

**БҰЙРЫҚ**

23.12.2021

**ПРИКАЗ**

№ 17-9/16

Об утверждении состава тендерной комиссии и  
утверждении тендерной документации

В соответствии с пунктом 54 Правил осуществления деятельности субъектами естественной монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 № 73,

**БҰЙЫРАМЫН:**

1. Утвердить состав тендерной комиссии для проведения закупок услуг:

1.1. Лот № 1 - Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, в количестве 1 услуга, способом конкурса путём тендера в следующем составе:

**Председатель тендерной комиссии:**

Липатова О.М. – начальник Управления материально-технического обеспечения;

**Секретарь тендерной комиссии:**

Чекулаева И.С. – специалист по договорной деятельности.

**Члены тендерной комиссии:**

Белозерова Е.В. – заместитель генерального директора по распределению;

Михайлова Ю.В. – главный бухгалтер

Тимохина Е.С. – начальник планово-экономического отдела;

Орлова Е.В. – начальник ОДОТ;

Джаманчалова Н.М. – начальник Юридического управления;

Чекулаев А.И. – начальник УРиК.

2. Утвердить прилагаемую тендерную документацию, предоставляемую потенциальным

поставщикам для подготовки тендерных заявок и участия в конкурсе путём тендера по закупке услуг:

2.1. Лот № 1 - Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, в количестве 1 услуга, срок закупки в течение 2022 года.

**Срок проведения: 14:00 ч. «18» января 2022 г.**

3. Кексель Е.А. – заведующий канцелярией:

3.1. Ознакомить весь состав тендерной комиссии с данным приказом.

**Срок исполнения: в течение 2 рабочих дней со дня выхода приказа**

4. Контроль над исполнением приказа оставляю за собой.

Генеральный директор



А.А. Казановский

Визы:

Начальник управления материально-технического обеспечения Липатова О.М.

Начальник ОДОТ Орлова Е.В.

Исп.: Чекулаева И.С.

Инд.: 14-03

Тел.: 31-43-55 (35-15)

Разослано: Руководство, бухгалтерия, ОМТС, ОДОТ АО «СКЭ», канцелярия.

E13582

**БҰЙРЫҚ**

29.12.2021

**ПРИКАЗ**

№ 17-316

Тендерлік комиссия құру және  
тендерлік құжаттаманы бекіту туралы

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 13 тамыздағы №73 бұйрығымен бекітілген, Табиғи монополиялар субъектілерінің қызметін іске асыру ережелерінің 54т. сәйкес,

**БҰЙЫРАМЫН:**

1. Келесі құрамда тендер жолымен конкурс тәсілімен

1.1. Лот № 1 – Лот №1- Жүктемені тартуға электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету бойынша қызмет, 1 қызмет санындап, тендерлік комиссия құрамы бекітілсін.

**Тендерлік комиссия төрағасы:**

Липатова О.М. – Материалдық-техникалық жабдықтау басқармасының бастығы

**Тендерлік комиссия хатшысы:**

Чекулаева И.С. – келісім-шарт қызметі бойынша жетекші маман.

**Тендерлік комиссия мүшелері:**

Белозерова Е.В. – бас директордың тарату бойынша орынбасары;

Михайлова Ю.В. – бас бухгалтер

Тимохина Е.С. – жоспарлау-экономикалық бөлімінің бастығы;

Орлова Е.В. – ШТҰБ бастығы;

Джаманчалова Н.М. – Заңгерлік басқармасының бастығы;

Чекулаев А.И. – ТжББ бастығы.

2. Қызмет сатып алу бойынша тендерлік өтінімдерді дайындау және тендер жолымен конкурсқа қатысу үшін әлеуетті жеткізуші ұсынған тендерлік құжаттама бекітілсін:

2.1. Лот № 1 – Лот №1- Жүктемені тартуға электр қуатының дайындығын қамтамасыз ету бойынша қызмет, 1 қызмет санындап, сатып алу мерзімі 2022 жылы бойы.

**Өткізу мерзімі: 2022 жылғы 18 қаңтар сағат 14:00-де.**

3. Кексель Е.А. – кеңсе меңгерушісі:

3.1. Тендерлік комиссияның барлық құрамын осы бұйрықпен таныстырсын.

**Орындау мерзімі: бұйрық шыққан күннен бастап 2 жұмыс күні ішінде.**

4. Бұйрықтың орындалуын бақылауды өзіме қалдырамын.

Бас директор



А.А. Казановский

Материалдық-техникалық жабдықтау басқармасының бастығы Липатова О.М.  
ШТҰБ бастығы Орлова Е.В.

Орынд.: Чекулаева И.С.

Инд.: 14-03

Тел.: 31-43-55 (35-15)

Таратылды: Басшылыққа, бухгалтерияға, МТЖБ, ШТҰБ, «СКЭ» АҚ, кеңсеге.

