын салу (газбен жабдықтау)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 19-0100/21 от 01.03.2021 г.

по рабочему проекту

«Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)»

ЗАКАЗЧИК:

КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Жамбылагрогазпроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)»** разработан в 2019 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 050240007984/200158/00 (151) от 15.12.2020 года, письмо заявка №7/16-760 от 29.10.2020 года.

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия №13004531 от 27.03.2013 года, выданная Министерство регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, категория – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку проектной документации рабочего проекта «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)», утвержденное КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области» 19 августа 2019 года;

архитектурно-планировочное задание №KZ52VUA00122430 от 17.10.2019 года, выдано КГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Меркенского района Жамбылской области»;

письмо КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области» от 29 октября 2020 года №7/16-760 об источнике финансирования строительства по объекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)»– по программе 033 «Проектирование и обустройство инженерно-коммуникационной инфраструктуры», подпрограмме 015 «За счет средств местного бюджета» и специфике 431 «Строительство новых и реконструкция существующих объектов»;

письмо КГУ «Аппарат акима Акерменского сельского округа Меркенского района Жамбылской области» от 01 января 2021 года №2-13/48 об отсутствии захоронениях в месте строительства;

акт от 01.06.2020 года, обследования зеленых насаждений, подписанный руководителем КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области»;

решение КГУ «Аппарат акима Акерменского сельского округа Меркенского района Жамбылской области» №1-04/27 от 23.10.2020 года от 05 август 2020 года №26 на выделение участка под газорегуляторный шкаф;

приказ №534 КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области», об утверждении порядкового номера места, предназначенного для размещения газорегуляторной установки;

приказ KZ14VBG00715744 от 05.10.2020 года КГУ «Отдела земельных отношений Меркенского района», об утверждении землеустроительных проектов по формированию земельных участков;

решение №1-04/27 от 23.10.2020 года КГУ «Аппарат акима Акерменского сельского округа Меркенского района Жамбылской области», об обеспечении природным газом села Аккоз-Кайнар;

план газопровода, согласованный заинтересованными организациями;

протокол общественных слушаний №21 от 02.02.2020 года по проекту «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)»;

заявка на получение разрешения на эмиссию в окружающую среду для объектов IV категории;

письмо РГУ «Шу-Таласская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» №18-16-92/3Т-С-6 от 10.02.2021 года, согласование данного рабочего проекта не требуется;

письмо КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области» от 24 февраля 2021 года №7/16-132 на перевозку строительных материалов;

письмо КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области» №7/16-760 от 29.10.2020 года, о начале строительства во 2-ом квартале 2021 года;

гарантийное письмо №7/16-107 от 15.02.2021 года КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области», акт на право постоянного землепользования получат до начала строительства;

отчет инженерно-геологических изысканий к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)», выполнен в октябре 2020 года ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия ГСЛ№001217, выданы Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства;

отчет инженерно-геодезических изысканий к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)», выполнен в октябре 2020 года ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия ГСЛ№001217, выданы Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

Технические условия:

№06-2019-02048 от 24.05.2019 года, выданное Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование подводящего, распределительного и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», №7031 от 24.12.2019 г.;

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Меркенского района Жамбылской области», от 23.12.2019 г.;

КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Меркенского района Жамбылской области», от 23.12.2019 г.;

Аким КГУ «Аульного округа Акермен», от 23.12.2019 г.;

КГУ «Управление энергетики и ЖКХ Жамбылской области», отдел газификации и промышленной безопасности», №Г-390 от 23.12.2019 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

1. Том 5. Паспорт рабочего проекта к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)».
2. Том - I. Общая пояснительная записка к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)».
3. Том 2. Альбом 1. Генеральный план.
4. Том 2. Альбом 2. Рабочие чертежи - ГСН. Ведомость объемов работ.
5. Том 2. Альбом 3. АС чертежи, спецификация оборудования и материалов.
6. Расчеты. Раздел АС.
7. Том 2. Альбом 4. МЗ. Чертежи по молниезащите.
8. Том 3. Сметная документация к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)».
9. Том 4. Проект организации строительства к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)».
10. Рабочий проект «Оценка воздействия на окружающую среды» к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)», выполнен ТОО «ECOLUX» государственная лицензия №02035Р от 21.11.2018 года.
11. ЗАКАЗ №93-2019. Отчет инженерно-геологических изысканий к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)», выполнен в октябре 2020 года ТОО «ЖамбылАгроГазПроект», государственная лицензия ГСЛ№001217 (заказ №93/2019).
12. Том 1. Книга 2. Отчет инженерно-геодезических изысканий к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)», выполнен в октябре 2020 года ТОО «ЖамбылАгроГазПроект», государственная лицензия ГСЛ№001217 (заказ №93/2019);
13. Основной и альтернативный варианты прайс-листов, утвержденные КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области».

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель проекта - с реализацией проекта по строительству подводящего газопровода будут созданы условия для поставки природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанного региона.

При реализации данного проекта будут улучшены эксплуатационные показатели объекта. Проект запланирован с учетом большой перспективы развития области, и имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии и улучшении жизненных условии населения, так как, основными потребителями являются население, коммунально-бытовые и другие потребители. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе и на открытие рабочих мест.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемая трасса газопровода проходит от автодороги Акермен-Беларык до а.Аккоз кайнар. Трасса проходит с юга на север протяженностью 2,0 км.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон	- IV Г;
Абсолютно минимальная температура воздуха	- минус 37,8 °С;
абсолютно максимальная температура воздуха	- плюс 40,4°С;
средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98	- минус 22,5 °С;
средняя температура наружного воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98	- минус 26,2 °С;
Нормативная глубина промерзания для суглинков	- 84 см;
для песков средней крупности, крупных, гравелистых	- 96 см;
Район по давления ветра	- V;
Сейсмичность района	- 7 баллов.

Климат района характеризуется резко выраженной континентальностью, проявляющейся в частых, резких сменах суточных и годовых температур воздуха, короткой морозной зимой, продолжительным знойным, сухим летом.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет инженерно-геологических изысканий выполнен в октябре 2020 года ТОО «ЖамбылАгроГазПроект», государственная лицензия ГСЛ№001217 (заказ №93/2019).

