«Қостанай қаласы ГРП-44 - ГРП-17 арасындағы төмен қысымды газ құбырларын байлау құрылғысы»
жұмыс жобасы бойынша

06.12.2023 ж. № TUR-0023/23

ҚОРЫТЫНДЫ
(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» акционерлік қоғамы
Қостанай өндірістік филиалы,
Қостанай қ.

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СанжарПроектСервис» ЖШС,
Қызылорда қ.

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай қаласы ГРП-44 - ГРП-17 арасындағы төмен қысымды газ құбырларын байлау құрылғысы» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «TURAN - ICE (International consulting expertise - TURAN)» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

«TURAN - ICE (International consulting expertise - TURAN)» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
(положительное)

№ TUR-0023/23 от 06.12.2023 г.

по рабочему проекту
«Устройство закольцовки газопроводов низкого давления между ГРП-44 - ГРП- 17 г. Костанай»

ЗАКАЗЧИК:
Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ»
Костанайский производственный филиал,
г. Костанай

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СанжарПроектСервис»,
г. Кызылорда

город Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Устройство закольцовки газопроводов низкого давления между ГРП-44 - ГРП- 17 г. Костанай»** выдано товариществом с ограниченной ответственностью «TURAN - ICE (International consulting expertise - TURAN)».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения товарищества с ограниченной ответственностью «TURAN - ICE (International consulting expertise - TURAN)».

1. НАИМЕНОВАНИЕ рабочий проект: **«Устройство закольцовки газопроводов низкого давления между ГРП-44 - ГРП- 17 г. Костанай»**.

Основание: Договор № 874132/2023/15 от 18 сентября 2023 года, Заявление TURAN-03/00055 от 17.10.2023 года.

1.1. Категория: IV Категория.

1.2. Класс опасности: Не классифицируемый

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней).

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ» Костанайский производственный филиал.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «СанжарПроектСервис», (государственная лицензия на проектную деятельность №21012897 от 19 марта 2021 года, выдано ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области. Акимат Кызылординской области Приложение к государственной лицензии 001 от 19 марта 2021 года. (I категория), г. Кызылорда).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Собственные средства, письмо Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ» Костанайский производственный филиал №401-4017-1986 от 28.07.2023 об источнике финансирования.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 01 марта 2023 года, утвержденный и.о. директора КсПФ АО «КТГА» Тихановским Л.;

земельно-кадастровый план земельного участка №2023-206446, площадью 0,1336 га, неделимый, кадастровый номер 12-193-027-6281, целевое назначение: для устройства закольцовки газопроводов низкого давления ГРП-44-ГРП-17, адрес: Костанайская область, город Костанай, №0710536 от 29 августа 2023 года, изготовлен Отдел города Костанай по регистрации и земельному кадастру филиала;

постановление Акимата города Костаная Костанайской области № 1765 от 1 сентября 2023 года, «О предоставлении акционерному обществу «КазТрансГаз Аймак» права временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельный участок»;

техничческий отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный «Geo Group Engineering», (государственная лицензия на изыскательскую деятельность №22014786 от 09 августа 2022 года, выдано ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Костанайской области. Акимат Костанайской области Приложение к государственной лицензии 001 от 09 августа 2022 года. г. Костанай.);

техничческий отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный «Geo Group Engineering», (государственная лицензия на изыскательскую деятельность №22014786 от 09 августа 2022 года, выдано ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Костанайской области. Акимат Костанайской

области Приложение к государственной лицензии 001 от 09 августа 2022 года. г. Костанай.);

письма:

Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ» Костанайский производственный филиал №401-4017-1986 от 28.07.2023 года об источнике финансирования, о начале срока строительства;

Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ» Костанайский производственный филиал №401-4017-2149 от 09.08.2023 года о вывозе мусора;

Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ» Костанайский производственный филиал №401-4017-2150 от 09.08.2023 года о расстояние до базы;

Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ» Костанайский производственный филиал №401-4017-2905 от 16.10.2023 года об угрозе безопасности полетов воздушных судов.

