Бекітемін
"ПРОЕКТ ЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ" ЖШС
Директоры
Е.Ж. Сапарбаев

«Ақтөбе облысы Қарғалы ауданы Кемпірсай бекетіндегі жеткізуші және ауыл ішілік газ құбыры құрылысы бойынша жобаны түзету»
жұмыс жобасы бойынша

EX-PRO.KZ

24.08.2016 ж. № ПЭА-0088/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қарғалы аудандық сәулет,
қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«РегионСтройПроект» ЖШС
Астана қаласы

Утверждаю
Директор
ТОО "ПРОЕКТ ЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ"
Сапарбаев Е.Ж.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ПЭА-0088/16 от 24.08.2016 г.

по рабочему проекту
«Корректировка проекта: строительство подводящего и внутрипоселкового газопровод на станцию Кемпирсай Каргалинского района, Актюбинской области»

EX-PRO.KZ

ЗАКАЗЧИК:
ГУ "Каргалинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «РегионСтройПроект»

г. Астана

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект: «Корректировка проекта: строительство подводящего и внутрипоселкового газопровод на станцию Кемпирсай Каргалинского района, Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 64/Ф-2016 от 12.08.2016 года между Филиал ТОО «ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗА ASTANA.KZ» в г. Актобе и ГУ "Каргалинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства".

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Каргалинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», с. Бадамша.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «РегионСтройПроект», государственная лицензия ГСЛ №14007496 от 26.05.2014 года, выданная Комитетом по делам строительства Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан, категория лицензии – II.

ГИП – Биманов А.А. (приказ № 1/16 от 27.06.2016 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государтсвенные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное и о. руководителя ГУ "Каргалинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" от 27.06.2014 года;

постановление № 44 от 05.02.2016 года акима Каргалинского района об утверждении бюджетных программ на 2016-2018 годы;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное главным архитектором Каргалинского района;

топосъемка № 29 от 08.09.2014 года, выполненная ТОО «АктобеГенСтрой»;

инженерно-геологическое заключение № 18-ГИЗ, выполненное ТОО «АктобеГенСтрой» в 2014 году;

технические условия на газоснабжение №485 от 01.07.2016 года, выданные АО «КазТрансГазАймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо ses/D61-03/00015/2, выданное РГУ «Каргалинское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей» о том, что санитарно-эпидемиологическое заключение на рабочий не выдается;

заключение экологической экспертизы №eco/D24-0248/16/6 от 23.08.2016 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.
Общая пояснительная записка.
Альбом Генеральный план.
Альбом Наружные сети водопровода и канализации.
Альбом Теплоснабжение.
Альбом Газоснабжение.
Альбом Электроснабжение.
Охрана окружающей среды.

Сметная документация.

Перечень прайс-листов и протокол заказчика по выбору основного оборудования, основных материалов, конструкций и ценовые предложения утвержденного заказчиком варианта.

Организация строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения станции Кемпирсай Каргалинского района, Актюбинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен станции Кемпирсай Каргалинского района, Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон – IIIА.

Нормативный напор ветра - 0,38 кПа.

Расчетная зимняя температура наружного воздуха - минус 31°С.

Нормативная глубина промерзания грунтов – 1,66 м.

Расчетный вес снегового покрова - 1,8 кПа.

Сейсмичность - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

По данным инженерно-геологического заключения, выполненного в 2014 году ТОО «АктобеГенСтрой» по геолого–генетическим признакам и инженерно-геологическим свойствам в пределах исследуемой территории выделено 4 инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

ИГЭ № 1 Почвенно-растительный слой коричневый. Вскрыт с поверхности до 0,2 м. Мощность слоя 0,2 м. Плотность грунта – 1,66 г/см^3. Слой подлежит рекультивации.

ИГЭ № 2 Насыпной слой – суглинок тёмно- коричневый, твёрдый. Вскрыт с глубины 0,2 м до 0,4-0,5 м. Мощность слоя 0,2-0,3 м. Плотность грунта – 1,68 г/см^3.Слой подлежит рекультивации.

ИГЭ № 3 Глины лёгкие пылеватые, желтовато-коричневые, от полутвердых до тугопластичных, известковистые. Вскрыты с глубины 0,4 до 3,7-4,3 м. Мощность слоя 3,3-3,8 м. Глины ненабухающие.

ИГЭ № 4 Глины тяжёлые, от красновато-коричневых до желтовато-серых, синевато-зелёных, полутвёрдые и тугопластичные, с линзами дресвы, мощностью до 5 см, с глубины 10-5,5 м с прожилками влажной дресвы. Вскрыты с глубины 3,7-4,3 до 6,0 м. Вскрытая мощность слоя 1,7-2,3 м. Глины ненабухающие.

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали – высокая, к алюминиевым оболочкам кабелей – высокая, к свинцовым оболочкам кабелей – высокая. Засоленность грунтов - незасоленные.

