Бекітемін
«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалы
Директорының м.а.
А.А. Горшков

«БҚО Теректі ауданының Юбилейное ауылындағы НЖЖ электр желісінің құрылысы**»**
жұмыс жобасы бойынша

06.11.2015 ж. № 09-0403/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Теректі ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Казэкология Жобалау» ЖШС
Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Теректі ауданының Юбилейное ауылындағы НЖЖ электр желісінің құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

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

Утверждаю
И.о. директора
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области
Горшков А.А.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0403/15 от 06.11.2015 г.

по рабочему проекту
«Строительство электролиний ПДП в с.Юбилейное Теректинского района ЗКО**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района ЗКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Казэкология Жобалау»

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство электролиний ПДП в с.Юбилейное Теректинского района ЗКО»** выдано Филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

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

1.НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Строительство электролиний ПДП в с.Юбилейное Теректинского района ЗКО» разработан в 2015 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 25 сентября 2015 года №09-0349 между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района ЗКО".

2.ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района ЗКО».

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "Казэкология Жобалау", г.Уральск. (Государственная лицензия 10-ГСЛ №000331 от 10 июня 2007 года, выданное Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. Категория-II).

ГИП – *Лебедева Л.Ф. Приказ о назначении от 5 января 2015 года № 5.*

4.ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку проектно-сметной документации от 10 июля 2015 года, утверждённое и.о. начальника отдела ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района ЗКО" Шукеевым А.;

постановление акимата Теректинского района ЗКО от 17 мая 2015 года №145, на выделение земельного участка для строительства ПДП ;

решение акимата Теректинского района ЗКО, от 30 июля 2015 года №34 на отвод земельного участка под строительство линий электроснабжения;

акт выбора земельного участка от 28 сентября 2015 года №24;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 15 мая 2015 года №11, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Теректинского района»;

дефектная ведомость на демонтажные работы от 10 сентября 2015 года утвержденная председателем комисии Шукеевым А.Н.

материалы инженерных изысканий, выполненные ТОО "Казэкология Жобалау" в 2015 году.

Технические условия:

АО "Западно-Казахстанская электросетевая компания" от 12 октября 2015 года №7-33-8/104, на электроснабжение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

заключение государственной экологической экспертизы от 20 октября 2015 года № L4-0046/15, выданное РГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО»;

заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы от 17 августа 2015 года № 132, выданное РГУ «Теректинское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей ЗКО Министерства национальной экономики РК».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Общая пояснительная записка

Альбом I. Рабочие чертежи по разделу ЭС

Том 2. Сметная документация
Том 3. Отчёт по материалам инженерно-геодезических изыскании.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проектом предусматривается строительство электролиний ПДП в с.Юбилейное Терректинского района ЗКО

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемый объект электроснабжения расположен в с.Юбилейное Терректинского района ЗКО

Природно-климатические условия района строительства:

По степени обеспечения надежности электроснабжения электроприемники данного объекта относятся к III категории.

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.

Продолжительность зимы с устойчивым снежным покровом 120-130 дней.

Абсолютный минимум температур воздуха, по многолетним данным достигает минус 43°С. Суточная амплитуда температур иногда достигает 25-27°С, однако наибольшую повторяемость (20-30%) имеют амплитуды, равные 7-13°С.

Зима продолжительная и устойчивая, длится 4-5 месяцев, иногда наблюдаются оттепели. С февраля начинается повышение температуры воздуха. Особенно интенсивным оно бывает при переходе от марта к апрелю и составляет в среднем 11 -13°С.

Наиболее теплым периодом является июль месяц, когда максимальная температура воздуха достигается +45°С. Суточные колебания температуры летом составляют 10-16°С, в отдельных случаях достигает 26-28°С. Средняя продолжительность теплого (безморозного) периода колеблется в пределах 150-160 дней.

Абсолютный минимум температур — минус 43°С.
Абсолютный максимум температур — +42°С.
Среднегодовая температура воздуха — +4,8°С.

Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Относительная влажность наиболее ярко характерезует степень засушливости климата. В зимний период относительная влажность наибольшая, ее средние месячные значения в 13 часов колеблются в пределах 70-84%.

Рассматриваемая территория атмосферными осадками обеспечена недостаточно. В течение года выпадение атмосферных осадков распределено неравномерно.

Снежный покров устойчиво залегает в течении 3-5 месяцев в году.

Глубина промерзания суглинков и глин -155см. Глубина проникновения нулевых температур -230см.

Климатические условия по требованию к строительным материалам и бетону-суровые.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проектом предусмотрено строительство сетей электроснабжения ПДП в с.Юбилейное Теректинского района ЗКО

Рисунок №1- Схема генерального плана

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Проект сетей электроснабжения разработан согласно техническим условиям на электроснабжение, выданными АО "Западно-Казахстанская электросетевая компания" от 12 октября 2015 года №7-33-8/104.

В электротехнической части проекта предусматривается:

замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные с микропроцессорными защитами СИРИУС-2;

установка КТП 10/0,4кВ:

частичная реконструкция ВЛ-10кв "ГПС" до КТП с организацией магистральной схемы электроснабжения района с учетом всех отпаек с заменой деревянных стоек опор на ж/б с №44 до №78, замена провода АС-50 на СИП-3 3х(1х70), сцепной арматуры и траверс, замена деревянной анкерной опоры N1;

строительство отпайки от существующей опоры №78 ВЛ-10 кВ «ГПС» до ПДП;

строительство ВЛ-0,4 кВ от проектируемых КТП до потребителей.

Комплектные трансформаторные подстанции КТП-10/0,4кВ

Комплектные трансформаторные подстанции предназначены для электроснабжения коммунально-бытовых потребителей в электросетях с амплитудным значением сквозного тока короткого замыкания до 41 кА.

Технологический процесс поступления, распределения и преобразования электроэнергии на напряжение 10кВ и 0,4кВ - непрерывный. Мощность силовых трансформаторов составляет 160кВА. Приём и распределение электроэнергии на напряжение 10кВ производится через распределительное устройство (РУ-10кВ). В КТП предусматриваются две воздушные линии на напряжение 10кВ: одна питающая и одна отходящая линия (для КТП на один трансформатор). Прием и распределение электроэнергии на напряжение 0,4кВ производится со щита 0,4кВ, укомплектованного автоматами на отходящих линиях.

Комплектные однотрансформаторные подстанции КТП 10/0,4кВ проходного и тупикового типа:

Перед вводом и на выходе из КТП устанавливается комплект разъединитель с разрядником на анкерных опорах перед трансформатором. Заземление КТП выполняется в двух точках.

Количество КТП 10/0,4кВ по всему проектируемому району составляет - 4 шт.

Воздушная линия электропередачи-10кВ

Воздушная ЛЭП-10кВ состоит из двух частей:

Воздушная ЛЭП-10кВ с подвеской проводов марки СИП-70 с арматурой марки «Нилед».

Воздушная ЛЭП-10кВ до проектируемых КТП-10/0,4кВ выполняется на ж/б опорах с подвеской проводов СИП-70 и с совместной подвеской проводов СИП 0,4кВ с арматурой марки «Нилед».

Марка и сечения проводов выбраны по экономическому сечению и длительно-допустимому току и проверены на потерю напряжения в аварийном и нормальном режимах.

Опоры и допустимые пролеты выбраны по типовым проектам для подвески проводов СИП.

При засыпке котлованов под стойки и подкосы должно производиться уплотнение грунта, вынутого при бурении, слоями не более 20см, одновременно тремя стальными трамбовками длиной около 3-х метров и массой не менее 3 кг. Диаметр нижней части трамбовки рекомендуется принять около 40мм.

Переходы через дороги и существующие воздушные линии выполнить согласно правилам ПУЭ РК.

