«Алға қаласы, Жангелдин көшесі ГРП-7 дейін полиэтиленге жерүсті газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

23.06.2023 ж. № НЭ-0102/23

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Ақтөбе өндірістік филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СанжарПроектСервис» ЖШС

Павлодар қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алға қаласы, Жангелдин көшесі ГРП-7 дейін полиэтиленге жерүсті газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «НУРЭКСПЕРТ» ЖШС берді.

«НУРЭКСПЕРТ» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ НЭ-0102/23 от 23.06.2023 г.

по рабочему проекту
«Перекладка надземного газопровода на полиэтилен ул.Жангельдина до ГРП-7, г.Алга»

ЗАКАЗЧИК:
Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СанжарПроектСервис»

г. Павлодар

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Перекладка надземного газопровода на полиэтилен ул.Жангельдина до ГРП-7, г.Алга» выдано ТОО «НУРЭКСПЕРТ».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «НУРЭКСПЕРТ».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Перекладка надземного газопровода на полиэтилен ул.Жангельдина до ГРП-7, г.Алга».

Дополнительные сведения: Договор №846966/2023/3 от 02.05.2023 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: Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СанжарПроектСервис», государственная лицензия №21012897 от 19 марта 2021 года (I категория), выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области.

ГИП – Махмутов А.Н.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- заявка №НЭ-03/00187 от 14 июня 2023 года;
- задание на проектирование от 26 октября 2022 года на разработку рабочего проекта «Перекладка надземного газопровода на полиэтилен ул.Жангельдина до ГРП-7, г.Алга», утвержденное директором АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;
- архитектурно-планировочное задание на проектирование №KZ62VUA00827440 от 26 января 2023 года рабочего проекта «Перекладка надземного газопровода на полиэтилен ул.Жангельдина до ГРП-7, г.Алга», выданное ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;
- дефектный акт «Надземный газопровод среднего давления на ГРН №7», составлен комиссией Актюбинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» от 28 февраля 2019 года;
- дефектная ведомость «Перекладка стального, надземного и подземного газопровода среднего давления по ул. Жангельдина г. Алга к ГРП-7», утверждена Первым заместителем директора АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 09 января 2023 года;
- техническое заключение по результатам обследования и оценки технического состояния объекта, выполненное ТОО «АктобеГенСтрой» в 2022 году;
- решение акима города Алга Алгинского района Актюбинской области №382 от 19 декабря 2022 года «О предоставлении акционерному обществу «КазТрансГаз Аймак» права временного возмездного землепользования на земельный участок»;
- инженерно-геологическое заключение, выполненное ТОО «Тұрымтай» в 2023 году;
- технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО

«Тұрымтай» в 2023 году;

- паспорт газопровода инв.№11815 от 1993 года;
- строительный паспорт надземного газопровода, газового ввода от 08 октября 1993 года;
- схема перекладки надземного и подземного, стального газопровода среднего давления Ø89мм, Ø108мм до ГРП-7;
- письмо Заказчика о финансировании проекта №36.1-36.31-1424 от 08 июня 2023 года;
- письмо Заказчика с ответами на мотивированные замечания №36.1-36.31-1544 от 22 июня 2023 года.

Технические условия:

- «на проектирование и подключение к газораспределительных сетей» №03-АлГХ-2023-00000005 от 09 января 2023 года.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Рабочий проект «Перекладка надземного газопровода на полиэтилен ул.Жангельдина до ГРП-7, г.Алга» согласован Заказчиком №36.1-36.31-1424 от 08 июня 2023 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка.
Чертежи.
Альбом I. Внутриплощадочные сети газопровода.
Сметная документация.
Проект организации строительства.
Паспорт проекта.
Сводная спецификация оборудования и материалы.

6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект строительства расположен по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, город Алга по ул. Жангельдина до ГРП-7.

Природно-климатические условия района строительства

В соответствии со СП РК 2.04-01-2017, исследуемая территория по климатическому районированию для строительства относится к III климатическому району к подрайону IIIA, с резко выраженным континентальным режимом.