технические условия:

Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ» Костанайский производственный филиал № 4017-1901-16К на подключение к сетям в сфере газоснабжения.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ» Костанайский производственный филиал - о согласовании заказчиком проектных решений, выданное №401-4017-3229 от 15.11.2023 года.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I	Паспорт рабочего проекта
Том II	Общая пояснительная записка
Том III	Наружные сети газоснабжения
Том IV	Сметная документация
Том V	Мониторинг цен
Том VI	Проект организации строительства
Книга 1	Технический отчет по топографо-геодезическим работам
Книга 1	Заключение об инженерно-геологических условиях

5.4. Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Целью разработки рабочего проекта является закольцовка газопровода низкого давления вдоль ул. Маяковского и ул.В.Интернационалистов, между газорегуляторным пунктом №44 и регуляторным пунктом №17 г.Костанай, в связи с увеличением потребителей и коммунально-бытовых предприятий давления газа в существующих сетях газопровода не обеспечивает нормальное газоснабжение.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Трасса газопровода проходит вдоль ул. Маяковского и ул.В.Интернационалистов города Костанай.

Рельеф участка ровный. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 147,30 – 148,70.

Природно-климатические условия района строительства

климатический подрайон	- IВ;
нормативный вес снегового покрова	- III (1,5 кПа);
нормативный скоростной напор ветра	- IV (0,48 кПа);
расчетная зимняя температура наружного воздуха холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017):	

обеспеченностью 0,98 - минус 38,2°С;
обеспеченностью 0,92 - минус 33,5°С;
нормативная глубина промерзания грунтов для:
- суглинки и глины: - 1,72 м;
- супеси, пески мелкие и пылеватые - 2,09 м;
- пески гравелистые, крупные и средней крупности - 2,24 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

По инженерно-геологическим признакам выделяются 3 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ (слой) 1 dpQIII-IV

Делювиально-пролювиальные отложения средне-верхне четвертичного возраста, представлены супесями маловлажными, с прослойками песка пылеватого.

Вскрытая мощность колеблется в пределах от 2,3 до 3,4м. Залегает в подошве почвенно-растительного слоя. Имеет повсеместное распространение.

ИГЭ №2 Глина опоковая, P2ts — зеленовато-серого до серого цвета, полутвёрдой консистенции, с включением щебня опоки до 20-25%. Вскрытая мощность колеблется в пределах от 0,5 до 1,0м

Имеет повсеместное распространение. ИГЭ (слой) 3 dpQIII-IV. Делювиально-пролювиальные отложения средне-верхне четвертичного возраста, представлены песками средней крупности, средней плотности, с включением гравия до 5%.

Вскрытая мощность колеблется в пределах от 0,5 до 1,5м. Залегает в подошве глины Грунтовые воды на участке изысканий в процессе бурения до глубины 5,0 м вскрыты не были.

Участок строительства относиться к потенциально подтопляемой территории, на участке возможно временное потопление фундаментов и подземных инженерных коммуникаций водами верховодки и поверхностными водами.

Величины коэффициентов фильтрации для грунтов:
- для песков средней крупности - 6,6м/сут.;
- для супесей – 0,3 м/сут.
- для глин – 0,005 м/сут. ИГЭ №2. Имеет повсеместное распространение.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Запроектирована прокладка газопровода низкого давления (Р=0,005МПа) от точки врезки (ПК0) до точки переврезки (ПК6+73.5).

В точке врезки, и на точке переврезки на подземном газопроводе предусматрены установка шаровые краны под люк Ду160мм по 8.353.09СБ.ПЭ.

Газопровод низкого давления (Р=0,005 МПа)запроектирован подземным из ПЭ труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ду160х14.6мм, протяженностью. По всей протяженности проектируемого газопровода предусмотрены сигнальный медный провод КГ-1х2.5мм^2 по ГОСТ 6323-79 и сигнальная лента желтого цвета с надписью «Осторожно ГАЗ».

Опознавательный столбик столб заводского изготовления 1С18Б по серии 3.017-3 вып.1. Устанавливается по трассе подземного газопровода.

Для отключение газопровода предусмотрен подземный ПЭ шаровой кран под люк Ду160мм.

При пересечений с автодорогами земляные работы предусмотрены открытым способом и закрытым способом метод ГНБ. Газопроводы под проездами предусмотрены в футлярах из ПЭ100 SDR11 Ду225х20,5мм и в футлярах из стальных труб ст.футляре Ду219х7.0мм по ГОСТ 10704-91.

При пересечении с существующими сетями предусмотрены футляры из асбестоцементных труб по ГОСТ 1839-80 и ПЭ100 SDR11 Ду225х20,5мм.

При земляных работах закрытым способом предусмотрены приемные и рабочие котлованы для ГНБ, а также при пересечении газопровода траурами и проездами где предусмотрены земляные работы открытым способом учтены объемы вскрытие и восстановление существующих покрытии.

Технологическое оборудование, трубопроводная арматура, соединительные детали трубопроводов и трубы, а также их антикоррозионная изоляция перед монтажом должны пройти входной контроль.

Сварные соединения стальных труб в заводской антикоррозионной изоляции изолировать манжетами термоусаживающимися ТЕРМА-СТМП. При нанесении изоляционного покрытия руководствоваться инструкциями

6.2.2 Наружные газопроводы

Рассматриваемым рабочим проектом разработку закольцовки газопровода низкого давления вдоль ул. Маяковского и ул.В.Интернационалистов, между газорегуляторным пунктом №44 и регуляторным пунктом №17 г.Костанай, в связи с увеличением потребителей и коммунально-бытовых предприятий давления газа в существующих сетях газопровода не обеспечивает нормальное газоснабжение.

Рабочие чертежи газоснабжения разработаны на основании технических условий № 4017-1901-16К, выданных КсПФ АО КТГА.

Источник газоснабжения в первой точке подключения - существующий подземный газопровод среднего давления ГРП №44 диаметром 159 мм. Давление газа в точке подключение $P_{пр.}$=3,0 кгс/см^2, $P_{раб.}$=2,0 кгс/см^2. Во второй точке подключения – существующий надземный газопровод среднего давления в районе ГРП №17 диаметром 159 мм. Давление газа в точке подключение $P_{пр.}$=3,0 кгс/см^2, $P_{раб.}$=2,0 кгс/см^2.

Наружные газопровод низкого давления приняты из полиэтиленовых труб марки ПЭ 100 со стандартным размерным отношением SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Глубина заложения газопроводов не менее 1,4 м от верха трубы. Трубы укладываются на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100 мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Вдоль подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты и установка опознавательных и предупреждающих знаков.

Защита надземных газопроводов от коррозии предусмотрена нанесением лакокрасочных материалов. В местах пересечений с инженерными сетями предусмотрена установка защитных футляров на газопровод.

Защитные мероприятия Рабочим проектом предусмотрены работы по контролю сварных соединений и приемочные испытания газопроводов. Для газорегуляторных пунктов предусмотрены средства молниезащиты и заземления.

Основные технические показатели по разделу:

– общая протяженность газопровода низкого давления, м – 677.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных ситуаций

Рабочий проект выполнен в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Противопожарные мероприятия

Мероприятия по пожарной безопасности должны быть разработаны в составе ППР с учетом решений, принятых в проекте организации строительства.

Особое внимание следует уделять защите от пожаров временных зданий, вагончиков, обеспечению свободного проезда пожарных машин к складам и бытовым помещениям, и заземлению передвижных вагончиков.

Строительные площадки оснащаются противопожарным инвентарем в соответствии с ГОСТом. Временные строения должны располагаться от других зданий и сооружений на расстоянии не менее 15м или у противопожарных стен.

Горючесмазочные материалы должны храниться в складах, расположенных на расстоянии не ближе 30 м от зданий и сооружений. Места разогрева битума должны быть размещены не ближе 50 м от строений.

6.4. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

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.

Снабжение строительства водой, теплом, электроэнергией, связью обеспечивается от временных подводок, выполняемых от существующих сетей, согласно техническим условиям (ТУ) на временное подключение к существующим инженерным сетям и сооружениям. ТУ не предоставлены, вопрос обеспечения водой, теплом, электроэнергией и связью решить в проекте производства работ (ППР).

