ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
«ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ» ЖШС
Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Құрылыс, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері және жер ресурстарын басқару комитетімен 2016 жылғы 14 қаңтарда берілген №00004 аккредиттеу туралы куәлік

EX-PRO.KZ

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
ТОО «ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ»
Свидетельство об аккредитации №00004, выданное Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан 14 января 2016 года

Бекітемін:

«ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ» ЖШС
директоры
_____Е. Сапарбаев

«Жабық 110/20 кВ «Тұран» қосалқы станциясын салу. Түзету»
жұмыс жобасы бойынша

2016 жылғы 05 желтоқсандағы № 16-2016

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Астана қаласының энергетика басқармасы» ММ
Астана қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Тяжпромэлектропроект»
г. Алматы

Астана қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
«ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ» ЖШС
Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Құрылыс, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері және жер ресурстарын басқару комитетімен 2016 жылғы 14 қаңтарда берілген №00004 аккредиттеу туралы куәлік

EX-PRO.KZ

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
ТОО «ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ»
Свидетельство об аккредитации №00004, выданное Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан 14 января 2016 года

Утверждаю:

Директор
ТОО«ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ»
_____Е. Сапарбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 16-2016 от 05 декабря 2016 года

По рабочему проекту
«Строительство закрытой подстанции 110/20 кВ «Туран». Корректировка»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ«Управление энергетики города Астаны»
г. Астана

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Тяжпромэлектропроект»
г. Алматы

г. Астана

ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ

1. НАИМЕНОВАНИЕ: сметная документация к рабочему проекту «Строительство закрытой подстанции 110/20 кВ «Туран». Корректировка».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 29 ноября 2016 года № 29-2016 между ТОО «ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ», ГУ «Управление энергетики города Астаны» и ТОО «Тяжпромэлектропроект».

Ранее по рабочему проекту «Строительство закрытой ПС 110/20 кВ «Туран» РГП «Госэкспертиза» были выданы:

заключение от 13 марта 2015 года № 01-0142/15;

заключение от 29 ноября 2016 года № 01-0538/16.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики города Астаны».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Тяжпромэлектропроект», г. Алматы (государственная лицензия ГСЛ № 13019997 от 18 декабря 2013 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, I категория).

ГИП – Карынтаев С. А. (приказ от 19 июля 2016 года № 1/1-Л-16.)

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основания для разработки:

задание на корректировку рабочего проекта, утвержденное заказчиком от 1 ноября 2016 года;

протокол технического совещания о выполнении корректировки рабочего проекта, утвержденный АО «Астана -РЭК» от 31 мая 2016 года;

протокол технического совещания о корректировке рабочего проекта, утвержденный ГУ «Управление энергетики города Астаны» от 20 июня 2016 года;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное главным архитектором города Астаны от 4 апреля 2014 года № 4032;

выписка из протокола заседания комиссии по предоставлению земельных участков в городе Астана от 15 января 2014 года № 1, о внесении изменений и об отмене ранее принятых протоколов комиссии от 11 декабря 2013 года № 48;

выписка из постановления акимата города Астана на земельный участок под ПС от 31 марта 2014 года № 197-463;

выписка из постановления акимата города Астана на земельный участок под КЛ-110 кВ от 20 мая 2014 года № 197-799;

акт выбора земельного участка под ПС и выписка из протокола от 27 января 2014 года № 186-11/86;

акт об исключения оборудования для РЗА от 3 августа 2016 года № 665;

акт об исключения оборудования по работе элегазом от 3 августа 2016 года № 668;

акт об отводе границ участка в натуре, выполненный ТОО «Астанагорархитектура», утвержденный ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Астана» от 18 марта 2014 года;

типовой поперечный профиль В-30 ул. Е29 на участке от ул. Е13 до ул. Е15, выполненный ТОО «НИПИ Астанагенплан» в марте 2014 года;

типовой поперечный профиль В-30 ул. Е13 на участке от ул. Е29 до ул. Е30, выполненный ТОО «НИПИ Астанагенплан» в марте 2014 года;

схема трассы кабельных линий КЛ-110 кВ к ПС 110/20 кВ «Туран», выданная ТОО «Астана қала құрылысы кадастры» от 8 апреля 2014 года № 7659;

выкопировка из ПДП территории накопителя сточных вод оз. Талдыколь (рекультивация) район 2, согласованная ТОО «НИПИ Астанагенплан»;

письмо ГУ «Управление энергетики города Астаны» об объемах выполненных работ на объекте от 07 сентября 2016 года № 186-08/1058;

письмо АО «Астана-РЭК» о значении токов от 29 декабря 2012 года № 23-5521;

ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ

письмо АО «Астана-РЭК» от 6 сентября 2016 года № 5-23/4-4303 об изменении пунктов технического условия (ТУ) от 23 августа 2012 года № 5-26/1-2672;

письмо АО «Астана-РЭК» об установке аккумуляторных батарей (АБ) в отдельном помещении от 28 июня 2016 года № 09-4894;

письмо АО «Астана-РЭК» о трансформаторах тока (Ктт) от 29 июня 2016 года № 09-4926;

письмо ТОО «Алматыпроектэнергострой» о марке волоконно-оптического кабеля от 2 октября 2013 года № 13-259.