Рабочий проект разработан для участка строительства со следующими природно-климатическими условиями:

- район строительства относится к IIIA климатическому району;
- снеговой район – III;
- ветровой район – III;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха – 33ºС;
- скоростной напор ветра на высоте 10 метров – 38 кг/м² (0,389 кПа);
- преобладающие ветры северо-западного направления;
- по весу снегового покрова – III зона;
- нормативное значение веса снегового покрова – 100 кг/м² (1,0 кПа);
- среднегодовая температура воздуха описываемой территории +4,5ºС;
- сейсмичность площадки строительства – не сейсмичен.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Исполнитель – ТОО «Тұрымтай», государственная лицензия (Изыскательская деятельность) №17006976 от 20 апреля 2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области.

Геологическое строение

В геологическом строении района принимают участие фациальные разновидности аллювиальных верхнечетвертичных песчано-глинистых отложений, с поверхности перекрытые практически сплошным чехлом современного почвенно-растительного слоя, мощность которого здесь составляет обычно 0,1-0,2 м. Геолого-литологический разрез района имеет двухъярусное строение.

Верхний ярус сложен стратиграфо-генетическими фациальными комплексами аллювиальных и аллювиально-старичных верхнечетвертичных отложений надпойменных террас р. Илек и ее притоков. Отложения верхнечетвертичного возраста распространены повсеместно и представлены взаимозамещающимися, как по вертикали, так и по латерали, в различной степени увлажненными пылеватыми легкими и тяжелыми суглинками, супесями, глинами и горизонтами гравелистых, средних и крупных песков и песчаногравийных грунтов с подчиненными количествами прослоев супесей и глин.

Аллювиальные грунты песчаной группы представлены песками различной зернистости, с прослоями гравелитов, гравелистых песков и песчаногравийных грунтов и галечников, реже аллювий представлен глинистыми фациями - суглинками, супесями и глинами. Мощность аллювия достигает 10,0-15,0 м. Консистенция верхнечетвертичных грунтов преимущественно твердая и полутвердая. Консистенция связных грунтов, залегающих ниже уровня фунтовых вод, преимущественно туго- и мягкопластичная.

На всем участке строительства основанием являются аллювиальные четвертичные грунты, представленные тяжелыми суглинками и легкими глинами преимущественно твердой консистенции. По степени засоленности грунты преимущественно незасоленные при сульфатном характере засоления.

Характер залегания литологических слоев в разрезе участка субгоризонтальный.

Тип местности по характеру и степени увлажнения - 1-й.

В соответствии с геологическим разрезом по 2 пробуренным скважинам по трассе линий газоснабжения выделяются один инженерно-геологический элемент (ИГЭ)

ИГЭ-1 Глина легкая, пылеватая, коричневая, твердая. Мощность слоя 2,8м.

Гидрогеологические условия

Источником водоснабжения являются Тамдинский водозабор, к которому относятся подземные воды четвертичных аллювиальных и альбских отложений. Месторождение расположено на юге города в 10км, на правобережной части долины р.Илек. Подземные воды аллювиальных и альбских отложений пресные, сухой остаток 0,3-0,5г/л, по химическому составу гидрокарбонатные кальциевые, общая жесткость 3,3-5,7мг-экв/л. В бактериологическом отношении воды чистые, пригодны для хозяйственнопитьевого водоснабжения, отвечающие ГОСТу «Вода питьевая».

Гидрогеологические параметры характеризуются средними значениям: для аллювиального водоносного горизонта средняя мощность – 32,3 (10-58м), коэффициент фильтрации – 13,48м/сут. Грунтовые воды вскрыты на глубине 3,0м.

Текущее состояние

Исполнитель технического обследования - ТОО «АктобеГенСтрой», свидетельство об аккредитации №KZ94VWC00077085 от 10 мая 2022 года, выданная РГУ «Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан».

Результат обследования

Инвентарный номер: №11815.

Год ввода в эксплуатацию:1993 год.

ГРП №1 построено и введено в эксплуатацию в 1991году.

