ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ" (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА · ГОСЭКСПЕРТИЗА

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ" (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін :

«Мемсараптама» РМК-ның
Оңтүстік Қазақстан облысы
бойынша филиалының
директоры міндетін атқарушы

_____ И.О. Спатаев

«ОҚО, Мақтарал ауданы Жаңа ауыл ауыл округі Әбдіхалық елді мекенін 110/35/10 кВ «Красная звезда» электр жүйесінен 10 кВ электр қуатымен қамтамасыз ету желісінің құрылысы. Аудандық орталық ауруханасын электр қуатымен қамтамасыз ету»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 08 қазандағы №19-1054/13

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Бірлестік» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Мақтарал ауданы Жаңа ауыл ауыл округі Әбдіхалық елді мекенін 110/35/10 кВ «Красная звезда» электр жүйесінен 10 кВ электр қуатымен қамтамасыз ету желісінің құрылысы. Аудандық орталық ауруханасын электр қуатымен қамтамасыз ету»
жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді

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

Орын. Сариева Ж

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ" (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

и. о. директора филиала РГП
«Госэкспертиза» по ЮКО

_____ И. О. Спатаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-1054/13 от 8 октября 2013 года

по рабочему проекту

«Строительство сети электроснабжения 10кВ электрической системы 110/35/10 кВ "Красная звезда" к населенному пункту Абдухалык с/о Жана аул Мактааральского района, ЮКО. Электроснабжение ЦРБ»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Бірлестік»

г.Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство сети электроснабжения 10кВ электрической системы 110/35/10 кВ "Красная звезда" к населенному пункту Абдухалык с/о Жана аул Мактааральского района, ЮКО. Электроснабжение ЦРБ»** выдано *филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО*

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

Исп. Р. Байменова

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство сети электроснабжения 10кВ электрической системы 110/35/10 кВ "Красная звезда" к населенному пункту Абдухалык с/о Жана аул Мактааральского района, ЮКО. Электроснабжение ЦРБ».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору 19/1164 от 13.09.2013 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО и ТОО «Бірлестік», в соответствии с письмом ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Махтааральского района» №16 от 06.09.2013 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Махтааральского района» ЮКО.

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Бірлестік», Гослицензия №13013346 от 12.08.2013 года, приложение к лицензии №001 от 12.08.2013 года. Категория – II.

ГИП: Тогалиав С. Приказ о назначении ГИП №36 от 17.10.2012 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки

- задание на проектирование от 17.09.2013 года, утвержденное заместителем акима Махтааральского района ЮКО
- архитектурно-планировочное задание №197/131 от 02.02 2011 года, выданное отделом архитектуры и градостроительства Махтааральского района, ЮКО;
- постановление акимата Махтааральского района ЮКО №581 от 07.06.2010 года о выделении земельного участка;
- акт на право временного возмездного землепользования для строительства линии электропередач ВЛ-10 кВ №288259080 от 28.01.2013 года;
- акт на право постоянного землепользования для строительства линии электропередач №00006310 от 06.01.2011 года;
- решение Махтааральского районного маслихата ЮКО №16-93-V от 29.05.2013 года, о финансировании объекта строительства из районного бюджета;
- отчет об инженерно-геологиских изысканиях по объекту и топосъемка, выполненные ТОО «Бірлестік»;

Технические условия:

- на электроснабжение за № 01-3298 от 26.11.2012 года, выданных ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций

Санитарно-эпидемиологическое заключение №17-4-71-35 от 11.09.2012 года, выданное управлением государственного санитарно-эпидемиалогического надзора Махтааральского района

Заключение государственной экологической экспертизы №001402 от 30.11.2012 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Южно-Казахстанской области».

Рабочий проект согласован с ТОО «Онтустик Жарык Транзит».

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Книга 1. Пояснительная записка.

Альбом 1. Рабочие чертежи.

Альбом 2. Сметная документация.

5.3. Цели и назначение объекта строительства

Целью строительства сетей электроснабжения является обеспечение бесперебойной и качественной электроэнергией Махтааральской центральной районной *больницы с поликлиникой в населенном пункте Абдухалык.*

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Махтааральская центральная районная больница с поликлиникой находится в

населенном пункте Абдухалык сельского округа Жана аул Махтааральского района. Трасса ВЛ-10 кВ проходит в южной части г. Жетысай от вновь построенной районной больницы, вдоль центральной улицы Ауэзова в южном направлении, с пересечением сбросного канала, где по ул. Борехан Жетибай улы трасса переходит в западное направление до места подключения на подстанции ПС110/35/10 кВ.

