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

«2017 жылға 10/0,4кВ-КТШС демонтаждауды және жаңа құрылысын жобалау»
жұмыс жобасы бойынша

11.10.2016 ж. № ПЭА-0110/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«АО "Астана-Региональная Электросететвая Компания"»

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ТОО "Проммедконтракт"»

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

Внесите текст предисловия на казахском языке.

EX-PRO.KZ

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

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ПЭА-0110/16 от 11.10.2016 г.

по рабочему проекту
«Проектирование демонтажа и нового строительства КТП-10/0,4кВ на 2017 год»

ЗАКАЗЧИК:
«АО "Астана-Региональная Электросететвая Компания"»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
«ТОО "Проммедконтракт"»

г. Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Внесите текст предисловия на русском языке.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект: «Проектирование демонтажа и нового строительства КТП-10/0,4 кВ на 2017 год».

Настоящее заключение выполнено согласно договору от 14 сентября 2016 года № 491.

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания», г. Астана

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Проммедконтракт», г. Кызылорда (государственная лицензия ГСЛ № 0000260 от 18 апреля 2006 года, II категория).

ГИП – Идрисов М.С. (приказ от 13 июля 2016 года № 03).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства АО «Астана-РЭК».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование рабочего проекта от 27 апреля 2016 года, выданное заказчиком АО Астана-РЭК;

письмо от 28 сентября 2016 года № 13-8363 о том, что КТП-30, 160, 705, 711, 749, 933, 936, 1065, 1129 находятся на балансе АО «Астана-РЭК»;

инвестиционная программа, утвержденная приказом вице-министра индустрии новых технологий РК, директора Департамента Агенства РК по регулированию естественных монополий по г. Астане от 27 июля 2012 года № 98-ОД и Агенства РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 22 октября 2012 года № 537;

дефектный акт КТП-30;
дефектный акт КТП-160;
дефектный акт КТП-705;
дефектный акт КТП-711;
дефектный акт КТП-749;
дефектный акт КТП-933;
дефектный акт КТП-936;
дефектный акт КТП-1065;
дефектный акт КТП-1129.

Технические условия

АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» от 30 ноября 2015 года на замену КТП-10/0,4 кВ (Реализация инвестиционной программы АО «Астана-РЭК» на 2017 год).

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

РГУ «Департамент по защите прав потребителей города Астаны Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан - санитарно-эпидемиологическое заключение от 26 сентября 2016 года № ses/Z1-03/01050/2;

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Астаны» – заключение государственной экологической экспертизы от 3 октября Z3-0385/16.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Общая пояснительная записка.
Паспорт проекта.
Архитектурно-строительные решения.

Электрооборудование.
Охранная сигнализация.
Сметная документация.
Проект организации строительства (ПОС).
Перечень оборудования, материалов и изделий с приложенным основным и альтернативным вариантами прайс-листов и ценовых предложений.
Письмо об источнике финансирования от 7 сентября 2016 года № 13-7608.
Письмо о начале строительства от 19 сентября 2016 года № 13-8013.

5.4 Цель и назначение объекта

Демонтаж и новое строительство комплектной трансформаторной подстанции КТП-10/0,4 кВ на 2017 год.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участки демонтажа и нового строительства КТП-10/0,4 кВ расположены в Алматинском, Сарыаркинском и Есильском районах города Астаны:

КТП-30 с трансформатором 250 кВА (район Алматы, ул.Ш.Жиенкуловой);

ТП-160 с трансформатором 400 кВА (район Сарыарка, пр. Республики, район элеватора);

КТП-705 с трансформатором 160 кВА (район Сарыарка, жилой массив Коктал);

КТП-749 с трансформатором 0 кВА (район Сарыарка, жилой массив Коктал);

КТП-711 с трансформатором 400 кВА (район Сарыарка, жилой массив Коктал);

КТП-933 с трансформатором 630 кВА (район Алматы, жилой массив Юго-Восток, правая сторона);

КТП-936 с трансформатором 400 кВА (район Алматы, жилой массив Юго-Восток, правая сторона);

КТП-1065 с трансформатором 160 кВА (район Сарыарка, жилой массив Коктал);

КТП-1129 с трансформатором 630 кВА (район Есиль, жилой массив Чубары, ул. Центральная).