Пожаротушение на период строительства обеспечивается силами и средствами строителей и персонала Заказчика.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил, утверждённых приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 г. № 209 «Санитарно – эпидемиологические требования к источникам, местам водозабора для хозяйственно – питьевых целей, хозяйственно - питьевому водоснабжению и местам культурно – бытового водопользования и безопасности водных объектов», гигиенических нормативов, утверждённых приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 27.02.2015 г. № 155 «Санитарно –гигиенические требования к обеспечению радиационной безопасности», санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравохранения Республики Казахстан от 16.06.2021 г. № ҚР ДСМ – 49 «Санитарно – эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

6.5. Организация строительства

Продолжительность строительства рассчитана согласно СП РК 1.03-102-2014, пункт 9.2 Коммунальное хозяйство таблица Б.5.2.1 п.п. 30.

Продолжительность строительства согласно ПОС составляет – 1,0 месяц.

Начало работ предусмотрено на 2 квартал 2024 года (май) согласно письма Акционерное общество «КазТрансГаз Аймақ» Костанайский производственный филиал №401-4017-1986 от 28.07.2023.

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом КДСиЖКХ МИИР РК от 01.12.2022 г. №223-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)», утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 г. № 304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на соответствующем этапе реализации инвестиционного проекта в соответствии с пунктом 4 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС версия 2023.10 по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2023 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2022 с учетом изменений и дополнений;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2022 с учетом изменений и дополнений;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2022 с учетом изменений и дополнений;
- ССЦ РК 8.04-08-2023 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» в текущем уровне 2023 года;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2023 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2023;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2023;
- сборник сметных цен на затраты труда в строительстве, СЦЗТ РК 8.04-13-2023 на 2023 год;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на перевозку грузов для строительства, СЦП РК 8.04-12-2023 Отдел 1. Автомобильные перевозки;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2023 Отдел 2. Железнодорожные перевозки;
- Сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства зданий и сооружений УСН РК 8.02-04-2022;
- Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Общие положения по применению единичных сметных норм на строительно-монтажные работы НДЦС РК 8.04-03-2022;
- Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Сборник 1. Здания. Выпуск 1. Здания жилищно-гражданского назначения НДЦС РК 8.04-03-2023.
- Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Сборник 2. Здания. Выпуск 1. Автомобильные дороги НДЦС РК 8.04-03-2023.
- Перечень оборудования, материалов и изделий утвержденный заказчиком, с использованием информации о ценах (прайс-листов, коммерческих предложений), наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в сборниках сметных цен», согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 8.2.35, 8.2.36, 8.2.43-8.2.46 «Порядка определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (приказ КДСиЖКХ МИИР РК от 01.12.2022 г. № 223-НҚ);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определенные в соответствии с «Порядком определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (п. 5.12 к приказу от 1 декабря 2022 года №223-НҚ);

- сметная прибыль в размере 5% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.8.2.65.2 к приказу от 1 декабря 2022 года №223-НҚ);

- средства на непредвиденные работы и затраты от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-8 сметного расчета стоимости строительства (п. 8.2.66 к приказу от 1 декабря 2022 года №223-НҚ);

- на организацию и управление строительно-монтажными работами по стройке в целом в соответствии со Сметными нормами дополнительных затрат. Затраты на организацию и управление строительством (НДЦС РК 8.04-09-2022).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2023 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2024г., выполняется с учетом НДЦС РК 8.04-07-2023.

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 и прайс-листы

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования, использованного в рабочем проекте, составляет 100%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации ТОО «TURAN - ICE (International consulting expertise - TURAN)» в рабочий проект: «Устройство закольцовки газопроводов низкого давления между ГРП-44 - ГРП-17 г.Костанай», блоками, вводимыми в действие в 2023 г.» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения

1. На листе ГСН-4 на конструкция асфальтового покрытия указана марка щебня.
2. На листе ГСН-5 на отмостке указана марка щебня.
3. На стойке выполнен узел стойки и перекладины.

