«Ақтөбе облысы Әйтекеби ауданы Құмқұдық ауылына ауылішілік газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша
03.12.2021 ж. № 04-0358/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика
және тұрғын-үй коммуналдық
шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Әйтекеби ауданы Құмқұдық ауылына ауылішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0358/21 от 03.12.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Кумкудык Айтекебийского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Кумкудык Айтекебийского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Кумкудык Айтекебийского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/ 210162/00 (160) от 28.09.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО Инженерное проектирование», государственная лицензия №18002597 от 08.02.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заместителем руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 17.03.2021 года;

постановление акимата Актюбинской области №468 от 22.12.2020 года «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2021-2023 годы»;

решение акима Кумкудукского сельского округа Айтекебийского района Актюбинской области №16 от 20.11.2020 года о выдаче разрешения на проведение изыскательских работ ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» для строительства сетей газоснабжения площадью 10 га;

архитектурно-планировочное задание №KZ84VUA00493073 от 16.08.2021 года, утвержденное руководителем ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительство и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 02.10.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2021 года, выполненный ТОО «Тұрымтай» (государственная лицензия №17006976 от 20.04.2017 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №300 от 30.07.2021 года, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» (ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

протокол совещания Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК и Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК №03-24-3/250 от 16.07.2021 года о некоторых вопросах переходных положений Экологического Кодекса РК;

гарантийное письмо №01-07-15/1941 от 02.09.2021 года о получении экологических разрешительных документов по экологической оценке рабочего проекта до начала строительно-монтажных работ, выданное заказчиком;

справка о количестве потребителей газа, выданная акимом Кумкудукского сельского округа;

письмо №01-07-17/1879 от 23.08.2021 года о том, что земельный акт на участок строительства будет оформлен по мере выделения бюджетных средств, выданное заказчиком;

письмо №01-07-14/1873 от 20.08.2021 года о начале строительства во 2 квартале

(апреле) 2022 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-АйГХ-2021-0000041 от 04.02.2021 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

внутриплощадочные сети газопровода согласованы с ГУ «Айтекебийский районный отдел сельского хозяйства и земельных отношений», ГУ «Аппарат акима Кумкудукского сельского округа», ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительство и строительства» (альбом 1/2021/ГСН-листы 3,4,5).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марки ГСН, КР;
проект организации строительства;
сметная документация.

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения с. Кумкудык в результате строительства внутрипоселковых сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства находится в селе Кумкудык Айтекебийского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIA;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,80 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №300 от 30.07.2021 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», на участке изысканий пробурены 19 скважин глубиной по 3,0 м и инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1– почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,1-0,2 м;

ИГЭ №2 – глина песчанистая, полутвердой консистенции, мощность слоя 1,5 м;

ИГЭ №3 – пески средней крупности, мощность слоя 2,0 м.

Физико-механические характеристики грунтов в естественном состоянии: глины (ИГЭ №2) с=47 кПа; φ=18º; р=1,89 т/м³; Е=18 МПа; пески (ИГЭ №3) с=1 кПа; φ=35º; р=1,75 т/м³; Е=30 МПа.

Основанием фундаментов служат глины (ИГЭ №2).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым

оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «низкая».

Засоленность грунтов – не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе.

Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты сильноагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды на участке изысканий вскрыты на глубинах 1-1,5 м - 2,5-3 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Опоры под ГРПШ и газопроводы

Опоры под ГРПШ приняты из уголков 63х40х4 ГОСТ 8509-93 и труб диаметром 57х3 мм ГОСТ 10704-91, пластины приняты по ГОСТ 19903-2015. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм, глубиной 0,75 м и заделываются бетоном класса С12/15, W4, F100.

Опоры под газопроводы приняты из пластин по ГОСТ 19903-2015 и труб диаметром 57х3 мм ГОСТ 10704-91, хомуты приняты из круглой стали ГОСТ 2590-2006. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм, глубиной 0,75 м и заделываются бетоном класса С12/15, W4, F100.

Основанием фундаментов служат глины (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=47 кПа; φ=18º; р=1,89 т/м³; Е=18 МПа.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком цементе.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ -115 ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружные сети газоснабжения

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий № 03-АйГХ-2021-0000041 от 04.02.2021 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

Внутрипоселковый газопровод среднего давления

Точка врезки существующий газопровод среднего давления (после ПГБ) диаметром 108 мм, давление газа Рпр.=3,0 кгс/см².

