Бекітемін
Оңтүстік өңірі бойынша «Мемсараптама» РМК филиалы
Филиал басшысы
Ж.С. Мықтыбаев

«ОҚО, Мақтарал ауданы, Ш.Ділдабеков ауылдық округі, Сұлубұлақ, Байдала, Жаңадала, Бірлік, Достық, Сырабат, Күрішті, елді мекендеріндегі көшелерге электр желілерін жүргізу және КТП орнату»
жұмыс жобасы бойынша

05.02.2016 ж. № 19-0060/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ОҚО, Мақтарал ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Авангард-ОК» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Мақтарал ауданы, Ш.Ділдабеков ауылдық округі, Сұлубұлақ, Байдала, Жаңадала, Бірлік, Достық, Сырабат, Күрішті, елді мекендеріндегі көшелерге электр желілерін жүргізу және КТП орнату» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

Утверждаю
Руководитель филиала
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону
Мыктыбаев Ж.С.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0060/16 от 05.02.2016 г.

по рабочему проекту
«Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Мактааральского района ЮКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Авангард-ОК»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО»** разработан в 2015 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19-0007 от 05.01.2016 г., заключенному с ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Мактааральского района", письмо-заявка – входящий № 19-03/03854 от 28.12.2015 г.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Мактааральского района Южно-Казахстанской области»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Авангард-ОК» г. Шымкент, государственная лицензия ГСЛ № 000048 от 02.03.2005 г. категория лицензии – II, выданная Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. Дата выдачи приложения к лицензии 26.06.2012 г.

ГИП - Абдиева Ж., приказ о назначении № 18 от 27.10.2015 г.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку рабочего проекта "Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО", утвержденное руководителем ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Мактааральского района Южно-Казахстанской области" Полатовым Г. 28.12.2015 г.;

письмо № 1725 от 20.10.2015 г., выданное ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Мактааральского района Южно-Казахстанской области", о начале строительства объекта в 2016 г. и финансировании на основании постановления № 832 от 22.07.2015 г. акимата Мактаральского района Южно-Казахстанской области из районного бюджета;

решение № 114 от 27.12.2014 г. акима Ш. Дильдабековского сельского округа Мактааральского района о выделении земельных участков на постоянное землепользование под строительство линий электропередачи;

решение № 36 от 19.03.2015 г. акима Ш. Дильдабековского сельского округа Мактааральского района о выделении земельных участков на постоянное землепользование под установку КТП;

акт обследования и выбора земельного участка для строительства сетей электроснабжения и установки КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков Мактааральского района ЮКО, составленный комиссионно 07.04.2015 г.;

архитектурно – планировочное задание № 0016 от 21.04.2015 г на разработку рабочего проекта «Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО»,

«Бар-код 2»
«не удалять»

утверждённое ГУ "Отдел архитектуры и градостроительства Мактааральского района ЮКО";

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш. Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО», выполненный ИП Джанибековым Ж.К. в 2015 г., государственная лицензия ГСЛ № 000725, выданная Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства 06.04. 2007 г., Дата выдачи приложения к лицензии 24.07.2012 г.;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Мактааральского района Южно-Казахстанской области" от 26.01.2016 г.

Технические условия:

№ 00-00-01-1123 от 14.04.2015 г. на электроснабжение жилых домов в населенном пункте Жанадала сельского округа Ш. Дильдабеков Мактааральского района ЮКО, выданные ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;

№ 00-00-01-1124 от 14.04.2015 г. на электроснабжение жилых домов в населенных пунктах Сулубулак, Байдала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты сельского округа Ш. Дильдабеков Мактааральского района ЮКО, выданные ТОО «Онтустик Жарык Транзит».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласования:

с главным архитектором ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Мактааральского района ЮКО» от 11.01.2016 г.;

с ГУ «Отделом жилищно-коммунального хозяйства Мактааральского района» от 11.01.2016 г.;

с ТОО «Онтустик Жарык Транзит» Мактааральского района от 11.01.2016 г.,

с ГУ «Аппарат акима сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО» от 11.01.2016 г.

Заключения:

письмо №17-1-14-2-7339 от 17.11.2015 года, Республиканского государственного учреждения Департамента по защите прав потребителей по Южно-Казахстанской области, Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики РК, о том, что проект «Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО», согласно приказу Министра национальной экономики РК от 03.05.2015 г. № 414 в перечень эпидемически значимых объектов не входит, на основании чего санитарно-эпидемиологическое заключение не выдается;

заключение государственной экологической экспертизы № KZ82VDC00042148 от 03.11.2015 г. на рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО», выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования Южно-Казахстанской области.

«Бар-код 2»
«не удалять»

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
2. Книга 1. Общая пояснительная записка.
3. Книга 2. Раздел по оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО», выполненный ТОО «Каз Гранд Эко Проект», государственная лицензия ГСЛ № 01591Р, выданная 15.08.2013 г. Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.
4. Альбом 1. Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО. Сети электроснабжения.
5. Книга 3. Сметная документация.
6. Прайс-листы с альтернативным вариантом, утвержденные заказчиком.
7. Паспорт объекта.
8. Проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш. Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО, в соответствии с проектом детальной планировки.

Целью разработки проекта является обеспечение сетями электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, расположенными в сельском округе Ш. Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Территория строительства сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш. Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО, связана с областным центром г.Шымкент асфальтированной дорогой длиной 236 км.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон IV- А.

