«Хромтау қаласы Қаржауов көшесіндегі 3-ші газ реттеу пунктін 16-1Н-У1 шкаф үлгісіндегі газ реттеу пунктіне ауыстыру»
жұмыс жобасы бойынша

23.12.2022 ж. № КСА-0020/22

ҚОРЫТЫНДЫ
(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Ақтөбе өндірістік филиалы,
Актөбе қ.

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«TREU», ЖШС,
Атырау қ.

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Хромтау қаласы Қаржауов көшесіндегі 3-ші газ реттеу пунктін 16-1Н-У1 шкаф үлгісіндегі газ реттеу пунктіне ауыстыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Комплект Сервис Астана» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

«Комплект Сервис Астана» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
(Положительное)

№ КСА-0020/22 от 23.12.2022 г.

по рабочему проекту
«Замена ГРП-3 на ГРПШ-16-1Н-У1 по ул.Каржауова г. Хромтау»

ЗАКАЗЧИК:
Актюбинский производственный филиал
АО «КазТрансГаз Аймак»,
г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «TREU»,
г. Атырау

город Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Замена ГРП-3 на ГРПШ-16-1Н-У1 по ул.Каржауова г. Хромтау»** выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Комплект Сервис Астана».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения товарищества с ограниченной ответственностью «Комплект Сервис Астана».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Замена ГРП-3 на ГРПШ-16-1Н-У1 по ул.Каржауова г. Хромтау»**.

Основание: Договор № 741854/2022/2 от 10.08.2022 года, Заявление КСА-03/00126 от 09.11.2022 года.

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: Не классифицируемый

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень (нормальный) технически сложный

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «TREU» (государственная лицензия на проектную деятельность № 22001402 от 26 января 2022 года, приложение к государственной лицензии № 001 от 26 января 2022 года, выданные КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области». Акимат Атырауской области, I категория), г. Атырау.

Подрядчик: ТОО «Стримлайн» (государственная лицензия на проектную деятельность № 21023237 от 27 июля 2021 года, приложение к государственной лицензии № 001 от 27 июля 2021 года, Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, I категория), г. Кызылорда.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 28 октября 2021 года, утвержденный директором АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» - Абиляшев А.А.;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование № KZ76VUA00767727 от 18 октября 2022 года, утвержденное ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

решение Акима г. Хромтау № 75 от 27 марта 2003 года, «О предоставлении земельного участка на право собственности закрытому акционерному обществу «Региональная газотранспортная система»;

сведения о собственнике (правообладателе) № 10/0.21/262 от 19 февраля 2010 года, выданный Управлением юстиции Хромтауского района;

техническое заключение по результатам технического обследования и оценки технического состояния объекта «Замена ГРП-3 на ГРПШ-16-1Н-У1 по ул.Каржауова г. Хромтау», выполненный ТОО «Актобе ГенСтрой», свидетельство об аккредитации KZ36VWC00002081 от 04 мая 2020 года выданный РГУ «Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства», аттестат эксперта осуществляющего экспертные работы и инжиниринговые услуги в сфере архитектурной,

градостроительной и строительной деятельности Карашев Багдат Талгатович № KZ83VJE00034981 от 09 февраля 2018 года;

дефектный ведомость от 16 марта 2022 года, утвержденный первым заместителем директора АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

отчет об инженерно-геологических изыскании, выполненные ТОО «TREU» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность №22001400 от 26 января 2022 года, приложение к государственной лицензии № 001 от 26 января 2022 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области, Акимат Атырауской области), г. Атырау;

топографическая съемка от 07.2022 года масштаб 1:500, выполненные ТОО «TREU» (государственная лицензия на изыскательскую деятельность №22001400 от 26 января 2022 года, приложение к государственной лицензии № 001 от 26 января 2022 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области, Акимат Атырауской области), г. Атырау;

расчет проектно-изыскательских работ;

схема транспортировки дорожно-строительных материалов.

письма:

письмо Актюбинского производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» №36.1-36.31-2026 от 10.10.2022 года об источнике финансирования, срок начала строительства;

письмо Актюбинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» №36.2-36.30-1328 от 01.12.2022 года о расходах газа.