Природно-климатические условия строительства

Климатический район - IVГ

Район по толщине стенки гололеда - III

Район по давлению ветра -III

Район по весу снегового покрова - I

Температура наружного воздуха в °С: абсолютная максимальная - плюс 44°С, абсолютная минимальная - минус 32°С, наиболее холодной пятидневки - минус 20°С, среднегодовая – плюс 13,1°С.

Сейсмичность территории - 8 баллов

Инженерно-геологические условия

По номенклатурному виду и просадочным свойствам грунтов в пределах площадки выделено два инженерго-геологических элементов (ИГЭ):

1) первый ИГЭ – супесь светло-желтого цвета, твердой и пластичной консистенции, просадочная;

2) второй ИГЭ – супесь светло-серого цвета, от пластичной до текучей консистенции, непросадочная.

Строительные группы грунтов по трудности разработки:

- насыпной грунт – $35^{г}$ (применительно);
- супесь от твердой до текучей консистенции – $36^{б}$.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Электротехнические решения

Воздушные линии ВЛ-10 кВ основная и резервная для электроснабжения больницы разработаны в соответствии с техническими условиями № 01-3298 от 26.11.2012 года, выданными ТОО «Онтустик Жарык Транзит» и нормативами строительства воздушных линий электропередач напряжением 10 кВ, сооружаемых строительно-монтажными организациями Республики Казахстан.

Внешнее электроснабжение

Электроснабжение объекта предусмотрено в соответствии с действующими нормативными документами, ПУЭ РК, РДС РК 4.04-191-2002 и ТУ на электроснабжение.

По степени надежности электроснабжения данный объект относится к потребителям 1 категории.

Для электроснабжения объекта предусмотрена установка комплектной трансформаторной подстанции городского типа 2КТПГ с трансформаторами мощностью 1000 кВА.

Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПГ-1000/10-0,4 кВ запитана двумя ВЛ-10 кВ на типовых железобетонных опорах с подвеской самонесущего изолированного провода СИП-3 сечением 95 мм^2. Основное питание предусмотрено от РУ-10 кВ ПС-110/35/10 кВ «Красная эвезда», резервное питание – от РУ-10 кВ ПС-110/35/10 кВ «Жетысай».

Общая протяженность ВЛ-10 кВ составляет 11,224 км.

Ввод на подстанцию выполнен кабелем марки ААШвУ, проложенным в траншее.

Для защиты линий 10кВ от перенапряжений на опоре у трансформаторной подстанции установлены три ограничителя перенапряжения ОПН SGA 1012.

ВЛ-10 кВ имеет два пересечения с существующими ЛЭП-10кВ.

Для крепления защищённых проводов к траверсам и другим металлоконструкциям опор предусматриваются:

- изоляторы и спиральные вязки;
- натяжные и поддерживающие зажимы, ответвительные и соединительные зажимы.

Заземление.

Заземлению подлежат все опоры ВЛ-10 кВ и 2КТПГ Железобетонные опоры ВЛ-10кВ заземляются согласно ПУЭ РК. Конструктивное выполнение заземляющих устройств предусмотрено по ТП3.407-150

Сопротивление заземляющих устройств в населённой местности приняты согласно ПУЭ РК в зависимости от удельного сопротивления грунта. Заземляющие электроды приняты из круглой стали диаметром 12 и 16 мм. Сопротивление этих заземляющих устройств для ВЛ 10кВ должно быть не более 15 ОМ.

Качество электроэнергии. Энергосбережение.

Нормируемое отклонение напряжения у потребителей в пределах ±5% от Uном. (требование ГОСТ 13109-97 и ПУЭ РК) обеспечивается проектными решениями путём применения на ВЛ 10кв провода СИП, а на питающей подстанции – трансформаторов с автоматическим регулированием напряжения под нагрузкой. На шинах 10 кВ поддерживается стабилизированное напряжение на уровне +5% от Uном. Это позволяет обеспечить оптимальный режим работы распределительной сети 10 кВ и выдержать нормированный уровень напряжения у потребителей.

В рабочем проекте выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусмотрены следующие мероприятия:

1) исключены непроизводительные расходы топливно – энергетических ресурсов, то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, ТУ или паспортных данных по оборудованию;

2) в проекте применено современное оборудование, выпускаемое заводами в соответствии с действующими ГОСТ и ТУ;

3) обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека и охраны окружающей среды при транспортировке, максимально сохранены зелёные насаждения;

4) организован учёт и контроль за расходом потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность.