Грунты среднеагрессивны к бетонам на портландцементах и неагрессивные к бетону на сульфатостойком цементе. Грунтовые воды вскрыты на глубине 5,8 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерные сети

Наружные сети

Точка подключения - подземный газопровод высокого давления I категории 0 219 мм, Р(проект.) = 12,0 кгс/см2, Р (раб.) =5,5 кгс/см^2.

Газопровод высокого давления I категории от точки врезки до ГРПШ-400 установленного на окраине жилого массива запроектирован надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-20 по ГОСТ 1050-88 диаметром 108 мм с толщиной стенки 6,0 мм.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления I категории согласно МСН 4.03-01-2003г., табл.14 п.4 составляет 5%.

На входе в ГРПШ-400, установить отключающее устройство - задвижку ду-100 тап 30с41нж. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью стальных отводов по ГОСТ17375-2001г.

Проектом предусмотрено испытание газопровода на прочность и герметичность давлением (приложение 4 "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения") подземный стальной газопровод высокого давления I-категории - 1,5 МПа в течении 1 час (на прочность) и 1,2 МПа в течение 24 часов (на герметичность)

Для понижения высокого давления I категории и низкого давления, и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка ГРПШ-400 с линией редуцирования, с регуляторами Р ДНК-400 (понижение давления с высокого до низкого)

Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Внутриквартальные сети

Газопровод низкого давления от ГРПШ-07-У1 до потребителей запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметром 110 мм с толщиной стенки 6,6 мм, диаметром 90 мм с толщиной стенки 5,4 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм, по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТЮ704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88, диаметром 108 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 57 мм с толщиной стенки 3,5 мм.

Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4,03-01-2003 табл.15 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет - 6%. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 14 для надземного стального газопровода составляет - 5%.

Переходы полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТР 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТР 52134-2010, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001.

Переход с одного диаметра на другой выполнить с помощью переходов по СТ РК ГОСТР 52134-2010.

Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

На выходе из ПГБ на расстоянии не менее 5,0 м установить задвижку ду-200 тип 30с41нж.

На выходе из земли устанавливается УВГЗ-0-НС-НД с горизонтальным расположением неразъемного соединения, установить отключающее устройство - кран шаровой ду-50.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого

газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм^2 по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: "Сак болыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра.

Проектом предусматривается параллельная (в одной траншее) прокладка-газопровода среднего и низкого давлений. Расстояние между двумя полиэтиленовыми газопроводами, проложенными в одной траншее должно быть не менее диаметра большего газопровода, но не менее 0,1 м.

Проектом предусмотрен переход газопровода низкого давления через автодорогу методом прокола. Перед переходом установить отключающее устройство - стальную задвижку ду-200 в надземном исполнении в ограждении 3х3 м. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 225 мм с толщиной стенки 20,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом прокола, должна быть не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладку газопровода высокого давления П категории в месте пересечения с автодорогой выполнить под углом 90° в полиэтиленовом футляре 0500 мм с толщиной стенки 45,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. На конце футляра, по ходу газа, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляра вывести на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомута. Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОС Р 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить при помощи отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Для сбора и отбора конденсата в низшей точке установить конденсатосборник. Контроль качества сварных стыков в месте прокола -100%.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.7 на участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Проектом предусмотрено испытание газопровода низкого давления на прочность и герметичность давлением (приложение 4 "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения"): подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления - 0,6 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод низкого давления - 0,3 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

Весь надземный газопровод необходимо защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Очистка полости и испытание газопровода.

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ.

Технические показатели

таблица №2

№ п/п	Наименование	Показатели
1	Протяженность подземного газопровода	24,5 м
2	Протяженность внутриквартального газопровода (труба диаметром 110 мм)	1355,0 м
3	Протяженность внутриквартального газопровода (труба диаметром 63 мм)	602,0 м

6.2 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проектом предусмотрены соответствующие 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:

1. Полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;
2. Соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;
3. Проверка на герметичность после монтажа;
4. Первичные средства тушения пожара.

6.3 Охрана окружающей среды

При выполнении СМР по прокладке инженерных сетей предусмотрено соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, осуществление ряда мероприятий по охране окружающей среды:

- обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих материалов;
- завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;
- оснащение рабочих мест и стройплощадки инвентарем;
- сохранение зеленых насаждений.

6.4 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 СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 3 месяца.

6.5 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса SANA-2015 (Версия 16.2 от 11.04.16 г.) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

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-нк, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса SANA-2015 (Версия 16.2 от 11.04.16 г.) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 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 2016 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 2016 года СТС РК 8.04-07-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2016 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-нк);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк);
- 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-нк);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-052015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2016-2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №37 от 27 августа 2014 года).

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

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Филиала ТОО «ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ» в г. Актобе в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Сети водоснабжения

1. Представлены технические показатели.
2. Доработана пояснительная записка.

Сметная документация

3. Представлено письмо заказчика о начале строительства.
4. Представлен протокол согласования с заказчиком материалов принятых по прайс-листам.
5. Стоимость экспертизы принята согласно договору.