Внутрипоселковый газопровод среднего давления для социальных объектов предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 расчетными диаметрами. На границе участков потребителя предусмотрен выход из земли с установкой ГРПШ потребителям для понижения среднего давления до низкого и поддержания на заданном уровне. Укладка газопровода и соединений осуществляется на основание толщиной не менее 0,1 м и присыпается слоем грунта на высоту не менее 0,2 м. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной

документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Средняя глубина заложения газопровода не менее - 1,00 м. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным предусмотрено неразъемным. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрывают изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрен стальной футляр из электросварных труб ГОСТ-10704-91 длиной не менее 0,8 м. По окончании строительно-монтажных работ газопровод среднего давления подвергается испытанию:

на прочность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа;

на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Общая протяженность внутрипоселковых сетей газоснабжения - 16 112 м, расход газа - 1 152 м^3/час.

Рис.1 - Ситуационная схема

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключения других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудования и т. д.;

протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство внутрипоселкового газопровода в с.Кумкудык Айтекебийского района Актюбинской области.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для внутрипоселкового газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Кумкудык Айтекебийского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК от 16 июня 2021 года №ҚР ДСМ-49.

6.5 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 6 месяцев. Начало реализации проекта - 2 квартал (апреле) 2022 года, согласно письма заказчика №01-07-14/1873 от 20.08.2021 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса SANA-2015 (версия 21.3.1) по выпуску сметной документации в прогнозных ценах 2022 г.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020 (Выпуск 1) (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне цен на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020 (Выпуск 1);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2019 изменения и дополнения выпуск 18;

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

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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. 16, 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. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

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

Сметная стоимость строительства определена в прогнозных ценах 2022 г.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружные сети газоснабжения

1. Откорректирован SDR для полиэтиленового газопровода МСП 4.03-101-2005 раздел 4.

2. Трубы полиэтиленовые для футляров приняты по ГОСТ 18599-2001.

3. Представлен откорректированный гидравлический расчет среднего давления на основании справки о потребителях и расчетов газопотребления (СН РК 1.02-03-2011, п.12.2).

4. Полиэтиленовые трубы для газоснабжения приняты по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

5. Для внутрипоселковых сетей газоснабжения исключена прокладка провода спутника, как необоснованные затраты.

Проект организации строительства

6. ПОС откорректирован согласно откорректированного рабочего проекта после устранения замечаний.

Ценовые предложения по сметной документации

7. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (2 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

8. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части проекта.

9. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

10. Откорректирована стоимость проектных работ согласно расчета.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Протяженность внутрипоселкового газопровода	м	16 112	16 112
2	Расход газа	м^3/час	1 152	1 152
3	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2022 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	195,303 161,780 0 33,523	191,553 151,813 0 39,740
4	Продолжительность строительства	мес.	6	6

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Кумкудык Айтекебийского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность внутрипоселкового газопровода - 16 112 м;
расход газа - 1 152 м^3/час;
общая сметная стоимость строительства
в прогнозных ценах 2022 года - 191,553 млн.тенге;
в том числе: СМР - 151,813 млн.тенге;
прочие затраты - 39,740 млн.тенге;
продолжительность строительства - 6 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с условиями договора №061240003738/210162/00 (160) от 28.09.2021 года.

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

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

5. Заказчику до начала строительно-монтажных работ получить экологические разрешительные документы по экологической оценки рабочего проекта «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Кумкудык Айтекебийского района Актюбинской области». О получении указанных документов официально уведомить РГП «Госэкспертиза».

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Әйтекеби ауданы Құмқұдық ауылына ауылішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

ауылішілік газ құбырының ұзындығы	- 16 112 м;
газдың шығыны	- 1 152 м^3/сағатына;
2022 жылғы болжамды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 191,553 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 151,813 млн.теңге;
өзге шығындар	- 39,740 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 6 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 28.09.2021 жылғы №061240003738/210162/00 (160) шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

5. Тапсырыс берушіге құрылыс-монтаждау жұмыстары басталғанға дейін «Ақтөбе облысы Әйтекеби ауданы Құмқұдық ауылына ауылішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасын экологиялық бағалау бойынша экологиялық рұқсат беру құжаттарын алу қажет. Көрсетілген құжаттарды алғаны туралы «Мемсараптама» РМК ресми түрде хабарлауы тиіс.

Кандыгулов К.К.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кенжина Ж.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Калменов Б.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бойченко Д.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД