

БҰЙРЫҚ

30.04.2025

ПРИКАЗ

№ П-318

Об утверждении конкурсной документации

В соответствии с подпунктом 2) пункта 129, подпунктом 1) пункта 129-1 Правил осуществления деятельности субъектами естественной монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 №73,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемую конкурсную документацию, предоставляемую потенциальным поставщикам для подготовки конкурсных заявок и участия в конкурсе по закупке услуг среди отечественных товаропроизводителей:
 - 1.1. Лот №1 – Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учета электроэнергии АСКУЭ в количестве 1 услуга.
Срок проведения: 09:00 ч. «16» 05 2025 г.
2. Лесняк Е.И. – заведующий канцелярией:
 - 2.1. Ознакомить весь состав конкурсной комиссии с данным приказом.
Срок исполнения: в течение 2 рабочих дней со дня выхода приказа
3. Контроль над исполнением приказа оставляю за собой.

Генеральный директор



А.И. Чекулаев

Визы:

Начальник управления материально-технического обеспечения Липатова О.М.



Исп.: Суркова Е.В.
Тел.: 32-25
Инд. 01-01



Разослано: УРиК, ОДОТ АО «СКЭ», канцелярия.

БҰЙРЫҚ

30 04 2025

ПРИКАЗ

№ П-318

Конкурстық конкурстық құжаттаманы бекіту туралы

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 13 тамыздағы №73 бұйрығымен бекітілген, Табиғи монополиялар субъектілерінің қызметін іске асыру ережелерінің 2) 129 т., 1) 129-1 т. сәйкес,

БҰЙЫРАМЫН:

1. Отандық тауар өндірушілерден қызметтерді сатып алу бойынша конкурстық өтінімдерді дайындау және конкурс жолымен конкурсқа қатысу үшін әлеуетті жеткізуші ұсынған конкурстық құжаттамасы бекітілсін:
 - 1.1. Лот №1 – Өлшеу құралдарын салыстырып тексеру және ЭКЕАЖ электр энергияны есепке алу кешендерін куәландыру 1 қызмет санында.
Өткізу мерзімі: 2025 жылғы « 16 » « 05 » сағат 09:00.
2. Лесняк Е.И. – кеңсе меңгерушісі:
 - 2.1. Конкурстық комиссияның барлық құрамын осы бұйрықпен таныстырсын.
Орындау мерзімі: бұйрық шыққан күннен бастап 2 жұмыс күні ішінде.
3. Бұйрықтың орындалуын бақылауды өзіме қалдырамын.

Бас директор



А.И. Чекулаев

Бұрыштамалар:

Материалдық-техникалық қамтамасыз ету басқармасының бастығы Липатова О.М.



Орынд.: Суркова Е.В.

Тел.: 32-25

Инд.: 01-01

Таратылды: ЭТЖББ, «СКЭ» АК ШТҰБ, кеңсе.



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «Северо-Казахстанская Распределительная
Электросетевая Компания»



Чекулаев А.И.

Типовая форма конкурсной документации,
предоставляемой субъектом естественной монополии потенциальным поставщикам с целью
предоставления информации об условиях и порядке проведения конкурса
«Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учета электроэнергии АСКУЭ».

г.Петропавловск, 2025г.

Утверждена
приказом Генерального директора
АО «Северо-Казахстанская
Распределительная Электросетевая
Компания»
от «30» 04 2025г. № 17-318

КОНКУРСНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Настоящая конкурсная 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, с целью предоставления потенциальным поставщикам информации об условиях и порядке проведения конкурса.

Конкурсная документация содержит следующие сведения:

1. объявление о проведении конкурса по форме 1 согласно приложению 3 к Правилам;
2. техническую спецификацию закупаемых услуг по форме 2, согласно приложению 3 к Правилам;
3. проект Договора

Порядок проведения конкурса определен п. 129 - 165 параграфа 6 «Закупки, осуществляемые посредством портала» главы 5 «Порядок проведения закупок субъектами естественных монополий» Правил.

1. Объявление о проведении тендера (конкурса)

Акционерное общество «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» объявляет о проведении тендера (конкурса).

Наименование закупок (тендера, конкурса) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанных в Перечне):

- Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учета электроэнергии АСКУЭ.

