Бекітемін
«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалы
Директор
Б.Б. Сейтқали

«Ростоши-Тайпақ» жер асты газ құбырын ауыстыру 1-ші кезек, АГРС – «Ростоши» бастап ПК1194-бастап ПК1177+29 дейінгі учаске**»**
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
13.12.2016 ж. № 09-0184/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ИнженерПроектСервис» ЖШС
Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ростоши-Тайпақ» жер асты газ құбырын ауыстыру 1-ші кезек, АГРС – «Ростоши» бастап ПК1194-бастап ПК1177+29 дейінгі учаске» жұмыс жобасы бойынша осы сараптамалық қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

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

Утверждаю
Директор
Филиал по Западно-Казахстанской области РГП «Госэкспертиза»
Сейткали Б.Б.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0184/16 от 13.12.2016 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Замена подземного газопровода «Ростоши-Тайпак» 1-й очередь, участок от АГРС – «Ростоши» от ПК1194-до ПК1177+29»

ЗАКАЗЧИК:
АО «КазТрансГаз Аймак»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИнженерПроектСервис»

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Замена подземного газопровода «Ростоши-Тайпак» 1-й очередь, участок от АГРС – «Ростоши» от ПК1194-до ПК1177+29»** выдано Филиалом по Западно-Казахстанской области РГП «Госэкспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Западно-Казахстанской области РГП «Госэкспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Замена подземного газопровода «Ростоши-Тайпак» 1-й очередь, участок от АГРС – «Ростоши» от ПК1194-до ПК1177+29» разработан в 2016 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 26 октября 2016 года №09-0137 между Филиалом по ЗКО РГП «Госэкспертиза» и АО «КазТрансГазАймак».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «КазТрансГаз Аймак».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ИнженерПроектСервис». г.Уральск. (Государственная лицензия от 15 декабря 2014 года №14018903, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан. II категория).

ГИП – *Шабалин Н.А. Приказ о назначении от 01 февраля 2013 года №3.*

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку проектно-сметной документации от 23 мая 2016 года №4, утверждённое директором АО «КазТрансГаз Аймак» Асаровым А.А;

решения ГУ «Аппарата Акима с/о Белес Зелёновского района ЗКО» от 19 августа 2016 года №10 о выделении земельного участка;

акт выбора земельного участка от 10 июня 2016 года №87;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок с 8,1437 га от 16 сентября 2016 года №0275575 с кадастровым номером №08-118-955-069 сроком на 2 года;

письмо АО «КазТрансГазАймак» от 17 мая 2016 года №2-21-1875 об источнике финансирования;

письмо АО «КазТрансГазАймак» от 17 мая 2016 года №2-21-1876 о сроке начала строительства;

договор об аренде земельного участка №387 от 19 августа 2016 года;

дефектный акт от 20 апреля 2015 года;

заключение по техническому диагностированию подземного газопровода высокого давления «Замена подземного газопровода «Ростоши-Тайпак» 1-й очередь, участок от АГРС «Ростоши» от ПК1194-до ПК1177+29» №221;

отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО "ИнженерПроектСервис" в 2015 году;

отчёт по инженерно-геолегическим изысканиям, выполненный ТОО "Газжобалау" в 2016 году.

Технические условия:

АО «КазТрансГаз Аймак» от 12 апреля 2016 года №460 на реконструкцию газораспределительных сетей;

ТОО «TNS Plus» от 05 мая 2016 года №576, на пересечения проектируемого газопровода по рабочему проекту с ВОЛС «Уральск-Озиньки» принадлежащей ТОО«TNS Plus»;

АО «Казахтелеком» от 12 мая 2016 года №15-347-2/2016, для проектируемого газопровода высокого давления по рабочему проекту, с одним пересечением магистальной ВОЛС ТУСМ-15 ОДС-филиала АО «Казахтелеком»;

ТОО «Жаикмунай» от 19 мая 2016 года №1557, на пересечение проектируемого

газопровода Ду-500 мм с инженерными сетями системы МН Ду=300 мм;

АО «КазТрансОйл» Западный филиал Уральское нефтепроводное управление от 07 июля 2016 года №47.40-09-43/216;

Филиал АО «Национальная компания Қазақстан темір жолы» - «Уральская дистанция пути» от 25 мая 2016 года №401, на пересечение железной дороги газопроводам высокого давления на перегоне Ростошский-Кардон;

