

Приложение к приказу № Д-454  
от «20» нояб 2020 года

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор АО «АРЭК»

  
\_\_\_\_\_ А.Павлов

**Тендерная документация**  
предоставляемая субъектом естественной монополии потенциальным поставщикам,  
с целью предоставления информации об условиях и порядке проведения конкурса путем  
тендера закуп работ по внедрению АСКУЭ на ПС110/35/10 кВ

## ТЕНДЕРНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Настоящая тендерная документация разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от «27» декабря 2018 года «О естественных монополиях», главой 5 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «13» августа 2019 года № 73 (далее по тексту – Правила), с целью предоставления потенциальным поставщикам информации об условиях и порядке проведения конкурса путем тендера.

Потенциальный поставщик должен изучить все условия проведения тендера, требования технической спецификации Заказчика, содержащиеся в тендерной документации и в приложениях к ней, а также порядок проведения тендера. Порядок проведения конкурса путем тендера определен параграфом 2 «Закупки способом конкурса путем тендера» главой 5 «Порядок проведения закупок субъектами естественных монополий» Правил.

### 1. Условия проведения конкурса путем тендера

1.1. Полная информация об условиях проведения конкурса путем тендера указана в Приложении 1 «Объявление о проведении тендера (конкурса)» к настоящей тендерной документации.

1.2. Техническая спецификация закупаемых товаров, работ и услуг, описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики, включая планы, чертежи, эскизы (при наличии) предусмотрены в Приложении 1-1 «Техническая спецификация закупаемых товаров, работ и услуг» к настоящей тендерной документации.

1.3. Реестр приборов учета и оборудования, их тип включения (КВ;ПВ), размещение по ПС 110/35/10кВ.

1.4. Редакция договора о закупках, в которой будет заключен договор о закупках, после подведения итогов тендера (конкурса) изложена в Приложении 1-2 «Проект договора о закупках» к настоящей тендерной документации.

1.5. Сводный сметный расчет по внедрению АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ;

1.6. Заключение по рабочему проекту внедрения АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ.

### 2. Требования к тендерной заявке потенциального поставщика

2.1.1. Потенциальный поставщик, изъявивший желание участвовать в конкурсе путем тендера, представляет заявку на участие в тендере по форме согласно Приложению 4 «Заявка на участие в конкурсе (тендере)» к настоящей тендерной документации, с приложением следующей информации (документов):

1) документов, подтверждающих соответствие требованиям, предъявляемым к потенциальному поставщику:

- копии лицензии, разрешения (уведомления), патента, свидетельства, сертификата, диплома в бумажном виде или в виде электронного документа, полученные в соответствии с законодательством Республики Казахстан о разрешениях и уведомлениях, сведения о которых подтверждаются в информационных системах государственных органов;

- копии устава юридического лица, заверенной подписью руководителя или лица, исполняющего его обязанности – для юридических лиц;

- справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, выданной регистрирующим органом по форме, установленной Министерством юстиции Республики Казахстан либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащего ссылку на официальный интернет-ресурс государственного органа, выдавшего справку, использующего электронную систему регистрации, для физических лиц, осуществляющих частное предпринимательство без образования юридического лица – электронной копии выписки из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений с указанием идентификационного номера уведомления о начале деятельности либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащей ссылку на Государственный электронный реестр разрешений и уведомлений либо электронной копии документа о регистрации в качестве



субъекта предпринимательства, для временного объединения юридических лиц (консорциум) – электронной копии соглашения о консорциуме и электронные копии справок о государственной регистрации (перерегистрации) участников консорциума;

- копии электронного документа или копии справки (сведений) об отсутствии (наличии) налоговой задолженности налогоплательщика, задолженности по обязательным пенсионным взносам, обязательным профессиональным пенсионным взносам и социальным отчислениям по Республике Казахстан, выданной не ранее трех месяцев до дня вскрытия конвертов с тендерными заявками;

- в случае, если потенциальный поставщик является плательщиком налога на добавленную стоимость, копии свидетельства о постановке на учет по налогу на добавленную стоимость либо бумажной копии электронного документа;

- справки банка или филиала банка, в котором обслуживается потенциальный поставщик, об отсутствии просроченной задолженности по всем видам обязательств потенциального поставщика, длящейся более трех месяцев, предшествующих дате выдачи справки, перед банком или филиалом банка (в случае, если потенциальный поставщик является клиентом нескольких банков второго уровня или филиалов, а также иностранного банка, данная справка представляется от каждого из таких банков). Необходимо, чтобы справка была выдана в срок не ранее трех месяцев, предшествующего дате вскрытия конвертов с тендерными заявками. Если справка подписана не первым руководителем банка, то справка представляется вместе с копией документа, прямо предусматривающего, что данному лицу предоставлено право подписи данных справок;