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к предгорной равнине. Рельеф относительно ровный. Общий уклон поверхности с севера на юг. Отметки колеблются по выработкам от 653,86-660,95 м.

Гидрогеологические условия

Подземные воды в период изысканий до 3,0 м не вскрыты Максимально-возможный уровень подземных вод по архивным данным будет находиться глубже 5,0 м от поверхности земли.

Периоды высокого и низкого стояние УПВ: весенне-летний период – высокое состояние УПВ, осенне-зимний период – низкое стояние.

Сейсмичность района

Сейсмичность района согласно СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах», составляет - 7 (семь) баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II (вторая). Таким образом, уточнённое значение сейсмичности участка следует принимать равным – 7 (семь) баллов.

Физико-механические свойства грунтов

Повсеместно на территории изысканий вскрыт почвенно–растительный слой мощностью 0,2 м.

По данным изыскательских работ в инженерно-геологическом строении площадки выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

второй ИГЭ-1 – песок пылеватый , желто-серый, маловлажный, с прослойками песка средней плотности, мощностью до 2,0 м;

третий ИГЭ-2 – суглинок желто-серый, от твердого до тупопластичного с включением карбонатных конкреций до 5%. Вскрытая мощность слоя 3,0 м.

Основные характеристики грунтов (ИГЭ) приведены в таблице

Таблица №1

Наименование, ед. измерения	Наименование характеристик	ИГЭ-1	ИГЭ-2
Влажность на границе пластичности, доли. ед.	Н	17,0	17,0
Удельный вес грунта, кН/м^3	Н	17,7	20,6
Удельный вес в сухом состоянии, кН/м^3	Н	16,4	15,2-15,8
Удельный вес твердых частиц, кН/м^3	Н	26,8	27,0
Коэффициент пористости	Н	0,65	0,60
Модуль деформации, МПа	Н	4	16

Угол внутреннего трения, град	Н P_I P_{II}	27 26 30	24 19 22
Сцепление, кПа	Н P_I P_{II}	18 16 20	20 15 22
Расчётное сопротивление грунта, кПа		150	300

Н - нормативные характеристики. PI - расчетные характеристики по несущей способности, при доверительной вероятности - 0,95. PII - расчетные характеристики по деформациям, при доверительной вероятности - 0,85.

Агрессивные свойства и засоленность грунтов

Коррозионная активность грунтов к стальным конструкциям по ГОСТ9.602-2005 по потере массы образца средняя. Принятая коррозионная активность грунтов – средняя.

Согласно ГОСТ 25100-95, грунты на площадке строительства до 3,0 м незасоленные. Сухой остаток – 0,20-0,39%.

По данным исследований коррозийная активность грунтов по содержанию водорастворимых сульфатов ($S0_4$=1110-1350 мг/кг) для бетона марки по водорастворимости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 является среднеагрессивной, по содержанию хлоридов CL(323-475 мг/кг) грунты для арматуры железобетонных конструкций определена слабоагрессивной.

Строительная группа грунтов при разработке вручную и одноковшовыми экскаваторами:

Таблица №2

№ п/п	Наименование грунтов	Категория грунтов		Порядковый номер по табл СНиП 8.02-05-2002
		При разработке грунта вручную	При разработке грунта одноковшовым экскаваторам	
1	2	3	4	5
1	Суглинок	2	2	п. 35в
2	Песок	1	1	п. 29а

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проектом предусматривается инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение).

Исследуемый участок расположен в 50,0 км северо-восточной окраине от районного центра с. Мерке. 170,0 км от областного центра г. Тараз. В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен к предгорной равнине Киргизского Хребта.

Отводимая площадь под ГРПШ составляет - 0,0016 га.

Рельеф участка ровный, спланированный с незначительным уклоном на север, перепад по высоте составляет с отметки 660,95 до отметки 654,19.

Расположение территории строительства приведено на ситуационной схеме.

Ситуационная схема

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01-101-2013* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

В основу решения размещения трассы газопровода и площадки ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СП РК с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Решением генерального плана, для снижения давления газа до требуемых параметров предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-04-2У1.

Площадка ГРПШ размещается в полосе между линией застройки и автодороги и проезда на границе частной территории.

Отведенный участок для строительства ГРПШ-04-2У1 находится на свободной территории.

Система координат - местная;

Система высот – Балтийская.

Горизонтальная и вертикальная привязки осуществляются от базисной линии, проведенной по углам фундамента угол 1 с отметкой 657,14 и угол 2 с отметкой 657,12.

Непосредственно на площадке газорегуляторного пункта, периодического действия работы, требующие присутствия эксплуатационного персонала проводятся при вводе и выводе пункта из эксплуатации и при проведении операций учета расхода газа.

В случае необходимости эвакуации персонала при аварийных ситуациях проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- двери технологических блоков и калитки предусматриваются открывающимися наружу;

- подъезды пожарных машин и спецтехники к площадке ГРПШ.

