Счет-фактура № 22 от 26 Ноября 2014 г.

Поставщик: ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис

ИИН/БИН и адрес поставщика: **ИИН/БИН 050240010815 Адрес: РК г.Астана, Район Есиль, проспект Туран, дом19/1, ВП 10, Свидетельство по НДС серия 62001 № 0017676 от 12 декабря 2012 г.**

ИИК поставщика: **KZ5078003G0125108001 в Ф АО Темирбанк г.Астана БИК JSRBKZKA**

Договор (контракт) № №318 от 24.12.2013г.

Условия по договору(контракту) Безналичный расчет

Пункт назначения РК Астана

(государство, регион, область, город, район)

Поставка товаров (работ, услуг) осуществлена по доверенности №

Способ отправления

Товарно-транспортная накладная №

Грузоотправитель: ИИН/БИН 050240010815, ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис, Адрес: РК г.Астана, Район Есиль, проспект Туран, дом19/1, ВП 10,

ИИН/БИН, наименование и адрес

Грузополучатель: ИИН/БИН 021240001744, Астана -РЭК, Адрес: г. Астана ул. Сауран7Б, ВП-1

ИИН/БИН, наименование и адрес

Получатель: **Астана -РЭК**

ИИН/БИН и адрес получателя: **ИИН/БИН 021240001744 Адрес: г. Астана ул. Сауран7Б, ВП-1**

ИИК получателя: **KZ196010111000149567 в АО "Народный Банк Казахстана" БИК HSBKKZKX**

Номер по порядку	Наименование товаров (работ, услуг)	Ед изм	Количество (объем)	Цена	Стоимость тов. (раб.,усл.) без НДС	НДС		Всего стоимость реализации	Акциз	
						Ставка	Сумма		Ставка	Сумма
1	Разработка проектно-сметной документации "АСКУЭ частного сектора и объектов АО "Астана Региональная Электросетевая Компания"	работа	1	4364000.00	4364000.00	12 %	523680.00	4887680.00	-----	-----
Всего по счету:					**4364000.00**		**523680.00**	**4887680.00**		**-----**

Уполномоченное лицо поставщика на подписание счета фактуры за руководителя
Осокин С.А.
(ФИО,подпись)

Уполномоченное лицо поставщика на подписание счета фактуры за главного бухгалтера
Осокин С.А.
(ФИО,подпись)

М.П.

Выдал (уполномоченное лицо поставщика на подписание счета фактуры)
директор Осокин С.А.
(должность, Ф.И.О., подпись)

Получил

Примечание. Без печати недействительно.

Оригинал (первый экземпляр)-получателю.

Копия (второй экземпляр)-поставщику.

Приложение 9 к приказу Министра финансовРеспублики Казахстан от 19 августа 2013 года № 402

Приложение 50 к приказу Министра финансов Республики Казахстан от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

		ИИН/БИН
Заказчик	Астана -РЭК, г. Астана ул. Сауран7Б, ВП-1 *полное наименование, адрес, данные о средствах связи*	021240001744
Исполнитель	ТОО "АстанаЭлектроСтройСервис, РК г.Астана, Район Есиль, проспект Туран, дом19/1, ВП 10, *полное наименование, адрес, данные о средствах связи*	050240010815
Договор (контракт)	№318 от 24.12.2013г.	

Номер документа	Дата составления	Отчетный период	
		с	по
22	26 Ноября 2014 г.	01.11.14	26.11.14

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)*

Номер по порядку	Наименование работ (услуг)	Сведения о наличии отчета о маркетинговых исследованиях, консультационных и прочих услуг (дата, номер, количество страниц)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)		
				количество	цена за единицу, в тенге	стоимость, в тенге
1	2	3	4	5	6	7
1	Разработка проектно-сметной документации "АСКУЭ частного сектора и объектов АО "Астана Региональная Электросетевая Компания"		работа	1	4887680.00	4887680.00
			Итого	**1**	**x**	**4887680.00**
					в т. ч. НДС	**523680.00**

К оплате по акту : Четыре миллиона восемьсот восемьдесят семь тысяч шестьсот восемьдесят тенге 00 тиын (в т.ч. НДС : Пятьсот двадцать три тысячи шестьсот восемьдесят тенге 00 тиын)

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика_____
наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации: Акт сдачи-приемки выполненных работ_____

Акт составлен в двух экземплярах. Перечисленные работы(услуги) выполнены в полном объеме, с требуемым качеством, проверены и приняты заказчиком.