Температура наружного воздуха в °С:

абсолютно максимальная - плюс 45 ^{0}С;

абсолютно минимальная - минус 30 ^{0}С;

наиболее холодной пятидневки - минус 15 ^{0}С.

Нормативная глубина промерзания грунтов: для суглинка - 0,7м.

Глубина проникновения 0°С в грунт: для супеси и суглинка - 0,8 м.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра – III.

Район по толщине стенки гололеда - II.

Нормативная стенка гололеда - 15 мм.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Среднегодовая продолжительность гроз от 20 до 40 часов.

Сейсмичность района строительства - 8 баллов.

Климат в районе размещения объекта - резко-континентальный, с большими колебаниями годовых и суточных температур воздуха, достигающих абсолютных величин: минус 30 ºС, плюс 45 ºС. Зима, сравнительно, короткая, лето - продолжительное, знойное и крайне сухое, с сильными ветрами и пыльными бурями.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерные изыскания по объекту строительства были произведены ИП Джакипбековым Ж.К. в 2015 году.

В геоморфологическом отношении территория строительства приурочена к равнинной поверхности 2-ой террасы р. Сырдарья Рельеф террасы, ровный, слабоволнистый, изрезанный оросительной и дренажной сетью с общим незначительным уклоном на север и северо-запад.

Геолого-литологическое строение. В литологическом отношении трасса ЛЭП сложена суглинком, пористым, полутвердым – пластичным до уровня подземных вод, ниже залегает суглинок текучепластичный, мощностью более 10 метров.

Суглинки по цвету серые, светло – коричневые. Из включений, почти повсеместно встречается гипс в виде вкраплений, гнезд тонких прожилков.

Суглинки плотные, комковатые, в вертикальных стенках устойчивые. По данным определения гранулометрического состава суглинки содержат песчаных частиц от 18 до 30 %, пылеватых от 48 до 60 % и глинистых от 14 до 21%.

Физико-механические свойства грунтов.

По классификации грунтов в разрезе выделено два инженерно-геологических элементов: первый – суглинок пористый, полутврдой тугопластичной консистенции, просадочный, тип грунтовых условий по просадочности – первый, плотность твердых частиц – 2,71 г/см³, коэффициент пористости - 0,84 доли ед., сцепление – 5 кПа, мощностью слоя от 1,2 м до 2,2 м; второй - суглинок коричневый, пористый текучепластичной консистенции, непросадочный, плотность твердых частиц – 2,71 г/см³, коэффициент пористости - 0,84 доли ед., сцепление – 5 кПа, мощностью слоя от 0,8 м до 1,8 м.

Грунтовые воды на исследованной территории вскрыты на глубине 1,2-2,2 м от поверхности земли.

Возможно-максимальный уровень подземных вод находится на глубине 0,5-1,0 м от поверхности земли.

Грунты по содержанию солей по ГОСТ 25100-2011 являются незасоленными.

Грунты площадки строительства по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4- грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – средне и сильноагрессивные, а на шлакопортландцементе и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 неагрессивные. Нормативное содержание SO_4^{2-} равно1480,0 мг/кг.

Грунты трассы по содержанию хлоридов в пересчете на июны Cl - грунты площадки для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 –слабоагрессивные. Нормативное содержание Cl равно 284,0 мг/кг.

Сейсмичность площадки строительства согласно карте общего сейсмического районирования РК и СНиП РК 2.03-30-2006 составляет восемь баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – третья.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Строительные группы грунтов по трудности разработки согласно СНиП РК 8.02-05-2002: суглинок – вторая.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Внешнее электроснабжение

Раздел - технически несложный II (нормального) уровня ответственности.

п.Бирлик. ул.Алмалы

Электроснабжение улицы предусмотрено от запроектированных комплектных трансформаторных подстанций типа КТП-10/0,4 кВ с силовыми трансформаторами мощностью по 160 кВА каждый.

На основании технических условий на электроснабжение № 00-00-01-1124 от 14.04.2015 г., выданных ТОО «Онтустик Жарык Транзит», подключение КТП-160/10/0,4 кВ со стороны высокого напряжения предусмотрено от опоры ВЛ-10 кВ фидер "Большевик" ПС-35/10 кВ "Победа".

Подключение КТП № 1 и КТП № 2 выполняется строительством ВЛЗ-10 кВ от ближайших опор ВЛ-10 кВ фидер "Большевик" ПС-35/10 кВ "Победа" с применением самонесущих изолированных проводов марки СИПЗ.

Проектом предусмотрено строительство ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 0,180 км с подвеской проводов марки СИПЗ сечением 3(1х50) мм² и сечением 3(1х70) мм² с установкой на типовых железобетонных опорах 10 кВ и опорах совместного подвеса 10/0,4 кВ из бетона на сульфатостойком портландцементе со стойками СВ105-5,0. Выполнена установка разъединительных пунктов РЛНД на концевых опорах возле КТП.

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ с подвеской проводов марки СИП-4 расчетного сечения общей протяженностью 1,156 км с установкой одноцепных и двухцепных железобетонных опор со стойками СВ95-2а, СВ105-3,6 с применением линейной арматуры фирмы «ENSTO».

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

Проектом предусмотрены мероприятия по защите людей от поражения электрическим током в случае нарушения изоляции в электроустановках. Предусмотрен контур заземления для КТП-10/0,4 кВ с нормируемым сопротивлением 4 Ом и заземляющие устройства опор ВЛЗ-10 кВ.