5.2. Согласования заинтересованных организаций:

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» - мотивированный отказ №KZ54VDC00092219 от 02 ноября 2022 года;

Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» согласование плана демонтажа и плана газоснабжения.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1	14-22-ПЗ	Общая пояснительная записка
	Инженерные сети	
Том 2	14-22-ГСН	Наружный газопровод
	14-22-МЗ	Молниезащита и заземление
Том 3	14-22-СД	Сметная документация
Том 4	14-22-ООС	Оценка воздействия на окружающую среду
Том 5	14-22-ПОС	Проект организации строительства
Том 6	14-22-ПП	Паспорт проекта
	14-22-ТС	Отчет об инженерно-геологических изысканиях
	14-22-ИГИ	Отчет по топографо-геодезическим работам

5.4. Существующее состояние объекта

Существующее положение объекта принято в соответствии с техническим заключением по результатам технического обследования и оценки технического состояния объекта «Замена ГРП-3 на ГРПШ-16-1Н-У1 по ул.Каржауова г. Хромтау», выполненного ТОО «Актобе ГенСтрой».

Обследуемый объект расположен на территории месторождения Аккудук в Жылыойском районе Атырауской области.

Характеристика объекта

Инвентарный номер: №14075,

Год ввода в эксплуатацию: 1992г.

Результат обследования

ГРП №3 построено и введено в эксплуатацию в 1992 году. Здания размером 4,2×4,4м, высота Н=2,80, фундамент из монолита, стены из силикатного кирпича, крыша выполнена из плит перекрытия, кровля плоская битумная мастика. Перекрытие ГРП выполнено из плит ПК, кровля протекает, штукатурка с наружу отслаивается. Общее состояние морально устаревшее. Дальнейшая эксплуатация может привести к перебоям в газоснабжении населения.

Согласно МСН 4.03.0-2003 «Газораспределительные системы» для бесперебойного обеспечения населения природным газом необходимо заменить ГРП на ГРПШ-16-1Н-У1.

Вывод

Требуется замена ГРП №3 на ГРПШ-16-1Н-У1, по ул.Каржауова, г.Хромтау. Проектной организации имеющую лицензию на соответствующие виды работ необходимо разработать рабочий проект.

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

Обеспечение действующих потребителей необходимым давлением газа в системе газоснабжения и замена ГРП на более модернизированное и современное оборудование.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторасположение: В административном отношении проектируемый газопровод расположен в г.Хромтау, ул. Жангельдина.

Сейсмичность района: 5 баллов.

Сейсмичность участка строительства: 6 баллов.

Исходная сейсмичность района строительства равна 5 баллам, что соответствует участку, сложенному песчано-глинистыми грунтами II-ой категории по сейсмическим свойствам с глубиной залегания грунтовых вод более 5,0 м, без учета явлений наведенной сейсмичности, проявляющейся в районах интенсивной разработки нефтяных и газовых месторождений, интенсивность которых плавно угасает по мере удаления от очага возникновения.

Природно-климатические условия участка строительства:

климатический подрайон	- IIIA;
нормативный вес снегового покрова	- 1,0 кПа;
нормативный скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	
обеспеченностью 0,98	- минус 33,0°С;
обеспеченностью 0,92	- минус 22,0 °С;
нормативная глубина промерзания грунтов для суглинков	- 2,02 м;
нормативная глубина промерзания для супеси, пески	- 2,16 м;
нормативная глубина промерзания пески средние	- 2,45 м;
нормативная глубина сезонного промерзания	- 1,72 м;
максимальная глубина проникновения 0 ^{0}С в почву	- 1,58 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Геологическое строение участка. В геологическом строений района принимают

участие континентальные и морские песчано-глинистые верхнемеловые отложения, с поверхности, перекрытые четвертичными осадками элювиально-делювиального генезиса, мощность которых здесь не превышает 3,0-5,0м. Геолого-литологический разрез района имеет двухъярусное строение.