Технические условия:

АО «Астана-РЭК» от 23 августа 2012 года № 5-26/1-2672 на проектирование и строительство закрытой ПС-110/20 кВ «Туран» с КЛ-110 кВ;

ГЦТ «Астанателеком» от 1 апреля 2014 года № 287 на телефонизацию;

ГУ «Управление энергетики города Астана» от 25 октября 2016 года № 3-6/3229 на проектирование водопровода и канализации;

ГУ «Управление энергетики города Астана» от 26 октября 2016 года № 07-10/972 для целей проектирования и строительства ливневой канализации.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

ГУ «Управление энергетики города Астана» - согласование рабочего проекта «Строительство закрытой ПС-110/20 кВ «Туран» Корректировка от 09 июля 2016 года № 186-08/1059;

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Астана» акимата города Астана - заключение государственной экологической экспертизы на раздел «Охрана окружающей среды» от 21 сентября 2016 года № eco/Z3-03/01017/2;

РГУ «Департамент по защите прав потребителей города Астаны» Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей» - заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы по разделу «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту от 20 сентября 2016 года № ses/Z1-03/01008/2.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. А012070/1-ПЗ. Общая пояснительная записка.

Том 2. А 012071/1- ПП. Паспорт рабочего проекта.

Том 3.1 А 012074/1-СМ.АС. Подстанция. Объектная и локальные сметы на строительные работы.

Том 3.2 А 012074/1-СМ.ПС. Подстанция. Объектная и локальные сметы на приобретение и монтаж электрооборудования.

Том 3.3 А 012074/1-СМ.КЛ. Кабельная линия. Объектная и локальные сметы.

Том 3.4 А012074/1-СМ. Сводный сметный расчет стоимости строительства.

Альбом А 012072 – ГТ. Генплан и транспорт.

Альбом А 012073 – ООС. Охрана окружающей среды.

Альбом А012075. Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям.

А012078 –ПОС. Организация строительства.

Электротехнические решения

Альбом А012076/1-ЭП1.1. Описание логических функции МПУ Siprotec. Управление, релейная защита, автоматика схемы подключения

Альбом А012076/1-ЭП1.2.1. Трансформатор Т-1.Шкаф № 1Р-Е02-U1.

Альбом А012076/1-ЭП1.2.2. Трансформатор Т-2.Шкаф № 2Р-Е02-U2.

Альбом А012076/1-ЭП1.2.3. Шиносоединительный выключатель 110 кВ QK1G и ДЗШ 110 кВ. Шкаф № 3Р-Е06-U3.

Альбом А012076/1-ЭП1.2.4. КЛ 110 кВ «W1G». Шкаф № 12Р-Е03-U12.

Альбом А012076/1-ЭП1.2.5. КЛ 110 кВ «W2G». Шкаф № 13Р-Е03-U13.

Альбом А012076/1-ЭП1.2.6. КЛ 110 кВ «W3G». Шкаф № 14Р-Е04-U14.

Альбом А012076/1-ЭП1.2.7. КЛ 110 кВ «W4G». Шкаф № 15Р-Е08-U15.

Альбом А012076/1-ЭП1.2.8. ТН 110 кВ TV1G, TV2G Шкаф № 11Р-Е05-U11.

Альбом А012076/1-ЭП1.2.9. Цепи учета образователей Т1, Т2, QK1G и КЛ-110 кВ W1G, W2G, W3G, W4G. Шкаф № 22Р.

ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ

Альбом А012076/1-ЭП1.2.10. Организация цепей питания постоянным оперативным током DC и AC.

Альбом А012076/1- ЭП1.3. Кабельный журнал, прокладка кабелей.

Альбом А012076/1-ЭП1.4. Компоновочные чертежи, установка оборудования, конструкции и детали.

Альбом А012076/1- ЭП1.ОЛ1. Опросный лист на КРУЭ-110 кВ.

Альбом А012076/1- ЭП1.ОЛ2. Опросный лист на КРУЭ-20 кВ.

Альбом А012076/1- ЭП1.ОЛ3. Опросный лист на резистор заземления нейтрали NERC.

Альбом А012076/1- ЭП1.ОЛ4. Опросный лист на систему оперативного постоянного тока (СОПТ) с инвертором 220В DC и 220В AC.

Альбом А012076/1-ЭП1.ОЛ5. Опросный лист на трансформатор ТРДН-80000/115 кВ.