- копии выписки из реестра участников, ведение которого осуществляется центральным депозитарием в соответствии с Правилами осуществления деятельности по ведению системы реестра держателей ценных бумаг, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 29 октября 2018 года № 249 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17803), выданного не ранее тридцати календарных дней, предшествующих дате вскрытия конвертов – для юридических лиц, при отсутствии в уставе сведений об учредителях и ведении реестра участников центральным депозитарием;

- в случае, если потенциальный поставщик не является резидентом Республики Казахстан и не зарегистрирован в качестве налогоплательщика Республики Казахстан, то представляется:

- копия справки налогового органа Республики Казахстан о том, что данный потенциальный поставщик является нерезидентом Республики Казахстан и не состоит на налоговом учете;

- копии правоустанавливающих документов с проставленным апостилем (легализованного) в соответствии с Законом Республики Казахстан «О присоединении Республики Казахстан к Конвенции, отменяющей требование легализации иностранных официальных документов»;

- в случае, если тендер объявлен на закупки стратегического товара, то представляются копии документов, подтверждающих, что потенциальный поставщик является производителем стратегического товара, полученных от соответствующего компетентного органа;

2) технической спецификации с описанием функциональных, технических, качественных и эксплуатационных характеристик товаров, работ, услуг, а также документов, подтверждающих соответствие товаров, работ, услуг этим требованиям;

3) копии платежного поручения, подтверждающего внесение гарантийного денежного взноса на банковский счет субъекта естественной монополии либо оригинал банковской гарантии.

2.1.2. Два и более аффилированных лица субъекта естественной монополии не участвуют в закупках.

2.1.3. Срок действия тендерной заявки, представленной потенциальным поставщиком для участия в тендере должен составлять не менее 15 (пятнадцати) рабочих дней.

2.1.4. Тендерная заявка представляется потенциальным поставщиком в прошитом виде, с пронумерованными страницами, последняя страница заверяется подписью поставщика и оригинал банковской гарантии прикладывается к тендерной заявке отдельно. При этом, если техническая спецификация и (или) банковская гарантия прошиты вместе с тендерной заявкой, то это не является основанием для отклонения данной тендерной заявки. В этом случае оригинал банковской гарантии не возвращается потенциальному поставщику.

2.1.5. Потенциальный поставщик запечатывает заявку в конверт. После этого конверт запечатывается во внешний конверт.



Внутренний и наружный конверты:

- 1) адресуются субъекту естественной монополии по адресу, указанному в тендерной документации;
- 2) содержат наименование и адрес потенциального поставщика и слова «Тендер по закупке \_\_\_\_\_».

(название тендера)

2.1.6. Тендерная заявка, представленная по истечении окончательного срока представления тендерных заявок, не вскрывается и возвращается представившему ее потенциальному поставщику.

## Приложение 1 «Объявление о проведении тендера»

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» (далее АО «АРЭК»), г. Нур-Султан, район Байқоңыр, ул. Константина Циолковского 2/3 объявляет о проведении конкурса путем тендера закупа работ по внедрению АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ.

Наименование лота:	<b>Лот №1</b> – Закуп работ по внедрению АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ
Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое:	<b>Лот №1</b> – 95 415 860,00 (девятьюстами пятью миллионами четыреста пятнадцать тысяч восемьсот шестьдесят) тенге, 00 тьын без учета НДС 12 %
Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупку товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое:	<b>Лот №1</b> – 95 415 860,00 (девятьюстами пятью миллионами четыреста пятнадцать тысяч восемьсот шестьдесят) тенге, 00 тьын без учета НДС 12 %
Условия платежа:	Предоплата 30 % производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, остальные 70 % по факту выполнения работ на основании подписанного обеими Сторонами акта выполненных работ и электронной счёт-фактуры, выставленной Исполнителем в ИС ЭСФ.
Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной заявки:	Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере 1 % (одного процента) от стоимости закупаемых работ, предложенной в его тендерной заявке одним из следующих способов: 1) залогом денег, путем их внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет Заказчика; 2) банковской гарантией. Срок действия обеспечения тендерной заявки не должен быть менее срока действия самой тендерной заявки. Обеспечение тендерной заявки в виде залога денег вносится потенциальным поставщиком на счет Заказчика: АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» БИН 010 240 000 404 ИИК KZ96914398416BC04437 ДБ АО «Сбербанк» в г. Нур-Султан БИК SABRKZKA «Гарантийный взнос за участие в конкурсе путем тендера закупа работ по внедрению
В назначении платежа указывается:	



	АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ по лоту (ам) № « ».
Тендерные заявки потенциальных поставщиков принимаются:	в срок до 15 часов 00 минут «16» июня 2020 года, по адресу г. Нур-Султан район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3, каб.№223.
Конверты с тендерными заявками вскрываются:	в 16 часов 00 минут «16» июня 2020 года, по адресу г. Нур-Султан район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3, каб.№201.
Требования к языку составления и представления тендерной заявки, договора о закупках в соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках:	Тендерная заявка, подготовленная потенциальным поставщиком, а также вся корреспонденция и документы касательно тендерной заявки и договор закупки составляются и представляются на русском языке. По желанию потенциального поставщика заявка и иные документы могут быть дополнительно предоставлены на государственном языке.
Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии:	АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания», г. Нур-Султан район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3, почтовый адрес: 010000, РК, город Нур-Султан, район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3, почтаamt а/я 60. <a href="mailto:kence@arek.kz">kence@arek.kz</a>
Секретарь тендерной комиссии (Ф.И.О., должность, номер телефона, адрес электронной почты):	Зайнулдин А.Е., ведущий инженер отдела договоров и организации тендеров. 8(7172)37-04-91, <a href="mailto:contract@arek.kz">contract@arek.kz</a>

Приложение:

1. Приложение 1-1 – «Техническая спецификация закупаемых работ»;
2. Приложение 1-2 – «Реестр приборов учета и оборудования, их тип включения (КВ;ПВ), размещение по ПС 110/35/10кВ»;
3. Приложение 1-3 – «Проект договора»;
3. Приложение 1-4 – «Сводный сметный расчет по внедрению АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ»;
4. Приложение 1-5 – «Заклучение по рабочему проекту внедрения АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ».

Генеральный директор АО «АРЭК»



А.Павлов

«10» июня 2020 г.

**ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ ЗАКУПАЕМЫХ РАБОТ  
по введению АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ**

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор АО «АРЭК»

\_\_\_\_\_ А. Павлов

## Техническая спецификация закупаемых работ

Номер закупок (тендера):	Закуп работ по внедрению АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ
Наименование закупок (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне)	Конкурс путем тендера закупа работ по внедрению АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ
Номер Лота:	1
Наименование лота:	Закуп работ по внедрению АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ
Описание лота:	Внедрение АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ
Дополнительное описание лота:	
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1
Единица измерения:	работа
Место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг:	Акмолинская область
Срок поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг:	июль-декабрь 2020 года
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров, работ, услуг:	<p>1. Количество ПС 110/35/10кВ предназначенных для дооснащения оборудованием АСКУЭ - 100 шт.;</p> <p>2. Количество ПС 110/35/10кВ предназначенных для внедрения АСКУЭ - 25шт.;</p> <p>3. Общее количество приборов учета 1199 шт.;</p> <p>4. Срок выполнения работ – до 31 декабря 2020 года;</p> <p>5. Лицензия на производство работ не требуется.</p> <p>Счетчики электрической энергии, примененные в проекте должны удовлетворять следующим требованиям:</p> <p>1. Поддержка системами АСКУЭ ПО «Пирамида»; ПО «Альфа центр».</p> <p>2. Учет активной энергии прямого направления, при классе точности (актив./реактив.):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- трансформаторного включения: 0,5S/1,</li> <li>- прямого включения: ½.</li> </ul> <p>3. Номинальное напряжение, В:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- трансформаторного включения: 3*57,7/100,</li> <li>- прямого включения: 3*230/400.</li> </ul> <p>4. Базовый / максимальный ток, А:</p>