Филиал АО «Национальная компания Қазақстан темір жолы» - «Уральская дистанция электроснабжения» от 13 мая 2016 года №0686, на производство работ по пересечению высокого давления на участке Уральск-Переметное с магистальной железнодорожной линией на перегоне Ростошский-Кардон;

Филиал АО «Национальная компания Қазақстан темір жолы» - «Уральская дистанция сигнализации и связи» от 19 мая 2016 года №765, на пересечение проектируемого газопровода высокого давления, проходящего через железнодорожные пути на перегоне Ростошский-Кардон;

АО «Трансгелеком» от 18 апреля 2016 года №21-11-АК, ТУМС-11, на пересечениестроящимся газопроводом, диаметром 500 мм высокого давления.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы от 08 декабря 2016 года № L63-0009/16 РГУ «Зеленовское районное управление по защите прав потребителей Департамента по ЗПП КЗПП МНЭ РК»;

заключение государственной экологической экспертизы от 05 декабря 2016 года № L4-0228/16, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО»;

согласование проектной документации на размещение и строительство предприятий и сооружений, влияющих на состояние вод от 31 мая 2016 года №KZ77VRB00000602, выданное МСХ РК «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использованию и охране водных ресурсов Западно-Казахстанский территориальный отдел»;

согласование стоимости оборудования и материалов от 2016 года, выполненное ТОО «ИнженерПроектСервис»;

письмо (согласование) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» от 18 мая 2016 года №2-8/1323, экспертного заключения по рабочему проекту в части промышленной безопасности.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка. Чертежи.

Том II. «Охрана окружающей среды».

Том III. Сметная документация.

Проект организации строительства.

отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО "ИнженерПроектСервис" в 2015 году;

отчёт по инженерно-геолегическим изысканиям, выполненный ТОО "Газжобалау" в 2016 году;

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Данным проектом предусматривается замена участка подводящего газопровода высокого давления ГЗ Р=0,6 мПа, Ду1020 L=16710м на полиэтиленовый трубы ПЭ100 SDR11, Ду500х45,5.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Строительство распределительного газопровода высокого давления производится в р.Ростоши Зеленовского района и представляет собой равнинный участок. Климат района производства работ отличается высокой континентальностью, проявляющейся в резких температурных контрастах дня и ночи, быстром переходе от зимы к лету. Характерны неустойчивость и дефицит атмосферных осадков, малоснежье и большая сухость воздуха.

Природно-климатические условия района строительства:

Территория по карте климатического районирования для строительства расположена в климатической зоне IIIA сухих степей.

Климат района проектирования резко континентальный с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом, с резкими годовыми и суточными колебаниями температур.

Дорожно-климатическая зона IV.

Наиболее холодным месяцем является январь.

Таблица №1

Природно-климатические показатели

Наименование параметра	Обозначение	Значение параметра
Температура воздуха	°С	
Абсолютная минимальная	t min °С	минус 43°С
Абсолютная максимальная	t max °С	+42°С
Расчетная для проектирования		
Отопление	t о *С	минус 30°С
Вентиляция	t в *С	минус 19°С
Отопительный период продолжительность в сутках	Н	199
Средняя температура	t ср °С	минус 5,9 °С

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчёт по инженерно-геологические изысканиям был выполнен ТОО НИПИ «Газжобалау» в 2016 году.

Участок работ в региональном плане расположен на северной окраине Прикаспийской низменности. Прикаспийская низменность является областью молодого прогибания Прикаспийской впадины. Ее поверхность сложена мощной толщей отложений четвертичного (главным образом верхнечетвертичного и современного) возраста, в генетическом аспекте является аккумулятивной равниной морского и частично речного происхождения, полого наклоненной в сторону Каспийского моря.

Инженерно-геологические условия участка на исследованной территории обусловлены физико-географическим положением, геолого-литологическим строением, гидрогеологическими условиями и физико-механическими свойствами вскрытых отложений.

Геолого-литологический разрез в пределах глубин, соответствующих сфере инженерного воздействия проектируемых сооружений на геологическую среду, расчленен на инженерно-геологические элементы (ИГЭ).

С точки зрения инженерной геологии на территории исследования нас интересуют приповерхост-ные слои, повсеместно перекрвпые почвенно-растительным слоем. Ниже залегают суглинки желтовато-серые с включением гипса, с 2,8 м водонасыщенные с прослойками песка, супеси желтовато-серой, влажной, мягкопластичной.

В толще суглинков прослеживаются прослои глины серой, ожелезненной, мягкопластичной с включением гипса.