Воздушная линия электропередачи -0,4кВ

В проекте применены одноцепные опоры ВЛ-0,4кВ по Т.П.11.0014 с арматурой фирмы «Нилед» и с подвеской проводов СИП-2А 3х70+1х70 - по магистрали от проектируемых КТП. Ответвление на радиальные линии выполняются проводом СИП-2А 3х70+1х70 и СИП-2А 3х50+1х54,6. Ввода к домам предусматриваются проводом СИП- 4 2х16. Марки и сечения проводов выбраны по допустимому длительному току и проверены на потерю напряжения в конце линии.

Воздушная ЛЭП-0,4кВ состоит из линий, построенных от проектируемых КТП-10/0,4кВ до проектируемых объектов. Сечение проводов воздушных ЛЭП-0,4кВ указано в расчетных схемах. К установке приняты одноцепные и двухцепные железобетонные опоры ВЛИ-0,38 с проводами типа СИП-2А с линейной арматурой фирмы «НИЛЕД», согласно типового проекта 11.0014 ОАО «НИИЦ МРСК».

Опоры разработаны на базе железобетонных стоек длиной 9,5 м по типовому проекту 20.0139 «Железобетонные стойки для опор ВЛ 0,4 кВ, повышающие долговечность и электробезопасность их эксплуатации». На всех типах опор предусмотрена возможность ответвления к вводам в здания в одну и в две стороны от ВЛ. На фасаде каждого дома предусматривается установка однофазного двухтарифного счетчика в закрытом щите под пломбой.

Самонесущий изолированный провод СИП-2А содержит три фазные токоведущие изолированные жилы и одну нулевую несущую изолированную жилу. Изолирующая оболочка жил СИП устойчива к воздействию окружающей среды и выполнена из сшитого полиэтилена (СПЭ) с поперечными связями и содержащего в своей структуре газовую сажу для обеспечения длительного срока эксплуатации.

Для заземления опор на железобетонных стойках в верхней и нижней их частях предусмотрены заземляющие проводники, которые приварены к двум (четырем) спускам, проходящим внутри железобетонной стойки в качестве рабочей арматуры. К нижнему заземляющему проводнику у анкерных опор присоединяются дополнительные заземлители (сталь круглая L=12мм, длиной 5м).

Заземление опор

Для заземления опор на железобетонных стойках в верхней и нижней их частях предусмотрены заземляющие проводники, которые приварены к двум (четырем) спускам, проходящим внутри железобетонной стойки в качестве рабочей арматуры. К нижнему заземляющему проводнику у анкерных опор присоединяются дополнительные заземлители (сталь круглая L=12мм, длиной 5м).

Монтажные работы выполнять согласно ПУЭ РК 2003 и СНиП РК 4.04-06-2002.

Уличное освещение

Проектом предусматривается уличное освещение светильниками ЖКУ с лампами ДНаТ мощностью 150 Вт с подвеской провода СИП-2А 2х16 по проектируемым опорам ВЛИ-0,4 кВ. управление уличным освещением объекта осуществляется при помощи ящика управления освещением ЯУО 9601, устанавливаемым в КТП.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего сети электроснабжения. В ходе эксплуатации воздушных линий электроснабжения, особых мероприятий для предупреждения чрезвычайных ситуаций проектом не предусматривается.

6.4 Охрана окружающей среды

Ввиду отсутствия вредных технологических выбросов, вызывающих загрязнение участка, а также воздушного и водного бассейнов, специальных мероприятий по защите окружающей среды проектом не предусмотрено. Загрязнение атмосферы при производстве работ носит локальный кратковременный характер.

6.5 Организация строительства

Строительство должно осуществляться в соответствии со СНиП РК 1.03-06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

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, предусмотренными 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 4 месяца.

Согласно письму от 3 сентября 2015 г. № 358, подписанному представителем Заказчика – и.о. начальника отдела ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района ЗКО" Шукеевым А., срок реализации строительства запланирован на 2016 год.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с "Порядком разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство" СН РК 1.02-03-2011.

Сметная документация на строительство составлена в ценах и нормах 2001 года согласно СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан".