	<ul style="list-style-type: none"> <li>- трансформаторного включения: 5/7,5,</li> <li>- прямого включения: 5/60; 10/100.</li> <li>5. Макс. ток для счетчиков прямого включения в течение 10 мс: <math>30 \cdot I_{\text{макс}}</math>.</li> <li>6. Максимальный ток для счетчиков трансформаторного включения в течение 0,5 с: <math>20 \cdot I_{\text{макс}}</math>.</li> <li>7. Чувствительность при измерении активной энергии, А:             <ul style="list-style-type: none"> <li>- трансформаторного включения: 0,005,</li> <li>- прямого включения: 0,02; 0,04.</li> </ul> </li> <li>8. Активная/полная потребляемая мощность в каждой цепи напряжения счетчика при номинальном напряжении, Вт/В*А 2 / 10.</li> <li>9. Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока, не более, 0,1 В*А.</li> <li>10. Средний ток потребления от источника внешнего питания интерфейсов RS-485, CAN-30мА.</li> <li>11. Наличие следующих функций:             <ul style="list-style-type: none"> <li>- журнал событий,</li> <li>- измерение показателей качества электроэнергии,</li> <li>- наличие интерфейса RS-485; внутреннее питание интерфейса RS-485 и модема GSM,</li> <li>- наличие входа резервного питания;</li> <li>- наличие электронной пломбы.</li> </ul> </li> <li>12. Сохранность данных при перерывах питания, не менее 10 лет.</li> <li>13. Гарантийный срок эксплуатации: 3 года.</li>   <li>Тип примененного УСПД должен:             <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Адаптирован с ПО «Альфа центр»;</li> <li>2. Осуществлять доступ к опрашиваемым устройствам - счетчикам электроэнергии, посредством ПО АСКУЭ «Альфа центр»;</li> <li>3. Длительность хранения данных:                 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 210 суток (7 месяцев) для хранения коммерческого графика нагрузки,</li> <li>- от 7 до 15 суток для технических интервалов графика нагрузки,</li> <li>- не менее 7 суток для параметров электросети.</li> </ul> </li> <li>4. УСПД должен иметь возможность установки модуля AC_WEB поддерживающий программное обеспечение «Альфа центр».</li> <li>5. Базовые интерфейсы:                 <ul style="list-style-type: none"> <li>• 2 порта RS-232/485 (COM 1-2);</li> <li>• 2 порта RS-232/422/485 (COM A-B соответственно порты com7 и com8);</li> <li>• 4 порта RS-232/485 через кабель-разветвитель (COM 3-6);</li> <li>• 2 порта Ethernet 10/100/1000 Base-T (RJ-45);</li> </ul> </li> </ol> </li> </ul>
--	--

- 6 портов USB2.0 (1 порт для НАСП-ключа);
- 1 порт PS/2 (клавиатура, мышь);
- 1 порт подключения монитора.

6. УСПД должен иметь возможность увеличения количества интерфейсов путем использования внешних преобразователей RS 485/422/232 – Ethernet (типа Мохэ NPort 5430 i).

7. УСПД должен быть в составе металлического шкафа с запорным механизмом, в комплекте состоящем из: блок питания; модули защит линий RS-485 от перенапряжения – 4шт.; обогреватель TDM SQ0832-0001; термостат TDM SQ0832-0020; автоматический выключатель, розетка щитовая, клеммники.

8. Потребляемая мощность: не более 16Вт.

9. Температурный диапазон: -10 до +70.

На каждый вновь устанавливаемый прибор учета учесть установку разветвителя интерфейса RS-422/485.

Работы по внедрению АСКУЭ должны предусматривать:

1. Комплектование приборами, оборудованием и материалами для монтажа автоматизированных систем;

2. Строительно-монтажные работы (СМР);

3. Пусконаладочные работы (ПНР), включающие заведение вновь смонтированной АСКУЭ в ПО «Альфа центр»;

4. Подключение к существующему ПО «Альфа центр» модуля «Генератор отчетов», с сопутствующим обновлением системы;

5. Предварительные испытания;

6. Передача АИИС в опытную эксплуатацию (ОЭ). Сопровождение ОЭ. Приемка из ОЭ;

7. Сдача системы в постоянную эксплуатацию.

Количество приборов учета и оборудования, их тип включения (КВ;ПВ), размещение по ПС 110/35/10кВ указано в Приложении 1-2 «Реестр приборов учета и оборудования, их тип включения (КВ;ПВ), размещение по ПС 110/35/10кВ».

Требования к потенциальному поставщику:

1. Потенциальный поставщик должен иметь в штате работников с группой по электробезопасности не ниже III для работ в электроустановках до и выше 1000В, в количестве не менее 15 человек (необходимо приложить подтверждающий документ на работников).