Надземный газопровод среднего давления Ø89мм до ГРП-7 протяженностью 440 метров высотой Н=2,2м. Опоры газопровода не покрашены, хомуты опор не заводского изготовления в эксплуатации более 29 лет. Обнаружены местами трещины, искривление оси газопровода и сплющивание от воздействий механических ударов автотранспортов и других спец. транспортов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Внутриплощадочные сети газопровода

Газопровод среднего давления

Предусмотрена перекладка наружных сети газоснабжения со стального на пластиковый замена задвижек на шаровые краны под приварку.

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения среднего и низкого давления в подземном и надземном исполнении.

Общая протяженность газопроводов РП «Перекладка надземного газопровода на полиэтилен по ул. Жангельдина до ГРП№7 г.Алга» составляет – 571,5 м.

Наружный газопровод среднего давления

Перекладка надземного газопровода на полиэтилен по ул. Жангельдина до ГРП №7 г.Алга» запроектирован согласно техническим условиям и задания на проектирование.

Точка подключения – Существующий подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø160мм $P_{раб}$=3,0кг/см².

На врезке установить отключающее устройство кран шаровый КШ-100 в надземном исполнении. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ Р 58121.3-2018.

Газопровод среднего давления запроектирован подземным из полиэтиленовых труб SDR17 ПЭ100 Ø160х9,5; ПЭ100 Ø110х6,6; ПЭ100 Ø90х5,4; ПЭ100 Ø63х3,8; по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Контроль качества сварных стыков согласно МСН4.03-01-2003г. составляет для среднего давления полиэтиленового газопровода-25%.

Укладка газопровода и соединений должны осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпаться слоем мягкого грунта не менее 20см.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,00м.

На выходе газопровода среднего давления из земли устанавливается футляр h=1м Ду 219х4,0мм; 159х3,0мм. Отключающее устройство кран шаровый газовый КШ-100 в надземном исполнении.

Переходы полиэтилен - сталь выполняется с помощью переходников ПЭ/СТ ПЭ100 ГАЗ SDR11 ПЭ/Ст-110/108; ПЭ/Ст-90/89; ПЭ/Ст-63/57.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Надземный газопровод среднего давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20-Вст2сп2 ГОСТ 1050-2013 диаметром 108 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 89 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 57 мм с толщиной стенки 4,0 мм.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001 г.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При проектировании рабочего проекта использован Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите», определяющий меры по защите населения, окружающей природной среды и объектов хозяйствования в случае чрезвычайных ситуаций.

На территории строительства отсутствуют взрывоопасные объекты.

При возникновении на рабочих местах пожара необходимо тушить его с применением огнетушителей, сухим песком, накрывая очаги загорания асбестовой или брезентовым полотном.

На объекте должно быть определено лицо, ответственное за сохранность и готовность к действию первичных средств пожаротушения.

Огнетушители должны всегда содержаться в исправном состоянии, периодически осматриваться, проверяться и своевременно перезаряжаться.

Использование первичных средств пожаротушения для хозяйственных и прочих нужд, не связанных с тушением пожара, не допускается.

В случае чрезвычайных ситуаций ликвидация производится учреждениями, осуществляющими деятельность по пожаротушению и проведению аварийно-спасательных работ, связанных с ликвидацией пожаров и других чрезвычайных ситуаций на территории объекта.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

В соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан» и Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408 «О внесении изменений в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» объект строительства отнесен к IV категории.

На «ОВОС в упрощенном порядке» экологическая экспертиза не проводится.

6.5 Оценка соответствия рабочего проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Санитарно-защитная зона согласно «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 объекты капитального ремонта к производственным объектам не относятся, в связи с чем не предусматривает установление санитарно-защитной зоны. Источниками шума на период работ по строительству будут являться строительные работы и работы строительной техники. Средние уровни шума для обычного строительного оборудования находятся в пределах 82-88 дБ. Уровень шума и вибрации не превышает предельно допустимых уровней в жилой зоне. Источников ионизирующего и неионизирующего излучения, электромагнитного и теплового излучения на период строительства и ввода объекта в эксплуатацию не будет. На основании вышеизложенного, физическое воздействие от деятельности объекта оценивается как допустимое.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации проекта показали, что они незначительны, приземные концентрации на границе площадки не превышают ПДК.