Альбом А012076/1-ЭП1.33. Задание заводу изготовителю.

Альбом А012076/1- ЭП1.С. Спецификация оборудования и материалов.

Альбом А012076/1- ЭК1. Кабельная линия 110 кВ с ВОК.

Архитектурно-строительные решения

Альбом А 012076/1 – АС. Архитектурно-строительные изделия.

Альбом А 012076/1 – АСИ. Архитектурно-строительные изделия.

Альбом А 012076/1 – ЮЖ. Конструкции железобетонные.

Альбом А 012076/1 – ЮЖИ. Конструкции железобетонные. Изделия.

Альбом А 012076/1 – АС1. Подземный маслосборник емкостью 39,2 м3.

Альбом А012076/1- ОВ. Отопление и вентиляция.

Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях на объекте «Строительство ПС 110/20 кВ «Туран», расположенной по адресу с проектным наименованием Е13 и Е23 в г. Астане», выполненный ТОО «ГеоТерр» в 2014 году (арх.№ 2/819).

Расчеты фундаментов и каркаса здания ПС «Туран».

5.4 Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Строительство закрытой ПС 110/20 кВ «Туран» мощностью 2х80 МВА предназначено для электроснабжения новых потребителей и объектов перспективного развития, которые будут располагаться западнее пр. Туран.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Площадка строительства ЗПС 110/20 кВ «Туран» расположена на левом берегу р. Ишим на пересечении улиц с проектным наименованием Е13 и Е29 в г. Астане.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон - IВ;

нормативный вес снегового покрова - 100 кгс/м2;

нормативное ветровое давление - 38 кгс/м2;

расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 35^{0}С;

нормативная глубина промерзания грунта - 2,1 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническому отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненному ТОО «ГеоТерр» в 2014 году, площадка строительства подстанции сложена следующим напластованием грунта (сверху-вниз) и мощностью слоев:

насыпной грунт - представлен дресвой, щебнем, неслежавщимся - 0,5 м;

почвенно-растительный слой - 0,3÷0,4 м;

суглинок – коричневый, полутвердый, с глубины 1,0÷1,2 м - тугопластичный, с глубины 1,5÷2,5 м - мягкопластичный, с прослоями песка средней крупности (m=2-10 см), вскрыт на глубине 0,4÷0,8 м,

ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ

CII=10 кПа, φII=12°,
E=6 МПа, ρ=2,03 г/см³ - 5,0÷5,6 м;

песок гравелистый – серый, полимиктовый, водонасыщенный, с прослоями суглинка (m=10÷20 см) и галечникового грунта (m=1÷15 см), вскрыт на глубине 5,4÷5,9 м,

CII=0 кПа, φII=38°,
E=30 МПа,ρ=2,00 г/см³ - 1,7÷5,4 м;

гравийный грунт – коричневый, полимиктовый, водонасыщенный, с прослоями суглинка (m=10 см), вскрыт на глубине 7,5÷9,7 м,

R0=0,35 МПа - 1,0÷1,7 м;

галечниковый грунт – зеленовато-серый, полимиктовый, водонасыщенный, вскрыт на глубине 8,8÷9,2 м,

R0=0,45 МПа - 0,5÷0,7 м;

дресвяной грунт – зеленовато-серый, представлен выветрелыми прочными и рухляковыми обломками алевролитов и аргиллитов, с суглинистым заполнителем до 30%, вскрыт на глубине 10,7÷10,8 м,

R0=0,3 МПа,
E=20 МПа - 2,0÷3,7 м;

щебенистый грунт – зеленовато-серый, представлен выветрелыми прочными и рухляковыми обломками алевролитов и аргиллитов, с суглинистым заполнителем до 20%, вскрыт на глубине 12,8÷14,5 м,

R0=0,40 МПа, E=30 МПа - вскрытая 2,5÷4,2 м.

Поверхность площадки относительно ровная и характеризуется колебанием абсолютных отметок в пределах 344,0÷344,6 м.

Подземные воды вскрыты на глубине 0,2÷0,8 м, абсолютные отметки установившегося уровня 343,8÷343,9 м, прогнозируемый уровень до дневной отметки.

Грунтовые воды к бетонам марки W4 на портландцементе – слабоагрессивные, по отношению к железобетонным конструкциям – среднеагрессивные.

Грунты к бетонам марки W4 на портландцементе – слабоагрессивные, по отношению к железобетонным конструкциям – среднеагрессивные.

6.2 Охрана окружающей среды

На раздел рабочего проекта «Охрана окружающей среды» получены:

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Астана» акимата города Астана - заключение государственной экологической экспертизы на раздел «Охрана окружающей среды» от 21 сентября 2016 года № eco/Z3-03/01017/2;

РГУ «Департамент по защите прав потребителей города Астаны» Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей» - заключение санитарноэпидемиологической экспертизы по разделу «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту от 20 сентября 2016 года № ses/Z1-03/01008/2.