Комплектная трансформаторная подстанция (2 комплекта)

Комплектная трансформаторная подстанция принята наружной установки тупикового типа с одним трансформатором с воздушным вводом 10 кВ и воздушным выходом типа КТП-160/10/0,4 кВ с вариантом РУ-0,4 кВ на автоматических выключателях.

Установка КТП предусмотрена на четырех железобетонных стойках из бетона на сульфатостойком портландцементе с закладными деталями из стального круга. Для удобства обслуживания и ревизии КТП предусмотрена площадка на высоте 0,7 м от поверхности земли. Предусмотрено ограждение КТП.

Защита от перенапряжения и заземление.

Заземляющее устройство КТП10/0,4 кВ выполнено общим для электроустановок напряжением 10 и 0,4 кВ.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

п. Жанадала, ул. Акжол

Электроснабжение улицы предусмотрено от опоры существующей линии ВЛИ-0,4 кВ, расположенной по ул. Шаттык.

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ с подвеской проводов марки СИП-4 сечением 50 мм² общей протяженностью 0,985 км с установкой одноцепных железобетонных опор со стойками СВ95-2а с применением линейной арматуры фирмы «ENSTO».

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

п. Жанадала, ул. Жоба

Электроснабжение улицы предусмотрено от запроектированной комплектной трансформаторной подстанции типа КТП-10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 160 кВА.

На основании технических условий на электроснабжение № 00-00-01-1123 от 14.04.2015 г., выданных ТОО «Онтустик Жарык Транзит», подключение КТП-160/10/0,4 кВ со стороны высокого напряжения предусмотрено от опоры ВЛ-10 кВ фидер "Жанадала" ПС-35/10 кВ "Победа".

Подключение проектируемой КТП № 1 выполняется строительством ВЛЗ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фидер "Жанадала" ПС-35/10 кВ "Победа" с применением самонесущих изолированных проводов СИП3.

Проектом предусмотрено строительство ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 0,042 км с подвеской проводов марки СИП3 сечением 3(1х50) мм² с установкой на типовых железобетонных опорах 10 кВ из бетона на сульфатостойком портландцементе со стойками СВ105-5,0. Выполнена установка разъединительного пункта РЛНД на концевой опоре возле КТП.

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ с подвеской проводов марки СИП-4 сечением 50 мм² общей протяженностью 0,704 км с установкой одноцепных железобетонных опор со стойками СВ95-2а с применением линейной арматуры фирмы «ENSTO».

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

Проектом предусмотрены мероприятия по защите людей от поражения электрическим током в случае нарушения изоляции в электроустановках. Предусмотрен контур заземления для КТП-10/0,4 кВ с нормируемым сопротивлением 4 Ом и заземляющие устройства опор ВЛЗ-10 кВ.

Комплектная трансформаторная подстанция

Комплектная трансформаторная подстанция принята наружной установки тупикового типа с одним трансформатором с воздушным вводом 10 кВ и воздушным выходом типа КТП-160/10/0,4 кВ с вариантом РУ-0,4 кВ на автоматических выключателях.

Установка КТП предусмотрена на четырех железобетонных стойках из бетона на сульфатостойком портландцементе с закладными деталями из стального круга. Для удобства обслуживания и ревизии КТП предусмотрена площадка на высоте 0,7 м от поверхности земли. Предусмотрено ограждение КТП.

«Бар-код 2»
«не удалять»

Защита от перенапряжения и заземление.

Заземляющее устройство КТП10/0,4 кВ выполнено общим для электроустановок напряжением 10 и 0,4 кВ.

п. Байдала, ул. Акикат

Электроснабжение улицы предусмотрено от существующей КТП.

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ с подвеской проводов марки СИП-4 сечением 70 мм² общей протяженностью 0,651 км с установкой одноцепных железобетонных опор со стойками СВ95-2а с применением линейной арматуры фирмы «ENSTO».

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

п. Сулубулак, ул. Жанагасыр

Электроснабжение улицы предусмотрено от опоры существующей линии ВЛИ-0,4 кВ, расположенной по ул. Жанагасыр.

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ с подвеской проводов марки СИП-4 сечением 50 мм² общей протяженностью 0,429 км с установкой одноцепных железобетонных опор со стойками СВ95-2а с применением линейной арматуры фирмы «ENSTO».

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

п. Достык, ул. Кайрат

Электроснабжение улицы предусмотрено от запроектированной комплектной трансформаторной подстанции типа КТП-10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 100 кВА.

На основании технических условий на электроснабжение № 00-00-01-1124 от 14.04.2015 г., выданных ТОО «Онтустик Жарык Транзит», подключение КТП-100/10/0,4 кВ со стороны высокого напряжения предусмотрено от опоры ВЛ-10 кВ фидер "Большевик" ПС-35/10 кВ "Победа".

Подключение проектируемой КТП № 1 выполняется строительством ВЛЗ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фидер "Большевик" ПС-35/10 кВ "Победа" с применением самонесущих изолированных проводов СИПЗ.

Проектом предусмотрено строительство ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 0,041 км с подвеской проводов марки СИПЗ сечением 3(1х50) мм² с установкой на типовых железобетонных опорах 10 кВ из бетона на сульфатостойком портландцементе со стойками СВ105-5,0. Выполнена установка разъединительного пункта РЛНД на концевой опоре возле КТП.

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ с подвеской проводов марки СИП-4 сечением 50 мм² общей протяженностью 0,517 км с установкой одноцепных железобетонных опор со стойками СВ95-2а с применением линейной арматуры фирмы «ENSTO».

