Утверждаю:

И.о. директора филиала
РГП «Госэкспертиза» по
Карагандинской области
_____ Губер С.Л.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№10-0497/13 от 06 ноября 2013 г.

по рабочему проекту
«г.Караганда. Перевод насосной станции №6-а на внешнее электроснабжение 10 кВ, в связи с реконструкции ПС «Мелькомбинат»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства
города Караганды»
г. Караганда

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Сантехэнергопроект»
г. Караганда

г. Караганда

000943

000943

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) ҚАРАҒАНДЫ 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 КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК
Қарағанды облысы бойынша
филиалы директордың м.а.
_____ Губер С.Л.

«Қарағанды қаласы. «Мелькомбинат» ПС қайта құралымдауына байланысты №6-а сорғы станциясын 10 кВ сыртқы электрмен жабдықтауға ауыстыру»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 06 қарашадағы № 10-0497/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қарағанды қаласының
құрылыс бөлімі»ММ
Қарағанды қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Сантехэнергопроект»ЖШС
Қарағанды қаласы

Қарағанды қаласы

000943

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) ҚАРАҒАНДЫ 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 КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

И.о. директора филиала
РГП «Госэкспертиза» по
Карагандинской области
_____ Губер С.Л.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№10-0497/13 от 06 ноября 2013 г.

по рабочему проекту
«г.Караганда. Перевод насосной станции №6-а на внешнее электроснабжение 10 кВ, в связи с реконструкции ПС «Мелькомбинат»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства
города Караганды»
г. Караганда

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Сантехэнергопроект»
г. Караганда

г. Караганда

000943

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект **«г. Караганда. Перевод насосной станции №6-а на внешнее электроснабжение 10 кВ, в связи с реконструкции ПС «Мелькомбинат».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 10-327/13 от 25 сентября 2013 г. с ТОО «Сантехэнергопроект» на экспертизу рабочего проекта.

2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ «Отдел строительства города Караганды».

3. **ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Сантехэнергопроект» (гос.лицензия ГСЛ КР №012658 выдана 19 августа 2003 года, приложение к лицензии от 03 августа 2012 года, II категория);

ГИП - Иванченко В.П., назначен приказом №05-3 от 22 апреля 2013 г.

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** бюджетные средства.

5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1. Основания для разработки проекта:

задание на проектирование б/н от 12 августа 2013 года, выданное ГУ «Отдел строительства города Караганды»;

техническое задание на проектирование, выданное ТОО «Теплотранзит Караганда»;

акт весеннего технического осмотра зданий и сооружений Новогородского эксплуатационного района, апрель 2013;

письмо №16/2е12 от 2013г.,выданное ТОО «Теплотранзит Караганда» «…об оборудовании и материалах подлежащих демонтажным работам»;

постановление акимата города Караганды №41/14 от 28 августа 2013 года «О внесении изменений и дополнений в постановление акимата города Караганды от 02 апреля 2013 года №16/02 «Об утверждении бюджетных программ ГУ «Отдел строительства города Караганды» на 2013-2015 годы». Программа 467077 «Развитие инженерной инфраструктуры в рамках Программы «Развитие регионов»;

протокол согласования оборудования, материалов и изделий;

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

технические условия

предварительные технические условия П-1393 от 06.11.2012 года, выданные ТОО «Қарағанды Жарық»;

технические требования к организации учета электроэнергии, выданные ТОО «Қарағанды Жарық».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

расчетная схема электроснабжения согласована с энергоснабжающей организацией ТОО «Қарағанды Жарық».

5.3. Перечень документации представленной на экспертизу:

пояснительная записка (12-13-ПЗ);
рабочие чертежи проекта марки АС (12-13- АС);
рабочие чертежи проекта марки ЭМ (12-13-ЭМ);
рабочие чертежи проекта марки ЭС (12-13-ЭС);
сметная документация.

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Цель работы – разработка комплекта проектной документации для перевода насосной станции №6-а на внешнее электроснабжение с 6кВ на 10кВ в связи с реконструкцией ПС «Мелькомбинат».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Площадка строительства расположена в селитебной зоне города Караганды района Казыбек би.

Рельеф участка ровный, без резких перепадов.