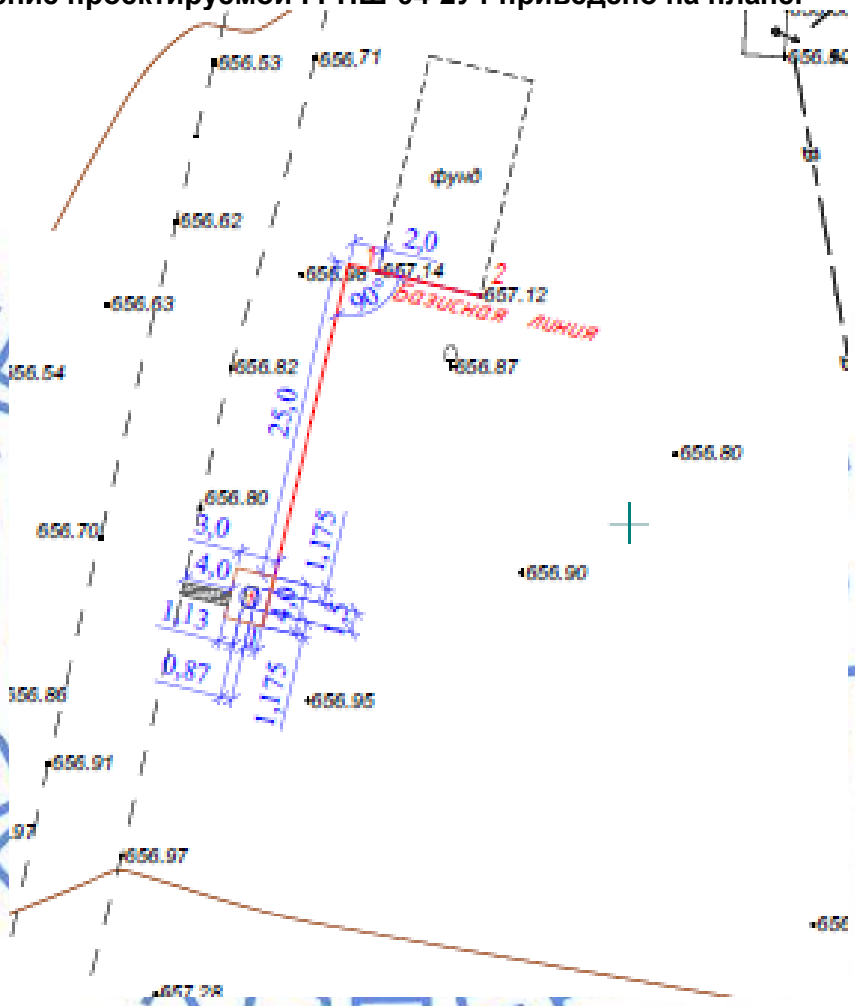
При возникновении аварийных ситуаций производится отключение ГРПШ, далее действия персонала производятся в соответствии с утвержденным планом мероприятий по действию персонала в случае ЧС.

За относительную отметку 0,000 ГРПШ-04-2У1, принята отметка верха площадки, соответствующая абсолютной отметке по генплану 656,90.

Для участка строительства ГРПШ-04-2У1 предусмотрена металлическая ограда из сетчатых панелей и металлическая сетчатая калитка по металлическим столбам.

К площадке предусмотрена дорожка. Покрытие принято гравийно-песчаное.

Расположение проектируемой ГРПШ-04-2У1 приведено на плане.



Технические показатели по генплану

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь всего участка	га	16,00
2	Площадь участка под ГРПШ	м^2	12,00
3	Площадь застройки	м^2	1,44
4	Площадь покрытия	м^2	10,56

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Уровень ответственности объекта – II (нормальный), технически сложный.

В соответствии принятых технологических проектных решений, разделом архитектурно-строительных решений предусмотрены:

– установка ограждения площадки, опор под ГРПШ-04-2У1 и опор под задвижки;
– установка молниеотвода;
– установка опознавательных знаков – 19 штук.

Основанием фундаментов служит ИГЭ-1, давление под подошвой фундаментов не превышает расчетного сопротивления грунта равного 150 кПа.

Территория площадки ГРПШ-04-2У1 прямоугольной формы в плане с общими размерами 4,0х3,0 м. Площадка ограждается по периметру стальным сетчатым ограждением панельного типа из сетки строительной по ГОСТ5336-80* по стальным стойкам с установкой калитки. Отметка верха ограждения – плюс 2,0 м. Стойки ограждения - стальные уголки 100х8,0 по ГОСТ 8509-86. Фундаменты под стойки ограждения и калитки – монолитные бетонные из бетона класса В15 марок по водонепроницаемости W4 по морозостойкости F50, сечением 0,3х0,3 м, общей высотой – 0,75 м. Отметка подошвы фундаментов – минус 0,75 м.

Установка ГРПШ-04-2У1 предусматривается на рамные опоры из углового профиля L63х6 мм по ГОСТ 8509-93, сталь листовая 150х4,0 мм по ГОСТ 19903-2015. Габариты рамы для ГРПШ-04-2У1 – 1,65х0,87х0,6 (h) м. Отметка подошвы фундаментов – минус 1,05 м, сечение фундаментов – 0,30х0,30 м. Фундамент – бетон класса В15, марки по морозостойкости F50, по водонепроницаемости W4.

Опоры под задвижки (2 шт.) – труба стальная диаметром 76х3 ГОСТ10704-91. Отметка верха – плюс 0,65 м. Отметка подошвы фундаментов – минус 0,75 м, сечение фундаментов – 0,30х0,30 м. Фундамент – бетон класса В15, марки по морозостойкости F50, по водонепроницаемости W4.

Молниеотвод – стоечная конструкция из трубчатых стальных элементов по ГОСТ 104704-91* с анкеровкой в фундамент на 0,8 м. Фундамент – монолитный из бетона класса В15 марки по морозостойкости F50, по водонепроницаемости W4, с размерами 0,6х0,6х1,25 м.

Опознавательные знаки размером 0,360х0,560 (h) м установлены на металлическую стойку прямоугольного сечения с размером 100х100х6 мм по ГОСТ 8639-82 высотой 2,0 м, стойки установлены в монолитный бетонный фундамент размером 0,4х0,4х0,7 (h) м из бетона класса В15, марок по водонепроницаемости W4, морозостойкости F50.

Основные технические показатели отражены в таблице

Основные технические показатели

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели
1	2	3	4
1	Общая площадь застройки, в том числе	$м^2$	5,65
2	площадка ГРПШ	$м^2$	1,44

Антисейсмические мероприятия

Сейсмичность площадки - 7 баллов.

Антисейсмические мероприятия приняты в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017* «Строительство в сейсмических районах».

Антикоррозийные мероприятия

Бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, предусмотрены на сульфатостойком портландцементе, марок по водонепроницаемости W4 по морозостойкости F50. Боковые поверхности фундаментов покрываются горячим битумом за два раза, под подошвой предусмотрен слой щебня толщиной 100 мм, пролитый битумом до полного насыщения.