ИГЭ - 1. Почвенно-растительный слой представлен суглинками тяжелыми темно-бурыми, гуму-сированными, с корнями травянистой растительности.

В почвенно-растительном слое выделяется два горизонта: гумусовый (А) и переходный (В) от гумусового горизонта к материнской породе. Мощность почвенно-растительного слоя 0,30 м

ИГЭ - 2. Суглинок желтовато-серого цвета, с 1,0 м - влажный с включением гипса, с 2,80 м - во-донасыщенный с прослоями мелкого песка. Подошва вскрыта на глубине 7,5-9,0 м. Наибольшая мощность 8,7 м. Суглинки тяжелые влажные, с глубины 2,8 м водонасыщенные текучей консистенции, в кровле слоя - твердые. Пористость средняя. Реакция с 10% HC1 - вскипание бурное (содержание CaCOз от 5 до 10%). Суглинок обладает просадочными свойствами .

Прочностные свойства грунта: Сцепление (С) 0,022 МПа Угол внутреннего трения (ф) 21° Плотность грунта (у) 2,05 Модуль деформации (Е) 14 МПа

ИГЭ - 3. Линзы супеси желтовато-серого цвета, влажной, мягкопластичной консистенции, водо-насыщенной. Реакция с 10% HC1 - вскипание заметное продолжительное (содержание CaCoз от 5 до 10%).

Глина не обладает просадочными свойствами Мощность слоя 0,0-3,0 м.

Прочностные свойства грунта: Сцепление (С) 0,005 МПа Угол внутреннего трения (ф) 24° Модуль деформации (Е) 7 МПа

ИГЭ - 4. В толще суглинков встречаются линзы глины серого цвета, влажной, ожелезненной, с включением гипса, глины легкие мягкопластичные.

Вскрытая мощность 1,5-4,20 м Реакция с 10% HC1 - вскипание бурное (содержание CaC03 от 5 до 10%).

Глина обладает просадочными свойствами;

Прочностные свойства грунта:

Сцепление (С) 0,035 МПа.

Угол внутреннего трения (ср) 16°.

Плотность грунта (у) 2,07.

Модуль деформации (Е) 18 МПа.

На территории изысканий грунты с поверхности обладают просадочными свойствами первого типа. Мощность просадочной толщи от 1,7 до 2,70 м.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к стальным металлическим конструкциям до глубины 3,0 м высокая. Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей до глубины 3,0 м - средней-высокой степени.

Грунты до глубины 3,0 м слабозасолены. Характер засоления - сульфатно-хлоридный.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Настоящий раздел рабочего проекта выполнен на основании технических условий АО «КазТрансГаз Аймак» от 12 апреля 2016 года №460 на реконструкцию газораспределительных сетей.

Проектом предусматривается замена участка подводящего стального газопровода высокого давления (Р=0,6 МПа) протяженностью 16710 м на полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 диаметром 500х45,5 мм.

Газопровод высокого давления между ПК 37 - ПК38 пересекает реку «Деркул» методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения).

Прокладка газопровода методом ГНБ проходит в 3 этапа:

1 этап - пилотная скважина;

2 этап - предварительное расширение;

3 этап - протягивание газопровода.

Газопровод прокладывается на глубине не менее 2,0 м от уровня земли. Газопровод высокого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 500х45,5. При переходе через реку газопровод проложить в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 диаметром 800 мм выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).

Газопровод высокого давления между ПК 41+50 – ПК 43 пересекает железную дорогу. Пересечение выполнено методом горизонтально-направленного бурения. При переходе через железную дорогу газопровод прокладывается в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнен из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 диаметром 800 мм, с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).

3. Газопровод высокого давления между ПК 122 – ПК 124 пересекает автодорогу. Пересечение выполнено методом горизонтально-направленного бурения. При переходе через автодорогу газопровод прокладывается в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнен из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11, диаметром 800 мм с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).

При переходе через дороги и проезды газопровод проложить в защитном кожухе (футляре) методом прокола. Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 диаметром 800 мм, с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами , согласно требованиям МСН 4.03-01-2003 и СП 4.03-103-2005, заданием на проектирование, из условий поставки природного газа в количествах, определенных расчетом на основании представленных справок, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям, при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

Обозначение трассы газопровода из полиэтиленовых труб предусматривается путем укладки сигнальной ленты по всей длине трассы, а также прокладка вдоль газопровода алюминиевого или медного провода сечением 2,5-4,0 кв. мм, с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи опознавательного знака.