Природно-климатические условия района строительства:

Климат резко континентальный, сухой, характеризуется резкими колебаниями температуры в течение суток и года, сильными и довольно частыми сухими ветрами. Зима продолжительная и суровая, лето жаркое и сухое. Весна и осень характеризуются кратковременностью и резкой сменой тепла и холода.

Климатический район строительства - I.

Климатический подрайон - IВ.

Нормативная снеговая нагрузка для III географического района – 1,0 кПа.

Нормативная ветровая нагрузка для IV географического района - 0,48 кПа.

Расчетная температура наиболее холодной пятидневки составляет минус 32°С.

Температура самого холодного месяца января составляет минус 23°С; самого теплого – июля, составляет 20,6°С. В отдельные очень суровые зимы температура может понижаться до минус 49°С, но вероятность такой температуры не более 5%. В жаркие дни температура может повышаться до 40°С, но такие температуры не чаще 1 раза в 20 лет.

В холодное время года, начиная с октября преобладают юго-западные ветры. В январе часто наблюдаются южные и юго-восточные ветры. В середине лета преобладают северо-восточные и восточные ветры. Средне-годовая скорость ветра 5,5м/с. Количество дней с ветром в году 280-300 дней.

Сейсмичность отсутствует.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов составляет:

для глин и суглинков - 176см,

для супеси-214см,

для песчаных грунтов 190см.

Средняя глубина проникновения «0» в почву 193см.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план

Генеральный план рабочим проектом не затрагивается.

6.2.2. Архитектурные решения

Объёмно-планировочное решение здания соответствует противопожарным требованиям СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», СНиП РК 3.02-09-2010«Производственные здания».

Рабочим проектом на встраиваемое помещение КРУ-10кВ, для размещения силовых трансформаторов, с размерами в плане 6000х6000мм, предусмотрены следующие работы:

демонтаж существующих фундаментов под трансформаторы;

устройство новых фундаментов под трансформаторы;

пробивка проема в наружной стене;

устройство металлической лестницы внутри помещения насосной станции;

устройство металлической лестницы снаружи помещения.

6.2.3. Конструктивные решения

Уровень ответственности сооружения – II (нормальный).

Степень огнестойкости – II.

Конструктивное решение основных несущих и ограждающих конструкций следующее:

Монолитные фундаменты под силовые трансформаторы размерами 1,27х3,40х0,27(h) выполнены из бетона кл. В7,5.

Внутренние перегородки толщиной 120 мм - кирпичные из обыкновенного глиняного кирпича КОРПо 1НФ/100/2.0/25 ГОСТ530-2007 на растворе М50.

Металлические конструкции лестниц приняты из прокатных горячекатаных профилей по ГОСТ 8240-93*, ГОСТ 8509-86*, ГОСТ 10704-91. Ширина маршей 700 мм .

Лестницы выполнены из металлических балок и косоуров по металлическим стойкам.

Балки и косоуры крепить между собой при помощи болтов, после проверки правильности проектного положения, сварить ручной электродуговой сваркой.

Сварку производить электродами Э-42 (ГОСТ 9467-75*), толщина шва не менее толщины свариваемых элементов.

Фундаменты под стойки выполнены из бетона кл. 15.

Защита строительных конструкций от коррозии, гидроизоляция

Все металлоконструкции и закладные детали окрашены эмалью ПФ 115 за 2 раза толщиной 55мкм (ГОСТ 6465-75) по грунту ГФ-021 (по ГОСТ 25129-82*).

6.2.4. Инженерное обеспечение, сети и системы

Теплоснабжение, отопление, вентиляция и кондиционирование

Вентиляция

Вентиляция помещений ТП – естественная. Обмен воздуха в камерах силовых трансформаторов осуществляется через жалюзийные решетки, расположенные в верхней и нижней зонах камеры. В КРУ-10кВ приток воздуха осуществляется за счет инфильтрации через дверные проемы.

Электротехнические решения

Электроснабжение

Рабочий проект разработан в соответствии с ПУЭ РК, РДС РК 4. 04.191 - 2002 "Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей", предварительными условиями на электроснабжение № П-1393 от 06.11.2012г выданными ТОО "Караганды Жарык" и техническим заданием ТОО «Теплотранзит Караганда».

По степени обеспечения надежности электроснабжения проектируемая насосная относится к потребителям II категории.