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно - индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2.1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-22;

сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;

сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 к СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан";

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6 % (СН РК 8.02-02-2002);

средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с Постановлением Правительства № 791 от 11 сентября 2007 года переход к текущей сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2016 г. согласно изменениям и дополнениям в Законе "О республиканском бюджете на 2014-2016 годы" от 7 ноября 2014 года, через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по прогнозу социально-экономического развития на 2015-2019 годы (приложение 1).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных 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» разработчиками проекта установлен II (нормальный, технически не сложный) уровень ответственности. Рабочий проект выполнен в полном объеме в соответствии с заданием на проектирование.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство». Все разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в том числе в части надежности и безопасности.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Филиала РГП «Госэкспертиза» по ЗКО в рабочий проект «Строительство электролиний ПДП в с.Юбилейное Теректинского района ЗКО» внесены следующие дополнения и изменения:

1. Проект согласован со всеми заинтересованными организациями.
2. Представлен дефектный акт в состав которого включены демонтируемые масляные выключатели 10 кВ расположенные на подстанции 35/10кВ «Новая Жизнь», а также все объемы по реконструкции линии ВЛ -10 кВ «ГПС».
3. Представлен акт выбора земельного участка и решение Акима под прокладку линии электроснабжения 10 кВ от воздушной линии 10 кВ «новая жизнь» до территории ПДП
4. Объемы работ по реконструкции линии 10 кВ «ГПС» обоснованы дефектным актом утвержденным представителями электросетевой компании и заказчиком, отражена протяженность линии количество заменяемых опор и провода разработан проект реконструкции в полном объеме.
5. Выполнены расчетные схемы подводящий линии 10 кВ от линии «Новая жизнь» до проектируемых КТП, обосновано расчетом применение провода СИП-3 сечением 70 мм2 на всех участках линии.
6. Выполнены расчетные схемы воздушных линий 0.4 кВ электроснабжения жилых домов. Обосновать расчетом применение провода СИП 2а сечением 70 и 50 мм^2, подтверждены расчетом.
7. На однолинейных схемах трансформаторных подстанций 10/0.4 кВ протяженности отходящих фидеров приведены в соответствие.

8. Выполнен профиль пересечения с автомобильной дорогой.
9. По вышеперечисленным замечаниям в сметную документацию внесены изменения.

Таблица №1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		+увеличение - уменьшение
			Заявленные	Рекоменд к утверждению	
1	Расчетная электрическая мощность	кВт	1086,1	1086,1	-
2	Трансформаторная подстанция КТП 10/0.4 кВ 160 кВа	шт	4	4	-
3	Протяженность воздушной линии 10 кВ	км	6,1	6,1	-
4	Протяженность воздушной линии 0,4 кВ	км	6,57	6,57	-
5	Протяженность воздушной линии 10кВ и 0,4 кВ (совместный подвес)	км	0,96	0,96	-
6	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	 24,513 21,802 2,413 0,298	 23,479 20,782 2,413 0,284	 - 1,034 - 1,020 - - 0,014
7	Общая сметная стоимость строительства в прогнозном уровне цен 2016 г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	 79,557 59,663 6,605 13,289	 76,145 56,875 6,605 12,665	 - 3,412 - 2,788 - - 0,624
8	Продолжительность строительства	мес	4	4	-

8. ВЫВОДЫ:

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство электролиний ПДП в с.Юбилейное Теректинского района ЗКО» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Расчётная электрическая мощность	1086,1кВт
Трансформаторная подстанция КТП 10/0.4 кВ 160 кВа	4 шт
Протяжённость воздушной линии 10 кВ	6,1 км
Протяжённость воздушной линии 0,4 кВ	6,57 км

Протяжённость воздушной линии 10кВ и 0,4 кВ (совместный подвес)	0,96 км
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001г.	23,479 млн. тенге
в том числе: СМР	20,782 млн. тенге
оборудование	2,413 млн. тенге
прочие затраты	0,284 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в прогнозном уровне цен 2016 г.	76,145 млн. тенге
в том числе: СМР	56,875 млн. тенге
оборудование	6,605 млн. тенге
прочие затраты	12,665 млн. тенге
Продолжительность строительства	4 мес

8.2 Настоящее сводное заключение выдано с учетом исходных материалов (данных) утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района ЗКО» в соответствии с условиями договора от 25 сентября 2015 года №09-0349.