«Бар-код 2»
«не удалять»

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

Проектом предусмотрены мероприятия по защите людей от поражения электрическим током в случае нарушения изоляции в электроустановках. Предусмотрен контур заземления для КТП-10/0,4 кВ с нормируемым сопротивлением 4 Ом и заземляющие устройства опор ВЛЗ-10 кВ.

Комплектная трансформаторная подстанция

Комплектная трансформаторная подстанция принята наружной установки тупикового типа с одним трансформатором с воздушным вводом 10 кВ и воздушным выходом типа КТП-100/10/0,4 кВ с вариантом РУ-0,4 кВ на автоматических выключателях.

Установка КТП предусмотрена на четырех железобетонных стойках из бетона на сульфатостойком портландцементе с закладными деталями из стального круга. Для удобства обслуживания и ревизии КТП предусмотрена площадка на высоте 0,7 м от поверхности земли. Предусмотрено ограждение КТП.

Защита от перенапряжения и заземление.

Заземляющее устройство КТП10/0,4 кВ выполнено общим для электроустановок напряжением 10 и 0,4 кВ.

п. Сырабат, ул. Думан

Электроснабжение улицы предусмотрено от опоры существующей линии ВЛИ-0,4 кВ, расположенной по ул. Думан.

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ с подвеской проводов марки СИП-4 сечением 50 мм² общей протяженностью 0,471 км с установкой одноцепных железобетонных опор со стойками СВ95-2а с применением линейной арматуры фирмы «ENSTO».

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

п. Сырабат, ул. Шырайлы

Электроснабжение улицы предусмотрено от запроектированной комплектной трансформаторной подстанции типа КТП-10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 160 кВА.

На основании технических условий на электроснабжение № 00-00-01-1124 от 14.04.2015 г., выданных ТОО «Онтустик Жарык Транзит», подключение КТП-100/10/0,4 кВ со стороны высокого напряжения предусмотрено от опоры ВЛ-10 кВ фидер "Большевик" ПС-35/10 кВ "Победа".

Подключение проектируемой КТП № 1 выполняется строительством ВЛЗ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фидер "Большевик" ПС-35/10 кВ "Победа" с применением самонесущих изолированных проводов СИП3.

Проектом предусмотрено строительство ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 0,084 км с подвеской проводов марки СИП3 сечением 3(1х50) мм² с установкой на типовых железобетонных опорах 10 кВ из бетона на сульфатостойком портландцементе со стойками СВ105-5,0. Выполнена установка разъединительного пункта РЛНД на концевой опоре возле КТП.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ с подвеской проводов марки СИП-4 сечением 50 мм² общей протяженностью 1,277 км с установкой одноцепных железобетонных опор со стойками СВ95-2а с применением линейной арматуры фирмы «ENSTO».

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

Проектом предусмотрены мероприятия по защите людей от поражения электрическим током в случае нарушения изоляции в электроустановках. Предусмотрен контур заземления для КТП-10/0,4 кВ с нормируемым сопротивлением 4 Ом и заземляющие устройства опор ВЛЗ-10 кВ.

Комплектная трансформаторная подстанция

Комплектная трансформаторная подстанция принята наружной установки тупикового типа с одним трансформатором с воздушным вводом 10 кВ и воздушным выходом типа КТП-160/10/0,4 кВ с вариантом РУ-0,4 кВ на автоматических выключателях.

Установка КТП предусмотрена на четырех железобетонных стойках из бетона на сульфатостойком портландцементе с закладными деталями из стального круга. Для удобства обслуживания и ревизии КТП предусмотрена площадка на высоте 0,7 м от поверхности земли. Предусмотрено ограждение КТП.

Защита от перенапряжения и заземление.

Заземляющее устройство КТП10/0,4 кВ выполнено общим для электроустановок напряжением 10 и 0,4 кВ.

п. Курышты, ул. Нурлы

Электроснабжение улицы предусмотрено от существующей КТП.

Внутриплощадочные сети электроснабжения

Проектом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4 кВ с подвеской проводов марки СИП-4 сечением 50 мм² общей протяженностью 0,886 км с установкой одноцепных железобетонных опор со стойками СВ95-2а с применением линейной арматуры фирмы «ENSTO».

В качестве защитной меры от поражения электрическим током используется заземление электрооборудования. На опорах ВЛИ-0,4 кВ предусмотрено повторное заземление нулевого провода через каждые 150-200 м.

Основные технические показатели

Таблица № 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателей
1	Напряжение ВН/НН	кВ	10/0,4
2	Категория надежности		III
	п. Бирлик, ул. Алмалы		
3	КТП -160/10/0,4 кВ	шт	2
4	Количество домов	шт	25
5	Расчетная мощность	кВт	82,5
	п. Жанадала, ул. Акжол		
6	Количество домов	шт	20
7	Расчетная мощность	кВт	66,0
	п. Жанадала, ул. Жоба		

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

8	КТП -160/10/0,4 кВ	шт	1
9	Количество домов	шт	15
10	Расчетная мощность	кВт	49,5
	п. Байдала, ул. Акикат		
11	Количество домов	шт	25
12	Расчетная мощность	кВт	82,5
	п. Сулубулак, ул. Жанагасыр		
13	Количество домов	шт	15
14	Расчетная мощность	кВт	49,5
	п. Достык, ул. Кайрат		
15	КТП -100/10/0,4 кВ	шт	1
16	Количество домов	шт	15
17	Расчетная мощность	кВт	49,5
	п. Сырабат, ул. Думан		
18	Количество домов	шт	20
19	Расчетная мощность	кВт	66,0
	п. Сырабат, ул. Шырайлы		
20	КТП -160/10/0,4 кВ	шт	1
21	Количество домов	шт	20
22	Расчетная мощность	кВт	66,0
	п. Курышты, ул. Нурлы		
23	Количество домов	шт	20
24	Расчетная мощность	кВт	66,0
25	Протяженность линии ВЛЗ-10 кВ	км	0,347
26	Протяженность ВЛИ-0,4 кВ	км	7,076

Проектные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта, условий труда.