Все стальные конструкции окрашиваются эмалевой краской ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* по грунту из ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

Защита строительных конструкций от коррозии производится в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

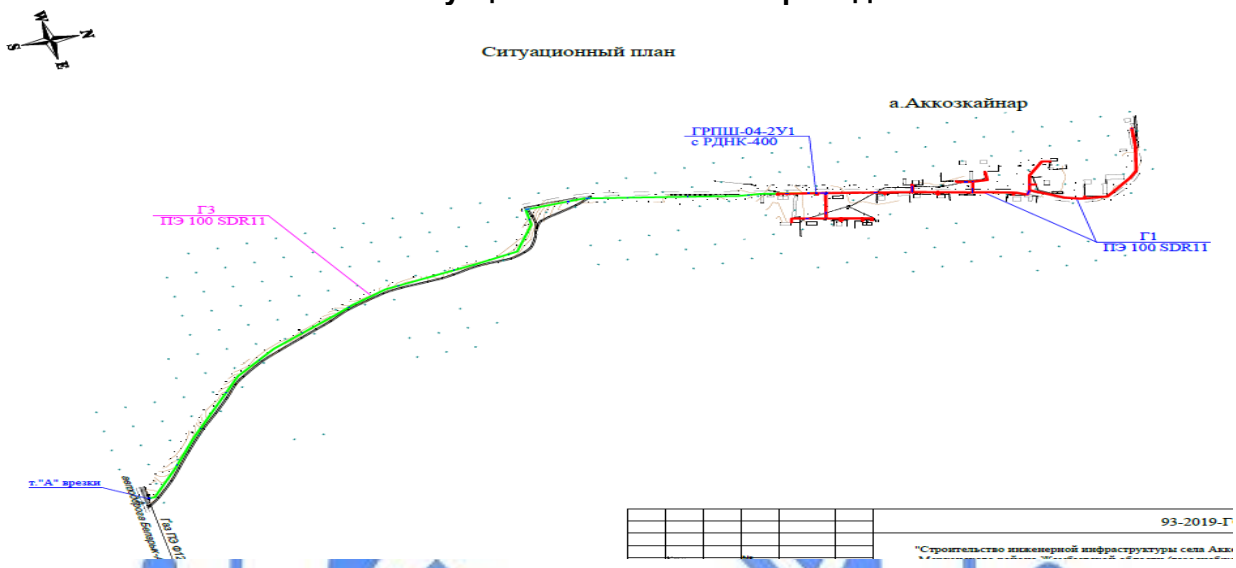
Наружные сети газоснабжение

Расчетный расход газа составляет – 41,0 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 3,073 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №06-2019-02048 от 24.05.2019 года, выданное Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает строительство газопроводов высокого давления (до ШГРП) и распределительных газопроводов низкого давления (после ШГРП) в населенном пункте Аккоз-Кайнар Меркенского района.

Ситуационная схема газопроводов



Точка подключения – существующий подземный газопровод высокого давления идущий к населенному пункту Беларык.

Давление в точке подключения – до 0,60 МПа, диаметр газопровода в точке подключения – ПЭ 125 мм.

Для снижения давления газа, в населенном пункте предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-04-2У1 с регулятором давления РДНК-400Н с ротационным счетчиком газа RABO- G16 с электронным корректором газа miniElcor.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания - 7600 ккал/м^3 и удельным весом - 0,73 кг/м^3.

Газопроводы высокого давления (0,6 МПа)

Расчетный расход газа составляет – 41,0 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 1,521 км.

Газоснабжение предусматривается, от газопроводов высокого давления идущий в населенный пункт Беларык.

В проекте предусмотрено, строительство подводящих газопроводов высокого давления к указанному населенному пункту с установкой ГРПШ-04-2У1 с регулятором давления РДНК-400Н с ротационным счетчиком газа RABO-G16 с электронным корректором газа miniElcor, для снижения давления от высокого на низкое давление, далее предусматривается строительство внутриквартальных распределительных газопроводов низкого давления.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов, с учетом подключения всех потребителей (индивидуальные жилые дома и коммунально-бытовые объекты).

Трасса газопровода высокого давления от точки подключения до проектируемого ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2 и

прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными (перед ГРПШ) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, после врезки в существующий газопровод, предусмотрена подземная установка шарового полиэтиленового крана диаметром 63 мм в безколодезной установке. Кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе перед ГРПШ предусмотрена установка стальной задвижки диаметром 50 мм.

При пересечении автомобильных дорог, каналов, инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог местного значения асфальтовым и гравийным покрытием приняты из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 110х6,6 мм и выполняются открытом способом.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, ГРПШ - в желтый цвет.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления от 0,30 до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления от 0,30 до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет – 41,0 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 1,521 км, в том числе:

подземных ПЭ газопроводов – 1,515 км, надземных стальных газопроводов – 0,006 км.

Газопроводы низкого давления до 0,005 МПа

Расчетный расход газа составляет – 41,0 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 1,552 км.

Распределительные газопроводы низкого давления после проектируемого ГРПШ-04-2У1, запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 32х3,0…63х5,8 мм, с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (после ГРПШ до входа в землю и на выходе из земли перед потребителями) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 25х2,5…57х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, на основных ответвлениях от распределительных магистралей, предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов диаметрами 63 мм в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе после ГРПШ предусмотрена установка задвижки диаметром 50 мм и перед потребителем установлен шаровый кран диаметром 25 мм.

В местах пересечения автодорог, улиц, проездов предусматриваются устройства футляров из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 110х6,6мм. Концы футляра выводятся на расстояние 2 м от края дороги и заделываются гидроизоляционным материалом.

При пересечении автомобильных дорог, каналов, других инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог местного значения асфальтовым и гравийным покрытием выполняются открытом способом.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет – 41,0 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 1,552 км, в том числе:

подземных ПЭ газопроводов – 1,544 км, надземных стальных газопроводов – 0,008 км.

Газорегуляторный пункт типа - ГРПШ-04-2У1 (1 комп)

Для снижения давления газа с высокого давления II категории 0,60 МПа до требуемых параметров низкого давления предусматривается установка газорегуляторного пункта - ГРПШ-07-2НУ1 с РДНК-400Н с ротационным счетчиком газа RABO-G16 с электронным корректором газа miniElcor.

Технические характеристики ГРПШ-04-2У1

Таблица №5

Обозначение	Пропускная способность м^3/час	Тип регулятора	Давление газа		Диаметр газопровода, мм	
			На входе, МПа	На выходе кПа	На входе	На выходе
ГРПШ-04-2У1	до 300	РДНК-400Н	0,6	270-300	50	50

Газорегуляторный пункт ГРПШ-04-2У1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1650х870х1050 (Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

В шкафу расположено газораспределительное оборудование, установленное на кронштейны и опоры.