Проектом решается перевод наружных сетей электроснабжения тепловой насосной станции №6-а с напряжения 6кВ на внешнее электроснабжение 10кВ, в связи с реконструкцией подстанции «Мелькомбинат» (перевод напряжения 110/6кВ на напряжение 110/10кВ).

Проектом выполняются:

Сети 10кВ- точка подключения – опора №12-б, фидер 28 ПС «Мелькомбинат» и опора №9 фидер №64, 29 ПС «Юго-Восток»;

проектирование трансформаторной подстанции (ТП) (РУ-10кВ и установка трансформаторов типа ТСЗ 2х1000 напряжением 10/6,3кВ);

замена трансформаторов собственных нужд на напряжение 10/0,4кВ-100кВА (2шт).

Электроснабжение насосной, предусматривается от проектируемой трансформаторной подстанции с трансформаторами типа ТСЗ - 2х1000кВА напряжением 10/6,3кВ, подключаемой от воздушной линии опора №12-б фидер №28 ПС «Мелькомбинат» и воздушной линии опора №9 фидер №64,29 ПС «Юго-Восток».

РУ- 6кВ для подключения насосов остается без изменения.

Питающие сети 10 кВ выполняются кабелем марки ААШвУ-10кВ.

Сечения кабелей сетей 10кВ выбраны по длительно – допустимым токовым нагрузкам с проверкой по допустимым потерям напряжения, по экономической плотности тока, по термической устойчивости токам трехфазного короткого замыкания.

Проектируемые кабели10кВ проложены по опорам, в земле (траншее) на глубине 0,7м от поверхности земли, на скобках по наружной стене здания с защитой от механических повреждений и по металлоконструкциям по помещениям РУ-10кВ и трансформаторов .

Защита проектируемых кабельных отпаек 10кВ от атмосферных перенапряжений предусматривается путем установки вентильных разрядников на отпаечных опорах №12-б и №9.

Отключение проектируемых кабельных линий (отпаек) выполняется разъединителями, установленных на опорах №12б и №9.

Разъединители, разрядники, муфты, опоры подлежат заземлению с сопротивлением заземляющего контура 10 Ом.

Трансформаторная подстанция

Трансформаторная подстанция относится ко II степени огнестойкости.

Подстанция состоит из трех помещений, из них:

отдельные камеры для двух трансформаторов - существующие помещения;

помещение КРУ-10кВ- помещение встраивается в здание насосной станции.

В камерах устанавливаются сухие понижающие трансформаторы мощностью 1000кВА, типа ТСЗ на напряжение 10/6,3 кВ, в комплекте с приборами (термодатчики, тепловые реле и кабели) для тепловой защиты трансформаторов и сухие трансформаторы мощностью 100кВА типа ТСЗ собственных нужд напряжением 10/0,4кВ.

Присоединение КРУ-10кВ с вводами 10кВ трансформаторов и выводов 6кВ трансформаторов с существующей КРУ-6кВ выполнено кабелями марки ААШвУ-10кВ и ААШвУ-6 кВ, проложенными по стенам на высоте 2,0-2,2мм в гибкой гофрированной полизтиленовой двустенной трубе диаметром110мм, по кабельным конструкциям, на скобках.

Распределительное устройство 10кВ комплектуется шкафами типа К104-КФ, производимыми АО "КЭМОНТ" с вакуумными выключателями фирмы "SIEMENS" и микропроцессорными блоками защиты и управления типа SIPROTEK.

Шкаф собственных нужд ШСН подключается от трансформаторов собственных нужд по двум кабелям.

На напряжении 10кВ принята одинарная система сборных шин, секционированная на две секции секционным выключателем с устройством АВР и секционным разъединителем.

В ТП предусматривается установка следующих измерительных приборов:

вольтметры на стороне 10кВ (шкафы ТН);

амперметры на стороне 10кВ (шкафы ввода);

электронных счетчиков учета активной и реактивной энергии на стороне 10кВ (шкафы ввода и отходящих линий к силовым трансформаторам).

Электроосвещение

Питание сети рабочего и ремонтного освещения трансформаторной подстанции принято от существующего осветительного щита насосной станции с дополнительной установкой двух автоматических выключателей.

В трансформаторной подстанции предусматривается рабочее освещение на напряжении 380/220В, выполненное люминесцентными светильниками, в камере трансформаторов предусмотрены патроны и ремонтное освещение на напряжение 36В через понижающий трансформатор 220/36В (ЯТП).