Природно-климатические условия площадки строительства

климатический подрайон	- IВ;
нормативная ветровое давление	- 0,38 кПа;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,00 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки	- минус 35ºС;
нормативная глубина промерзания грунтов	- 2,05 м;
сейсмичность района	- не сейсмичен.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Раздел архитектурно-строительного решения предусматривает работы по демонтажу и строительству КТП 10/0,4 кВ в следующем объеме:

вместо КТП-30 с трансформатором 250 кВА установить КТПН-У-630-10/0,4 кВ с трансформатором 630 кВА и ШРС-У-6-100;

вместо ТП-160 с трансформатором 400 кВА установить КТПБ-У-2х400-10/0,4 кВ с трансформаторами 2х400 кВА и ШРС-У-6-100;

вместо КТП-705 с трансформатором 160 кВА установить КТПН-У-400-10/0,4 кВ с трансформатором 400 кВА и ШРС-У-6-100;

вместо КТП-711 с трансформатором 400 кВА установить КТПН-У-630-10/0,4 кВ с трансформатором 630 кВА и ШРС-У-6-100;

вместо КТП-749 с трансформатором 0 кВА установить КТПН-У-630-10/0,4 кВ с трансформатором 630 кВА и ШРС-У-6-100;

вместо КТП-933 установить КТПН-У-1000-10/0,4 кВ с трансформатором 1000 кВА и ШРС-У-6-100;

вместо КТП-936 с трансформатором 400 кВА установить КТПН-У-1000-10/0,4 кВ с трансформатором 1000 кВА и ШРС-У-6-100;

вместо КТП-1065 с трансформатором 160 кВА установить КТПН-У-630-10/0,4 кВ с трансформатором 630 кВА и ШРС-У-6-100;

вместо КТП-1129 с трансформатором 630 кВА установить КТПН-У-1000-10/0,4 кВ с трансформатором 1000 кВА и ШРС-У-6-100;

Здание КТПН-У предусмотрено модульной конструкций размером 2750х2600х4300 мм. Каркас выполнен из панелей типа "сэндвич".

Здание КТПБ предусмотрено блочно-модульного типа из трех блоков из сэндвича панелей размерами 3250х6750х6750 мм.

Модульные здания устанавливаются на сборные железобетонные фундаменты, согласно строительных решений.

РУ-10 кВ комплектуются камерами одностороннего обслуживания серии КСО-3М производства АО "КЭМОНТ" г.Усть-Каменогорск.

Щиты 0,4 кВ комплектуются распределительными панелями ЩО70 производства АО "КЭМОНТ" г.Усть-Каменогорск.

6.2.2 Электротехнические решения

Вводы линий 10 кВ и 0,4 кВ предусмотрены кабельные. Крепление оборудования предусмотрено конструкциями КТПН-У и КТПБ.

Схема электрическая принципиальная и оборудование на напряжение 10 кВ

На напряжение 10 кВ принята одинарная, секционированная на одну секцию система сборных шин, к которой присоединены линии и силовые трансформаторы, согласно данных опросных листов. К установке в РУ-10 кВ приняты камеры КСО-3М. На напряжении 10 кВ предусматривается схема электрических соединений с установкой на вводе и отходящей линии выключателей нагрузки, на силовом трансформаторе - выключателя нагрузки с предохранителями. Выключатели нагрузки в камере КСО-3М приняты ВНАП с номинальным током 630 А.

Схема электрическая принципиальная и оборудование на напряжение 0,4 кВ

На напряжение 0,4 кВ принята одинарная, секционированная автоматом на одну секцию система сборных шин (для КТПБ-160 - на две секции система сборных шин). Питание секции шин осуществляется от силового трансформатора, подключаемого через автомат к щиту 0,4 кВ, комплектуемого панелями ЩО70 и шкафом ШРС. Количество и нагрузка отходящих линий приведены на схеме электрической однолинейной РУ-0,4 кВ и опросном листе на панели ЩО70. Присоединение линий к шинам предусматривается через рубильники и предохранители.