Технологической схемой ГРПШ предусматривается:

- очистка газа от механических примесей;
- автоматическая остановка подачи газа при аварийных отклонениях давления от допустимых заданных значений;
- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода или входного давления.

В состав пункта ГРПШ-04-2У1 входят - узел фильтра; линия редуцирования давления газа основная и резервная; комплект запорной арматуры, предохранительно-сбросной клапан, манометр на входное и выходное давление, датчик давления, датчик температуры.

Приток воздуха осуществляется через отверстия с жалюзийными решетками, вытяжка осуществляется дефлекторами и установленными на крыше.

Основные технические показатели:

Пропускная способность до – 300 м^3/час;

Количество установки - 1 (один) комп.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Классификация взрывоопасных зон определена в соответствии с требованиями ПУЭ Республики Казахстан.

В проекте в качестве молниеотводов используется стержневой молниеприемник высотой 6,0 м на площадке ГРПШ-04-2У1, который защищает от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации. Защита объекта от заноса высокого потенциала и вторичных проявлений молнии через наземные (надземные) металлические коммуникации осуществляется путем соединения токопроводящих частей сооружений и всех подходящих к ним металлических трубопроводов с заземлителями системы заземления.

Тип устройства защитного заземления принят согласно ПУЭ Республики Казахстан.

Основные технические показатели

Площадка ГРПШ-04-2У1

Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В проекте предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

запорная арматура принята стальная с учетом величины испытательного давления;

полиэтиленовые газопроводы приняты с коэффициентом запаса прочности 3,2;

соединения газопроводов - неразъемные, со 100% контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры у ГРПШ.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)» разработан ТОО «Ecolux».

Рабочим проектом предусмотрено проектирование и строительство сетей газоснабжения села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области. Территория строительства расположена в 50 км к северо-востоку от районного центра с.Мерке, в 230,0 км от областного центра г.Тараз. в 3 км востоку от села Б.Момышулы, южной части а. Косболтек. Стройплощадка организуется на расстоянии не менее 50 метров от жилых застроек.

Воздействие на атмосферный воздух. Проектируемая газопроводная сеть в период эксплуатации не будет являться источником негативного воздействия на окружающую среду. Газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб, оборудование и устройства газоснабжения, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему.

Загрязнение атмосферного воздуха будет происходить в период проведения строительно-монтажных работ (СМР). Всего на период строительство будет задействовано 13 источников выбросов, из них: 3 организованных и 10 неорганизованных источников.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться следующая строительная техника, оборудование и работы: компрессор (ист.0001); дизель-генератор (ист.0002); котел для разогрева битума (ист.0003); экскаватор (ист.6001); бульдозер (ист.6002); склад щебня (ист.6003); склад песка (ист.6004); склад ПГС (ист.6005); сварочный аппарат (ист.6006); газосварочный аппарат (ист.6007); покрасочные работы (ист.6008); машинка шлифовальная электрическая (ист.6009); агрегат для сварки полиэтиленовых труб (ист.6010). Вышеуказанные источники работают только на момент строительства и выбросы от них носят временный характер.

Согласно выполненным расчетам общий валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составляет 0.823545673 тонн. Валовый выброс от передвижных источников в общий объем выбросов не включен, т.к. не подлежит нормированию. Строительные работы санитарными правилами не классифицируются и в соответствии со ст.40 Кодекса РК от 9 января 2007 года № 212 «Экологический кодекс РК» относятся к IV категории.

Расчеты рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ от источников произведены на программном комплексе «ЭРА» (v.3.0). Результаты расчета показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их нестационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны и на границе жилой зоны не превышают нормативные значения ПДК (1ПДК). Выбросы, определенные на период производства СМР обоснованы и предложены в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
от стационарных источников (на период строительства)

Таблица №6

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		Начало март 2021 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительство	0001			0.333	0.0344	0.333	0.0344	2021
	0002			0.0366	0.031	0.0366	0.031	2021
	0003			0.000002187	0.000000188	0.000002187	0.000000188	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительство	0001			0.05411	0.00559	0.05411	0.00559	2021
	0002			0.006	0.005	0.006	0.005	2021
	0003			0.0000003554	0.00000003055	0.0000003554	0.00000003055	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительство	0001			0.02829	0.003	0.02829	0.003	2021
	0002			0.0031	0.0027	0.0031	0.0027	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительство	0001			0.04445	0.0045	0.04445	0.0045	2021
	0002			0.0049	0.0041	0.0049	0.0041	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								

Строительство	0001 0002 0003			0.29097 0.032 0.000295	0.03 0.027 0.00002537	0.29097 0.032 0.000295	0.03 0.027 0.00002537	2021 2021 2021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Строительство	0002			0.000000058	0.00000005	0.000000058	0.00000005	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительство	0001 0002			0.006061875 0.0007	0.0006 0.0005	0.006061875 0.0007	0.0006 0.0005	2021 2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительство	0001 0002			0.14549 0.016	0.015 0.0135	0.14549 0.016	0.015 0.0135	2021 2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительство	0003			0.00009	0.00000774	0.00009	0.00000774	2021
Итого по организованным источникам:				1.0020600004	0.17692343355	1.0020600004	0.17692343355	2021
Неорганизованные источники								
(0101) Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)								
Строительство	6007			0.000005	0.0000074	0.000005	0.0000074	2021
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительство	6006			0.000416	0.000257	0.000416	0.000257	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительство	6006			0.0000481	0.0000297	0.0000481	0.0000297	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительство	6007			0.00125	0.00185	0.00125	0.00185	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительство	6010			0.0001233	0.0000036	0.0001233	0.0000036	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство	6008			0.01875	0.0040462	0.01875	0.0040462	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Строительство	6008			0.003444	0.000319	0.003444	0.000319	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительство	6008			0.000667	0.0000618	0.000667	0.0000618	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительство	6008			0.001444	0.0001338	0.001444	0.0001338	2021
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Строительство	6010			0.0000534	0.0000016	0.0000534	0.0000016	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительство	6008			0.01875	0.0032052	0.01875	0.0032052	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительство	6009			0.0052	0.00003744	0.0052	0.00003744	2021
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Строительство	6004			0.0681	0.3656	0.0681	0.3656	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент)								
Строительство	6001 6002 6003 6005			0.000411 0.0496 0.01676 0.003264	0.000445 0.0535 0.186 0.0311	0.000411 0.0496 0.01676 0.003264	0.000445 0.0535 0.186 0.0311	2021 2021 2021 2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строительство	6009			0.0034	0.0000245	0.0034	0.0000245	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.1916858	0.64662224	0.1916858	0.64662224	2021
Всего по предприятию:				1.1937458	0.823545673	1.1937458	0.823545673	2021

Разрешение на эмиссии в окружающую среду Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области № KZ43VDD00160818 от 18.02.2021 г., выданное на период производства СМР, приложено к заключению.