В геолого-литологическом разрезе выделены 2 инженерно-геологических элементов (ИГЭ), каждый из которых соответствует определенному стратиграфо – литологическому комплексу пород и охватывает одну разновидность грунтов.

ИГЭ 1 – Суглинок коричневый твердой консистенций с включением щебня до 20% Мощность слоя 1,5м.

ИГЭ -2.

Щебенистый грунт (кора выветривания) с суглинистым заполнителем в объеме до 20%. Очень твердый. Мощность слоя 2,5м.

Грунтовые воды в пределах площадки отсутствуют до глубины 7,0м от дневной поверхности.

6.2. Проектные решения

Соответствие разделов проекта требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже в Таблице 1:

Таблица 1

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	Электротехнические решения	Жирнов Виктор Николаевич	Инженерные сети и системы	KZ58VJE00048914 от 27.08.2019 г.	Соответствует
2	Санитарно-эпидемиологический профиль	Яблонская Ирина Владимировна	Санитарно-эпидемиологический профиль	KZ31VJE00034850 от 06.02.2018г.	Соответствует
3	Сметная документация	Джангабулов Ербол Куанышбаевич	Сметная часть	KZ90VJE00073267 от 29.03.2022 г.	Соответствует
4	Наружные сети газоснабжения	Аманжолова Лейла Калкеновна	Инженерные сети и системы, Технологическая часть	ИС KZ56VJE00028192 от 28.06.2017г., ТХ KZ71VJE00014245 от 30.11.2015г.	Соответствует
5	Ведущий эксперт	Исалиева Нургуль Гизатуллаевна	Технологическая часть	KZ43VJE00073725 от 18.04.2022г.	Соответствует

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Согласно проектных решений пункт ГРПШ устанавливается на монолитный железобетонный фундамент в виде монолитной плиты.

Фундаменты – размерами 3,20×1,60 метра, бетон фундамента класса B15W8 F75, сетки С1 из арматуры класса А400 по ГОСТ 34028-2016. Железобетонный фундамент устраивается на послойно уплотненную песчаную подушку по слою щебня, пропитанного битумом до полного насыщения.

Ограждение – площадки ГРПШ из панелей с прутками, и металлическими стойками, тип 3D, высотой 2000 мм. Калитка распашная из сетчатых панелей 3D размером проема 1,0 м х 2,1 м, с металлическими стойками. Фундаменты под стойки ограждения выполнить из бетона В15 марки W4 на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013.

Все работы по защите строительных конструкций от коррозии производить согласно СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии».

Сварку вести электродами типа Э-42 по ГОСТ 9467-75 в соответствии с требованиями ГОСТ 10922-2012. Катеты сварных швов принимать по наименьшей из толщин свариемых элементов.

Все бетонные конструкции выполнить из бетона пониженной проницаемости марки W4 на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013.

Все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, окрасить горячим битумом за два раза. Обратную засыпку выполнять местным сухим непучинистым грунтом с тщательным послойным трамбованием. Толщина слоя 20 - 30 см. При производстве

строительно-монтажных и прочих работ руководствоваться указаниями СНиП на данные виды работ и СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Стальные конструкции и выступающие из бетона части закладных деталей покрасить эмалью ПФ115 (ГОСТ 6465-76*), по грунтовке ГФ-021 (ГОСТ 25129-82*) в 2 слоя (СП РК 2.01-101- 2013).

6.2.2 Электротехнические решения

Молниезащита и заземление

В рамках рабочего проекта «Разработка ПСД по проекту «Замена ГРП-3 на ГРПШ-16-1Н-У1 по ул. Каржауова г. Хромтау» в соответствии с требованиями ПУЭ РК и СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» для обеспечения электробезопасности предусмотрены мероприятия, обеспечивающие защиту устанавливаемого оборудования от прямых ударов молнии и вторичных проявлений грозового импульса.

Проектируемая установка ГРПШ-16-1Н-У1 согласно СП РК 2.04-103-2013 относятся к сооружениям II уровня молниезащиты.