Измерение и учет электроэнергии

В КТПН-У и КТПБ предусматриваются к установке следующие измерительные приборы:

вольтметры на каждой секции шин 0,4 кВ;

амперметры на стороне 0,4 кВ силовых трансформаторов;

амперметры на отходящих линиях 0,4 кВ;.

счетчики учета электрической энергии на стороне 0,4 кВ на вводах и отходящих линиях.

Автоматика

Автоматика в КТПН-У предусматривается для отключения вводного выключателя 0,4 кВ при срабатывании защит и коротком замыкании.

Электроосвещение и силовая часть

Во всех отсеках КТПН-У принято рабочее освещение и отопление на напряжение 220 В, поставляемое комплектно заводом-изготовителем, во всех отсеках КТПБ рабочее освещение, отопление на напряжение 220 В и вентиляция, поставляемые комплектно предприятием-изготовителем.

Заземление и защита от грозовых перенапряжений

Заземляющее устройство КТПН-У, КТПБ принято общим для напряжений 10 кВ и 0,4 кВ. Сопротивление заземляющего устройства предусмотрено не более 4 Ом в любое время года. Проектом предусмотрено устройство наружного контура заземления стальной полосой 4х40мм (горизонтальный заземлитель), прокладываемый в траншее н а глубине 0,7 м от поверхности земли и вертикальными электродами заземления из угловой стали 63х63х5 мм длиной 3 м.

Система безопасности

Охранная сигнализация

В комплектной трансформаторной подстанции охранная сигнализация выполняется на базе универсального контроллера «Мираж-GSM-8-03» системы «Мираж», устанавливаемые в РУ-0,4 кВ. Снятие и постановка сигнализации на охрану объекта осуществляется с помощью электронных ключей. В качестве охранных датчиков используются следующие технические средства:

для дверей на открывание - извещатель охранный магнитоконтактный марки ИО-102-20 А2П;

для внутренних объемов помещений - извещатель охранный оптико-электронный марки Patrol 701.

Охранные извещатели включаются в самостоятельные шлейфы приёмного контроллера. Извещатели оптико-электронные устанавливаются под потолком на высоте 2,6 м. Шлейфы охранной сигнализации по зданию подстанции выполняются открыто по стенам в гофротрубе кабелем марки КСПВ 4х0,5.

Для местного оповещения о несанкционированном доступе проектом предусматривается установка светового оповещателя «Маяк-12К», устанавливаемого на улице. Сеть светового оповещения выполняется кабелем марки КСПВ 4х0,5 в гофрированной ПВХ трубе открыто по стенам.

Электропитание прибора охранной сигнализации (ОС)

Электропитание контроллера "Мираж-GSM-8-03" предусматривается от двух источников питания. Основное питание от сети переменного напряжения 220В,

50 Гц (ШСН) кабелем ШВВП 2х0,75 в гофрированной ПВХ трубе, резервное питание - от контроллера оснащённой источником бесперебойного питания. Также контроллер оснащён высокочувствительным интегрированным GSM/SPRS модемом Cinterion. Оборудование охранной сигнализации подлежит заземлению.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочий проект выполнен с учетом требований СН РК 2.02-11-2002 «Нормы оборудования зданий, помещений и сооружений автоматической пожарной сигнализацией, автоматическими установками пожаротушения и оповещения людей о пожаре» и Инструкции по проектированию противопожарной защиты энергетических предприятий РД 34.49.101-87.

Главная схема электрических соединений, схемы собственных нужд и схемы оперативного тока, управление оборудованием и компоновка оборудования запроектированы таким образом, что при возникновении пожаров в кабельном хозяйстве или вне его исключается одновременная потеря взаимно резервирующих присоединений.

Тушение пожара предусматривается аварийными выездными бригадами и местной пожарной командой.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел «Охрана окружающей среды рабочего проекта рассмотрен и согласован:

РГУ «Департамент по защите прав потребителей города Астаны Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан - санитарно-эпидемиологическое заключение от 26 сентября 2016 года № ses/Z1-03/01050/2;

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Астаны» – заключение государственной экологической экспертизы от 3 октября 2016 года № Z3-0385/16.

6.5 Организация строительства

Нормативная ппродолжительность строительства определена, в соответствии со СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Начало строительства - май 2017 год, согласно письму от 19 сентября 2016 года № 13-8013.