Лот №1 – Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учета электроэнергии АСКУЭ в количестве 1 услуга.

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: **18 917 480,00 (восемнадцать миллионов девятьсот семнадцать тысяч четыреста восемьдесят, 00/100) тенге за 1 услугу.**

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: **18 917 480,00 (восемнадцать миллионов девятьсот семнадцать тысяч четыреста восемьдесят, 00/100) тенге.**

Условия платежа: Предоплата в размере 30% от суммы договора производится в течение 10 (десяти) рабочих дней после подписания договора. Оплата оставшейся суммы производится по факту оказания услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания акта оказанных услуг и выставления счета.

Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной (конкурсной) заявки:

Потенциальный поставщик при представлении конкурсной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его конкурсной заявке на расчетный счет АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» БИН 990140000196, ИИК KZ716010251000055213 в АО «Народный Банк Казахстана» г.Петропавловск БИК HSBKKZKX, Кбе 17. В назначении платежа указывается: «Гарантийный взнос за участие в конкурсе «Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учета электроэнергии АСКУЭ», по лоту № _____ (указать номер и наименование лота)».

Обеспечение конкурсной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег путем их внесения потенциальным поставщиком на банковский счет субъекта естественной монополии.

2) банковской гарантии.

Срок действия обеспечения конкурсной заявки не может быть менее срока действия самой конкурсной заявки.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечение конкурсной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по конкурсу не превышает шестистысячекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, создаваемыми общественными объединениями лиц с инвалидностью Республики Казахстан, производящими товары, работы, услуги и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении по конкурсу не превышает восемнадцатистысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до 09 часов 00 минут «16» 05 2025 года, по адресу _____, кабинет № _____ на электронной торговой площадке <https://eurasiantech-tender.kz>.

Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются в 09 часов 00 минут «16» 05 2025 года, по адресу _____, кабинет № _____ на электронной торговой площадке <https://eurasiantech-tender.kz>.

Тендерная (конкурсная) заявка, договор о закупках составляются на русском языке. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках, в случае составления заявки/договора на государственном языке одновременно предоставляется перевод на русский язык.

Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии:

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», КБЕ 17, БИН 990140000196. Почтовый адрес: 150 009, РК, СКО, г. Петропавловск, ул. А. Шажимбаева, 144, info@sevkazenergo.kz.

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии:

Суркова Елена Викторовна, ведущий специалист по договорной деятельности отдела договоров и организации тендеров, телефон 8-7152-31-43-55, info@sevkazenergo.kz.

Приложение:

1. Техническая спецификация закупаемых услуг.
2. Проект договора.

Генеральный директор



А.И. Чекулаев

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «Северо-Казахстанская Распределительная
Электросетевая Компания»



А.И. Чекулаев

2.1. Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг) к лоту №1:

Номер закупок (конкурса):	3.134
Наименование закупок (конкурса) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учета электроэнергии АСКУЭ
Номер лота:	1
Наименование лота:	Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учета электроэнергии АСКУЭ
Описание лота:	Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учета электроэнергии АСКУЭ
Дополнительное описание лота:	<p>Необходимо выполнить поверку средств измерений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трансформаторов тока; - трансформаторов напряжения высоковольтных (кл. напряжения 10, 35, 110, 220 кВ), входящих в состав АСКУЭ на месте установки; - счётчиков электрических – электронных, типа «Альфа», входящих в состав действующей АСКУЭ на месте установки; - счётчиков электрических – электронных 3-х фазных, не входящих в состав АСКУЭ, в поверочной лаборатории поставщика услуги. <p>С целью установления соответствия требованиям «Правил функционирования автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии» и «Правил устройства электроустановок» необходимо провести освидетельствование комплексов учёта АСКУЭ (КУЭ) в заявленном объеме, в том числе проведение технических замеров, экспертиз, поверок необходимых для освидетельствования КУЭ, в том числе поверок средств измерений входящих в состав Автоматизированной системы коммерческого учёта электрической энергии.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Поверка приборов учёта электрической энергии; 2) Поверка измерительных трансформаторов тока; 3) Поверка измерительных трансформаторов напряжения. 4) Измерение потерь напряжения в цепи ТН-счётчик. 5) Измерение пределов погрешности АСКУЭ по хронометражу.
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1
Единица измерения:	услуга
Место предоставления услуг	СКО, г. Петропавловск
Срок предоставления услуг:	Исполнитель приступает к выполнению работ в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты подписания договора и обязуется оказать услугу в срок до 31.12.2025г., в соответствии с согласованным сторонами графиком
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные	Поверку необходимо проводить в соответствии с требованиями методики поверки на данные средства измерений. Объемы оказываемых услуг указаны в Приложении №1 к