Для обеспечения защиты проектируемого ГРПШ от прямых ударов молнии предусматривается устройство внешней пассивной системы молниезащиты. Молниезащита обеспечивается путём установки металлического стержневого молниеотвода на площадке ГРПШ. Высота молниеотвода должна обеспечивать перехват молнии и отвод её разряда в землю. На основании выполненного расчёта с учётом требуемой высоты и радиуса зоны молниезащиты к установке принят молниеотвод высотой 12 м. Установка молниеотвода предусматривается на расстоянии 750 мм от защищаемого объекта. Расположение молниеотвода на площадке ГРПШ выбрано с учётом обеспечения нормируемых габаритов до существующих и проектируемых газопроводов.

Для обеспечения защиты от вторичных проявлений молнии в проекте предусмотрено устройство заземляющего контура. Заземляющий контур выполняется общим для устанавливаемого молниеотвода и металлических конструкций проектируемого ГРПШ, что обеспечивает выравнивание потенциалов и исключает образование перенапряжений между металлическими конструкциями при ударах молнии. Внешний контур защитного заземления выполняется из вертикальных электродов (сталь круглая Ø16, L=3000 мм), соединенных полосовой сталью 40х4 мм, проложенной на глубине 0,7 м от поверхности земли и соединяется с установленным молниеотводом и металлическими конструкциями проектируемого ГРПШ не менее чем в двух местах. Соединения вертикальных и горизонтальных заземлителей выполняются при помощи универсальных соединительных зажимов.

Основные показатели по разделу «Молниезащита и заземление» представлены в таблице:

Таблица 2

Основные показатели по разделу «Молниезащита и заземление»

№	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Уровень молниезащиты сооружения	-	II
2	Количество защищаемых объектов (ГРПШ)	шт	1
3	Количество устанавливаемых молниеотводов	шт	1
4	Расчётная высота устанавливаемого молниеотвода	м	12
5	Суммарный расход металла для заземления	кг	66,5

Наружные сети газоснабжения

Рассматриваемым рабочим проектом предусмотрена замена ГРП-3 находящиеся на ул. Каржауова г. Хромтау. Обоснованием для реконструкции существующей установки ГРП является физический износ оборудования, введенного в эксплуатацию в 1992 г. согласно

результатам технического обследования и дефектного акта, выданным ТОО «Актобе ГенСтрой». Также основной задачей мероприятий по реконструкции ГРП является обеспечение природным газом жителей жилых домов по ул. Каржауова г. Хромтау, улучшение социально-бытовых условий населения и максимально полное удовлетворение потребности населения в надежном, безопасном и экологически чистом природном газе.

Рабочие чертежи разработаны на основании Технических условий № 03-ХГХ-2021-00000368 от 02.11.2021 г. на реконструкцию систем газоснабжения, выданных Актюбинским Производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак». Источник газоснабжения на участке замены ГРПШ – подводящий подземный стальной газопровод среднего давления 0,3 МПа, диаметр газопровода в точке подключения 89 мм. Расчетный расход газа – 600 нм3/ч согласно письму №36-2-36-30-1328 от 01.12.2022 г. предоставленным АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Для понижения давления со среднего давления 0,3 МПа до низкого и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-16-2Н-У1 с регулятором давления газа РДГ-150Н с двумя линиями редуцирования. Наружные газопроводы подземной прокладки приняты из стальных электросварных прямошовных труб диаметрами 159 мм и 89 мм по ГОСТ 10704-91, с весьма усиленной битумно-полимерной изоляцией по ГОСТ 9.602-2016. Надземный газопровод принят из стальной электросварной прямошовной трубы диаметрами 159 мм и 89 мм по ГОСТ 10704-91. Прокладка подземных участков газопроводов предусмотрена в траншее на естественном основании. Для защиты от атмосферной коррозии предусмотрено нанесение эмалевого покрытия. Рабочим проектом предусмотрены работы по контролю сварных соединений и приемочные испытания газопроводов. Для газорегуляторного пункта предусмотрена средства молниезащиты и заземления.