Срок продолжительности строительства – 4 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация составлена согласно «Порядку разработки, согласования, утверждения и состава проектной документации на строительство» (СН РК 1.02-03-2011), введенному в действие приказом Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 15 августа 2012 года № 411, Государственному нормативу по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, введенному в действие приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 3 июля 2015 года № 235-нқ, заданию на проектирование, проектным решениям.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.5) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2016 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы (ЭСН РК 8.04-01-2015) с учетом изменений и дополнений выпуски 6;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы (ЭСН РК 8.04-02-2015) с учетом изменений и дополнений выпуски 6;

сборники сметных цен в текущем уровне 3 квартала 2016 года на строительные материалы, изделия и конструкции (ССЦ РК 8.04-08-2015);

сборник сметных цен в текущем уровне 3 квартала 2016 года на инженерное оборудование объектов строительства (ССЦ РК 8.04-09-2015);

сборники сметных цен в текущем уровне 3 квартала 2016 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов (СЦЭМ РК 8.04-11-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 6;

сборник тарифных ставок в строительстве 2016 года (СТС РК 8.04-07-2016);

сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на перевозку грузов для строительства (СЦПГ РК 8.04-12-2015).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 3 июля 2015 года № 235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 79 приложения № 1 к приказу Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 3 июля 2015 года № 235-нқ);

перечень инженерного оборудования, материалов, изделий поставки подрядчика с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный АО «Астана-РЭК», согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан от 22 декабря 2015 года.

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

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект разработан в соответствии с техническим заданием на разработку и соблюдением экологических, санитарно-эпидемиологических и противопожарных требований..

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений в п. 7.2 соответствуют государственным нормативам и обеспечивают демонтаж и новое строительство КТП-10/0,4 кВ на 2017 год

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

В процессе рассмотрения по замечаниям ТОО «ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗААСТАНА. KZ» в рабочий проект «Проектирование демонтажа и нового строительства КТП-10/0,4 кВ на 2017 год» внесены следующие изменения и дополнения:

Электротехнические решения

Реконструкция КТПН

1. ПУЭ РК-2012 заменен на ПУЭ РК-2015.
2. КТПН-У-630. Опросный лист согласован с АО «Астана-РЭК».
3. Учет электрической энергии выполнен счетчиками САР 4У-Э721-ТХ PLC IP ПРS производство ТОО «SAIMAN».
4. Исправлен ток плавкой вставки предохранителя на 10 кВ в КТПН на 1000 кВА.
5. Предоставлены чертежи архитектурно-строительной части и заземления КТПН- У-630/10/0,4 кВ.

Охранная сигнализация в КТПН

6. Правила ППБ РК-08-97 заменены на правила ППБ РК-2011.
7. Представлены листы ОС-2, ОС-3 охранной сигнализации.
8. ГОСТ 21.406-88 по условным обозначениям охранной сигнализации заменен на РД 78.36.002-99.

Сметная документация

9. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с проектными решениями.
10. Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно- нормативной базой.
11. Исключен во всех сметах коэффициент к=0,8 на демонтажные работы, применен коэффициент к=0,4, согласно ЭСН РК 8.04-02-2015 раздел 6, таблица 2. Исключить стоимость ресурсов Н53=0.
12. Исключены во всех сметах кабели силовые ВВГ 4х95 мм2, применены кабели силовые ВВГ 1х240 мм2 и откорректировать объем 12 м на 24 м, согласно спецификации.
13. В сметном расчете стоимости строительства предусмотрен задел на 2017 год.