<p>характеристики закупаемых услуг:</p>	<p>Технической спецификации.</p> <p>При проведении поверки счётчиков электрической энергии при необходимости в случае сбоя часов реального времени производить замену литиевого элемента.</p> <p>При положительных результатах поверки необходимо присвоить средствам измерения пломбу либо лейбл, а также выдать на данное средство измерения сертификат о поверке, при отрицательных результатах предоставить на данное средство измерения извещение о непригодности.</p> <p>Освидетельствование комплексов учёта электроэнергии должно подтверждаться выдачей Свидетельства о соответствии КУЭ Правилам функционирования АСКУЭ субъектов ОРЭ установленной формы.</p> <p>Для оказания услуги необходимы:</p> <p>1) Аттестат аккредитации на право поверки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - измерительных трансформаторов напряжения на 35- 220 кВ и классом точности не ниже 0,2; - измерительных трансформаторов тока с диапазоном до 5000 А и классом точности не ниже 0,2/0,2S; - счётчиков электрической энергий 3-х фазных с диапазоном до 100 А классом точности не ниже 0,2 и 0,2 S; <p>2) Услугу необходимо выполнить с использованием эталонного оборудования для поверки и экспертного обследования комплексов АСКУЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - эталонное средство измерения для поверки трансформаторов напряжения на 35-220 кВ (подтверждается сертификатом о калибровке). - эталонное средство измерения, используемое при поверке приборов учета электрической энергии (Электросчетчиков) с погрешностью не более 0,05 (подтверждается сертификатом о калибровке). - эталонное средство измерения для поверки трансформаторов тока в диапазоне от 50 до 5000А с погрешностью не более 0,05 (подтверждается сертификатом о калибровке). - измеритель потерь напряжения для замера падения напряжения в цепи ТН-счетчик (подтверждается сертификатом о поверке/калибровке). - устройство синхронизации времени УСВ-2. Абсолютная погрешность синхронизации фронта выходного импульса 1 Гц по сигналам от встроенного приемника ГЛОНАСС/GPS к шкале координированного времени UTC # 10 м (подтверждается сертификатом о поверке/калибровке). <p>Положительные результаты поверки средств измерений (счётчиков электрических – электронных, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения высоковольтных (кл. напряжения 10, 35, 110, 220 кВ), входящих в состав АСКУЭ, освидетельствование комплексов учёта действуют на период, указанный в сертификатах на поверку и Свидетельстве о соответствии КУЭ Правилам функционирования АСКУЭ субъектов ОРЭ.</p> <p>В соответствии пп 1) п 129-1 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73, конкурс проводится среди отечественных товаропроизводителей.</p>
---	---

	<p>Документом, подтверждающим производство товара, работы, услуги потенциальным поставщиком, находящемся в реестре отечественных производителей товаров, работ и услуг, является Индустриальный сертификат, выданный Национальной палатой предпринимателей Республики Казахстан.</p> <p>Для подтверждения того, что потенциальный поставщик является отечественным товаропроизводителем в составе заявки необходимо предоставить копию Индустриального сертификата на закупаемый вид товаров, работ, услуг.</p>
--	---

Председатель конкурсной комиссии



О.М. Липатова

Визы:

Заместитель генерального директора по распределению Белозерова Е.В.




Начальник УРиК Капис Н.Н.



Начальник СЭПУ Оноприенко Е.В.



Руководитель группы АСКУЭ Чернобривенко А.А.