Заземление и защита от грозовых перенапряжений

Заземляющее устройство трансформаторной подстанции принято общим для напряжений 10кВ и 0,4кВ. Сопротивление заземляющего устройства - Rз=4Ом в любое время года. Заземление электрооборудования выполнено в соответствии с требованиями ПУЭ РК гл.1-7 и СНиП РК 4.04-10-2002.

Заземление оборудования и кабельных конструкций выполняется полосовой сталью 4х25мм (внутренний контур заземления).

Внутренний заземляющий контур присоединяется к существующему наружному заземляющему устройству в двух точках.

Учет электроэнергии

Учет электроэнергии выполняется электронными счетчиками, устанавливаемыми на стороне 10кВ на каждой вводной ячейке в РУ-10кВ по системе АСКУЭ, в запираемом шкафу учета заводского исполнения (на 2 прибора учета) с окошком на уровне циферблата в доступном для осмотра и обслуживания месте.

Дополнительно предусматривается учет электроэнергии собственных нужд и силовой нагрузки.

Основные показатели проекта

Напряжение сети, кВ	10/6,3
Мощность, разрешенная по техусловиям, кВт	950,0
Мощность устанавливаемых трансформаторов, кВА	2х1000
Протяженность кабельных линий 10кВ, км	1х0,047, 1х0,048

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

Рабочий проект разработан в соответствии со СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Электрические сети и электрооборудование запроектированы согласно требований ПУЭ РК.

Металлические балки и косоуры обернуть сеткой д.2мм (ГОСТ 5336-80*) и оштукатурить цементным раствором М100.

6.4. Охрана окружающей среды

Раздел охраны окружающей среды выполнен с учетом требований Экологического кодекса Республики Каэахстан, утвержденного 9 января 2007 года и в соответствии с «Инструкцией по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной приказом министра охраны окружающей среды РК от 28 мая 2007 года №204-П.

Строительство пристройки силовых трансформаторов не окажут существенного воздействия на окружающую среду:

влияние на поверхностные и подземные воды отсутствует;

твердые бытовые отходы регулярно вывозятся с территории с последующим их захоронением на специализированном полигоне, осуществляется силами специализированных коммунальных служб по договору;

строительство новых дополнительных местных выгребов на период строительства не предусмотрено;

территория, где будут проводиться строительные работы, свободна от древесной и кустарниковой растительности, здесь за период существования города в результате техногенного воздействия существовавшая ранее в небольшом количестве растительность была срезана, как потенциально-плодородный слой почвы при проведении работ по вертикальной планировке. Следовательно, влияние строительства на растительный мир не будет;

влияние на существующий животный мир в пределах существующей территории оказано не будет, т.к. представители животного мира уже были вытеснены с этой территории ранее.

При строительстве не будут использоваться вещества и препараты, представляющие большую опасность для фауны, а возникающие последствия достаточно низки и находятся в пределах допустимых стандартов.

Строительство пристройки силовых трансформаторов на окружающую среду можно отнести к категории воздействия низкой значимости. При этом последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низкая и находится в пределах допустимых стандартов.

6.5.Организация строительства

Транспортные связи с объектом осуществляются по существующим автодорогам, обеспечение материалами, конструкциями – с производственных баз г.Караганды и Карагандинской области.

В разделе разработаны и представлены:

календарный план строительства. Продолжительность строительства принята 1,2 месяца, в т. ч. подготовительный период 0,2 месяца (СНиП РК 1.04-03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений»);

расчет потребности в кадрах,

периоды сведения СМР: подготовительный и основной.

6.6. Сметная документация

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

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса 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 2001года.

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 1-12;

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);

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. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых 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 установлен II уровень ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СНиП РК 1.02-01-2008 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектно-сметной документации на строительство».

Рабочий проект **«г.Караганда. Перевод насосной станции №6-а на внешнее электроснабжение 10 кВ, всвязи с реконструкции ПС «Мелькомбинат»** выполнен в полном объеме. Конструктивные, объемно-планировочные решения, принятые в проекте, обеспечивают надежность и безопасность при эксплуатации здания.

К проекту имелись замечания, которые были устранены в ходе корректировки.

