

Перечень закупаемых услуг

Код ЕНС ТРУ	Наименование по коду ЕНС ТРУ	Краткая характеристика по коду ЕНС	Дополнительная характеристика	Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	Сроки оказания услуг	Условия оплаты	Ед. изм.	Кол-во, объем	Сумма, планируемая для закупки без НДС тенге
71.20.19.000.010.00 0777.00000000000 0	Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру	Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру	Проведение экспертизы объектов АО "АЖК" по подготовке и прохождению ОЗП 2016-2017гг.	г.Алматы	с момента заключения договора до 30 сентября 2017 года	100% оплата по факту оказания услуг в течение 10 рабочих дней	услуга	1,00	5 209 295,00

Полное описание и характеристика товаров, работ, услуг указывается в технической спецификации

Техническая спецификация закупаемых услуг

1. **Наименование по ЕНС ТРУ:** 71.20.19.000.010.00.0777.000000000000
Услуги по диагностированию /экспертизе/ анализу/ испытаниям/
тестированию/ осмотру
2. **Краткая техническая характеристика по ЕНС ТРУ:** Услуги по
диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру
3. **Дополнительная характеристика:** Проведение экспертизы объектов
АО "АЖК" по подготовке и прохождению ОЗП 2016-2017гг.
Услуга оказывается согласно утвержденных условий оценки готовности к
прохождению ОЗП 2016-2017г.г. Комитетом по Государственному
энергетическому надзору и контролю Республики Казахстан .
 - 3.1. **Проверка готовности:**
 - 3.1.1.Выполнение плановых ремонтов основного и вспомогательного
оборудования в необходимых объемах и с качеством соответствующим
установленным нормам, оформленных соответствующими актами.
 - 3.1.2.Выполнение организационно-технических мероприятий по
подготовке к работе в осенне-зимний период.
 - 3.1.3.Готовность к выполнению графика нагрузок, то есть наличие в работе
и резерве необходимого состава оборудования для несения графика
нагрузок.
 - 3.1.4.Наличие аварийного запаса резервного электрооборудования
подстанций 6-110 кВ, электрических сетей, резервных материалов и
оборудования ВЛЭП 0,4-110 кВ и выше, резервного запаса силовых
кабелей и кабельной арматуры, обменного фонда трансформаторов,
страхового запаса запасных частей мачтовых и комплексных
трансформаторных подстанций 6-35/0,4 кВ и трансформаторного масла не
менее 2% залитого в оборудовании.
 - 3.1.5. Укомплектованность рабочих мест обученным и аттестованным
персоналам. Обеспеченность персонала средствами индивидуальной и
коллективной защиты, спецодеждой, инструментами и приспособлениями,
нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями,
схемами и первичными средствами пожаротушения.
 - 3.1.6. Наличие акта готовности систем пожаротушения и пожарной
сигнализации составленного с обязательным участием специалистов МЧС.
 - 3.1.7. Обеспечение требований взрывопожаробезопасности кабельного
хозяйства, коммутационных аппаратов, трансформаторов и реакторов.
 - 3.1.8. Наличие акта выполнения в полном объеме технического
обслуживания устройства РЗА и ПА, средств ТАИ. Готовность зданий и
сооружений, средств связи, СДТУ, АСКУЭЭ (при наличии).
 - 3.1.9. Наличие у электроэнергетических компаний согласованных
местными исполнительными органами актов технологической и аварийной

брони наличие согласованных графиков ограничений потребителей при возникновении дефицита мощности и энергоисточников, а также аварийных ситуаций в электрических сетях.

3.1.10. Проведение полного технического освидетельствования электрооборудования, электроустановок, ВЛ, кабельных линий устройств РЗА, зданий и сооружений рабочими комиссиями энергопредприятий.

3.2. Оценка:

3.2.1. Положительная оценка результатов проведения объектовой противоаварийной тренировки.

3.2.2. Выполнение мероприятий по предписаниям Комитета по государственному энергетическому надзору и актов расследования технологических нарушений влияющих на надежность работы объектов энергетики в период несения минимума нагрузок.

3.2.3. Наличие положения о взаимодействии при аварийных ситуациях с потребителями, имеющими автономное электроснабжение.

3.2.4. Отсутствие к 15 октября текущего года внеплановых аварийных ремонтов основного оборудования в электрических сетях более 30 суток.

4. Прочие характеристики:

4.1. Потенциальный поставщик предоставляет нотариально засвидетельствованную копию свидетельства об аккредитации на проведение энергетической экспертизы и электролабораторий 1-категорий.

4.2. Потенциальный поставщик предоставляет документы подтверждающие наличие квалифицированного персонала имеющего высшее техническое образование и обладающих общим техническим стажем работы не менее 3-х лет, с группой допуска по технике безопасности IV и выше.

4.3. В составе специалистов поставщика должно быть не менее двух экспертов аттестованных по промышленной безопасности.

5. Соответствие стандартам (международным/внутренним): отсутствует

**Первый Заместитель Председатель
Правления – Главный инженер**



А. Бердыханов