Перечень оборудования, предоставляемого для проведения поверки средств измерений и освидетельствования комплексов учёта электроэнергии АСКУЭ

№ п/п	Наименование услуги	Количество, шт.*
1	Поверка трансформаторов тока 220 кВ	6
2	Поверка тр. напряжения 220 кВ	6
3	Поверка трансформаторов тока 110 кВ	24
4	Поверка тр. напряжения 110 кВ	24
5	Поверка трансформаторов тока 10кВ	24
6	Поверка тр. напряжения 10кВ	12
7	Поверка счетчиков электрической энергии 3-х фазных электронных многотарифных типа «Альфа» (А1140, А1802, А1805) на месте установки	236
8	Освидетельствование комплексов учета электроэнергии	35
9	Поверка счетчиков электрической энергии 3-х фазных электронных многотарифных типа «Альфа» (А1140, А1802, А1805), «Меркурий» в лаборатории поставщика услуги.	95

* Примечание:

1. Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учёта электроэнергии (КУЭ) АСКУЭ 220, 110, 35 кВ:
 - ПС 220/35/10 кВ «Смирново» - ввод 220 кВ №1:
поверка ПУ на месте установки,
поверка ТТ 220 кВ - 3 шт.,
поверка ТН 220 кВ - 3 шт.,
освидетельствование КУЭ 220 кВ;
 - ПС 220/110/35/10 кВ «Киялы»:
поверка ПУ на месте установки,
поверка ТТ 220 кВ - 3 шт.,
поверка ТН 220 кВ - 3 шт.,
освидетельствование КУЭ 220 кВ;
 - ПС 220/110/35/10 кВ «Тимирязево»:
поверка ПУ на месте установки ВЛ 110 кВ «Сулы 2»,
освидетельствование КУЭ АСКУЭ;
 - ПС 35/10 кВ «Волошинка»:
освидетельствование ВЛ 35 кВ «Волошинка-Жаркент»,
освидетельствование КУЭ 35 кВ.
2. Поверка трансформаторов тока и трансформаторов напряжения вводов 10 кВ ПС 110/10 кВ подстанций города Петропавловка и освидетельствование комплексов учёта эл.энергии вводов 10 кВ.
3. Поверка счетчиков электрической энергии 3-х фазных электронных многотарифных типа «Альфа» на месте установки на подстанциях ПС 110/35/10 кВ «Булаево-Нефть», ПС 110/35/10 кВ «Литейная», входящих в действующую АСКУЭ. Также на данных подстанциях поверка ТТ, ТН 110 кВ, освидетельствование КУЭ 110 кВ.

4. Поверка счётчиков, входящих в состав действующей АСКУЭ на ПС «Бишкуль», ПС «Соколовка», ПС «Молодая Гвардия», ПС «Сергеевка», ПС «Комарово», ПС «Октябрьская», ПС «Николаевка», ПС «Кайранколь», ПС «Волошинка», ПС «Андреевка», ПС «Дубровное», ПС «Кривозёрка».

5. Поверка счетчиков электрической энергии 3-х фазных электронных многотарифных в лаборатории поставщика услуги, поверка счётчиков технического учёта типа «Альфа» (А1140, А1802, А1805), «Меркурий», не входящих в КУЭ АСКУЭ с демонтажем с ПС и направлением в лабораторию поставщика услуги.

Визы:

Заместитель генерального директора по распределению Белозерова Е.В.

Начальник УРиК Капис Н.Н.

Начальник СЭПУ Оноприенко Е.В.

Руководитель группы АСКУЭ Чернобривенко А.А.

Договор № _____
на проведение поверки средств измерений и освидетельствование комплексов учета электроэнергии АСКУЭ

г. Петропавловск

«__» _____ 2025г.

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», г. Петропавловск, именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице Генерального директора **Чекулаева А.И.**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____, действующего на основании _____ с другой стороны, совместно именуемые, как «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 На условиях настоящего Договора Исполнитель обязуется оказать услуги по поверке средств измерений и освидетельствованию измерительных комплексов учёта электроэнергии АСКУЭ, согласно перечню оказываемых услуг (Приложение №1 к настоящему Договору);

1.2 Исполнитель оказывает Услуги, указанные в пункте 1.1 раздела своими силами и средствами;

1.3 «Исполнитель» приступает к выполнению работ в течение 15 календарных дней с даты подписания договора и обязуется выполнить работу в срок до 31.12.2025г., согласно графику (Приложение №2 к настоящему Договору).