6.3 Организация строительства

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СНиП РК 1.04.032008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» и составляет 17 месяцев, в том числе по годам:

2015 год – 71%;
2016 год – 29%

Начало строительства – II квартал 2015 года, согласно письму заказчика от 11 августа 2014 года № 186-11/1260.

6.4 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» по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ

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 1-20;

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

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

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

сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

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

перечень выбора оборудования, материалов, изделий с приложенным основным и альтернативным вариантом прайс-листов и ценовых предложений, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком ГУ «Управление энергетики города Астаны» 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);

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 стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2015 год через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного согласно Закону «О республиканском бюджете на 2014-2016 годы» от 3 декабря 2013 года № 148-V.

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 сметной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

Сметная документация к рабочему проекту разработана в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями

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

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

В процессе рассмотрения по замечаниям ТОО «ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ» в сметную документацию «Строительство закрытой подстанции 110/20 кВ «Туран». Корректировка» внесены следующие изменения и дополнения:

ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ

Сметная документация

1. Исправлены нормы затрат на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015 п. 21.
2. Откорректированы стоимости оборудования и материалов по прайс-листам.

Основные экономические показатели

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Показатели		Изменения: + увеличение, -уменьшение
			заявленные	рекомендуемые к утверждению	
1	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г., всего в том числе: СМР оборудование прочих затрат	млн. тенге	1415,881 383,373 1027,315 5,193	1408,231 381,457 1021,607 5,167	-7,650 -1,916 -5,708 -0,026
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2015–2016 г.г., всего в том числе: СМР оборудование прочих затрат	млн. тенге	4295,836 1000,387 2680,708 614,741	4273,051 995,387 2665,814 611,850	-22,785 -5,000 -14,894 -2,891
3	Из них: 2015 год 2016 год 2016 год (пир и экспертиза)	млн. тенге		3016,570 1232,120 24,361	
4	Нормативная продолжительность строительства	мес.	17	17	-

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений сметная документация к рабочему проекту «Строительство закрытой подстанции 110/20 кВ «Туран». Корректировка» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными экономическими показателями:

общая сметная стоимость строительства
в базовых ценах 2001 г., всего - 1408,231 млн. тенге,
в том числе: СМР - 381,457 млн. тенге,
оборудование - 1021,607 млн. тенге;
прочие затраты - 5,167 млн. тенге;

общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных
ценах 2015-2016 г. г., всего - 4273,051 млн. тенге,
в том числе: СМР - 995,387 млн. тенге,
оборудование - 2665,814 млн. тенге
прочих затрат - 611,850 млн. тенге

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики города Астаны» в соответствии с условиями договора от 29 ноября 2016 года № 29-2016.

ПРОЕКТЭКСПЕРТИЗАASTANA.KZ

3. Заказчик при приемке сметной документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

5. Настоящее заключение рассматривать совместно с ранее выданными заключениями РГП «Госэкспертиза» от 13 марта 2015 года № 01-0142/15 и от 29 ноября 2016 года № 01-0538/16.

6. С выходом настоящего заключения, ранее выданное заключение РГП «Госэкспертиза» от 13 марта 2015 года № 01-0142/15 утрачивает силу в части откорректированных решений по разделу «Сметная документация».

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Жабық 110/20 кВ «Тұран» қосалқы станциясын салу. Түзету» жұмыс жобасына сметалық құжаттама Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

2001 жылғы базалық бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	- 1408,231 млн. теңге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 381,457 млн. теңге;
жабдық	- 1021,607 млн. теңге;
өзгелер	- 5,167 млн. теңге;
2015-2016 жылдардағы ағымдағы және болжамды бағалардағы құрылыстың	
жалпы сметалық құны, барлығы	- 4273,051 млн. теңге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 995,387 млн. теңге;
жабдық	- 2665,814 млн. теңге,
өзгелер	- 611,850 млн. теңге.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2016 жылғы 29 қарашадағы № 29-2016 шарттың талаптарына сәйкес «Астана қаласының Энергетика басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

5. Осы қорытынды бұрын 2015 жылғы 13 наурызда «Мемсараптама» РМК берген № 01-0142/15 қорытындысымен бірге қарастырылсын.

6. Осы қорытындының шығуымен бұрын 2015 жылғы 13 наурызда «Мемсараптама» РМК берген № 01-0142/15 қорытындысы «Сметалық құжаттамалар» бөлімі бойынша түзетілген шешімдер бөлігінде күшін жояды.

Өндірістік бөлім бастығы Г. Сарсембаева

Сарапшы С. Жумагулова