E13584



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ЭНЕРГЕТИКА БУЛМАРҒА АРНАЛҒАН АҚШОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ  
ТАРАТУ КОМПАНИЯСЫ  
СӨТ-ТАРАТУ ЖЭО  
АО «Северо-Казахстанская энергетическая компания»  
Директор  
А.А. Шандаров

**Типовая форма тендерной документации,**  
предоставляемой субъектом естественной монополии потенциальным поставщикам с целью предоставления информации об условиях и порядке проведения конкурса путем тендера «Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки».

г.Петропавловск, 2021 г.



### ТЕНДЕРНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

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

Тендерная документация содержит следующие сведения:

- 1) объявление о проведении тендера по форме 1 согласно приложению 3 к Правилам;
- 2) техническую спецификацию закупаемых товаров, работ и услуг по форме 2 согласно приложению 3 к Правилам;
- 3) проект договора по лоту №1.

Порядок проведения конкурса путем тендера определен пп. 63 - 95 параграфа 2 «Закупки способом конкурса путем тендера» главы 5 «Порядок проведения закупок субъектами естественных монополий» Правил.

## 1. Объявление о проведении тендера (конкурса)

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

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

- Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки

Наименование лотов:

**Лот № 1**- Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, 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: **131 472 633,60 (сто тридцать один миллион четыреста семьдесят две тысячи шестьсот тридцать три, 60/100) 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:

**131 472 633,60 (сто тридцать один миллион четыреста семьдесят две тысячи шестьсот тридцать три, 60/100) тенге**

Условия платежа: оплата производится деньгами путем банковского перевода на расчетный счет Поставщика в следующем порядке: Потребитель оплачивает услугу по обеспечению Поставщика по настоящему Договору ежемесячно, не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца оказания данной услуги.

Оплата фактического объема услуги по обеспечению, производится Потребителем на основании представленного Поставщиком к оплате соответствующего счета-фактуры и подписанного Сторонами акта оказанных услуг.

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

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке на расчетный счет АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» ИИК KZ716010251000055213 в АО "Народный Банк Казахстана" г. Петропавловск БИК HSBKKZKX, КБЕ 17, БИН 990140000196. В назначении платежа указывается: «Гарантийный взнос за участие в тендере «Электрическая энергия на компенсацию технологического расхода электрической энергии в сетях АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания" в г. Петропавловск», «Услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки», по лоту № \_\_\_ (указать номер и наименование лота)».

Обеспечение тендерной заявки представляется в одном из следующих видов:

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

2) банковской гарантии.

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

Потенциальные поставщики не вносят обеспечение тендерной заявки, если:

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

2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцати тысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до 12 часов 00 минут «18» января 2022 года, по адресу СКО, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215.

Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются в 14 часов 00 минут «18» января 2022 года, по адресу г. Петропавловск, ул. Шажимбаева, 144.

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». Почтовый адрес: 150 000, РК, СКО, г. Петропавловск, ул. Шажимбаева, 144, [skr-secdir@sevkazenergo.kz](mailto:skr-secdir@sevkazenergo.kz), [info@sevkazenergo.kz](mailto:info@sevkazenergo.kz).

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии:

Чекулаева Ирина Сергеевна, специалист по договорной деятельности отдела договоров и организации тендеров, телефон 8-7152-31-43-55, [skr-secdir@sevkazenergo.kz](mailto:skr-secdir@sevkazenergo.kz), [info@sevkazenergo.kz](mailto:info@sevkazenergo.kz).

Приложение:

1. Техническая спецификация закупаемых товаров, услуг;
2. Проект договора.

Генеральный директор



А. А. Казановский

**Типовой договор**  
**на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки**

\_\_\_\_\_ (место заключения договора)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Акционерное общество «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», БИН 990140000196, именуемое в дальнейшем «Потребитель», свидетельство о государственной регистрации Министерство юстиции Республики Казахстан Департамента юстиции Северо-Казахстанской области от 15.01.2010 года в лице Генерального директора **Казановского А.А.**, действующего на основании Устава именуемое в дальнейшем «Потребитель», с одной стороны и

\_\_\_\_\_ (наименование единого закупщика, справка о государственной регистрации, дата и орган выдачи)

в лице \_\_\_\_\_ (должность, Ф.И.О.)

действующего на основании

\_\_\_\_\_ (наименование документа)

именуемое в дальнейшем «Поставщик», с другой стороны, в дальнейшем вместе также именуемые «Стороны», заключили настоящий договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее - Договор) о нижеследующем.