2. Для выполнения монтажных работ



	<p>потенциальный поставщик должен иметь не менее трех сертифицированных работников, которые обучены работе с монтируемым оборудованием АСКУЭ: «RTU 327L01-E2-B06-M02» в составе шкафа «RTU-Метроника, МС-240», подтверждаемым наличием сертификата или свидетельства об обучении, выданным заводом-изготовителем указанных устройств ООО «Эльстер Метроника» (необходимо приложить подтверждающий документ: сертификат и/или свидетельство об обучении, выданным заводом-изготовителем указанных устройств ООО «Эльстер Метроника»).</p>
--	--

**Председатель тендерной Комиссии**



**А.Сырвачев**

«10» июня 2020 года

**Реестр приборов учета и оборудования, их тип включения (КВ;ПВ),  
размещение по ПС 110/35/10кВ**



УТВЕРЖДАЮ  
 Генеральный директор АО «АРЭК»

  
 \_\_\_\_\_ А.Павлов

№ п/п	Принадлежность РЭС	2020г. ПС 110/35/10кВ				
		ПС, шт	всего	ПУ, шт	УСПД, шт	
			ПУкв	ПУ пв		
	<b>Целиноградский</b>					
1	ПС 110/35/10кВ Красный яр		22	20	2	1
2	ПС 110/35/10 кВ "Воздвиженка"		8	5	3	
3	ПС 35/10 кВ "Жангизкудук"		7	7		
4	ПС 110/10 кВ "Ильинка"		4	4		
5	ПС 35/10 "Интернациональная"		3	3		
6	ПС 35/10 кВ "Красноярка"		2	2		
7	ПС 35/10 кВ "Луговая"		4	4		
8	ПС 35/10 кВ "Максимовка"		3	3		
9	ПС 35/10 кВ "Мичурина"		4	2	2	
10	ПС 35/10 кВ "Новоишимка"		3	3		
11	ПС 35/10 кВ "Родина"		4	4		
12	ПС 35/10 кВ "Романовка"		6	6		
13	ПС 35/10 кВ "Семёновка"		5	5		
14	ПС 35/10 кВ "Софиевка"		8	8		
15	ПС 110/10 кВ Астана		2		2	
16	ПС 35/10 кВ Красный Флаг		8	8		
17	ПС 35/10 кВ Заря		7	7		
18	ПС 110/10 кВ ЧЛЗ		2	2		
19	ПС 35/10 кВ "Челкарская"		13	11	2	1
20	ПС 35/10 кВ "Маметовой"		7	6	1	
	<b>Атбасарский</b>					
21	ПС 35/10кВ Акимовская		14	12	2	1
22	ПС 110/10 кВ "Атбасар-2"		18	17	1	
23	ПС 110/10 кВ "Город"		16	16		
24	ПС 110/10 кВ "Западная"		15	15		
25	ПС 35/10 кВ "Красная Заря"		12	10	2	
26	ПС 35/10 кВ "Красносельская"		10	10		
27	ПС 110/35/10 кВ "Новосельская"		15	15		
28	ПС 220/110/35/10 "Целинная"		13	13		
29	ПС 35/10 кВ "Шуйская"		3	2	1	
30	ПС 35/10 кВ "Ишимская"		5	5		
31	ПС 35/10 кВ Отан		11	10	1	
32	ПС 35/10 кВ "Ладыженка"		11	9	2	
33	ПС 35/10кВ Сергеевка		19	17	2	1
34	ПС 35/10кВ Покровка		15	13	2	1
35	ПС 35/10кВ Борисовка		15	13	2	1



АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

36	ПС 35/10кВ Садовая		16	14	2	1
37	ПС 110/35/10 кВ "Мариновская"		13	13		
38	ПС 110/35/10кВ Максима Горь-го		8	8		
39	ПС 110/10 кВ "Красный Маяк"		7	6	1	
	<b>Аршальские</b>					
40	ПС 35/10 кВ "Волгодоновка"		7	5	2	
41	ПС 35/10 кВ "Вячеславка"		12	10	2	
42	ПС 35/10 "Ново-Владимировка"		10	8	2	
43	ПС 35/10 кВ "Тургеневка"		12	10	2	
44	ПС 35/10 кВ Михайловка		5	5		
45	ПС 35/10 кВ Раздольное		10	10		
46	ПС 35/10 кВ Анар		10	10		
47	ПС 35/10 кВ Константиновка		7	7		
48	ПС 35/10 кВ ПТФ		5	5		
49	ПС 35/10кВ Кварц		14	12	2	1
50	ПС 35/10 кВ "Сары-Оба"		10	8	2	
51	ПС 110/35/10 кВ "Белоярка"		7	7		
	<b>Коргалжинские</b>					
52	ПС 35/10кВ Шалкар		11	9	2	1
53	ПС 110/35/10 кВ "Сабынды"		15	13	2	
	<b>Егиндыкольские</b>					
54	ПС 35/10кВ Ушакова		9	8	1	1
55	ПС 110/35/10 Краснознаменная		16	14	2	
	<b>Астраханские</b>					
56	ПС 35/10кВ Кзылжарская		13	11	2	1
57	ПС 110/35/10 кВ Урман		8	8		
58	ПС 35/10 кВ "Береговая"		11	9	2	
59	ПС 35/10 кВ "Новый Колутон"		7	7		
60	ПС 35/10 кВ "Первомайская"		12	10	2	0
61	ПС 35/10 кВ "Силикатная"		13	11	2	
62	ПС 35/10 кВ "Гранит"		10	9	1	
63	ПС 35/10 кВ "Новочеркасская"		9	9		
64	ПС 35/10 кВ Камышенка		8	8		
	<b>Сандыктаусские</b>					
65	ПС 35/10кВ "Сандыктау"		12	11	1	1
66	ПС 35/10 кВ "Заводская"		10	10		
67	ПС 35/10 кВ "Каменка"		10	10		
68	ПС 35/10 кВ "Белгородка"		10	10		
69	ПС 35/10 кВ "Свободная"		8	8		
70	ПС 110/35/10 кВ "Веселовская"		3	3		
71	ПС 110/10 кВ "Новоникольская"		1	1		
72	ПС 35/10 кВ "Поляна"		9	8	1	
	<b>Жаксынские</b>					
73	ПС 35/10кВ Кировская		14	12	2	1
74	ПС 35/10кВ Кийма		17	15	2	1
75	ПС 35/10кВ им.Ленина		13	11	2	1
76	ПС 35/10кВ Подгорная		13	11	2	1



АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

77	ПС 35/10 Жаксынская		7	7		
78	ПС 35/10 Новокиенка		9	9		
79	ПС 35/10 Новая		12	12		
	<b>Есильские</b>					
80	ПС 35/10кВ Дальняя		10	8	2	1
81	ПС 35/10кВ Заречная		12	10	2	1
82	ПС 35/10 кВ Есиль-2		11	11		
83	ПС 35/10 кВ Красивинская		16	16		
84	ПС 35/10 кВ Знамя Труда		10	10		
	<b>Жаркаинские</b>					
85	ПС 35/10кВ Донская		14	12	2	1
86	ПС 110/35/10 кВ "Тасты-Талды"		15	12	3	
87	ПС 35/10 кВ "Фурманова"		10	8	2	
88	ПС 35/10 кВ "Южная"		12	10	2	
89	ПС 110/35/10 кВ "Державинская"		20	20		
	<b>Аккольские</b>					
90	ПС 110/10 Урюпинка		9	9		
91	ПС 35/10 Гусарка		9	9		
92	ПС 35/10 Ивановская		8	7	1	
93	ПС 35/10 Наумовка		7	7		
94	ПС 35/10 Новорыбинка		3	3		
95	ПС 35/10 Трудовая		9	7	2	
96	ПС 35/10кВ Минская		15	13	2	1
97	ПС 35/10 Джамбула		9	9		
98	ПС 35/10 Одесская		4	4		
	<b>Буландинские</b>					
99	ПС 35/10кВ Амангельды		13	11	2	1
100	ПС 110/35/10 Заводская		2	2		
101	ПС 110/35/10 Никольская		11	11		
102	ПС 35/10 Вознесенка		7	5	2	
103	ПС 35/10 Даниловка		10	10		
104	ПС 35/10 Ерголка		10	8	2	
105	ПС 35/10 Капитоновка		10	8	2	
106	ПС 35/10 Карабулак		10	10		
107	ПС 35/10 Колоколовка		8	8		
108	ПС 35/10 Новобратская		9	7	2	
	<b>Ерейментауские</b>					
109	ПС 35/10кВ Благодатная		13	11	2	1
110	ПС 35/10кВ Павловка		14	12	2	1
111	ПС 35/10кВ Звенигородка		12	10	2	1
112	ПС 35/10кВ Новодолинка		9	7	2	1
113	ПС 110/35/10 Новомарковка		6	6		
114	ПС 110/35/10 Тургай		8	8		
115	ПС 110/35/6 Ерментау		16	15	1	
116	ПС 35/10 Ерментау Г-2		7	5	2	
	<b>Шортандинские</b>					
117	ПС 110/10 Канкрынка		11	11		

АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

118	ПС 110/10 Елизаветинка		2	2		
119	ПС 110/35/10 Петровка		11	11		
120	ПС 35/10 Агат		5	5		
121	ПС 35/10 Андреевка		3	3		
122	ПС 35/10 Новокубанка		10	10		
123	ПС 35/10 Пригородная		6	6		
124	ПС 35/10 Раевка		10	10		
125	ПС 35/10 Южная		6	6		
	<b>ИТОГО:</b>	<b>125</b>	<b>1 199</b>	<b>1 092</b>	<b>107</b>	<b>25</b>

Председатель тендерной Комиссии



А. Сырвачев

«10» июня 2020 года



**ПРОЕКТ ДОГОВОРА**

Договор № \_\_\_\_\_/20.02

г. Нур-Султан

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2020 г.

**Акционерное общество «Акмолинская распределительная электросетевая компания»**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора \_\_\_\_\_, действующей на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

**(Наименование контрагента)**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице *(наименование должности, фамилия и инициалы)*, действующего (ей) на основании *(Устава, доверенности (реквизиты доверенности))*, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. Предмет договора.

1.1. Заказчик поручает, принимает и оплачивает работы по внедрению АСКУЭ (автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии) на ПС (электрическая подстанция) 110/35/10 кВ, а Исполнитель обязуется выполнить данную Работу.

1.2. Работы выполняются силами и средствами Исполнителя.

1.3. Работы по настоящему Договору должны быть выполнены в соответствии с техническими, научными, экономическими и другими требованиями.

1.4. Исполнитель обязуется установить новое оборудование АСКУЭ на ПС 110/35/10 кВ на базе существующего программного обеспечения «Альфа Центр», «Пирамида 2000» и комплекса технических средств осуществляющих сбор, хранение и передачу информации по выработанной, переданной, распределенной потребленной электроэнергии.

### 2. Стоимость услуг и порядок расчетов.

2.1. Стоимость работ по настоящему Договору, согласно Приложению №1, к настоящему Договору, составляет – \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) тенге, без/с учетом НДС 12% (двенадцать процентов).

2.2. Предоплата 30 % производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, остальные 70 % по факту выполнения работ на основании подписанного обеими Сторонами акта выполненных работ и электронной счёт-фактуры, выставленной Исполнителем в ИС ЭСФ.

2.3. Перечисленная предоплата (аванс), подлежит возврату Исполнителем Заказчику в следующих случаях и в следующие сроки:

2.3.1. В случае если Исполнитель не приступил в срок к выполнению Работ, то возврат производится в течение 5 (пяти) банковских дней с даты истечения срока начала выполнения Работ;

2.3.2. В случае, одностороннего отказа от договора по инициативе Заказчика по вине Исполнителя, то возврат производится до даты прекращения действия договора.

2.4. Сумма настоящего договора не должна превышать сумму проектно-сметой документации. В случае превышения суммы договора подлежит корректировке, и оформляется дополнительным соглашением к договору в сторону уменьшения.

### 3. Порядок начала, окончания и приемки работ.

3.1. Исполнитель обязан приступить к выполнению Работ в течении 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания договора.

3.1.1. Срок выполнения работ: до 31 декабря 2020 года.

3.2. После выполнения работ по настоящему договору Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней уведомляет Заказчика о готовности к сдаче работ с предоставлением оформленного Акта выполненных работ.

3.3. Заказчик обязуется принять работы и подписать Акт в течение 10 (десяти) рабочих дней, со дня его получения или представить Исполнителю мотивированный отказ, с указанием замечаний что явилось причиной отказа.



3.4. В случае мотивированного отказа Заказчиком от приемки работ, сторонами составляется двусторонний акт с указанием перечня замечаний и сроков их устранения.

3.5. Датой исполнения обязательств по договору является дата подписания Заказчиком акта выполненных работ по договору, который является основанием для Исполнителя считать работы выполненными.

3.6. Работы по настоящему договору могут быть выполнены Исполнителем досрочно, при условии согласия Заказчика на досрочную приемку работ.

#### **4. Обязанности и права сторон.**

##### **4.1. Обязанности Исполнителя:**

- 1) выполнить работу в соответствии с условиями договора и передать Заказчику результат в предусмотренный договором срок;
- 2) выполнить работу персоналом необходимой профессиональной квалификации;
- 3) за свой счет устранить допущенные недостатки;
- 4) приостановить работу и уведомить Заказчика в 3-х дневный срок, если в процессе выполнения работ выяснится неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения работы.