Энергосбережение

Выбор оборудования, материалов и линейной арматуры выполнен с учетом требований Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» № 541-IV от 13.01.2012 г.

Для обеспечения энергосбережения предусмотрены следующие мероприятия:

-исключены непроизводительные расходы топливно-энергетических ресурсов (в данном случае -электроэнергии), то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, ТУ или паспортных данных по оборудованию;

-применено электрооборудование комплектных трансформаторных подстанций типа КТП -10/0,4 кВ, выпускаемые заводами РК, в соответствии с действующими ГОСТ и нормативами;

-при выборе оборудования, материалов и линейной арматуры дано предпочтение безопасности и здоровью человека, охране окружающей среды;

-организован учет и контроль расхода потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность;

-сечения проводов ВЛ-10 кВ выбраны по экономической плотности тока и проверены на допустимую потерю напряжения;

-использование современных проводов СИП, рубильников и соединительных элементов арматуры ENSTO обеспечивает минерализацию потерь электроэнергии в сетях ВЛ-0,4 кВ;

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

-в объекте использован трансформатор ТМ, обеспечивающие максимальное качество электроэнергии при минимальных сечениях проводов и минимальной расчетной мощности КТП.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Все проектные решения приняты в соответствии с «Правилами устройства электроустановок».

Строительство и эксплуатацию воздушных и кабельных сооружений необходимо выполнять согласно правилам, устанавливающих порядок, соблюдение которых должно обеспечить безопасность труда при выполнении всех видов работ в электроустановках.

Строительные, монтажные и наладочные работы, а также последующая эксплуатация объекта должны производиться в соответствии с действующими нормами и правилами: «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок» и «Правилами техники безопасности при производстве электромонтажных работ».

Мероприятия по технике безопасности по отдельным видам строительно-монтажных работ изложены в типовых технологических картах.

Временные сооружения на весь период строительства должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения в соответствии с типовыми правилами пожарной безопасности.

Производственные и бытовые стоки на временных базах строителей должны очищаться и обезвреживаться в специальных преемниках, а производственные отходы необходимо сбрасывать в бункера-накопители.

Все участники строительства должны быть защищены от воздействия опасных и вредных факторов.

При разработке организации строительства предусматривается первоочередное устройство санитарно-бытовых помещений и обеспечение их водой и электроэнергией.

Охрана труда рабочих обеспечивается выдачей администрацией необходимых средств индивидуальной защиты и выполнением мероприятий по коллективной защите рабочих.

Разгрузку, погрузку и перемещение строительных материалов производить только при помощи механизмов.

Грузоподъемные машины, грузозахватные устройства, средства контейнеризации и пакетирования, применяемые при выполнении погрузочно- разгрузочных работ, должны удовлетворять требованиям государственных стандартов и технических условий.

Мероприятия по технике безопасности при осуществлении комплекса, строительно-монтажных работ должны быть разработаны в проектах производства работ, в зависимости от конкретных условий их выполнения.

При одновременной работе нескольких организаций необходимо предусмотреть мероприятия по безопасности труда в соответствии с «Положением о взаимоотношениях организаций - генеральных подрядчиков с субподрядными организациями».

Ответственность за соблюдением согласованных мероприятий по технике безопасности возлагается как на генеральную строительную организацию, так и на администрацию заказчика, на территории которого производятся строительно-монтажные работы.

Пожарная безопасность на строительной площадке должна обеспечиваться в соответствии с Правилами пожарной безопасности.

«Бар-код 2»
«не удалять»

Противопожарные мероприятия строящегося объекта обеспечивает генеральная подрядная организация согласно существующим Правилам пожарной безопасности.

В целях пожарной безопасности на строительной площадке предусмотрена установка пожарных щитов со средствами пожаротушения.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел охраны окружающей среды выполнен в целях определения экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Атмосферный воздух

Атмосферный воздух является одним из главных и значительных компонентов окружающей среды. Особое место занимает защита атмосферного воздуха от загрязнения. Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу в ходе строительства являются земляные работы; покрасочные работы; электросварочные работы, металлообработка; сжигание дизтоплива автотранспортом. В период эксплуатации выбросы взвешенных веществ в атмосферу отсутствуют.

Воздействие на водный бассейн

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненных на участке строительства, больших поверхностных водоемов в районе строительства нет. Воздействие на грунтовые, подземные и поверхностные воды не происходит.

Воздействие на почву

На период строительства и эксплуатации объекта воздействие на существующее состояние почв незначительное. Трасса выбрана с учетом наименьшей протяженности, по землям не сельскохозяйственного назначения, с обходом зеленых зон. Объем земли, извлекаемый во время строительных работ, хранится в отвале, с дальнейшим использованием для благоустройства. Воздействие на почву, оказываемое объектом, оценивается, как незначительное.