Для обеспечения надежности эксплуатации газопровода проектом предусмотрена установка отключающей арматуры из стальных задвижек DN400/4000mm PN10 PE100 SDR11 36/90 PE-концы в местах подключения к существующему газопроводу.

Основные технические показатели:

протяженность газопровода высокого (Р=0,6 МПа) давления категории II из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 500х45,5 мм – 16,71 км;

протяженность газопровода высокого (Р=0,6 МПа) давления категории II из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм 38,0 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждении чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с действующими нормативными документами, требования которых направлены на предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций.

При проектировании газопровода применяются трубы полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR-11 Ду500х45,5

На случай аварийных ситуаций предусматривается установка отключающих устройств, которые предоставляют возможность отключения и опражнения, как отдельных участков газопровода, так и всей системы от источника газа.

Перед врезки на газопровод высокого давления устанавливаются отключающие устройства, задвижки DN400/4000mm PN10 PE100 SDR11 36/90 PE концы, газ

На случай значительного повреждения газопроводов, а также при перерыве подачи газа в ГРПШ установлены комбинированные регуляторы, которые перекрывают поступление газа потребителям. Газовая колонка должна быть укомплектована блоком автоматики безопасности. На низкой стороне устанавливается система индивидуального контроля загазованности - являющаяся сигнальным устройством предназначенным для выработки светового, звукового сигнала и отключение подачи газа при достижении в воздухе контролируемого помещения концентрации газа на уровне сигнальной (10+5%).

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного и техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия эксплуатирующего газопроводы и оборудование. Для тушения пожара используются существующие системы пожаротушения, предусмотренные на территории предприятия, гидранты установленные на существующих сетях водопровода. В соответствии с закон о гражданской защите РК в чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера собственник предприятия должен иметь декларацию безопасности объекта, документ информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуациях и принятых мерах по их предупреждению и ликвидации на всех этапах функционирования.

Газопроводы высокого ГЗ Р=0,6мПа давления, предназначенные для транспортировки природного газа, который относится к взрывопожароопасным веществам, а по токсикологической характеристики - к веществам 4-го класса опасности по ГОСТ 12.1.007-76 (вещества малоопасные). В закрытых помещениях при содержании его по объему более 19% он обладает удушающим воздействием на человека, концентрационные пределы воспламеняемости в смеси с воздухом по метану от 5% до 15%.

Природный газ не оказывает вредного воздействия на грунтовые воды, грунт или гумусовый слой.

Неисправное оборудование, загазованные зоны могут быть очагом взрывов, пожаров, отравления (удушения) людей и животных.

Исходя из потенциальной опасности, проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие сохранность зданий, сооружений, системы газопроводов и безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта:

создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям;

СН-РК 4.03.-01-2011, Распределительной системы, техническим условиям и стандартам на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно правилам безопасности в газовом хозяйстве и СН-РК 4.03.-01-2011 и других действующих нормативных документов;

защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;

применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;

организация газовой службы и эксплуатация системы газопроводов в соответствии с правилами безопасности и «Газораспределительные системы».

6.4 Охрана окружающей среды

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранения ее устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды. Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом требований СанПин 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ Работы следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;

устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;

оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

использование специальных установок для подогрева воды, материалов;

слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленных насаждений;

удаление полиэтиленовой стружки при обработке торцов труб и деталей в полиэтиленовых мешках с последующим вывозом их на свалку;

соблюдение требований местных органов, охраны природы. Зона строительные работ при разработке траншей принята минимальной.

При выполнении земляных работ на пахотных землях существующий почвенный слой толщиной 0,3 метра, пригодный для дальнейшего использования, снимается и складируется во временных отвалах.

При снятии, складировании и хранении плодородного слоя почвы должны приниматься меры по предотвращению его размыва и выдувания.

Работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована минимально допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума.

Выполнение работ на отведенной полосе должно вестись с соблюдением чистоты территории, а санитарно- бытовые помещения должны быть оборудованы средствами биологической очистки или сбором стоков в непроницаемую металлическую емкость с регулярной последующей ее очисткой и обеззараживанием.

Территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных материалов.

Все виды отходов, образующихся в процессе строительства газопровода, собираются и утилизируются на территории предприятия, производящего строительство.

Сбор и хранение строительных отходов осуществляются в закрытых контейнерах. При соблюдении норм и правил сбора и хранения отходов, а также своевременном удалении

отходов с территории строительства отрицательное воздействие отходов на окружающую среду будет максимально снижено.