Работающие строители обеспечиваются спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, бытовыми помещениями, обеспечиваются медицинской аптечкой для оказания первой медицинской помощи. Водоснабжение работающих бутилированная вода. Горячее питание в столовой.

6.6 Организация строительства

В проекте выполнен расчет продолжительности строительства согласно СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I».

До начала строительно-монтажных работ необходимо:

- очистить площадку от строительного мусора;
- обустроить временный бытовой городок;
- выполнить временные подъездные дороги;
- оградить территорию строительной площадки;
- на выезде с площадки установить знак «Берегись автомобиля»;
- в темное время суток обеспечить освещение площадки;
- подготовить площадки для складирования строительных материалов и изделий.

Перед началом проведения строительно-монтажных работ необходимо разработать и утвердить проект производства работ.

Продолжительность строительства – 0,5 месяца.

Начало работ предусмотрено во II квартале 2024 года (согласно письму Заказчика №36.1-36.31-1424 от 08 июня 2023 года).

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства: на 2024 год – 100%.

Мероприятия по технике безопасности

При производстве строительно-монтажных работ необходимо соблюдать требования СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», №35 от 8 февраля 2006 года «Правила пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных и огневых работ», утвержденных ГУПО МВД Республики Казахстан и ГОСТ 12.1.004-91* «Пожарная безопасность».

Все работы производить в соответствии со СН РК 1.03-05-2011, СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Организация рабочих мест должна обеспечивать безопасность труда работающих на всех этапах выполнения работ. При уборке отходов, строительного мусора следует предусматривать меры по уменьшению пылеобразования. Работающие в условиях запыленности должны быть обеспечены средствами защиты органов дыхания от поступления в них пыли. Окраску и антикоррозионную защиту конструкций следует производить до их монтажа на проектную отметку. После установки производить антикоррозионную защиту следует только в местах стыков или соединений конструкции. Монтируемые строительные конструкций на рабочие места следует подавать в технологической последовательности, обеспечивая безопасность работ.

При монтаже конструкций особое внимание обратить на следующее:

- не допускать толчков и ударов монтируемого элемента по другим ранее установленным конструкциям;
- производить подъем и перемещение конструкций плавно, без раскачивания;
- производить установку элементов непосредственно на опорные места в соответствии с принятыми допусками;
- не допускать смещение установленных элементов от проектного положения.

В процессе выполнения сборочных операций совмещение отверстий и проверка их совпадения в монтируемых конструкциях должны производиться с использованием специального инструмента (конусных оправок, сборочных пробок и др.). Проверять совпадение отверстий в монтируемых деталях пальцами рук не допускается.

При выполнении электросварочных и газопламенных работ необходимо выполнять требования настоящих норм и правил ГОСТ 12.3.003-86* «Работы электросварочные. Требования безопасности» и ГОСТ 12.3.036-84* «Газопламенная обработка металлов. Требования безопасности», а также Санитарных Правил при сварке, наплавке и резке металлов, утвержденных Уполномоченного органом по делам здравоохранения Республики Казахстан.

При производстве электросварочных работ необходимо электросварщику иметь металлическую коробку для сбора электродных огарков. После окончания сварочных работ тщательно осмотреть рабочее место с целью обнаружения скрытых очагов загораний. Запрещается при производстве огневых работ устанавливать генераторы в непроветриваемых помещениях. Места выполнения огневых работ и установки сварочных агрегатов должны быть очищены от горючих и легковоспламеняющихся материалов в радиусе не менее 5 м. По окончанию работы баллоны с газами должны находиться в специально отведенном для хранения помещений, исключающем доступ посторонних лиц.

Рабочие, находящиеся на рабочем месте, обязаны носить защитные каски по ГОСТ 12.4.087-84 «Краски строительные». Рабочие без защитных касок и других необходимых средств индивидуальной защиты к выполнению работ не допускаются.

К производству работ допускаются лица (мужчины не моложе 21 года), специально обученные, прошедшие проверку знаний, имеющие удостоверение на право выполнения строительно-монтажных работ, прошедшие медицинскую комиссию и прошедшие инструктаж на рабочем месте по безопасности труда, пожарной и электробезопасности и спец. инструктаж.