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1 Исполнитель обязуется:

2.1.1 выполнить услуги с надлежащим качеством, в соответствии с требованиями нормативных документов и технических регламентов, а также в сроки, оговоренные п. 1.3 договора;

2.1.2 предоставить в течение 3 (трех) рабочих дней промежуточные отчеты о ходе оказания Услуг с даты получения соответствующего запроса от Заказчика;

2.1.3 в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления Заказчика об обнаружении недостатков, ухудшающих качества оказанных Услуг или в иной установленный Заказчиком срок безвозмездно устранить обнаруженные недостатки;

2.1.4 при положительных результатах поверки присвоить средствам измерения пломбу либо лейбл, а также выдать на данное средство измерения сертификат о поверке, при отрицательных результатах предоставить на данное средство измерения извещение о непригодности;

2.1.5 при положительных результатах освидетельствования измерительных комплексов выдать свидетельство в двух экземплярах, при отрицательных освидетельствования выдать заключение с указанием причин несоответствия;

2.1.6 в срок до 5 числа месяца следующего за отчетным предоставить Заказчику акт выполненных работ и счёт-фактуру на сумму выполненных работ;

2.2 Исполнитель имеет право:

2.2.1 требовать от Заказчика оплаты оказанных Услуг в соответствии с условиями настоящего Договора;

2.2.2 по согласованию с Заказчиком завершить услуги в полном объеме досрочно;

2.3 Заказчик обязуется:

2.3.1 в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней согласовать с Исполнителем график отключения поверяемых средств измерений по форме согласно Приложения №2 Договора, длительностью не более срока указанного в пункте 1.3 Договора;

2.3.2 в течение 3 (трех) рабочих дней с даты предоставления Исполнителем Акта приема-передачи оказанных Услуг подписать предоставленный акт либо направить Исполнителю уведомление об обнаруженных недостатках оказанных Услуг с перечнем обнаруженных недостатков;

2.3.3 оплатить Исполнителю оказанные Услуги в соответствии с условиями настоящего договора;

2.3.4 своевременно провести организационно-распорядительные мероприятия, а именно:

- допуск представителей Исполнителя на объекты проведения работ;
- обеспечить безопасные условия труда;
- оформить пропуск на въезд на территорию проведения работ автомобиля с оборудованием;
- своевременно обеспечить отключение поверяемого оборудования;

2.3.5 для выполнения Исполнителем услуг по освидетельствованию измерительных комплексов учета электроэнергии предоставить следующие документы:

- копию документа, подтверждающего поверку средств измерений входящих в состав обследуемых точек учета электроэнергии;
- копию сертификата об утверждении типа в Республике Казахстан на средства измерения входящие в состав обследуемых точек учета электроэнергии;

2.4 Заказчик имеет право:

2.4.1 в целях контроля за ходом и качеством оказываемых Услуг, в любое время запрашивать у Исполнителя промежуточные отчеты о ходе оказания Услуг.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1 Общая стоимость оказываемых исполнителем Услуг по настоящему договору составляет _____ тенге, в том числе НДС 12%. В стоимость включены все затраты Исполнителя, связанные с оказанием Услуг согласно перечню оказываемых услуг (Приложение №1 к настоящему Договору);

3.2 Общая стоимость Услуг по настоящему Договору определена как сумма стоимостей Услуг, оказываемых в соответствии с Приложением №1 к настоящему Договору;

3.3 Предоплата в размере 30% от суммы договора производится в течение 10 (десяти) рабочих дней после подписания договора. Оплата оставшейся суммы производится по факту оказания услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания акта оказанных услуг и выставления счета.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1 «Исполнитель» в случае нарушения сроков выполнения услуг указанных в п.п. 1.3 настоящего договора уплачивает «Заказчику» пеню в размере 0,1% от стоимости невыполненных работ за каждый день просрочки до момента выполнения «Исполнителем» своих обязательств, но не более 10% от суммы договора;

4.2 «Исполнитель» при выполнении работ с нарушениями требований нормативных документов (ГОСТы, СТ РК, Правила, Технические регламенты) производит устранение нарушений за свой счет;

4.3 «Заказчик» при нарушении сроков оплаты согласно п.п. 3.3 настоящего договора уплачивает «Заказчику» пеню в размере 0,1% от суммы договора за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы договора;

4.4 Уплата неустойки не освобождает стороны от выполнения лежащих на них обязательств или устранения нарушений;

4.5 В иных случаях, непредусмотренных настоящим Договором, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами своих обязательств по Договору Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Республики Казахстан.

5. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

5.1 Стороны не несут ответственность, предусмотренную в настоящем Договоре, если невозможность выполнения ими условий настоящего Договора наступила в силу обстоятельств непреодолимой силы, в том числе стихийных бедствий, землетрясений, ураганов, пожаров, технологических катастроф, военных действий, эпидемий, забастовок, принятия актов государственных органов и т. д., при условии их непосредственного влияния на возможность выполнения условий настоящего Договора;

5.2 В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы срок выполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия;

5.3 Сторона, ссылающаяся на такие обстоятельства, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты наступления таких обстоятельств в письменной форме информировать другую Сторону об их наступлении и предъявить удостоверяющий документ, выданный компетентным органом;

5.4 В случае несоблюдения вышеуказанных условий Стороны согласились, что никакие обстоятельства не будут рассматриваться как обстоятельства неопределимой силы и обязательства Сторон по Договору не могут быть сняты или ограничены каким-либо образом;

5.5 После окончания действия обстоятельств непреодолимой силы Сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней в письменной форме сообщить о прекращении действия подобных обстоятельств, указав при этом срок, к которому предполагается выполнение обязательств по настоящему Договору;

5.6 Если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 2 (двух) месяцев, то Стороны имеют право отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив другую Сторону за 15 (пятнадцать) рабочих дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора, после чего настоящий Договор

считается расторгнутым. В этом случае Заказчик оплачивает Исполнителю фактически понесенные и документально подтвержденные расходы на дату расторжения настоящего Договора.

6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

6.1 В случае отклонения от графика отключения оборудования, согласованного Сторонами согласно п.п. 2.3.1 Договора по технологическим причинам срок оказания услуг указанный в п.п. 1.3 Договора отодвигается соразмерно времени такого отклонения;

6.2 «Исполнитель» вправе не приступать к работе, а начатую работу приостановить в случаях, когда нарушение «Заказчиком» своих обязанностей согласно п.п. 2.3 договору, препятствует исполнению договора «Исполнителем». При этом срок оказания услуг указанный в п.п. 1.3 Договора продлевается на соответствующий период;

6.3 «Заказчик» имеет право в любое время до сдачи ему результата работы отказаться от исполнения договора, уплатив «Исполнителю» стоимость оказанных услуг.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1 Договор вступает в силу с даты подписания его обеими Сторонами и действует до 31.12.2025г;

7.2 С момента подписания настоящего Договора все предыдущие переговоры и переписка по нему теряют силу;

7.3 Все споры и разногласия, возникающие в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, разрешаются путем переговоров между Сторонами;

7.4 Споры, неурегулированные соглашением Сторон, разрешаются в суде в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

7.5 Отправления уведомлений, требований или претензий по факсу или по электронной почте должно подтверждаться последующим отправлением оригинала соответствующего документа или письма;

7.6 Обо всех изменениях каких-либо реквизитов сторон Договора, Стороны письменно извещают об этом друг друга в течение 5 (пяти) рабочих дней;

7.7 Настоящий договор может быть изменен или дополнен по согласованию сторон. Изменения и дополнения к настоящему договору оформляются в письменном виде за подписью уполномоченных должностных лиц с проставлением оттисков печатей. В случае внесения изменений и дополнений в действующее законодательство Республики Казахстан, затрагивающих правоотношения между сторонами, считаются соответственно измененными и дополненными и положения настоящего договора;

7.8 Права и обязательства Сторон по настоящему Договору не могут быть переданы третьим лицам без письменного согласия другой Стороны;

7.9 Настоящий Договор составлен на русском языке в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

8. Юридические адреса и реквизиты сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК

**АО «Северо-Казахстанская
Распределительная Электросетевая
Компания»**

150009, г. Петропавловск,

ул. А. Шажимбаева, 144

ИИК KZ716010251000055213

АО «Народный Банк Казахстана»

БИК HSBKKZKX

КБЕ 17

БИН 990140000196

Свидетельство по НДС серия 48001

№ 0004662 от 22.08.2012 г.