Воздействие на водные ресурсы. Проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. Ближайший водный обьект – река Куралас протекает на расстоянии 450 м от участков работ. Проектируемая территория не входит в водоохранную зону/полосу, т.к. согласно письму Шу-Таласской бассейновой инспекции № 18-16-92/ЗТ-С-6 от 10.02.2021 г. на данный момент на водных объектах, расположенных или протекающих по территории Меркенского района, в том числе на малой реке Куралас установленных водоохранных зон и полос не существует. Если строительные работы инженерной инфраструктуры (газоснабжение) села Аккоз-Қайнар Меркенского района не будут производиться вблизи или же трасса газопровода не пересекает малую реку Куралас, согласования данного рабочего проекта с Инспекцией не требуется. Протокол общественных слушаний представлен в составе ПСД.

Водоснабжение в период строительства будет осуществляться от привозной воды в объеме 0,024749 тыс.м^3/пер. Сброс хозяйственно-бытовых сточных осуществляется в изолированный накопитель с последующим вывозом по договору спецорганизацией на ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды в процессе строительных работ не образуются. Непосредственно проектируемым объектом сброс сточных вод в окружающую среду не предусмотрен.

Воздействие на недра. На проектируемой территории площади с залеганием полезных ископаемых отсутствуют. Для строительных нужд используются существующие месторождения ОПИ. Прямого воздействия на объекты недропользования оказываться не будет.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. До начала строительства плодородный слой почвы предварительно снимается, хранится на специально отведенной площадке и в дальнейшем используется для озеленения прилегающей территории. Объем снимаемого ППС – 13144,6 м^3. Снижение запылённости воздуха при земляных работ будет осуществляться за счёт увлажнения грунта с применением технической воды. Уменьшение вредных выбросов при работе механизмов предусматривается путем своевременного и регулярного ремонта работающей техники и оборудования. Участок строительства после окончания работ будет очищен от строительного и бытового мусора. Твердые покрытия улиц населенного пункта, нарушенные в результате прокладки газопровода, по завершении строительства подлежат восстановлению.

Отходы производства и потребления. В период производства строительно-монтажных работ образуются различные виды отходов производства и потребления. Весь объем образовавшихся отходов подлежит временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными предприятиями на утилизацию или захоронение.

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев и согласно п. 3.1 ст. 288 Кодекса РК от 9 января 2007 года № 212 «Экологический кодекс РК» не является размещением отходов.

Объемы образования отходов производства и потребления
(на период строительства)

Таблица №7

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Место временного хранения	Способ утилизации, обезвреживание
Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	0,31	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО

Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,003	ящик	передается спец-предприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,0017	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Строительный мусор	зеленый GG170	по факту	стройплощадка	

В период эксплуатации газопроводной сети отходы не образуются.

Воздействие на растительный и животный мир. В районе строительства отсутствуют ценные природные комплексы, ландшафты, особо охраняемые природные объекты. Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц также отсутствуют. В районе обитают животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных отсутствует.

Растительный покров на территории строительства представлен в основном сорными растениями. Редких или находящиеся под угрозой исчезновения виды растений, естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) по трассе проектируемого газопровода не наблюдается. Согласно акту обследования зеленых насаждений от 01.06.2020 года под пятно застройки зеленые насаждения, подлежащие под вынужденный снос не подпадают.

Шум, возникший в ходе строительных работ, носит временный и локальный характер.

Вероятность аварийных ситуаций достаточно мала ввиду низкого технического оснащения стройплощадки и отсутствия опасных природных явлений в районе строительства.

По сравнению с другими видами топлива при сжигании природного газа оказывается наименьший вред окружающей среде, в связи с чем, создается перспектива оздоровления воздушного бассейна района.

В целом, воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Проектом предусматривается газоснабжение села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области. Представлено письмо акима аульного округа за №2-13/48 от 01.01.2020 г. об отсутствии скотомогильников и захоронении на участке строительства. Газоснабжение населенного пункта разработана в соответствии с техническими условиями, предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого давления и внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления. Проектируются шкафной газорегуляторный пункт предназначенный для снижения давления природного газа, на территории площадки предусмотрено ограждение. Газопроводы запроектированы из полиэтиленовых 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. По данным расчетов все показатели приземных концентраций без превышения нормативов ПДК. Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние вредных веществ на окружающую среду, охватывающие охрану почв, поверхностные и подземные воды, атмосферный

воздух, а также физические воздействия. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей - бутилированная. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, нормативы образования отходов. 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.

6.6 Организация строительства.

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

На строительной площадке проектом организации строительства предусмотрены инвентарные здания (административные, санитарно-бытовые) и производственные площадки складского, вспомогательного и бытового назначения для нужд строительства, с учётом выполнения максимального объема работ вне строительной площадки, путем поставки материалов и конструкций с предприятий строительной индустрии Республики Казахстан.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 1 Общие положения Пункт 5.3, 5.15, и СП РК1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 2. Раздел Б.5.2. «Коммунальное хозяйство». Таблица Б.5.2.1. пункт 30 «Распределительная газовая сеть».

Продолжительность строительства составляет 2,0 месяца: в том числе: подготовительный период 0,2 месяца. Строительство ведется методом совмещения работ.

Начало работ запланировано на 2-ой квартал 2021 года (письмо КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области» №7/16-760 от 29.10.2020 года).

Распределение инвестиций по годам строительства:

На 2021 год - 100%.

Раздел «Организация строительства» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными и нормативными требованиями.

6.7 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 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3, 17 сборников;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020 (Выпуск 1);

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2019;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района Жамбылской области» от 08 февраля 2021 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, на основании основного и альтернативного вариантов;

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;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года. Переход к текущей сметной стоимости строительства на 2021 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29.

