Приложение 1
к тендерной документации по открытому тендеру по закупке работ: Корректировка ПСД «Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ»

Перечень закупаемых работ

Код ЕНС	Наименование по справочнику ЕНС	Краткая характеристика по справочнику ЕНС	Дополнительная характеристика	Срок выполнения работ	Место выполнения работ	Сумма выделенная для закупки
71.12.19.30.20.00.00	Работы по корректировке проектно-сметной документации	Работы по корректировке проектно-сметной документации	Корректировка ПСД «Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ»	По взаимосогласованному графику, но не позднее 31.12.2014г.	г. Алматы	10 000 000 тенге без учета НДС

Полное описание и характеристика работ указывается в технической спецификации (Приложение 2).

Заместитель Председателя Правления
по корпоративному развитию
и строительству АО «АЖК» **Ж. Такенов**

Приложение 2
к тендерной документации по открытому тендеру по закупке работ: Корректировка ПСД «Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ»

Техническая спецификация закупаемых работ

1. Наименование:
- Корректировка проектно-сметной документации «Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ».

2. Технические и качественные характеристики:
2.1. Выполнение работ произвести в соответствии с Техническим заданием на корректировку проектно-сметной документации «Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ».
2.2. Корректировку ПСД выполнить в одну стадию – рабочий проект с положительным заключением Госэкспертизы в соответствии со стандартами:
- СП РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ РК).

4. Лицензирование деятельности в сфере архитектуры, градостроительства и строительства.
Потенциальный поставщик должен иметь право на выполнение всех видов работ, предусмотренных в технической спецификации в соответствии с законодательством Республики Казахстан о лицензировании.

5. Сведения об обязательном требовании документов, подтверждающих приемлемость закупаемых, товаров, работ и услуг, указываемых в конкурсной документации, при этом необходимо представить формы данных документов в составе конкурсной документации:
- Приложение 1 «Перечень закупаемых работ»;
- Приложение 2 «Техническая спецификация закупаемых работ»;
- Календарный план работ;

6. Гарантийный срок на выполненные работы:
- 36 месяцев со дня подписания Акта приема работ без альтернативного срока гарантии.

7. Прочие характеристики:
- Не имеются.

8. Прилагается и является неотъемлемой частью технической спецификации:
- Техническое задание на корректировку проектно-сметной документации «Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ».

Заместитель Председателя Правления
по корпоративному развитию
и строительству АО «АЖК» **Ж. Такенов**

«Утверждаю»
Заместитель Председателя
Правления по корпоративному
развитию и строительству АО «АЖК»

_____ Ж. Такенов

«27» мая 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на корректировку проектно-сметной документации «Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ (РЭС-1)»

№п/п	Перечень основных данных	Основные требования
1	**Наименование объекта:**	«Реконструкция электрических сетей 6-10 кВ (РЭС-1)».
2	**Основание для проектирования:**	2.1. Инвестиционная программа АО «АЖК» на 2014 г; 2.2 Снижение уровня нормативных потерь, повышение надёжности электроснабжения потребителей, снижение затрат на эксплуатацию и проведение ремонтов.
3	**Вид строительства:**	Реконструкция, новое строительство.
4	**Стадийность проектирования:**	4.1 В одну стадию - рабочий проект с положительным заключением Госэкспертизы; 4.2 Предусмотреть этап технического обследования подлежащих реконструкции электрических сетей для уточнения в проекте наименований и объёмов заменяемого, дополнительно или вновь устанавливаемого оборудования, объемов работ по строительной части зданий ТП-6-10 кВ; 4.3 По материалам обследования и выполненных предварительных расчётных и других проектных проработок, все принимаемые принципиальные решения в рабочем проекте **согласовать с АО «АЖК»**
5	**Требования к разработке:**	5.1 Проработать варианты схем реконструкции распределительных сетей с выбором оптимального варианта; 5.2 Разработать по-объектно индивидуальную проектно-сметную документацию; 5.3. В соответствии с результатами технического обследования, прилагаемыми данными, состоянием и техническими характеристиками на настоящее время, определить проектом **необходимость:** 5.3.1 Во вновь проектируемых КЛ-6-10 кВ для разгрузки перегруженных линий, улучшения схемы эл.снабжения, закольцовки тупиковых выходов; 5.3.2 Замены перегруженных силовых трансформаторов; 5.3.3 Замены морально, технически устаревшего оборудования на новое; 5.3.4 Модернизации, реконструкции либо замены существующих ТП-6-10 кВ на новые. Питание заменяемых ТП-6-10 кВ предусмотреть от существующих сетей 6-10 кВ;