Сдал (Исполнитель) директор / Осокин С.А.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) Председатель правления / Смородин А.В.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

*Применяется для приемки-передачи выполненных работ (оказанных услуг), за исключением строительно-монтажных работ.

Заказчик: АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»
Исполнитель: ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис»

Акт от 26 ноября 2014г.
сдачи-приемки выполненных работ
по договору № 318 от 24.12.2013 г.

предмет договора: о закупках работ «Разработка проектно-сметной документации «АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»

Мы, нижеподписавшиеся, Заказчик, в лице Председателя Правления АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания» Смородина А.В., с одной стороны, и Исполнитель, в лице директора ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис» Осокина С.А., с другой стороны, составили настоящий акт о том, что работы на сумму 4 887 680 тенге с НДС в 2014 г. выполнены.

Краткое описание выполненных работ:

№№ п/п	Описание работ, наименование объекта	Ед. изм.	Объем	Сумма затрат (с учетом НДС), тенге
1	«Разработка проектно-сметной документации «АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана – Региональная Электросетевая Компания»	работа	1	4 887 680

Общая сумма за выполненные работы с учетом НДС составила **4 887 680 (Четыре миллиона восемьсот восемьдесят семь тысяч шестьсот восемьдесят) тенге 00 тиын**, в том числе НДС 12% - 523 680 тенге
Стороны каких-либо претензий к друг другу не имеют.
Перечисленные работы выполнены в полном объеме, с требуемым качеством, соответствует условиям договора, проверены и приняты Заказчиком.
Акт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

Исполнитель:

ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис»

РНН 620200250919

Заказчик:

АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания»
ИИН 021240001744

Подписи лиц, ответственных за прием-сдачу выполненных работ, услуг:

Директор
ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис»
_____ Осокин С.А.

26 ноября 2014г.

Председатель Правления
АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания»
_____ Смородин А.В.

Визы:
_____
_____
_____
_____

Бекітемін
"Тандем Эксперт" ЖШС
Атқарушы директор
С.С. Токтабулатов

«Астана қ. «Астана-Региональная Электросетевая Компания» АҚ жеке секторы және нысандарына өздігінен тасымалдаушы оқшауланған сымдарға (СОС) әуелі қосылған жерлерін жетілдірумен ЭКЕАЖ енгізу II кезең»
жұмыс жобасы бойынша

28.04.2016 ж. № ТЭ-0016/16

Қ О Р Ы Т Ы Н Д Ы

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Астана-Региональная Электросетевая Компания» АҚ,
Астана қ.

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АстанаЭлектроСтройСервис» ЖШС,
Астана қ.

Алматы қаласы

Утверждаю
Исполнительный директор
ТОО "Тандем Эксперт"
Токтабулатов С.С.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ТЭ-0016/16 от 28.04.2016 г.
по рабочему проекту
«Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис»,
г. Астана

г. Алматы

1 НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап».

Настоящее заключение выполнено согласно договору № ТЭ-0022 от 12 апреля 2016 года, заключенному с ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис», на проведение государственной экспертизы рабочего проекта.

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

3 ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис» (государственная лицензия ГСЛ № 0008316 от 25 апреля 2005 года, II категории, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, с приложением на 4 страницах от 18 мая 2012 года).

ГИП – Кобильский А.Ю. (приказ от 05 января 2016 года № 01-16).

4 ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства заказчика.