Образование отходов

В процессе строительства образуются различные виды отходов, временное хранение и транспортировка которых могут стать потенциальными источниками воздействия на различные компоненты окружающей среды: твердые бытовые отходы; металлолом, огарки сварочных электродов, строительный мусор, жестяные банки из-под краски. В качестве тары для сбора отходов используются металлические урны и контейнеры. Размещение площадок для контейнеров – на расстоянии не ближе 25 м.

Ландшафт

В непосредственной близости от объекта, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедники, заказники, памятники природы), водопады, природные водоемы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность отсутствуют.

Воздействие на растительный покров

На территории расположения объекта преобладает растительность, характерная для данного региона. Воздействие вредных выбросов в атмосферу на растительность будет непостоянным по месту и времени в течение года.

Степень воздействия на структуру растительных сообществ на период

«Бар-код 2»
«не удалять»

строительства при условии соблюдения инженерно-технических решений рабочего проекта, в целом, оценивается, как слабое.

Воздействие на животный мир

Территория объекта находится на участке с уже антропогенно измененным ландшафтом. Изменений мест обитаний не предполагается.

Редкие, особо охраняемые, уникальные виды и сообщества животных отсутствуют.

Основное животное население – фоновые широко распространенные виды.

Степень воздействия на структуру животных сообществ на период строительства при условии соблюдения инженерно-технических решений рабочего проекта оценивается, как слабое.

Физические воздействия

К физическим факторам, действующим на урбанизированных территориях, относятся шум, а также искусственные физические поля (вибрационные, электромагнитные).

Шум

Воздействие в ходе строительства будут оказывать стационарные источники шума (грузовые дворы) и мобильные источники (потоки автомобильного транспорта).

Указаны мероприятия по обеспечению акустического комфорта: снижение шума в источнике, снижение вибрационного шума и вибрации на пути его распространения от источника.

При строительно-монтажных работах воздействие производственного шума кратковременное, возможно в течение непродолжительного периода строительных работ.

Вибрации

Вибрации возникают, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин.

Фактором увеличения уровней шума и вибрации является механический износ технологического оборудования и его узлов.

При строительно-монтажных работах воздействие вибрации кратковременное, возможно в течение непродолжительного периода строительных работ и будет иметь место в дневные часы.

Выводы

Согласно заключению государственной экологической экспертизы № KZ82VDC00042148 от 03.11.2015 года при соблюдении всех требований проведения работ, объект не нарушит существующего экологического равновесия, не вызовет необратимых процессов в природе, отрицательное воздействие на здоровье населения будет минимальным.

6.5 Организация строительства

Состав проекта организации строительства не противоречит требованиям СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» и содержит следующие разделы:

пояснительная записка;

краткая характеристика строительной площадки, зданий и сооружений;

определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: краткая характеристика

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

площадки, зданий и сооружений; мероприятия по охране труда и технике безопасности; условия сохранения окружающей природной среды; обоснование потребности в основных строительных машинах и механизмах; обоснование потребности в автотранспорте.

Нормативная продолжительность строительства объекта определена в соответствии с СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела строительства предприятий, зданий и сооружений» и составляет 2,9 месяца, в том числе подготовительный период – 1,0 месяц.

На основании письма Заказчика №1725 от 20.10.2015 г. начало строительства – 2016 год.

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 строительства 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 – редакция 5.4.4.1 KZ по выпуску сметной документации в текущих ценах 1 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 2015 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;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Мактааральского района 26.10.2015 г. согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

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).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 1 квартала 2016 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.

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте составляет 84,5%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных приказом №165 от 28.02.2015 года Министерством национальной экономики разработчиком проекта установлен II технически несложный (нормальный) уровень ответственности.

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

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей».

РДС РК 4.04-185-2003 «Нормы технологического проектирования электрических сетей РК».

ПУЭ РК 2012 Правила устройства электроустановок.

Строительные конструкции, материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с увеличением в проекте доли казахстанского содержания, при отсутствии отечественных аналогов - зарубежных товаропроизводителей.

Материалы и оборудование, используемые для строительства, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

«Бар-код 2»
«не удалять»

Содержание и состав сметной документации не противоречат требованиям СН РК 8.02-02-2002 “Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан”.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.2., соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и промышленной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

Электротехнические решения

1. Согласно откорректированному заданию на проектирование не предусматривается подключение домов с установкой счетчиков учета электроэнергии

Населенные пункты Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты

2. В общих указаниях и в угловых штампиках откорректирован тип линии, вместо ВЛИ-10 кВ указано ВЛЗ-10 кВ (с защищенными проводами).

3. Указаны масштаб трасс ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ.

4. Выполнена привязка при сближении проектируемых сетей с существующими инженерными коммуникациями.

5. Выполнены расчетные схемы ВЛИ-0,4 кВ по электроснабжению жилых домов с указанием количества подключаемых домов, нагрузки, тока расчетного, протяженность линии, потерей напряжения, сечением провода принятого для данной линии.

6. Спецификация оборудования и материалов откорректирована согласно замечаниям.

Сметная документация

7. Затраты на экспертизу проектно-сметной документации приняты согласно ценам на проведение экспертных работ по КВЭ, утвержденных приказом № 167 от 28.02.2015 Министерством национальной экономики РК.

8. Предоставленные прайс-листы перечня оборудования и материалов утверждены заказчиком и оформлены в установленном порядке.

9. Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС – редакция 5.4.4.1 KZ по выпуску сметной документации в текущих ценах 1 квартала 2016 года.

10. Сметная документация приведена в соответствие с рабочими чертежами.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица № 2

п/п № №	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примеч. +увеличение -снижение
			заявленные по проекту	рекоменд. к утверждению	
1	Протяженность линии ВЛЗ-10 кВ	км	0,347	0,347	-
2	Протяженность линии ВЛИ-0,4 кВ	км	7,076	7,076	-

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

3	КТП-100/10/0,4 кВ	шт	1	1	-
4	КТП-160/10/0,4 кВ	шт	4	4	-
5	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2016 года в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	56,753 39,658 6,296 10,799	46,969 31,684 5,892 9,393	-9,784 -7,974 -0,404 -1,406
6	Продолжительность строительства	месяц	2,9	2,9	-

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта расчетная стоимость строительства уменьшилась в текущих ценах на общую сумму 9,784 млн.тенге

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений, рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения и установка КТП в новостройках населенных пунктов Сулубулак, Байдала, Жанадала, Бирлик, Достык, Сырабат, Курышты, сельского округа Ш.Дильдабеков, Мактааральского района ЮКО», соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико – экономическими показателями:

1.	Протяженность линии ВЛЗ-10 кВ	0,347 км
2.	Протяженность линии ВЛИ-0,4 кВ	7,076 км
3.	КТП-100/10/0,4 кВ	1 шт
4.	КТП-160/10/0,4 кВ	4 шт
5.	Сметная стоимость строительства в ценах 2016 г.	46,969 млн. тенге
	в том числе: СМР	31,684 млн. тенге
	оборудование	5,892 млн. тенге
	прочие	9,393 млн. тенге
6.	Продолжительность строительства	2,9 месяцев

2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Мактааральского района Южно-Казахстанской области" в соответствии с условиями договора от 05.01.2016 года № 19-0007.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

5. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, строительные материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМ

1. **«ОҚО, Мақтарал ауданы, Ш.Ділдабеков ауылдық округі, Сұлубұлақ, Байдала, Жаңадала, Бірлік, Достық, Сырабат, Күрішті, елді мекендеріндегі көшелерге электр**

«Бар-код 2»
«не удалять»

желілерін жүргізу және КТП орнату» жұмыс жобасы сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілері мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен төмендегі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Ұзындығы ВЛЗ-10 кВ	0,347 км
2.	Ұзындығы ВЛИ-0,4 кВ	7,076 км
3.	КТП-100/10/0,4 кВ	1 дана
4.	КТП-160/10/0,4 кВ,	4 дана
5.	Құрылыстың 2016 жылдағы ағымдағы бағадағы сметалық құны	46,969 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	31,684 млн. теңге
	құрал-жабдықтар	5,892 млн. теңге
	өзге де шығындар	9,393 млн. теңге
6.	Құрылыстың созылу мерзімі	2,9 ай

2. Осы сараптамалық қорытынды от 05.01.2016 ж № 19-0007 шарт талабына сәйкес, растыгы «Мақтарал ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі» ММ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырысшымен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

3. Бекітуге және өндіріске ұсынылу кезінде жұмыс жобасының осы сараптама қорытындысына сәйкестігі тексеріледі.

4. Жұмыс жобасы 3 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуі тиіс.

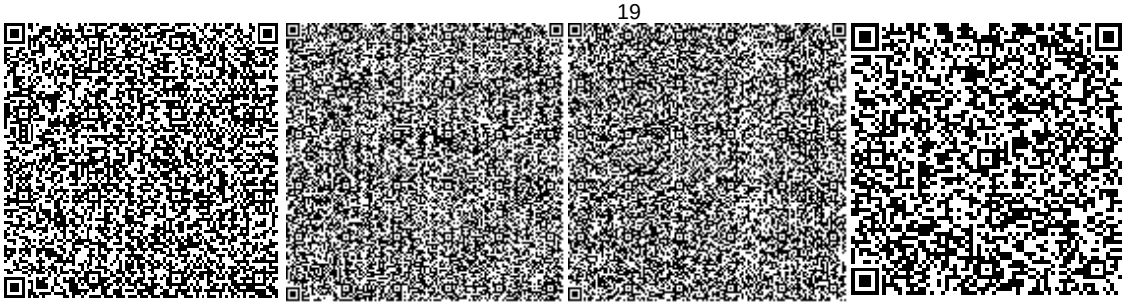
5. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы № 17-56/005-1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, құрылыс материалдары мен құрастыр-маларын кеңінен пайдаланысын.

Директордың орынбасары	Ж. Жұмаділ
Өндірістік бөлім бастығы	Ж. Умралиев
Сарапшылар тобының жетекшісі	Г. Найдёнова
Сарапшы	И. Бирюкова
Жетекші маман	Т. Төлепбергенов
Әкімшілік бөлім бастығы	А. Калыбаева

Умралиев Ж.