##### **4.2. Обязанности Заказчика:**

- 1) оплатить Исполнителю выполненные работы;
- 2) предоставить Исполнителю в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания сторонами договора необходимые исходные данные для выполнения работ;
- 3) принять результат работ в установленные сроки при надлежащем выполнении работ.

##### **4.3. Права Заказчика:**

- 1) в любое время проверять ход и качество работы, оказываемой Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность;
- 2) использовать полученный результат работ в своих целях.

#### **5. Ответственность сторон.**

5.1. За нарушение сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором, виновная сторона уплачивает другой стороне неустойку в размере 0,1% (одной десятой процента) от стоимости настоящего Договора, за каждый день просрочки, но не более 5 % (пяти процентов) от стоимости настоящего Договора, что не освобождает Стороны от выполнения обязательств по данному Договору.

5.2. Если в процессе выполнения работ выявлены ошибки допущенные Исполнителем, то они устраняются за счет Исполнителя.

#### **6. Форс – мажор.**

6.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему договору не несет ответственность, если докажет, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы. Стороны настоящего договора отнесли чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях обстоятельства. Возникновение обстоятельств непреодолимой силы должно подтверждаться Стороной, которая ссылается на указанное обстоятельство, как на основание освобождения от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязанностей по настоящему договору, путем представления соответствующего акта Торгово-промышленной палаты.

6.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему договору вследствие форс-мажорных обстоятельств, обязана уведомить об этом другую Сторону не позднее 10 (десяти) календарных дней со дня наступления таких обстоятельств.

6.3. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств не дает права ссылаться при невозможности выполнить свои обязанности по настоящему договору на наступление форс-мажорных обстоятельств.

6.4. Сторона, лишенная права ссылаться на наступление форс-мажорных обстоятельств, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РК.



### 7. Разрешение споров.

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним по возможности, будут решаться путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путём переговоров споры разрешаются в судебном порядке по месту нахождения Заказчика.

### 8. Срок действия договора.

8.1. Настоящий договор вступает в силу с даты подписания и действует до полного исполнения Сторонами обязательств.

8.2. Досрочное расторжение договора может иметь место по соглашению сторон, либо по инициативе Заказчика, в случае выполнения Исполнителем работ с нарушением, либо в не установленные сроки.

8.3. В случае неисполнения и/или не надлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик письменно предупреждает о необходимости устранения выявленных нарушений в срок до 10 (Десяти) календарных дней. В случае не устранения нарушений Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке.

### 10. Прочие условия.

10.1. Все, что не оговорено настоящим Договором регулируется нормами законодательства Республики Казахстан.

10.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному экземпляру для каждой из Сторон.

### 11. Юридические адреса и реквизиты сторон.

#### ИСПОЛНИТЕЛЬ:

(наименование Исполнителя)

(юридический и почтовый адрес)

БИН \_\_\_\_\_

ИИК \_\_\_\_\_

Наименование Банка \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

Свидетельство постановке на учет по НДС

Серия \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Контактный телефон \_\_\_\_\_

Адрес электронной почты: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (Инициалы, фамилия)

#### ЗАКАЗЧИК

Акционерное общество «Акмолинская распределительная электросетевая компания»

(юридический и почтовый адрес)

БИН \_\_\_\_\_

ИИК \_\_\_\_\_

Наименование Банка \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

Свидетельство о постановке на учет по НДС Серия \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Контактный телефон \_\_\_\_\_

Адрес электронной почты: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (Инициалы, фамилия)



Приложение \_\_\_  
к Договору № \_\_\_/20.02  
от « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.

**Спецификация**

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во	Цена с/без учета НДС 12 %	Сумма с/без учета НДС 12%
1	Внедрение АСКУЭ на ПС110/35/10 кВ	работа	1		
<b>ИТОГО</b>					

Общая сумма выполняемых работ по настоящему Приложению составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) тенге, с/без учета НДС 12 %.

1. Условия и порядок оплаты:

1.1. Предоплата 30 % производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, остальные 70 % по факту выполнения работ на основании подписанного обеими Сторонами акта выполненных работ и электронной счёт-фактуры, выставленной Исполнителем в ИС ЭСФ.

2. Срок выполнения работ: июль-декабрь 2020 года.

3. Место выполнения работ: Акмолинская область.

3. Гарантийный срок: 36 месяцев.

«Заказчик»

«Исполнитель»

\_\_\_\_\_ (Инициалы, фамилия)

\_\_\_\_\_ (Инициалы, фамилия)