На проведение работ газопламенным способом оформить наряд-допуск, в котором назначить ответственного руководителя и исполнителя работ, предусмотреть меры безопасности. Рабочие должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты.

По окончании работы необходимо:

а) очистить рабочее место от мусора и отходов строительных материалов;

б) инструмент, тару и материалы, применяемые в процессе выполнения задания, очистить и убрать в отведенное для этого место;

в) сообщить бригадиру или руководителю работ о всех неполадках, возникших во время работы.

После окончания работы или смены запрещается оставлять на месте строительной площадки материалы, инструмент или приспособления во избежание несчастного случая. Громоздкие приспособления должны быть надежно закреплены.

При работе с газопламенным оборудованием рекомендуется пользоваться защитными очками. При зажигании ручной газопламенной горелки (рабочий газ - пропан) следует приоткрывать вентиль на 1/4 - 1/2 оборота и после кратковременной продувки рукава зажечь горючую смесь, после чего можно регулировать пламя. Зажигание горелки производить спичкой или специальной зажигалкой, запрещается зажигать горелку от случайных горящих предметов. С зажженной горелкой не перемещаться за пределы рабочего места, не подниматься по трапам и лесам, не делать резких движений.

Тушение горелки производится перекрыванием вентиля подачи газа, а потом опусканием блокировочного рычага. При перерывах в работе пламя горелки должно быть потушено, а вентили на ней плотно закрыты. При перерывах в работе (обед и т. п.) должны быть закрыты вентили на газовых баллонах, редукторах. При перегреве горелки работа должна быть приостановлена, а горелка потушена, и охлаждена до температуры окружающего воздуха в емкости с чистой водой.

Указания по защите стальных конструкций от коррозии

Защита стальных конструкций от коррозии должна производиться в соответствии с указаниями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии», ГОСТ 9.402-2004 «Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Подготовка металлических поверхностей к окрашиванию.

Поверхности металлоконструкций, подлежащие подготовке перед окрашиванием, не должны иметь заусенцев, острых кромок (радиусом не менее 0,3 мм), сварочных брызг, прожогов, остатков флюса.

Подготовка поверхности должна включать в себя очистку от окислов (прокатной окалины и ржавчины) и обезжиривание. Поверхности металлоконструкций должны иметь

третью, а в особо оговорённых случаях - вторую степень чистки от окислов ГОСТ 9.402-80 и первую степень обезжиривания.

Антикоррозийную защиту всех элементов производить эмалью ПФ 115 ГОСТ 6465-76 за 2 раза по грунтовке ГФ 021 ГОСТ 25129-82.

Указания по огнезащите

Все открытые металлические конструкции оштукатурить по сетке цементно-песчаным раствором толщиной не менее 20 мм, песок для приготовления применять только природный (речной, горный), либо покрыть огнезащитным составом, вспучивающим огнезащитным покрытием ВПМ-2 ГОСТ 25131-82. Напыление производить в 3 слоя.

Покрытие ВПМ-2 применяется в комплексе - противокоррозионный слой – грунт ГФ-0163, вспучивающее огнезащитное покрытие ВПМ-2, влагозащитный слой – окраска пентафталевой эмалью ПФ-115 – 2 слоя.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан № 195-НҚ от 10.12.2021, вступившим в силу с 1 января 2022 года, 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 реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса «АВС-4» (редакция 2023.4), по выпуску сметной документации в прогнозных ценах 2024 года.

Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2024 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, с учетом заделов по годам строительства: МРП 2024 год - 3489 тенге (Закон Республики Казахстан от 1 декабря 2022 года № 163-VII «О республиканском бюджете на 2023-2025 годы»).

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

Территориальный район 04.02 - Актюбинская область, Алгинский район.

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «НУРЭКСПЕРТ» в рабочий проект «Перекладка надземного газопровода на полиэтилен ул.Жангельдина до ГРП-7, г.Алга», внесены следующие изменения и дополнения:

Паспорт проекта:

- исключен параметр по общей площади выделенной территории;

- скорректированы сметные показатели в таблице №5, указано в прогнозных ценах 2024 года.