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

Мониторинг цен в строительстве

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)» составляет 100%.

Основные экономические показатели

Таблица №8

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020-2021 г. г. в том числе: СМР, оборудование, прочие из них: в текущих ценах 2020 года в текущих ценах 2021 года	млн. тенге	35,612 25,239 1,295 9,077 4,597 31,015	31,903 22,197 1,462 8,244 4,249 27,654
2	Продолжительность строительства	месяц	2,0	2,0

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)»,** внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

1) в ОПЗ, включены, ситуационная схема прокладки газопроводов, перечень проведенных согласовании, п.9.3.3, СН РК 1.02-03-2011;

2) коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов, откорректирован, согласно требованиям нормативов, для строительства в районе сейсмичностью 8 баллов, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.; лист ГСН-2, общие указания;

Паспорт рабочего проекта

3) паспорт РП, согласно требования нормативов, включена, ситуационная схема газопроводов, приложение И, форма 2, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.

Отчет об инженерно-геологических изысканий

4) климатический район, а также все данные для района, приняты на основании СП РК 2.04-01-2017 Приложение А и т.д.;

5) раздел 6 – степень агрессивного воздействия сульфатов на сульфатостойком портландцементе принята по таблице Б.1 СП РК 2.01-101-2013; степень агрессивного воздействия хлоридов принять по таблице Б.2 СП РК 2.01-101-2013;

Генплан

6) представлен технический отчет на топографо-геодезические работы с техническим заданием;

7) откорректированы показатели ТЭП;

Архитектурно-строительные решения. Конструктивные решения

8) состав пояснительной записки, архитектурных решений, строительных решений выполнен на основании СН РК 1.02-03-2011 п.п. 10.2*, 10.2.1;

9) разработаны опоры и фундаменты под них для надземных газопроводов у ГРПШ с предоставлением расчетов элементов, обосновывающих проектные решения. СН РК 1.02-03-2011*, ГОСТ 21.101-97;

10) указана абсолютная отм. 0,00 и конструкции принятые за 0,000 ГОСТ 21.101-97 п. 5.12, ГОСТ 21.508-93, раздел 5, раздел 6 п. 6.2 и т.д.;

11) антикоррозийные мероприятия приняты на основании СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

12) внесены изменения после корректировки смежных разделов и согласованы решения со смежниками ГОСТ21.101-97, СН РК 1.02-03-2011 п.п. 10.2, 9.6, 9.1, 9.3.8 и т.д.

Газопроводы высокого Г3 и низкого (Г1) давления

13) общие указания, уровень ответственности объекта, указан, согласно требования нормативов, приказ №165 МНЭ РК от 28.02.15 г.;

14) ГОСТ 21.609-93*, исключен из общих указании, ГОСТ 21.610-85*;

15) узел учета газа, принят, с ротационным счетчиком газа, согласно каталогов поставщиков и с учетом требуемого для населенного пункта расхода газа;

16) лист с расчетными схемами газопроводов, в угловом штампе, указана стадия проекта,разделы 4.2, 4.3; раздел 10, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

17) план газопроводов с согласованиями, указаны, дата согласования, согласно требования нормативов, п.7.2, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

18) план газопроводов, указаны КТ на футлярах, на углах поворота трассы (проектирование в сейсмических районах), раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; п.5.6.4, СП РК 4.03-101-2013; п.5.37…п.5.40, МСП 4.03-103-2005; раздел 5.4, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.;

19) диаметры ПЭ футляров, принятые для установки при пересечений газопроводов с а/дорогами, инженерными коммуникациями, чертеж с футляром, откорректированы согласно требования нормативов, откорректированы нумерация листов, таблица 2, МСП 4.03-103-2005;

20) устройство седловых отводов, на узле отвода к потребителям, заменены на тройники (исключены, как ненадежные соединения), п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.;

21) в состав проекта, включены, разработанные, согласно требования нормативов, профили газопроводов Г3 и Г1, раздел 4, ГОСТ 21.610-85*;

22) разрезы по траншее, сечения и количество жил медного провода-спутника принята, согласно требования нормативов, п.5.6, МСП 4.03-103-2005;

23) прилагаемый чертеж, прокладка газопровода в футляре, откорректирован, согласно требования нормативов, таблицы 1, 2, МСП 4.03-103-2005;

24) к установке для снижения давления газа, принят ГРПШ -04-2У1, приближенный к требуемому расходу, раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; раздел 6, СП РК 4.03-101-2013;

25) спецификации, ведомость объемов (Г3), откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013;

26) спецификации, ведомость объемов (Г1), откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, исправлены диаметры футляров, седловые отводы заменены на тройники, и т.д., п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013;

27) в спецификации, включены - 0,5÷2% запас ПЭ труб, для проведения входного контроля, согласно требования нормативов, п.6.5, МСП 4.03-103-2005.

Молниезащита

28) после корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов внесены изменения в данный раздел;

29) пояснительная записка – пояснения выполнены согласно принятому проектному решению;

ОВОС

30) обновлен титульный лист раздела;

31) раздел «ОВОС» откорректирован в соответствии с откорректированными разделами ПСД. Расчеты объемов эмиссии откорректированы согласно откорректированной ресурсной смете. Исходные данные, принятые для расчета объемов эмиссии утверждены заказчиком и приложены к разделу;

32) дополнены общие сведения о проектируемом объекте. Представлено письмо БВИ;

33) представлен акт обследования зеленых насаждений;

34) представлена характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта;

35) откорректирован предварительный расчет сумм нормативных платежей;

36) откорректирована таблица нормативов выбросов ЗВ в атмосферу;

37) откорректированы и дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях;

38) откорректирована заявка на разрешения на эмиссии в окружающую среду;

СЭС

39) представлены сведения об отсутствии скотомогильников и захоронении на отводимом участке;

40) внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды», в пояснительную записку;

41) учтены требования действующих санитарных правил;

ПОС

42) строительство сетей газоснабжения принято методом совмещения;

43) в разделе «Продолжительность строительства» разбивка по годам строительства в процентном отношении принята согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства;

44) приложен календарный план строительства согласно начала работ по письму заказчика;