При организации строительной площадки вблизи зеленых насаждений работа строительных машин и механизмов должна обеспечивать сохранность существующих зеленых насаждений.

Предоставляемые во временное пользование зеленные участки после окончания строительно-монтажных работ должно быть рекультивированы (восстановлены).

Рекультивации подлежит строительная полоса трубопроводов по всей ширине отвода земель.

После засыпки трубопровода, проложенного на рекультивируемых землях, над газопроводом устанавливают валик, высота которого должна совпадать с ожидаемой осадкой грунта засыпки.

При строительстве в проекте предусмотрено выполнение технического этапа рекультивации, который выполняется строительной организацией.

Получены согласования:

РГУ «Зеленовское районное управление по защите прав потребителей Департамента по ЗПП КЗПП МНЭ РК» от 08 декабря 2016 года № L63-0009/16 заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы.

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО» от 05 декабря 2016 года № L4-0228/16 заключение государственной экологической экспертизы.

6.5 Организация строительства

Строительство должно осуществляться в соответствии со СНиП РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01 июля 2013 года)».

При организации строительного производства должны обеспечиваться:

согласованная работа всех участников строительства объекта с координацией их деятельности генеральным подрядчиком в соответствии с утвержденными планами и графиками работ;

комплектная поставка материальных ресурсов из расчета на здание в сроки, предусмотренные календарными планами и графиками работ;

выполнение строительных, монтажных и специальных строительных работ с соблюдением технологической последовательности технически обоснованного совмещения;

соблюдение правил техники безопасности;

соблюдение требований по охране окружающей природной среды;

Нормативная продолжительность строительства согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве зданий и сооружений» составляет 10 месяцев, включая подготовительный период – 1 месяц.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость капитального подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет

государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2016 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2015 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;

сборник тарифных ставок в строительстве 2015 года СТС РК 8.04-07-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2015 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых решений

В соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный, технически сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Замена подземного газопровода «Ростоши-Тайпак» 1-й очередь, участок от АГРС – «Ростоши» от ПК1194-до ПК1177+29 » выполнен в необходимом объеме и в соответствии с заданием на проектирование и выданными техническими условиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Филиала по ЗКО РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Замена подземного газопровода «Ростоши-Тайпак» 1-й очередь, участок от АГРС – «Ростоши» от ПК1194-до ПК1177+29» внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ГСН

1. Количество стыков подземных газопроводов природного газа высокого давления (Р=0,6 МПа) категории II, подлежащих контролю физическими методами, принято 100% от общего числа стыков.

Сметная документация

2. Сводный сметный расчет стоимости строительства. Затраты на ПИР принято согласно смете 7189,931 т.т.без НДС.
3. Сводный сметный расчет стоимости строительства. Затраты на проведение экспертизы проектно-сметной документации приняты в размере 376,28 т.т. без НДС (по договору).
4. Сметный расчет стоимости строительства. Сметная документацию внесено изменения
5. Локальные сметы 2-1. Исключено поз. №30.19, 40.19, 93.18, 101.18, и 122.18 т.к. не предусмотренные проектом.

Таблица №2

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		+ увеличение - уменьшение
			заявленные	рекомендуемые к утверждению	
1	Протяженность газопровода высокого давления категории II: из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 500х45,5 мм:	км	16,710	16,710	-
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	1036,782 886,224 - 150,558	1099,885 940,869 - 159,016	+ 63,103 + 54,645 - + 0,542
3	Продолжительность строительства	мес	10	10	-

8 ВЫВОДЫ:

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Замена подземного газопровода «Ростоши-Тайпак» 1-й очередь, участок от АГРС – «Ростоши» от ПК1194-до ПК1177+29» соответствует требованиям нормативно-правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Протяженность газопровода высокого давления категории II из трубы полиэтиленовой ПЭ 100 SDR11 диаметром 500х45,5 мм — 16,710 км

Общая сметная стоимость строительства	
в текущем уровне цен 2017 года	1099,885 млн. тенге
в том числе: СМР	940,869 млн. тенге
оборудование	
прочие затраты	159,016 млн. тенге
Продолжительность строительства	10 мес