Наружный газопровод

4. Состав рабочих чертежей наружного газопровода приведены в соответствие. Общие указания дополнили.
5. Предоставлен расчет и включен в проект.
6. Показали ситуационную схему.
7. Дополнительные графы к основной надписи основного комплекта рабочих чертежей марки ГСН, основную надпись и дополнительные графы к ней первого листа спецификации выполнили по форме 3 приложения Д ГОСТ 21.101-97. Спецификацию оборудования выполнили по форме 1 ГОСТ 21.110-2013. Заполнение граф спецификации выполнили согласно требованиям п. 4.7 ГОСТ 21.110-2013.
8. Применяемые трубы и фасонные части приняли по АГСК-3 и указали коды.
9. Лист 2 привязываемом 8353.09 Установка полиэтиленового крана под люк на тротуарах и проезжей части городских парков исправлен.
10. Ведомости ссылочных и прилагаемых документов привели в соответствие.

Организация строительство

11. В ПОС указано распределение, продолжительность по годам.

Сметная документация

12. Затраты на организацию и управление строительно-монтажными работами по стройке в целом (общеплощадочные затраты) 7,5% уменьшены до 6,5%.

13. Предоставлено утвержденное заказчиком Казсодержание по форме Е-Обязательное.

14. Предоставлен обновленный перечень материалов и оборудования с прайс-листами.

15. Объемы работ и расценки в локальной смете приведены в соответствие с проектными решениями.

7.2. Оценка принятых решений

В соответствии с приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 23.04.2021года) «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» согласно пункту 10, Глава 2, разработчиком рабочего проекта установлен уровень ответственности - II (нормальный) не относящийся к технически сложному.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

В рабочем проекте согласно имеющимся возможностям применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

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

Таблица 1

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность газопровода низкого давления	км	0,677	0,677
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2023-2024гг., всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	60,398 40,855 2,880 16,633	54,735 42,337 - 12,398
	В том числе, сметная стоимость 2023-2024гг.:			
2.1	Стоимость в ценах 2023г. (ПИР, экспертиза):	млн. тенге	5,421	5,421
2.2	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2024г., всего: в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	54,977 40,855 2,880 11,212	49,314 42,337 - 6,977
3	Продолжительность строительства	мес.	1,0	1,0

Примечание: В результате внесённых по экспертным замечаниям изменений и дополнений обеспечена полнота проектных решений и соответствие сметной документации действующим нормам по её разработке. Уменьшение сметной стоимости вызвано приведением в соответствие объемов и расценок.

Таблица 2

Соответствие разделов проекта требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан

№	Раздел проекта	Эксперт	Специализация по аттестату	№ аттестата, дата выдачи	Результат
1	Наружный газопровод	Утеубай Баян Сағатқызы	Инженерные сети и системы	№ KZ66VJE00082720 от 12.09.2023 г	Соответствует
2	Технологическая часть	Шыныбеков Айдын Еркебайевич	Технологическая часть	KZ11VJE00075271 от 04.07.2022 г.	Соответствует
3	Архитектурно-строительная часть, Конструктивная часть	Махмет Муратхан	Конструктивная часть	№ KZ21VJE00075673 от 01.08.2022 г.	Соответствует
4	Сметная часть	Джангабулов Ербол Куанышбаевич	Сметная часть	KZ90VJE00073267 от 29.03.2022 г.	Соответствует

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект рабочий проект **«Устройство закольцовки газопроводов низкого давления между ГРП-44 - ГРП- 17 г. Костанай»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Протяженность газопровода низкого давления	– 0,677	км;
Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2023-2024г.г., всего	– 54,735	млн. тенге;
в том числе: СМР	– 42,337	млн. тенге;
прочие затраты	– 12,398	млн. тенге;
Продолжительность строительства	– 1,0	мес.

8.2. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.3. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Қостанай қаласы ГРП-44 - ГРП-17 арасындағы төмен қысымды газ құбырларын байлау құрылғысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	– 0,677	км;
Ағымдағы және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны 2023-2024ж.ж., барлығы	– 54,735	млн. теңге;
оның ішінде: ҚЖЖ	– 42,337	млн. теңге;
жабдықтар	– 12,398	млн. теңге;
Құрылыстың ұзақтығы	– 1,0	ай

8.2. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау кезінде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

8.3. Тапсырыс берушіге құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен конструкцияларын барынша пайдалану.

8.4. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.

Кадырманова А.Д. (Директор)

Махмет М.. (Ведущий эксперт)

Утеубай Б.С. (Эксперт)

Джангабулов Е.К. (Эксперт)