5 ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку ПСД «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап», утвержденное АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания», от 30 декабря 2015 года;

договор о государственных закупках работ по разработке проектно-сметной документации АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания», заключенный между АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» и ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис», № 318 от 24 декабря 2013 года;

дополнительное соглашение к договору о закупках работ № 318 от 24 декабря 2013 года на разработку проектно-сметной документации «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП)», заключенный между АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» и ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис», № 5 от 30 декабря 2015 года;

письмо АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» о реализации проекта «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап», по утвержденной инвестиционной программе 2016 года за счет собственных средств, № 28-1282 от 22 февраля 2016 года;

приказ РГУ «Департамент комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции министерства национальной экономики Республики Казахстан по

городу Астана» об утверждении инвестиционной программы АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» на 2016 – 2020 годы, № 128-ОД от 04 сентября 2015 года;

письмо АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» - реализация проекта «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап» запланирована на II квартал 2016 года, окончание – I квартал 2017 года, № 28-1283 от 22 февраля 2016 года;

приказ АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» о создании рабочей комиссии для утверждения проектно-сметной документации проекта «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП)» и составления дефектного акта, от 31 декабря 2015 года № 1273-ОД;

акт обследования подстанций 10/0,4кВ и существующих сетей ВЛ-0,4кВ, запитывающих абонентов частного сектора по Алматинскому и Есильскому районам г. Астаны, утвержденный АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания», от 20 января 2016 года № 28-319;

перечень материалов и оборудования, принятых по прайс-листам по рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП)», утвержденный заказчиком 16 февраля 2016 года.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

согласование рабочего проекта «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап», письмо № 28-1020 от 12 февраля 2016 года, выданное АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания»;

заключение государственной экологической экспертизы на заявление об экологических последствиях к рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап», № Z3- 0093/16 от 28 марта 2016 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Астаны»;

письмо РГУ «Департамент по защите прав потребителей города Астаны Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан» № ses/Z1-03/00274/2 от 13 апреля 2016 года о том, что не требуется выдача санитарно-эпидемиологического заключения по объекту: «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Шифр 13/1-10-14

ПС – Паспорт проекта

ПЗ – Общая пояснительная записка.

РЧ – Рабочие чертежи.

ПОС – Проект организации строительства.

СМ – сметная документация.

Прайс-листы на материалы и оборудование с альтернативным вариантом.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Основными задачами внедрения АСКУЭ частного сектора и модернизации воздушных вводов является:

бесперебойное электроснабжение 0,4кВ потребителей частного сектора и объектов АО «Астана-РЭК»;

качественная подача электроэнергии потребителям;

осуществление качественного сбора показаний потребления электрической энергии, и передача этих данных в базу данных АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» на сервер сбора;

обеспечение эстетики и гармоничности с окружающей средой данных районов, охраны окружающей среды от вредных воздействий ультразвуковых излучений и электромагнитных волн.

6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Республика Казахстан, г. Астана, Алматинский и Есильский районы.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район (СНиП РК 2.04-01-2010)	- I В;
район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85*)	- III (s_o=100 кгс/м²);
район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*)	- III (w_o=38 кгс/м²);
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,98 (СНиП РК 2.04-01-2010)	- минус 35 ºС.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

В соответствии с заданием на проектирование, рабочим проектом предусматривается реконструкция и модернизация существующих электрических сетей по ВЛ-0,4кВ от опор до места раздела границ подключения приборов учета, замена приборов учета шкафного исполнения у потребителей физических и юридических лиц, а также с заменой оборудования и приборов учета в РП, ТП и КТП.

Внедрение АСКУЭ в существующую систему

АСКУЭ предназначена для организации автоматизированного учета и контроля, распределения и потребления электроэнергии в точках учета.

АСКУЭ создается с целью информационного обеспечения проведения финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии и организации автоматизированного измерения параметров потребления электрической энергии, повышения точности измерений электроэнергии и мощности с привязкой по времени и улучшения качества управления энергопотреблением.