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных) утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «КазТрансГазАймак» в соответствии с условиями договора от 26 октября 2016 года №09-0137.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып «Ростоши-Тайпақ» жер асты газ құбырын ауыстыру 1-ші кезек, АГРС – «Ростоши» бастап ПК1194-бастап ПК1177+29 дейінгі учаске» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік-құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Диаметрі 500х45,5 мм болатын ПЭ 100 SDR11 полиэтилен тұрбадан жасалған II дәрежелі жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы	16,710 шақ
2017 ж. ағымдағы баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны:	1099,885 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	940,869 млн. теңге
жабдықтар	
басқа шығындар	159,016 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	10 ай

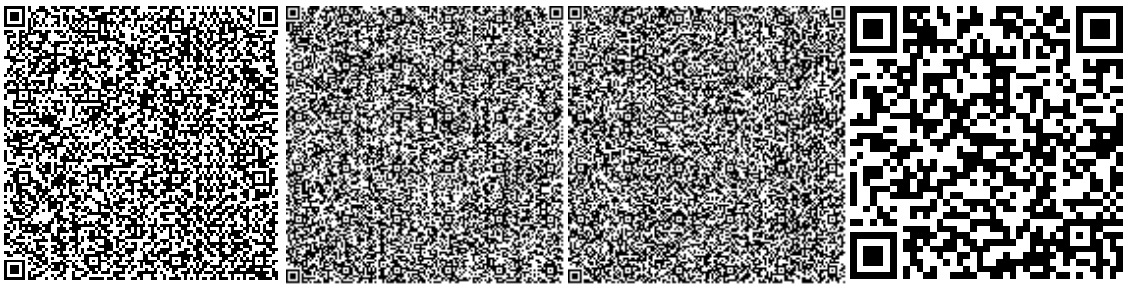
8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2016 жылғы 26 қазандағы №09-0137 шартқа сәйкес «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптамалық қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

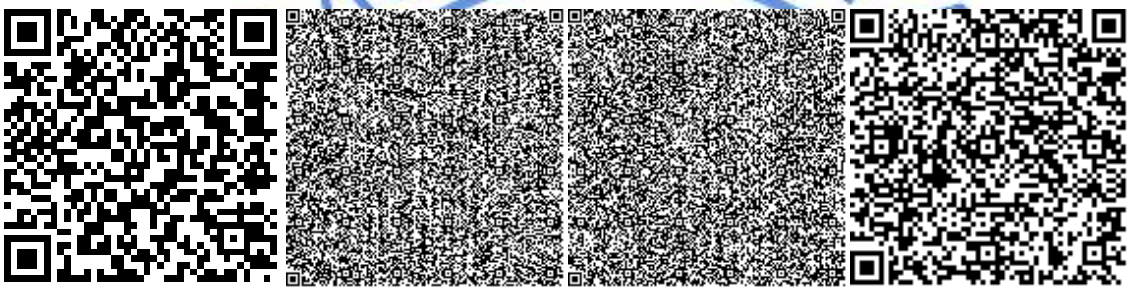
Кобин В.В.

Начальник производственного отдела



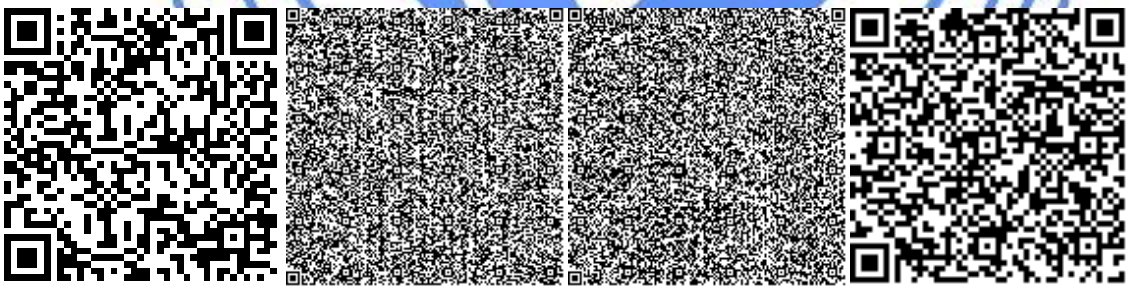
Маркова Н.Г.

Эксперт



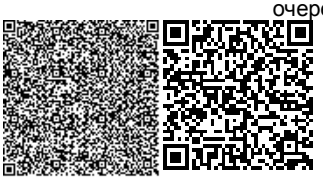
Хаирова Н.С.

Ведущий специалист



Малышев А.А.

Эксперт



Бактыгалиев Б.Б.

Эксперт