Пояснительная записка:

- подписаны штампы;
- актуализированы ссылки на нормативные документы;
- скорректирован состав рабочего проекта.

Сметная документация:

- в коммерческих предложениях включен понижающий коэффициент К=0,963;
- сметная документация откорректирована и приведена в соответствие с рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, а также экспертным центром ТОО «НУРЭКСПЕРТ» был уточнен и установлен в соответствии с Приказом №517 от 20 декабря 2016 года, объект II (нормального) уровня ответственности, не относящихся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование.

Состав и комплектность представленной части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта.

Строительные конструкции и материалы приняты: продукции отечественных товаропроизводителей, в соответствии с реализацией государственной программы импортозамещения. Материалы и оборудование, используемые для строительства, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели

п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели, заявленные до экспертизы	Показатели, рекомендуемые к утверждению	Примечание (+увеличение, -уменьшение)
1	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2024 г., в том числе:	млн. тенге	14,330	15,070	+0,740
1.1	СМР	млн. тенге	8,235	9,156	+0,921
1.2	оборудование	млн. тенге	-	-	-
1.3	прочие затраты	млн. тенге	6,095	5,914	-0,181
2	Общая площадь выделенной территории	га	0,0560	0, 0560	
3	Протяженность трассы (трубопроводов)	м	560,0	560,0	
4	Общая протяженность газопроводов всего, в том числе: - Ø108х4,0; - Ø57х3,5; - Ø160х9,5; - Ø110х6,6; - Ø90х5,4; - Ø63х3,8	м	571,5 9,0 3,0 21,0 478,0 1,0 59,5	571,5 9,0 3,0 21,0 478,0 1,0 59,5	
5	Продолжительность	мес.	2	2	

	строительства				

8 ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Перекладка надземного газопровода на полиэтилен ул.Жангельдина до ГРП-7, г.Алга» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными экономическими показателями:

- общая сметная стоимость строительства

в прогнозных ценах 2024 г. – 15,070 млн. тенге; в том числе:

-- СМР – 9,156 млн. тенге;

-- оборудование – 0,0 млн. тенге;

-- прочие затраты – 5,914 млн. тенге;

- продолжительность работ – 2 мес.

8.2. Заказчику до начала реализации рабочего проекта при необходимости получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

8.4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных данных и утвержденных Заказчиком материалов, достоверность которых гарантирована директором АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

9. ТҰЖЫРЫМДАР

9.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, "Жангелдин көшесінің Полиэтиленіне жер үсті газ құбырын Алға қ. ГРП-7 дейін ауыстыру" жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен мынадай негізгі экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

- құрылыстың жалпы сметалық құны

2024 жылғы болжамды бағаларда - 15,070 млн. теңге; оның ішінде:

-- ҚМЖ - 9,156 млн. теңге;

-- жабдық - 0,0 млн. теңге;

-- басқа шығындар - 5,914 млн. теңге;

- жұмыс ұзақтығы - 2 ай.

9.2. Тапсырыс берушіге жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін қажет болған жағдайда бақылау-қадағалау органдары мен мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алу қажет.

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

9.4. Осы сараптамалық қорытынды "ҚазТрансГаз Аймақ" АҚ АӨФ директоры дұрыстығына кепілдік берген бастапқы деректер мен Тапсырыс беруші бекіткен материалдарды ескере отырып орындалды.

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже.

№	Раздел	Эксперт	Специализация эксперта (по	Номер аттестата	Результат (соответствует

п/п			аттестату)		или не соответствует нормам)
1	Ведущий эксперт	Курганков Юрий Петрович	Архитектура	KZ20VJE00059686 от 20.11.2020 г	Соответствует
2	Инженерные сети и системы	Аброськина Надежда Алексеевна	Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем)	KZ90VJE00060075 от 04.12.2020 г.	Соответствует
3	Сметная документация	Пантина Татьяна Васильевна	Сметная часть	KZ07VJE00060308 от 11.12.2020 г.	Соответствует

Колосков Т.С. (Директор)

Курганков Ю.П. (Эксперт)

Аброськина Н.А. (Эксперт)

Пантина Т.В. (Эксперт)