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

8.4 Заказчику при реализации проекта максимально применять оборудование, строительные материалы и конструкции Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 15-56/005-1689-12.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген ескертулер мен толықтыруларды ескере отырып «БҚО Теректі ауданының Юбилейное ауылындағы НЖЖ электр желісінің құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техникалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Есептелген электр қуаты	1086,1 кВт
КТП 10/0.4 кВ 160 кВа трансформаторлық қосалқы стансасы	4 дана
10 кВ әуе желісінің ұзындығы	6,1 шақ.
0,4 кВ әуе желісінің ұзындығы	6,57 шақ.
10кВ и 0,4 кВ әуе желісінің ұзындығы (бірге жүргізілген)	0,96 шақ.
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	23,479 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	20,782 млн. теңге
жабдықтар	2,413 млн. теңге
басқа шығындар	0,284 млн. теңге

2016 жж. болжамды деңгей бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	76,145 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	56,875 млн. теңге
жабдықтар	6,605 млн. теңге
басқа шығындар	12,665 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	4 ай

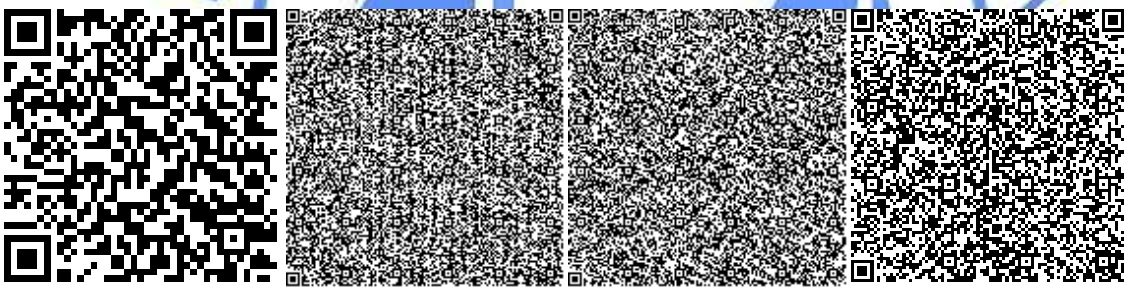
8.2 Осы жиынтық қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2015 жылғы 25 қыркүйектегі № 09-0349 шарттың талаптарына сәйкес «Теректі ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

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

8.4 «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 Қаулысын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары пайдалансын.

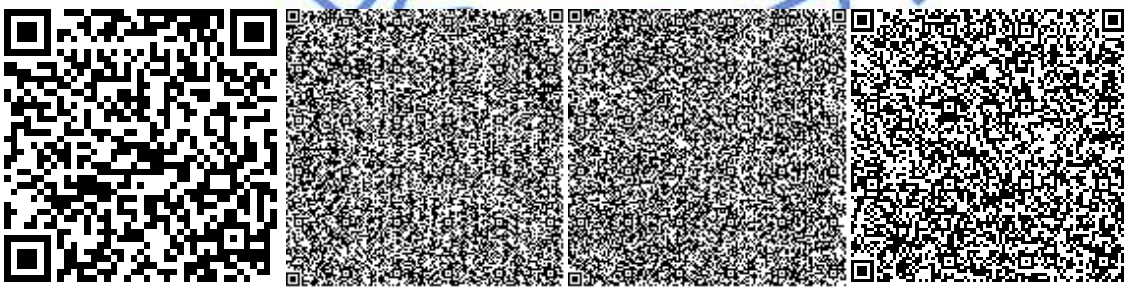
Кобин В.В.

Начальник производственного отдела



Бактыгалиев Б.Б.

Ведущий специалист



Стефанишина М.А.

Эксперт

Ермончик И.В.

Руководитель сектора