Сметная документация составлена в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в РК» в уровне цен 2001г. с переходом к текущим ценам инд. МРП в установленном порядке.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ДГП «Карагандагосэкспертиза» в рабочий проект **«г.Караганда. Перевод насосной станции №6-а на внешнее электроснабжение 10 кВ, всвязи с реконструкции ПС «Мелькомбинат»** внесены следующие изменения и дополнения:

По разделу «Электротехнические решения»

1. Представлено Техническое задание на проектирование от эксплуатирующей организацией.
2. Представлена исполнительная (существующая схема электроснабжения).
3. Предоставлена ведомость на выполнение демонтажных работ.

Сметная документация

4. Сметная документация составлена в соответствии с проектными решениями.
5. Смету записали на диск и представили в экспертизу.
6. Сделали сверку с бухгалтерией стоимости экспертизы по договору.
7. Откорректировали объем кабеля силового марки ВВГнг 3х1,5.

Технико-экономические показатели по рабочему проекту

таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Показатели		Примечание (+ увеличение - уменьшение)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	Протяженность кабельных линий 10кВ,	км	0,095	0,095	
2	Общая сметная стоимость в базовых ценах 2001г.	млн. тенге	20,238	18,140	-2,198
3	в т.ч. СМР оборудования прочие	млн. тенге	4,837 15,501 -	2,595 15,510 0,035	-2,242 +0,009 -+0,035
4	Общая сметная стоимость в текущих ценах 2013г.	млн. тенге	57,945	51,853	-6,092
4	в т.ч. СМР оборудования прочие	млн. тенге	11,559 37,041 9,345	6,200 37,065 8,588	-5,359 +0,024 -0,757
5	Из них	млн.	1,563	1,563	-

	2013год (ПИР и экспертиза)	тенге			
6	2014год	млн. тенге	56,382	50,290	-6,092
7	Продолжительность строительства	месяцев	1,2	1,2	-

8.ВЫВОДЫ:

8.1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«г.Караганда. Перевод насосной станции №6-а на внешнее электроснабжение 10 кВ, в связи с реконструкции ПС «Мелькомбинат»** соответствует требованиям законодательных актов, государственных нормативов и документов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

протяженность кабельных линий 10кВ,	0,095 км
общая стоимость строительства в базовых ценах 2001 г	18,140 млн.тенге
в том числе СМР	2,595 млн.тенге
общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2013 -2014 гг	51,853 млн.тенге
в том числе СМР	6,200 млн.тенге
продолжительность строительства	1,2 месяца

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

8.3. До начало производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

8.4. 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, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.5. Настоящее экспертное заключение выдано с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Сантехэнергопроект» в соответствии с условиями договора от 25 сентября 2013 г № 10-327/13.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. Мемсараптаманың ескертулері мен ұсыныстары бойынша өзгерістер және толықтырулар енгізілген **«Қарағанды қаласы. «Мелькомбинат» ПС қайта құралымдауына байланысты №6-а сорғы станциясын 10 кВ сыртқы электрмен жабдықтауға ауыстыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілері, мемлекеттік нормативтері мен құжаттардың талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесі техникадық-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

10кВ кабелдік линияларының ұзындығы	0,095 км
2001ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	18,140 млн.теге
оның ішінде ҚМЖ	2,595 млн.теңге
2013ж. ағымдағы және 2014ж. боллжамдық бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	51,853 млн.теңге
оның ішінде ҚМЖ	6,200 млн.теңге
құрылыс ұзақтығы	1,2 ай

8.2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылған кезде және жұмыстар өндірісіне шығарылғанда оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігі тексеріледі.

8.3. Жұмыстың өндірісі басталғанға дейін жұмыс жобасы мемлекеттік сараптаманың оң қорытындысын алған соң 3 айдан кешіктірілмей бекітуге ұсынылуы қажет.

8.4. 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, материалдары мен құралымдарын барынша пайдалансын.

8.5. Осы сараптау қорытындысы 25 қыркүйектегі 2013ж. № 10-327/13 шарт ережелеріне сәйкес жобалауға арналған тапсырысшымен бекітілген дұрыстығына кепілдік беретін «Сантехэнергопроект» ЖШС бастапқы материалдар (мәліметтер) негізінде орындалды.

Директордың орынбасары	Губер С. Л.
Жетекші сарапшы	Рыльцева О.А.
Сарапшылар:	Кузьмина Е.Б.
	Есказина К.К.

Прошнуровано
Пронумеровано

000943