АСКУЭ представляет собой многоуровневую иерархическую информационно-измерительную систему, выполняющую в автоматическом режиме следующие функции:

измерение физических величин, характеризующих оборот товарной продукции (пятнадцатиминутных, суточных и месячных приращений активной и реактивной электроэнергии);

автоматический и автоматизированный по запросу сбор результатов измерений, состояния средств измерений и объектов измерений;

обработка результатов измерений;

хранение информации в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование базы данных), с разграничением прав доступа;

защита оборудования, программного обеспечения и данных от НСД на программном уровне;

диагностика технических и программных средств.

В автоматизированном режиме, с помощью пользователей, АКСУЭ позволяет выполнять следующие функции:

контроль достоверности измерений;

конфигурирование и настройка параметров АСКУЭ.

Функция контроля достоверности измерений выполняется пользователем АСКУЭ на основе анализа следующей информации, формируемой АСКУЭ:

результаты сравнения полученных измерений с плановыми показателями и лимитами;

состояние средств измерений;

состояние объекта измерения (схема измерения).

Функцию измерений физических величин выполняют счетчики электрической энергии с передачей информации по ЛЭП (PLC).

Счетчики автоматически записывают в память измеренные значения активной и реактивной энергии.

На встроенном дисплее счетчика отображается основная и вспомогательная информация. Основные и вспомогательные величины, выбранные для отображения на жидкокристаллическом индикаторе, и их последовательность определяется при программировании счетчика.

Функцию автоматического и автоматизированного по запросу сбора результатов измерений, состояния средств измерений и объектов измерений в границах объекта

автоматизации (подстанции) выполняет УСПД (устройство сбора и передачи данных), в границах всей АСКУЭ – сервер АСКУЭ.

Передача информации с нижнего уровня на верхний осуществляется по запросу с верхнего уровня в цифровом виде. Возможно визуальное считывание информации со счетчика и концентратора УСПД или автономное считывание с помощью оптического преобразователя с передачей информации непосредственно на компьютер.

Перечень энергообъектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» для включения в АСКУЭ приведен в общих данных проекта.

Решения по структуре АСКУЭ

Структурная схема построения АСКУЭ состоит из трех уровней.

Первый уровень включает в себя измерительные комплексы учета электроэнергии (ИКУЭ), состоящие из счётчиков электроэнергии, трансформаторов тока и кабелей связи. В состав первого уровня входят 82 ТП (КТП) питающих частный сектор и 2933 приборов учета электрической энергий в шкафах учета у потребителей частного сектора г. Астана.

Второй уровень включает в себя информационно-вычислительные комплексы электроустановки (ИВКЭ), состоящие из УСПД (устройство сбора и передачи данных) с GSM модемом и средств связи. В состав второго уровня входят каналы связи и каналообразующая аппаратура.

Третий уровень включает в себя один информационно-вычислительный комплекс (ИВК), существующее специализированное программное обеспечение АСКУЭ EMCOS Corporate. В состав ИВК входят существующие технические средства приема/передачи данных (каналообразующая аппаратура), серверы, АРМ пользователя, технические средства для организации локальной вычислительной сети, разграничения прав доступа к информации и обеспечения безопасности локальных вычислительных сетей.

Модернизация воздушных вводов

Модернизация воздушных вводов подразумевает собой замену морально и физически устаревших кабельных соединений вводов абонентов, имеющих скрутки и скрытые участки подключения, а также выполненных с нарушением требований ПУЭ.

Все ввода подлежат замене на кабель СИП. Подключение выполняется от ВЛ-0,4кВ до потребителя кабелем СИП 4х16 с использованием арматуры фирмы ENSTO.

Для учета электроэнергии используются вновь устанавливаемые и устанавливаемые взамен существующих, счетчики электрической энергии.

Данные по учету электроэнергии от абонентов частного сектора передаются по линиям электропередачи 0,4кВ по технологии PLC. Сбор данных осуществляет УСПД.

Для передачи информации в АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» в качестве канала связи используется сотовая связь GSM, данные передаются через интернет посредством GPRS.

Технические показатели:

Общее количество пунктов учета в ТП	- 704 шт.
Общее количество пунктов учета в частном секторе	- 2933 шт.