45) представлено письмо заказчика №7/16-132 от 24.02.2021 года с указанием расстояния на перевозку материала, оборудования, перемещение грунта во временный отвал и перевозку грунта;

46) приложен расчет потребности в рабочих кадрах, согласно нормативной трудоемкости из локальных смет и работы в 1,5 смены;

47) в раздел «Временные здания и сооружения» помещения приняты согласно рабочих занятых на производстве;

48) после корректировки рабочего проекта, откорректированы технико-экономические показатели;

Сметная документация

49) затраты на стоимость экспертизы проектно-сметной документации приняты по расценкам, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 780 от 21.12.2015 года согласно договора о государственных закупках работ №050240007984/200158/00(151) от 15.12.2020 года;

50) затраты на ПИР приняты по смете на ПИР;

51) на сводном и сметном расчете поставили дату согласования;

52) локальные сметы подписаны исполнителем;

53) в пояснительной записке указаны действующие нормативы;

54) сметная документация пересчитана в текущем уровне цен согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства согласно ПОС;

55) сметная документация пересчитана в редакции 2020.4 на момент сдачи рабочего проекта в экспертизу, вместо редакции 2019.3;

56) стоимость материала и оборудования которые есть в нормативной базе приняты по сборникам, вместо прайс-листов;

57) стоимость материала и оборудования привели в соответствие с перечнем материала и оборудования, утвержденным заказчиком;

58) расстояние перевозки материала и оборудования приняты по письму заказчика;

59) сметную документацию привели в соответствие с откорректированными рабочими чертежами и замечаниями экспертизы.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический нормальный).

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование и техническим условиям.

Состав и комплектность представленной части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта и соответствуют требованиям СП РК 1.02-105-2014.

Проектные решения выполнены согласно:

СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;

СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов»;

МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»;

ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок»;

СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений»;

СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве, предприятий, зданий и сооружений часть II».

СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Сметная документация соответствует 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.

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)» соответствует требованиям Кодекса РК от 9 января 2007 года № 212 «Экологический кодекс РК», а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007г. №204-П.Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденый Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169, "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 187, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при

строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания. Материалы и оборудование, используемое для строительства, должны быть сертифицированы, и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Принятые решения, с учетом внесения изменений по п. 7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, противопожарной, производственной безопасности, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №9

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Расход газа	тыс.м^3/год	41,000	41,000
2	Протяженность газопроводов	км	3,073	3,073
3	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020-2021 г. г. в том числе: СМР, оборудование, прочие из них: в текущих ценах 2020 года в текущих ценах 2021 года	млн. тенге	35,612 25,239 1,295 9,077 4,597 31,015	31,903 22,197 1,462 8,244 4,249 27,654
4	Продолжительность строительства	месяц	2,0	2,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз-Кайнар Меркенского района Жамбылской области (газоснабжение)»** соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико – экономическими показателями:

1. Расход газа — 41,0 тыс.м^3/год
2. Протяженность газопровода — 3,073 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020, 2021 г.г., — 31,903 млн.тенге
   в том числе: СМР, — 22,197 млн.тенге
   оборудование, — 1,462 млн.тенге
   прочие — 8,244 млн.тенге
4. Продолжительность строительства — 2,0 месяца

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района» в соответствии с условиями договор №050240007984/200158/00(151) от 15.12.2020 года.

8.3 При представлении на утверждение и выдаче 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, **«Жамбыл облысы Мерке ауданы Аққөз-Қайнар ауылының инженерлік инфрақұрылымын салу (газбен жабдықтау)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық ақтілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

1.	Газдың шығыны	41,0 мың м^3/жыл
2.	Газ құбырының ұзындығы	3,073 шақырым
3.	Құрылыстың 2020-2021 жылғы ағымдағы бағадағы сметалық құны,	31,903 млн.теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары,	22,197 млн. теңге
	жабдықтар,	1,462 млн. теңге
	тағы басқалары	8,244 млн. теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	2,0 ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 15.12.2020 жылдағы №050240007984/200158/00(151) шарттың талаптарына сәйкес «Жамбыл облысы Меркі ауданы әкімдігінің тұрғын үй- коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ кепілдік етеді.

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

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

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Еримбетов А.Т.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сыдык Ж.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сулеева Г.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Смагул А.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Найденова Г.И.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Мурзабаева Т.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Лоншакова Г.В.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Шелудько О.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Толепбергенов Т.М.

Главный специалист

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ43VDD00160818

Акимат Жамбылской области

Акимат Жамбылской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района" 080500, Республика Казахстан, Жамбылская область, Меркенский район, Меркенский с.о., с.Мерке, улица Азимбек Исмаилов, дом № 169

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050240007984

Наименование производственного объекта: Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз - Кайнар Меркенского район а Жамбылской области (газоснабжение)

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Меркенский район, Акерменский с.о. с.Аккоз-Кайнар

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя управления Адилбаков Айбар Кунтуович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Тараз **Дата выдачи:** 18.02.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	1,1937458004	0,82354567355
Строительство инженерной инфраструктуры села Аккоз - Кайнар Меркенского район а Жамбылской области (газоснабжение)	1,1937458004	0,82354567355
в т.ч. по ингредиентам:		
Взвешенные частицы	0,00529	0,00004518
Бутилацетат	0,000667	0,0000618
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01875	0,0040462
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000481	0,0000297
Железо (II, III) оксиды	0,000416	0,000257
Азота (IV) диоксид	0,370852187	0,067250188
Азот (II) оксид	0,0601103554	0,01059003055
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,16149	0,0285
Бенз/а/пирен	0,000000583	0,000000105
Алюминий оксид (в пересчете на алюминий)	0,000005	0,0000074
Метилбензол	0,003444	0,000319
Углерод	0,03139	0,0057
Уайт-спирит	0,01875	0,0032052
Углерод оксид	0,3233883	0,05702897
Формальдегид	0,006761875	0,0011
Уксусная кислота	0,0000534	0,0000016
Пыль абразивная	0,0034	0,0000245
Пропан-2-он	0,001444	0,0001338
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,0681	0,3656
Сера диоксид	0,04935	0,0086
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,070035	0,271045
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий – постоянно.
2. Представлять в управление природных ресурсов и регулирования природопользования отчет о выполнении условий природопользования – ежеквартально.