5) сечение проводов ВЛ 10 кВ выбрано по экономической плотности тока и проверено на допустимую потерю напряжения.

Защитные мероприятия

Все металлические части конструкций, аппаратов и оборудования, которые могут оказаться под напряжением следствии нарушения изоляции, заземляются. Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ РК и ПТБ.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций по взрыво- и пожаробезопасности

Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций разработаны в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и здания от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Предусмотрено выполнение нормативных требований, которые учитывают все возможные чрезвычайные ситуации при эксплуатации объекта, указанные в нормативных документах. Использованы основные руководящие и нормативные документы, действующие в Республике Казахстан, ПУЭ РК.

Безопасность труда обеспечивается выполнением всех проектных решений в строгом соответствии с СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве", требования которого учитывают условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

Строительные, монтажные, наладочные работы и эксплуатацию электроустановок следует производить в строгом соответствии с требованиями «Правил безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ" и "Правил устройства электроустановок» РК, и «Правил техники безопасности при эксплуатации» (ПТБ-2006г.), а также требованиями, установленными СНиП-3.05.06-85, на производство работ по монтажу и наладке электротехнических устройств на подстанциях, распределительных пунктах, кабельных линиях, устройствах релейной защиты, силового

электрооборудования и заземляющих устройств.

6. 4 Охрана окружающей среды

Воздушные линии ВЛ-10 кВ основная и резервная с комплектой трансформаторной подстанцией 10/0.4 кВ сооружаются для передачи и распределения электроэнергии на напряжение 0,4 и 10 кВ.

В составе строительства сети электроснабжения 10кВ электрической системы 110/35/10 кВ "Красная звезда" к населенному пункту Абдухалык с/о Жана аул нет процессов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду. Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную), а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает величин, допустимых СНиП П-12-77. В связи с этим проведение воздухо-, почво-, и водоохранных мероприятий и мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации настоящим проектом не предусматривается.

В соответствии с СанПиН № 3.01.036-97 «Защита население от воздействия электрического поля», создаваемого воздушными и кабельными линиями электропередачи переменного тока промышленной частоты» и ГОСТ 12.4.154-85, защита от электрических полей на подстанциях 220кВ и ниже не требуется.

При прокладке воздушной и кабельной линии электропередач никаких вредных выбросов и выделений нет. Машины и механизмы должны быть в исправном состоянии и отвечать техническим условиям на их производство. Заправку машин и механизмов производить в определенных для этого местах, не допускать розлива горюче-смазочных материалов на грунт. Мусор и обтирочные материалы складировать в специальную тару с вывозом на свалку. Земляные работы выполняются с сохранением плодородного слоя почвы. При окончании работ и сдаче объекта в эксплуатацию территория зоны строительства должна быть вся убрана от мусора и посторонних материалов. Процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую среду.

6.5 Организация строительства

Продолжительность строительства

Продолжительность строительства объекта определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Пособие по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений (к СНиП РК 1.04.03-2008) часть 2, раздел 1 «Электроэнергетика», глава «Электроснабжение сельского хозяйства и прочих отраслей» и составляет 7 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация к РП «Строительство сети электроснабжения 10кВ электрической системы 110/35/10кВ «Красная звезда» к населенному пункту Абдухалык с/о Жана аул Мактааральского района ЮКО» 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 АВС-4 (редакция 4.4.3) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

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 1-16;
- сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-11;

- сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;

- сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);

- 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);*

- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 13 июля 2011 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

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 от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2012-2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года № 496-IV , на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 года.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

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. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ *ЭКСПЕРТИЗЫ*

7.1. Оценка проектных решений

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года № 1656 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен нормальный второй уровень ответственности.

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 РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект **«Строительство сети электроснабжения 10кВ электрической системы 110/35/10 кВ "Красная звезда" к населенному пункту Абдухалык с/о Жана *аул Мактааральского района, ЮКО. Электроснабжение ЦРБ»*** *внесены следующие* изменения и дополнения:

1) представлено письмо заказчика №44 от 13.09.2013 г о неизменении наименования объекта;

2) представлены прайс-листы на материалы и оборудование, отсутствующие нормативных сборниках сметных цен, утвержденные заказчиком

3) выполнена ситуационную схему проектируемого объекта с указанием вектора сторон света;

4) представлено решение бюджетной комиссии о финансировании, а также указаны сроки начала строительства – 2014 год;

5) в ПЗ откорректирован раздел «Электротехнические решения», представлен расчет продолжительности строительства;