6.3 Охрана окружающей среды

Система АСКУЭ устанавливается на существующих объектах и не предусматривает дополнительного отвода земель, нового строительства и сноса зеленых насаждений.

Проектируемое оборудование не имеет загрязнения водных ресурсов, сточных вод и выбросов в атмосферу, не представляет опасности для окружающей среды в части электромагнитных излучений.

Получено заключение государственной экологической экспертизы на заявление об экологических последствиях к рабочему проекту «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап», № Z3- 0093/16 от 28 марта 2016 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Астаны».

6.4 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», введенному в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нқ, «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» (СНиП РК 1.04.03-2008).

На строительной площадке проектом организации строительства предусмотрены инвентарные здания (административные, санитарно-бытовые) и производственные площадки складского, вспомогательного и бытового назначения для нужд строительства, с учётом выполнения максимального объема работ вне строительной площадки, путем поставки материалов и конструкций с предприятий строительной индустрии Республики Казахстан.

Продолжительность строительства определена расчетным методом согласно Пособию по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений (к СНиП РК 1.04.03-2008) и составляет 6,0 месяца.

Технические показатели:

Нормативная продолжительность строительства – 6,0 месяца.

6.5 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость стриотельства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации

проектов за счетгосударственных инвестиций в стриотельство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по орединению сметной стоимости в Республики Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.4.5) по выпуску сметной документации в текущих ценах II квартала 2016 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 4;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 4;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 4;

сборники сметных цен в текущем уровне 2016 года II квартал на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2016;

сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года II квартал на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМРК 8.04-11-2016;

сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года II квартал на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2016;

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

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 от 3 июля 2015 года №235-нк);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк);

резерв средств заказчика на непредвиденные затратыв раземере 2% отобщей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк);

Сметная стоимость строительства определена в ценах II квартала 2016 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165, с изменениями, введенными в действие приказом от 3 ноября 2015 года № 685, разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями, а также согласно функциональному назначению данного участка строительства.

В рабочем проекте учтены современные требования по энергосбережению, качеству и рациональности проектных решений.

В рабочем проекте применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект, в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения, по замечаниям и предложениям ТОО «Тандем Эксперт» в рабочий проект «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап», внесены следующие изменения и дополнения:

Общие замечания

1) Предоставлено письмо от заказчика о согласовании проекта.

Технологические решения

2) Во всех штампах рабочих чертежей проставлены подписи нормоконтроль (ГОСТ 21.101-97 форма 3).

3) В общих указаниях описаны решения по модернизации воздушных вводов.

4) В таблицах применимости оборудования указанно количество трубы гофрированной, количество проводов ПВС и ПРППМ и кабельных наконечников.

Пояснительная записка

5) В тексте ПЗ описаны решения по модернизации воздушных вводов.

Раздел ПОС

6) Представлен расчет продолжительности строительства согласно Пособию по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений (к СНиП РК 1.04.03-2008).

Сметная документация

7) Сметная документация рассчитана ресурсным методом согласно приказу № 450 от 24 июня 2015 года и с учетом изменений и дополнений, введенных в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК, № 80 нқ от 13 марта 2016 года с обновлением от 11 апреля 2016 года.

8) Учтена стоимость экспертизы рабочего проекта согласно договору с экспертной организацией.

9) За итогом сводного расчета стоимости строительства выполнено распределение затрат по годам.

10) В сметной стоимости строительства не учтены затраты на временные здания и сооружения и дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время, согласно

письму АО "Астана-Региональная Электросетевая Компания" № 28-2823 от 20 апреля 2016 года.

11) Исключено применение коэффициента 1,02 к объему провода при устройстве ответвлений, как необоснованного (согласно таблицы 1 п.3 Технической части раздела 33 «Работы строительные по возведению линий электропередач»).

12) Исключены работы по проверке и настройке систем, контрольные и приемосдаточные испытания, как необоснованные для электромонтажных работ.