Генеральный директор

Чекулаев А.И.

Перечень оборудования, предоставляемого для проведения поверки средств измерений и освидетельствования комплексов учёта электроэнергии АСКУЭ

№ п/п	Наименование услуги	Количество, шт.*
1	Поверка трансформаторов тока 220 кВ	6
2	Поверка тр. напряжения 220 кВ	6
3	Поверка трансформаторов тока 110 кВ	24
4	Поверка тр. напряжения 110 кВ	24
5	Поверка трансформаторов тока 10кВ	24
6	Поверка тр. напряжения 10кВ	12
7	Поверка счетчиков электрической энергии 3-х фазных электронных многотарифных типа «Альфа» (А1140, А1802, А1805) на месте установки	236
8	Освидетельствование комплексов учета электроэнергии	35
9	Поверка счетчиков электрической энергии 3-х фазных электронных многотарифных типа «Альфа» (А1140, А1802, А1805), «Меркурий» в лаборатории поставщика услуги.	95

* Примечание:

- Поверка средств измерений и освидетельствование комплексов учёта электроэнергии (КУЭ) АСКУЭ 220, 110, 35 кВ:
 - ПС 220/35/10 кВ «Смирново» - ввод 220 кВ №1:
поверка ПУ на месте установки,
поверка ТТ 220 кВ - 3 шт.,
поверка ТН 220 кВ - 3 шт.,
освидетельствование КУЭ 220 кВ;
 - ПС 220/110/35/10 кВ «Киялы»:
поверка ПУ на месте установки,
поверка ТТ 220 кВ - 3 шт.,
поверка ТН 220 кВ - 3 шт.,
освидетельствование КУЭ 220 кВ;
 - ПС 220/110/35/10 кВ «Тимирязево»:
поверка ПУ на месте установки ВЛ 110 кВ «Сулы 2»,
освидетельствование КУЭ АСКУЭ;
 - ПС 35/10 кВ «Волошинка»:
освидетельствование ВЛ 35 кВ «Волошинка-Жаркент»,
освидетельствование КУЭ 35 кВ.
- Поверка трансформаторов тока и трансформаторов напряжения вводов 10 кВ ПС 110/10 кВ подстанций города Петропавловка и освидетельствование комплексов учёта эл.энергии вводов 10 кВ.
- Поверка счетчиков электрической энергии 3-х фазных электронных многотарифных типа «Альфа» на месте установки на подстанциях ПС 110/35/10 кВ «Булаево-Нефть», ПС 110/35/10 кВ «Литейная», входящих в действующую АСКУЭ. Также на данных подстанциях поверка ТТ, ТН 110 кВ, освидетельствование КУЭ 110 кВ.

4. Поверка счётчиков, входящих в состав действующей АСКУЭ на ПС «Бишкуль», ПС «Соколовка», ПС «Молодая Гвардия», ПС «Сергеевка», ПС «Комарово», ПС «Октябрьская», ПС «Николаевка», ПС «Кайранколь», ПС «Волошинка», ПС «Андреевка», ПС «Дубровное», ПС «Кривозёрка».

5. Поверка счетчиков электрической энергии 3-х фазных электронных многотарифных в лаборатории поставщика услуги, поверка счётчиков технического учёта типа «Альфа» (А1140, А1802, А1805), «Меркурий», не входящих в КУЭ АСКУЭ с демонтажем с ПС и направлением в лабораторию поставщика услуги.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК

**АО «Северо-Казахстанская
Распределительная Электросетевая
Компания»**

Генеральный директор

Чекулаев А.И.

**График отключения оборудования и
проведения поверки средств измерений (АСКУЭ) и освидетельствования комплексов учета
электроэнергии**

№	Наименование присоединения	Дата (день) отключения

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК
АО «Северо-Казахстанская
Распределительная Электросетевая
Компания»

Генеральный директор

Чекулаев А.И.