6) трасса электроснабжения, место установки КТП, способ прокладки и точка подключения согласованы с ТОО «ОЖТ»;

7) представлены от заказчика данные по электрической нагрузке, необходимой для *районной больницы, для обоснования выбора мощности трансформатора;*

8) представлена лицензия на инженерные изыскания;

9) все чертежи основной и резервной линии скомплектованы в одном альбоме с единой нумерацией, общими указаниями; единым номером объекта;

10) условные обозначения выполнены по ГОСТ 21.614 – 88;

11) сечение кабеля 10 кВ откорректировано (резервная линия);

12) марка, сечение, длина, способ прокладки кабельной линии 10кВ откорректированы (основная линия);

13) чертеж линии ВЛ – 10 кВ от опоры 40 до опоры 50 выполнен (основная линия);

14) трасса от опоры 72 до опоры 95 откорректирована (основная линия);

15) спецификация откорректирована.

16) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с представленной ведомостью объемов работ и рабочих чертежей.

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

№ п п	Наименование	Ед. изм.	Показатели		Измене н. +Увелич. - Снижен.
			заявлен -ные	рекомен. к утверж.	
1	Протяженность ВЛ 10кВ – основная линия	км	6,260	6,260	
2	Протяженность ВЛ 10кВ –резервная линия	км	4,964	4,964	
3	Трансформаторная подстанция 2КТПГ-1000/10-0.4 кВА	шт	1	1	
4	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	29,491 21,071 8,127 0,293	28,895 20,508 8,102 0,285	-0,596 -0,563 -0,025 -0,008
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2013, 2014 годов в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	87,153 50,352 19,421 17,380	85,503 49,008 19,361 17,134	-1,650 -1,344 -0,060 -1,092
6	Из них: на 2013 год (ПИР и экспертиза) 2014 год	млн.тенге	5,396 81,757	5,396 80,107	- 1,650
7	Продолжительность строительства	месяцев	7	7	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная

стоимость снизилась в текущих и прогнозных ценах 2013, 2014 годов уменьшилась на общую сумму 1,650 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство сети электроснабжения 10кВ электрической системы 110/35/10 кВ "Красная звезда" к населенному пункту Абдухалык с/о Жана аул Мактааральского района, ЮКО Электроснабжение ЦРБ»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными показателями:

1.	Протяженность ВЛ 10кВ – основная линия	6,260 км
2.	Протяженность ВЛ 10кВ –резервная линия	4,964 км
3	Трансформаторная подстанция 2КТПГ-1000кВА	1 шт
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года,	28,895 млн.тенге
	в том числе СМР	20,508 млн.тенге
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2013, 2014 годов	85,503 млн.тенге
	в том числе СМР	49,008 млн.тенге
6.	Продолжительность строительства	7 месяца

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

2. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение трех месяцев.

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства Махтааральского района» ЮКО в соответствии с условиями договора 19/1164 от 13.09.2013 года.

8.ТҰЖЫРЫМДАР

«ОҚО, Мақтарал ауданы Жаңа ауыл ауыл округі Әбдіхалық елді мекенін 110/35/10 кВ «Красная звезда» электр жүйесінен 10 кВ электр қуатымен қамтамасыз ету желісінің құрылысы. Аудандық орталық ауруханасын электр қуатымен қамтамасыз ету» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз.

1.	10 кВ ӘЖ ұзындығы - негізгі желі	6,260 шақырым
2.	10 кВ ӘЖ ұзындығы - резервтегі желі	4,964 шақырым
3.	2 КТПГ – 1000кВА қосалқы трансформатор стансасы	1 дана
4.	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	28,895 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	20,508 млн. теңге
5.	2013,2014 жылдардағы ағымдағы и болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	85,503 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	49,008 млн. теңге
6.	Құрылыстың ұзақтығы	7 ай

1. Жұмыс жобасын бекітуге және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда, оның осы сараптама қорытындысына сәйкес келетіндігін тексеру қажет.

2. Жұмыс жобасы жұмыстарды өндіруді бастағанға дейін үш ай көлемінде белгіленген тәртіпке сәйкес бекітілуі тиіс.

Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 13.09.2013 жылғы №19/1164 шарттың талаптарына сәйкес ОҚО «Мақтарал ауданының тұрғын үй – коммуналдық шаруашылық бөлімі» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

Өндірістік бөлімінің бастығы	С. Турдиев
Жетекші сарапшы	А. Абдулаева
Бас маман	Г. Сотникова
Штаттан тыс сарапшы	Н. Белоусова