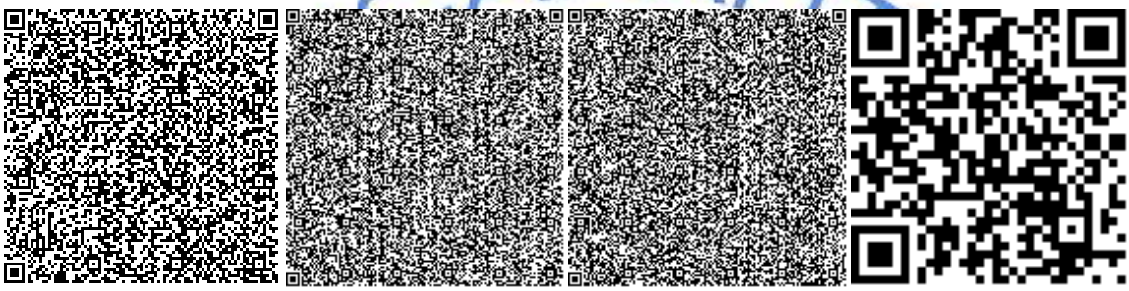
Начальник производственного отдела

«Бар-код 2»
«не удалять»



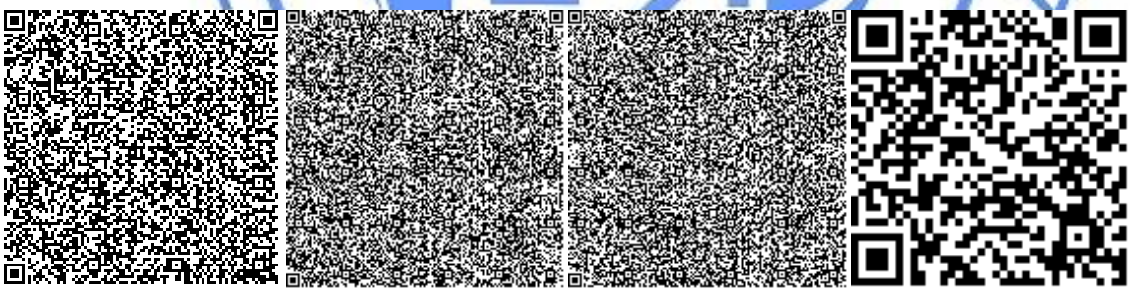
Жұмаділ Ж.Ш.

Заместитель директора



Калыбаева А.С.

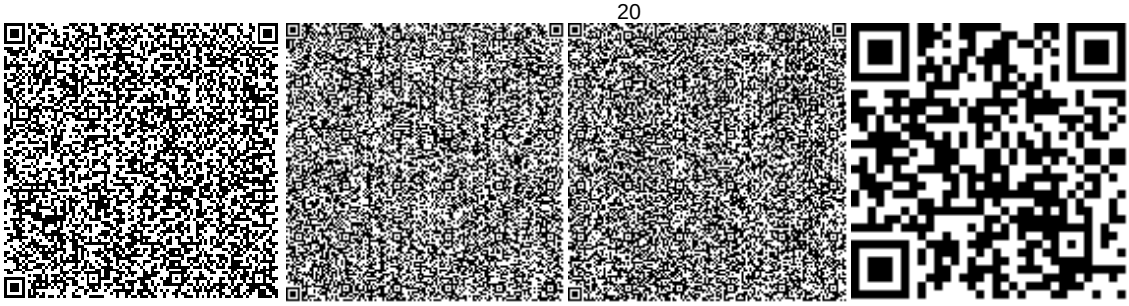
Начальник отдела



Найденова Г.И.

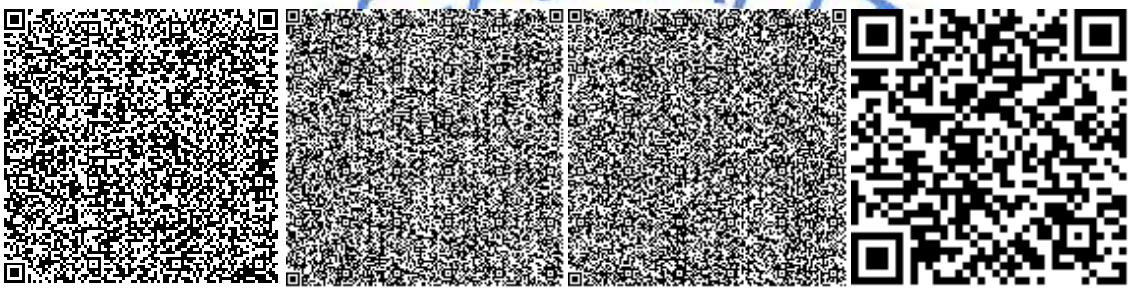
Эксперт

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>



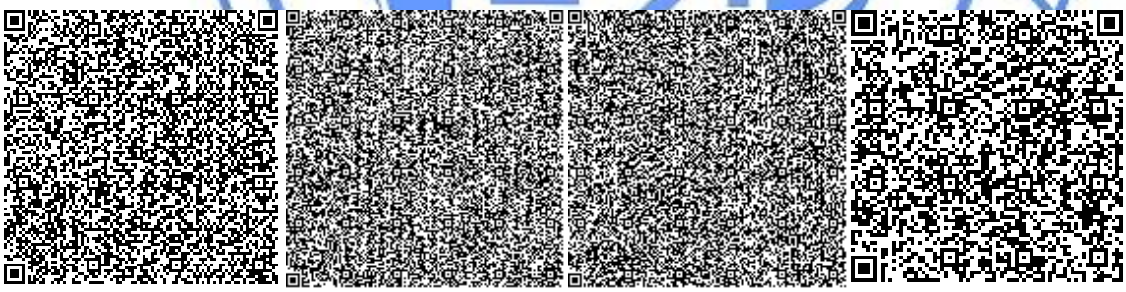
Толепбергенов Т.М.

Ведущий специалист



Бирюкова И.В.

Эксперт



<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>