7.3 В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Примечание (+ увел. – умен.)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1.	Протяженность подземного газопровода	м	24,5	24,5	-
	Протяженность внутриквартального газопровода (труба диаметром 110 мм)	м	1355,0	1355,0	-
	Протяженность внутриквартального газопровода (труба диаметром 63 мм)	м	602,0	602,0	-
2.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2016 года	млн.тенге	20,036	20,036	-
	в том числе СМР	млн.тенге	16,500	16,500	-
	оборудование	млн.тенге	0,155	0,155	-
	прочие затраты	млн.тенге	3,380	3,380	-
3.	Продолжительность строительства	мес.	3	3	-

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Корректировка проекта: строительство подводящего и внутрипоселкового газопровод на станцию

Кемпирсай Каргалинского района, Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

протяженность подземного газопровода	- 24,5;
протяженность внутриквартального газопровода (труба диаметром 110 мм)	- 1355,0 м;
протяженность внутриквартального газопровода (труба диаметром 63 мм)	- 602,0 м;
общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2016 года	- 20,036 млн.тенге;
в том числе СМР	- 16,500 млн.тенге;
оборудование	- 0,155 млн. тенге
прочие затраты	- 3,380 млн.тенге;
продолжительность строительства	- 3 месяц.

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ "Каргалинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" в соответствии с условиями договора № 64/Ф-2016 от 12 августа 2016 года.

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

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

5. Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1135 «Об утверждении Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Ақтөбе облысы Қарғалы ауданы Кемпірсай бекетіндегі жеткізуші және ауыл ішілік газ құбыры құрылысы бойынша жобаны түзету» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

газ құбыры желілерінің ұзындығы	- 24,5;
ішілік газ желілерінің ұзындығы (құбырыдың диаметрі 110 мм)	- 1355,0 м;
ішілік газ желілерінің ұзындығы (құбырыдың диаметрі 63 мм)	- 602,0 м;
2016 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 20,036 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 16,500 млн.теңге;
жабдықтар	- 0,155 млн.теңге;
өзге шығындар	- 3,380 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 3 ай.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2016

жылғы 12 тамыздағы № 64/Ф-2016 шарттың талаптарына сәйкес «Қарғалы аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

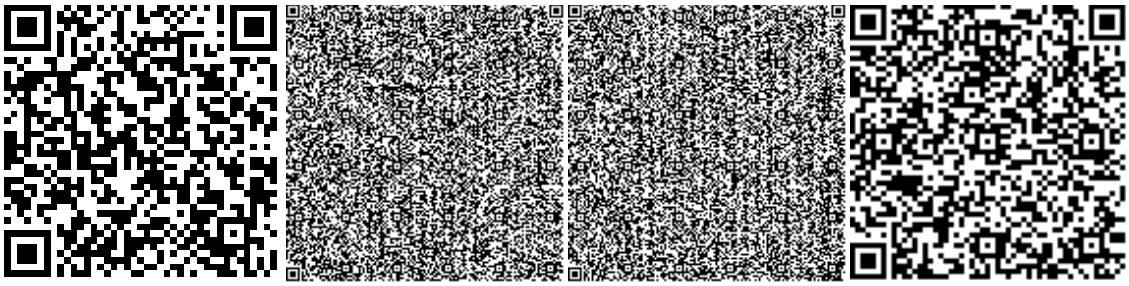
3. Тапсырыс беруші осы жұмыс жобаны іске асырғанға дейін бақылау-қадағалау органдары мен мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

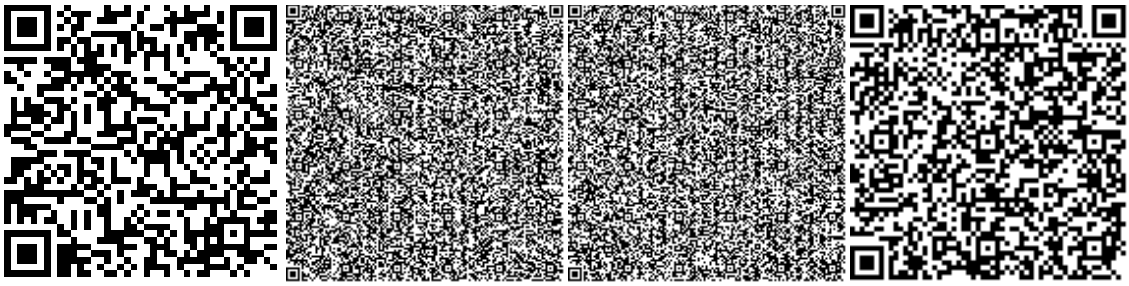
4. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жоба бойынша құжаттамаларды қабылдау кезінде олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

5. Тапсырыс беруші «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010-2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы № 1135 қаулысын орындауда құрылыс кезінде отандық тауарөндірушілермен өндірілетін жабдықтарды, материалдар мен құрылымдарды барынша пайдалансын.

Дошниязов Н.С.

Руководитель филиала



Сейтова А.С.

Эксперт