Основные технические показатели по разделу:

– расчетный расход газа, м^3/ч – 600;

– давление газопровода до ГРПШ, МПа – 0,25…0,3;

– давление газопровода после ГРПШ, МПа – 0,003…0,005;

– протяженность надземного газопровода низкого давления из стальных трубопроводов, м – 2;

– протяженность подземного газопровода низкого давления из стальных трубопроводов, м – 8;

– протяженность надземного газопровода среднего давления из стальных трубопроводов, м – 2;

– протяженность подземного газопровода среднего давления из стальных трубопроводов, м – 8;

– диаметр газопровода среднего давления, мм – 89;

– диаметр газопровода низкого давления, мм – 159;

– количество заменяемых ГРПШ на ГРПШ-16-2Н-У1 (РДГ-150Н) – 1 шт.

6.3. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 26.10.2018 г. №КР ДСМ -29 «Санитарно – эпидемиологические требования к административным и жилым зданиям», санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25.12.2020 г. №КР ДСМ -331/2020 «Санитарно – эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15.12.2020г. № КР ДСМ – 275/2020 «Санитарно – эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности».

В связи с тем, что разработка проекта производится на период строительства, установление СЗЗ – не требуется. Источники на период эксплуатации отсутствуют.

6.4. 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. При подготовке разделов использованы следующие основные руководящие и нормативные документы, действующие в Республике Казахстан: Закон Республики Казахстан «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера» от 5 июля 1996 года № 19-I (с внесенными изменениями и дополнениями от 13 января 2014 года), определяющий меры по защите населения, окружающей природной среды и объектов хозяйствования в случае чрезвычайных ситуаций. В процессе строительства временные здания должны быть обеспечены средствами пожаротушения.

6.5. Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена в соответствии, СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», Часть I; СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» Часть II.

Нормативная продолжительность строительства – 1,0 месяц, без подготовительного периода, согласно ПОС.

Начало выполнения СМР ориентировано на - III квартал 2023 года (июль месяц), согласно письма Актюбинского производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» №36.1-36.31-2026 от 10.10.2022 года.

Распределение СМР по годам: 100% - 2023 год.

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом КДСиЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. №249-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 реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства в соответствии с пунктом 14 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС (редакция 2022.10.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2022 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2022 изменения и дополнения, выпуски 1-27;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2022 изменения и дополнения, выпуски 1-27;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2022 изменения и дополнения, выпуски 1-27;
- ССЦ РК 8.04-08-2021 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные

материалы, изделия и конструкции» в текущем уровне 2022 года;

- сборники сметных цен в текущем уровне 2022 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2021;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2021;
- сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2022 на 2022 год;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2021 Отдел 1. Автомобильные перевозки;
- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2021;
- Перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе», утвержденный заказчиком, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65-67 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (приказ КДСиЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определенные в соответствии с «Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве» (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);
- сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 47, 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 труда при производстве работ, связанных с климатическими условиями температурной зоны приняты по сборникам элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015) изменения и дополнения Выпуск 24, таблица Д.3.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2022года.

Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2023 год выполняется с учетом: норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2022–2026 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 24 августа 2021 года № 27, с учетом заделов по годам строительства: МРП 2023 год – 3450; с учетом НДЦС РК 8.04.-07-2022 с коэффициентом перехода К=1,079 от текущих цен 2022г. в цены 2023г.

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 19,81%.

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 «Комплект Сервис Астана» в рабочий проект «Замена ГРП-3 на ГРПШ-16-1Н-У1 по ул.Каржауова г. Хромтау» внесены следующие изменения и дополнения:

Наружные сети газоснабжения

1. Паспорт рабочего проекта выполнен согласно требованиям приложения Д СН РК 1.02-03-2022.
2. Предоставлено согласование рабочего проекта от АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» согласно заданию на проектирование.
3. Текст пояснительной записки дополнен описанием и обоснованием проектного решения в соответствие требованиям п. 10.4.1 СН РК 1.02-03-2022 по замене ГРП. Также приведены показатели по протяженности газопроводов, расхода газа.
4. В тексте пояснительной записки приведена корректировка диаметра и условие прокладки действующего газопровода согласно технических условий.
5. В пояснительной записке и общих указаний испытание и его продолжительность указаны согласно табл. 23, 24 СП РК 4.03-101-2013 и табл. 16, 17 МСН 4.03-01-2003.
6. Откорректированы показатели объема контроля сварных соединений для газопровода среднего и низкого давления подземной прокладки.
7. Из текста общей пояснительной записки исключены нормативные ссылки, не действующие на территории РК.
8. Общие указания комплекта рабочих чертежей приведены в соответствие требованиям п. 4.3.5 ГОСТ Р 21.101-2020 и п. 2.1 ГОСТ 21.610-85.
9. План расположения установки ГРПШ приведен в соответствие требованиям п 3.2 ГОСТ 21.610-85. Добавлены размеры привязки газопроводов к зданиям, сооружениям и инженерным сетям.
10. На плане расположения ГРПШ и газопровода показаны размеры сближения и противопожарные расстояние от существующих сооружений и инженерных коммуникаций до ГРПШ и газопровода согласно показателям, указанным в таблицах Б1 и В1 Приложение Б и В СП РК 4.03 101 2013 и в таблицах 17, 18 СП РК 3.01-101-2013.
11. Комплект рабочих чертежей марки ГСН дополнен расчетными схемами и опросными листами для заказов ГРПШ.
12. Комплект рабочих чертежей марки ГСН дополнен чертежами обвязки ГРПШ. Выполнены планы и разрезы, показаны позиционные обозначения ГРПШ, запорной арматуры, трубопроводов, фасонных частей трубопровода в соответствии со спецификацией оборудования, изделий и материалов.
13. Предоставлены рабочие чертежи архитектурно-строительные решения для установки ГРПШ.
14. Рабочие чертежи марки ГСН дополнены рабочими чертежами молниезащиты и заземления ГРПШ.
15. Выполнена общая спецификация оборудования, изделий и материалов по форме ГОСТ 21.110-2013, заполнение граф спецификации в соответствии с требованиями п. 4.7 ГОСТ 21.110-2013.
16. Спецификацию оборудования, изделий и материалов дополнена продувочными и импульсными трубами для ГРПШ, предупреждающими знаками на ограждение ГРПШ, опорами, недостающими фасонными изделиями на стальной трубопровод и т.д.

Молниезащита и заземление

17. Комплект рабочих чертежей марки 14-22-МЗ «Молниезащита и заземление» оформлен в соответствии с требованиями ГОСТ 21.101-97 «Основные требования к проектной и рабочей документации» - представлен титульный лист, лист общих данных, ведомость рабочих чертежей основного комплекта, ведомость ссылочных и прилагаемых чертежей, общие указания;
18. Откорректирована нумерация рабочих чертежей основного комплекта марки 14-22-МЗ «Молниезащита и заземление»;

19. Откорректировано расположение молниеотвода на площадке проектируемого ГРПШ, откорректирован расчёт высоты проектируемого молниеотвода с учётом требуемой высоты и радиуса зоны защиты;

20. Уточнено и откорректировано количество материалов для устройства внешнего заземляющего контура;

21. Представлена спецификация оборудования, изделий и материалов для раздела 14-22-МЗ «Молниезащита и заземление», выполненная согласно требований ГОСТ 21-110-2013 «СПДС. Спецификация оборудования, изделий и материалов».

Сметная документация

22. Уменьшен процент Казсодержания со 100% до 19,81%.

23. Локальные сметы переделаны с версии 2022.8 на 2022.10.1.

24. Уменьшен процент временных зданий с 1,3% до 1,3%*0,8=1,04%

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

Организация строительства

26. В ПОС исправлено начало строительства со 2 квартала на 3 квартал 2023г.

27. Предоставлено письмо заказчика с указанием транспортной схемы.

28. Проект откорректирован и приведен в соответствие согласно выданным замечаниям.

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) технически сложный.

Рабочий проект: «Замена ГРП-3 на ГРПШ-16-1Н-У1 по ул.Каржауова г. Хромтау» 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 3

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Расчетный расход газа	$м^3/ч$	600,0	600,0
2	Протяженность надземного газопровода низкого давления из стальных трубопроводов	м	2,0	2,0
3	Протяженность подземного газопровода низкого давления из стальных трубопроводов	м	8,0	8,0
4	Протяженность надземного газопровода среднего давления из стальных трубопроводов	м	2,0	2,0
5	Протяженность подземного газопровода среднего давления из стальных трубопроводов	м	8,0	8,0
6	Количество заменяемых ГРПШ на ГРПШ-16-2Н-У1 (РДГ-150Н)	шт.	1	1

7	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2022-2023 г.г., всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	17,115 7,148 3,807 6,160	15,521 5,638 3,705 6,178
	В том числе, сметная стоимость 2022-2023 гг.:			
7.1	Стоимость в ценах 2022г. (ПИР):	млн. тенге	3,676	3,923
7.2	Стоимость в текущих ценах 2022 г. (экспертиза):	млн. тенге	0,635	0,678
7.3	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2023г., всего: в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	12,804 7,148 3,807 6,160	10,920 5,638 3,705 1,577
8	Продолжительность строительства	мес.	1,0	1,0

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 на 1,594 млн. тенге вызвано приведением в соответствие объемов и расценок.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект рабочий проект **«Замена ГРП-3 на ГРПШ-16-1Н-У1 по ул.Каржауова г. Хромтау»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Расчетный расход газа – 600,0 м^3/ч;
Протяженность надземного газопровода низкого давления из стальных трубопроводов – 2,0 м;
Протяженность подземного газопровода низкого давления из стальных трубопроводов – 8,0 м;
Протяженность надземного газопровода среднего давления из стальных трубопроводов – 2,0 м;
Протяженность подземного газопровода среднего давления из стальных трубопроводов – 8,0 м;
Количество заменяемых ГРПШ на ГРПШ-16-2Н-У1 (РДГ-150Н) – 1 шт.
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах и прогнозных ценах 2022-2023г.г., всего – 15,521 млн. тенге;
в том числе: СМР – 5,638 млн. тенге;
оборудование – 3,705 млн. тенге;
прочие затраты – 6,178 млн. тенге;
Продолжительность строительства – 1,0 мес.

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных Заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Актюбинским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак», в соответствии с условиями договора на проведение комплексной вневедомственной экспертизы рабочего проекта.

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

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Хромтау қаласы Қаржауов көшесіндегі 3-ші газ реттеу пунктін 16-1Н-У1 шкаф үлгісіндегі газ реттеу пунктіне ауыстыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Газдың есептік шығыны	– 600,0	$м^3$/ч;
Болат құбырлардан төмен қысымды жер үсті газ құбырының ұзындығы	– 2,0	м;
Болат құбырлардан төмен қысымды жерасты газ құбырының ұзындығы	– 8,0	м;
Болат құбырлардан орташа қысымды жер үсті газ құбырының ұзындығы	– 2,0	м;
Болат құбырлардан орташа қысымды жерасты газ құбырының ұзындығы	– 8,0	м;
ГРПШ-16-2ну1 (РДГ-150Н)ауыстырылатын ГРПШ саны	– 1	дана.
2022-2023 жылдарғы ағымдағы мен болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	– 15,521	млн. теңге;
соның ішінде: ҚЖЖ	– 5,638	млн. теңге;
жабдықтар	– 3,705	млн. теңге;
басқа да шығындар	– 6,178	млн. теңге;
Құрылыстың ұзақтығы	– 1,0	ай.

8.2. Осы сараптамалық қорытынды жұмыс жобасына ведомстводан тыс кешенді сараптама жүргізу шартының талаптарына сәйкес «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Ақтөбе өндірістік филиалы, дұрыстығына кепілдік берген жобалау үшін Тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

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

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

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

Белозёров С.А. (Директор)

Исалиева Н.Г. (Эксперт)

Джангабулов Е.К. (Эксперт)

Аманжолова Л.К. (Эксперт)

Жирнов В.Н. (Эксперт)