13) Сметная документация откорректирована согласно проектным решениям по замечаниям экспертной организации.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Изменения +Увеличение –Снижение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1	Общее количество пунктов учета в ТП	шт.	704	704	-
2	Общее количество пунктов учета в частном секторе	шт.	2933	2933	-
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2015, 2016 годов	млн. тенге	**1 квартал 2016 г.**	**2 квартал 2016 г.**	+44,44
			800,86	845,30	
	в том числе:				
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	201,67	216,85	+15,18
	оборудование	млн. тенге	503,05	503,05	-
	прочие затраты	млн. тенге	96,14	125,40	+29,26
В том числе сметная стоимость строительства по годам:					
3.1	в текущем уровне цен 2013 года с МРП 1 731 тенге (стоимость ПИР)	млн. тенге	н/п	9,42	+9,42

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Изменения
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	+Увеличение –Снижение
3.2	в текущем уровне цен на 2 квартал 2016 года с МРП 2121 тенге (экспертиза и строительство)	млн. тенге	800,86	835,88	+35,02
4	Нормативная продолжительность строительства	мес.	н/п	6,0	-

7.3 В результате экспертизы:

улучшено качество проектной документации;

определена достоверная сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013, 2016 годов.

Изменение сметной стоимости строительства произошло за счет пересчета сметной документации в уровне цен 2 квартала 2016 года.

8 ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Внедрение АСКУЭ частного сектора и объектов АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» с модернизацией воздушных вводов на самонесущие изолированные провода (СИП) г. Астана II этап», соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общее количество пунктов учета в ТП - 704 шт.
Общее количество пунктов учета
в частном секторе - 2933 шт.
Общая сметная стоимость строительства
в текущем уровне цен 2013, 2016 годов - 845,30 млн. тенге,
в том числе:
строительно-монтажные работы - 216,85 млн. тенге;
оборудование - 503,05 млн. тенге;
прочие - 125,40 млн. тенге.
В том числе сметная стоимость строительства по годам:
в текущем уровне цен 2013 года
(стоимость ПИР) - 9,42 млн. тенге;
в текущем уровне цен 2016 года
(экспертиза и строительство) - 835,88 млн. тенге.
Нормативная продолжительность строительства - 6,0 месяца.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «АстанаЭлектроСтройСервис» в соответствии с условиями договора, от 12 апреля 2016 года № ТЭ-0022.

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

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

8 ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістері мен толықтырулары ескерілген «Астана қ. «Астана-Региональная Электросетевая Компания» АҚ жеке секторы және нысандарына өздігінен тасымалдаушы оқшауланған сымдарға (ӨТОС) әуелі қосылған жерлерін жетілдірумен ЭКЕАЖ енгізу II кезең» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасының қолданыстағы мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртібі бойынша бекітілуге ұсынылады:

ТП есепке алу қосындарының жалпы саны	- 704 дана.
Жеке сектордағы есепке алу қосындарының жалпы саны	- 2933 дана.
2013, 2016 жылдардағы ағымдағы деңгейдегі бағамен алынған құрылыстың жалпы сметалық құны	- 845,30 млн. теңге,
соның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	- 216,85 млн. теңге;
жабдық	- 503,05 млн. теңге;
басқалары	- 125,40 млн. теңге.
Соның ішінде жылдар бойынша құрылыстың сметалық құны:	
2013 жылғы ағымдағы деңгейдегі бағамен (ЖІЖ құны)	- 9,42 млн. теңге;
2016 жылғы ағымдағы деңгейдегі бағамен (сараптама және құрылыс)	- 835,88 млн. теңге
Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 6,0 ай.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды 2016 жылғы 12 сәуірдегі № ТЭ-0022 шарттағы ережелерге сәйкес, дұрыстығы «АстанаЭлектроСтройСервис» ЖШС кепілденген және тапсырысшымен бекітілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) есепке ала отырып орындалды.

8.3 Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын,материалдары мен құрылымдарын максималды пайдалануға тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші жоба бойынша жобалау ұйымынан құжаттаманы қабылдау кезінде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі қажет.

Туякаев А.

Начальник производственного отдела

Дорохова Л.

Эксперт

Ечина Г.Г.

Эксперт