Основные технико-экономические показатели

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Показатели		Изменения:
			заявленные	рекомендуемые к утверждению	увеличение+ / уменьшение-
КТП-30					
1	КТПН-У-630-10/0,4 кВ	шт.	1	1	-
2	Общая сметная стоимость строительства по сметному расчету в текущем уровне цен 1 квартала 2017 года, всего	млн. тенге	12,141	11,991	-0,150

	в том числе: СМР оборудование прочие		3,219 7,456 1,466	2,566 7,977 1,448	-0,653 +0,521 -0,018
3	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4	4	-
КТП-160					
4	КТПБ-У-2х400-10/0,4 кВ	шт.	1	1	-
5	Общая сметная стоимость строительства по сметному расчету в текущем уровне цен 1 квартала 2017 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	30,541 6,637 20,215 3,689	30,658 5,325 21,630 3,703	+0,117 -1,312 +1,415 +0,014
6	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4	4	-
КТП-705					
7	КТПН-У-400-10/0,4 кВ	шт.	1	1	-
8	Общая сметная стоимость строительства по сметному расчету в текущем уровне цен 1 квартала 2017 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	11,266 3,121 6,784 1,361	11,063 2,468 7,259 1,336	-0,203 -0,653 +0,475 -0,025
9	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4	4	-
КТП-711					
10	КТПН-У-630-10/0,4 кВ	шт.	1	1	-
11	Общая сметная стоимость строительства по сметному расчету в текущем уровне цен 1 квартала 2017 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	12,141 3,219 7,456 1,466	11,992 2,566 7,978 1,448	-0,149 -0,653 +0,522 -0,018
12	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4	4	-
КТП-749					
13	КТПН-У-630-10/0,4 кВ	шт.	1	1	-

14	Общая сметная стоимость строительства по сметному расчету в текущем уровне цен 1 квартала 2017 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	12,141 3,219 7,456 1,466	11,992 2,566 7,978 1,448	-0,149 -0,653 +0,522 -0,018
15	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4	4	-
КТП-933					
16	КТПН-У-1000-10/0,4 кВ	шт.	1	1	-
17	Общая сметная стоимость строительства по сметному расчету в текущем уровне цен 1 квартала 2017 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	13,820 3,404 8,747 1,669	13,775 2,753 9,359 1,664	-0,045 -0,651 +0,612 -0,005
18	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4	4	-
КТП-936					
19	КТПН-У-1000-10/0,4 кВ	шт.	1	1	-
20	Общая сметная стоимость строительства по сметному расчету в текущем уровне цен 1 квартала 2017 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	13,435 3,066 8,746 1,623	13,775 2,753 9,358 1,664	+0,340 -0,313 +0,612 +0,041
21	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4	4	-
КТП-1065					
22	КТПН-У-630-10/0,4 кВ	шт.	1	1	-
23	Общая сметная стоимость строительства по сметному расчету в текущем уровне цен 1 квартала 2017 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	11,756 2,880 7,456 1,420	13,431 2,566 7,977 2,887	+1,675 -0,314 +0,522 +1,467

24	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4	4	-
КТП-1129					
25	КТПН-У-1000-10/0,4 кВ	шт.	1	1	-
26	Общая сметная стоимость строительства по сметному расчету в текущем уровне цен 1 квартала 2017 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	13,803 3,389 8,747 1,667	13,792 2,767 9,359 1,666	-0,011 -0,622 +0,612 -0,001
27	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4	4	-

Примечание: увеличение сметной стоимости произошло за счет пересчета сметной документации в текущих ценах 2017 года.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Проектирование демонтажа и нового строительства КТП-10/0,4 кВ на 2017 год» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, с вышеуказанными в таблице 1 технико-экономическими показателями.
2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для разработки рабочего проекта, достоверность которых гарантирована ТОО «Проммедконтракт» в соответствии с условиями договора от 14 сентября 2016 года № 491.
3. Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1135 «Об утверждении Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.
4. Заказчику при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «2017 жылға КТҚС -10/0,4 кВ бөлшектеуді және жаңа құрылысын жобалау» жұмыс жобасы жоғарыда келтірілген 1 кестедегі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік номативтердің талаптарына сәйкес келеді.
2. Осы сараптама қорытындысы бастапқы мәліметтер мен жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2016 жылғы 14 қыркүйектегі № 491 шарттың талаптарына сәйкес «Проммедконтракт» ЖШС кепілдік етеді.
3. «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010-2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің

2010 жылғы 29 қазандағы № 1135 Қаулысын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу барысында отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

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

Өндірістік бөлім бастығы Г. Сарсембаева

Сарапшы С. Жумагулова

Сарапшы М. Ибышев

Ибышев М.К.

Эксперт

Жумагулова С.К.

Эксперт