		5.3.5 При необходимости, по согласованию с заказчиком, предусмотреть реконструкцию строительной части зданий ТП-6-10 кВ с изменением существующих технико-экономических показателей в целях улучшения условий его эксплуатации. 5.4 Рабочий проект разработать в соответствии с СНиП РК 1.02-01-2007 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство» и ПУЭ РК.
6	**Исходные данные:**	6.1 Объёмы реконструкции **КЛ 6 кВ:** РП 41-ТП 1877, марки АСБ -10 3х240; ТП 8317-ТП 3405, марки АСБ -10 3х240; ТП 1217-ТП 1252, марки АСБ -10 3х185. **КЛ 10 кВ:** ПС 137-РП 174с1, ПС 137-РП 174с2, марки АСБ -10 3х240 (согласно СЗ №35-12069 от 08.04.2014 г. РЭС-1) - приложение №1; 6.2 Однолинейные схемы КЛ-6-10 кВ по РЭС-1 АО «АЖК»-приложение №2; 6.3 Технические условия.
7	**Основные требования к инженерному оборудованию:**	7.1 Применить современное оборудование, материалы и конструкции производства отечественных производителей, стран СНГ, или стран дальнего зарубежья. 7.2 В случае необходимости, замены существующих ТП-6-10 кВ, предусмотреть установку комплектных трансформаторных подстанций (КТП). КТП Определить проектом и согласовать с АО «АЖК».
8	**Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий:**	В соответствии с нормативными документами действующими на территории РК.
9	**Выделение очередей и пусковых комплексов:**	9. При корректировке ПСД определить порядок очерёдности осуществления реконструкции электрических сетей-6-10 кВ и согласовать с АО «АЖК».
	Особые условия:	10.1 Комплексные инженерно-геологические изыскания выполнить в соответствии со СНиП РК 1.02-18-2004 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»; 10.2 При составлении сметы учесть затраты на выполнение, или получение топографической основы для разработки рабочих чертежей, а также затраты на выполнение исполнительной съёмки проложенных электрических сетей; 10.3 Сметную документацию разработать в соответствии СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в РК» в двух уровнях цен: - в базовом (постоянном) уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен; - в текущем уровне цен, определяемом на основе цен, сложившихся ко времени составления смет и утверждения проектно-сметной документации. 10.4 Документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в 2 на цифровом носителе, при

		этом текстовую и графическую информации представить в стандартных форматах. 10.5 В сметной документации предусмотреть расходы по транспортировке и сдаче демонтированного оборудования па склад АО «АЖК». 10.6 Получить топосъемку и выполнить проект на топографической основе 1:500 и провести согласование по рабочим чертежам с заинтересованными организациями; 10.7 Получить разрешение на проектирование в уполномоченном государственном органе, за свой счет выполнить необходимые согласования со всеми уполномоченными органами и заинтересованными землепользователями для осуществления отвода земельных участков под строительство новых ТП-6-10 кВ.
11	**Проектная организация:**	Определяется на тендере
12	**Срок разработки рабочего проекта**	Рабочий проект с положительным заключением Госэкспертизы по взаимосогласованному графику, но не позднее 31.12.2014 г.

Согласовано:

Управляющий директор по распределительным сетям города _____ **Васильев А.М.**

Главный инженер Управления распределительных сетей города _____ **Карманов Р.Е.**

Начальник Управления капитального строительства _____ **Киркинбаев Е.А.**

Начальник Управления перспективного развития и согласования проектов _____ **Серикбаев Ж.А.**

Начальник Отдела земельных отношений _____ **Байжуманов А.У.**

Начальник отдела согласования и сопровождения проектов _____ **Сегодина О.А.**