**Глава 1. Основные положения**

1. В настоящем Договоре используются следующие понятия и определения:

1) контрольный период - отрезок времени календарного дня с 17:00 до 23:00 часов местного времени (с понедельника по пятницу, за исключением праздничных дней);

2) расчетный период - период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов (время средневропейское - время меридиана Гринвича плюс один час) последнего дня месяца, за который производится расчет услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки;

3) системный оператор - национальная компания, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

4) региональный профиль нагрузки - согласованный (определенный) системным оператором алгоритм расчета почасовых значений потребления (сальдо-перетока) электрической энергии потребителей рынка мощности;

5) комплекс коммерческого учета - оборудование, необходимое для коммерческого учета, расположенное между определенной точкой коммерческого учета и точкой подключения к устройству сбора информации;

6) уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

7) прогнозный спрос на электрическую мощность - разработанный Системным оператором документ, определяющий прогнозные величины максимального в году потребления электрической мощности субъектов оптового рынка электрической энергии и необходимые резервы электрической мощности единой электроэнергетической системы Казахстана;

8) услуга по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки - услуга, оказываемая единым закупщиком, по обеспечению готовности аттестованной в установленном порядке

электрической мощности генерирующих установок в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан к несению нагрузки;

9) единый закупщик – юридическое лицо, определяемое уполномоченным органом, осуществляющее централизованную покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан «Об Электроэнергетике».

10) автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (далее – АСКУЭ)

Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

## **Глава 2. Предмет Договора**

2. Настоящий Договор заключается сроком на один календарный год.

3. Поставщик обязуется оказывать, а Потребитель принимать и оплачивать услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее - услуга по обеспечению) в соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики.

4. Технические условия и характеристики оказания услуг: Приложение №1 Список приборов коммерческого учета электрической энергии и методика расчета фактического объема оказанных услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

5. Цена, по которой Потребитель обязуется оплачивать услугу по обеспечению Поставщика по настоящему Договору, для соответствующего календарного года (далее - договорная цена), определяется Поставщиком согласно Правилам расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 685 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12474).

Договорная цена в течение соответствующего календарного года остается неизменной (фиксированной).

6. Объем услуги по обеспечению, который обязан по настоящему Договору потреблять Потребитель (далее - договорной объем), для соответствующего календарного года определяется согласно Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612) (далее - Правила рынка мощности).

Изменение договорного объема в течение соответствующего календарного года осуществляется согласно Правилам рынка мощности.

Договорной объем на 2022 год составляет 15,4 МВт.

## **Глава 3. Права и обязанности Сторон**

7. Потребитель имеет право:

1) получать услугу по обеспечению в соответствии с настоящим Договором и законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;

2) подавать Поставщику заявку на изменение договорного объема согласно Правилам рынка мощности;

3) требовать от Поставщика выполнения обязанностей по настоящему Договору;

4) покупать электрическую энергию на оптовом и розничном рынках электрической энергии в пределах договорного объема, за исключением случаев, когда время осуществления покупки электрической энергии не приходится на контрольные периоды, с учетом технических ограничений на потребление электрической энергии, вводимых системным оператором согласно Правилам рынка мощности;

5) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением настоящего Договора.

8. Потребитель обязан:

1) своевременно оплачивать услугу по обеспечению Поставщика согласно настоящему Договору;

2) направлять системному оператору прогнозные заявки на потребление согласно Правилам рынка мощности;



3) ежедневно передавать системному оператору информацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, потребленной за прошедшие сутки при наличии автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, а также информацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, отпущенной в сеть электрической станцией, входящей в состав Потребителя и не являющейся отдельным юридическим лицом, за прошедшие сутки;

4) ежемесячно, при наличии автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, фиксировать фактическую максимальную величину электрической мощности потребления за расчетный период;

5) ежемесячно фиксировать и передавать системному оператору информацию о фактическом объеме потребления электрической энергии за расчетный период, в том числе о фактическом объеме потребления электрической энергии на розничном рынке электрической энергии, о фактических почасовых значениях выработки электрической энергии электрических станций, входящих в состав Потребителя, их отпуска в сеть и собственного потребления электрической энергии за расчетный период;

6) обеспечить наличие и работоспособность измерительных комплексов коммерческого учета электроэнергии с подключением к автоматизированной системе коммерческого учета электроэнергии системного оператора;

7) допускать работников системного оператора к приборам коммерческого учета для целей снятия показаний, проверки технического состояния цепей телеизмерений и систем коммерческого учета;

8) незамедлительно уведомлять Поставщика об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения настоящего Договора, а также о ликвидации в соответствии с законодательством Республики Казахстан с уведомлением единого закупщика за 30 дней до принятия соответствующего решения;

9) подавать заявки системному оператору, согласованные с поставщиками электрической энергии, для включения в суточный график производства-потребления электрической энергии, включая оперативные корректировки, в пределах, определенных подпунктом 4) пункта 7 настоящего Договора;

10) осуществлять иные функции (действия), предусмотренные Правилами рынка мощности.

9. Поставщик имеет право:

1) требовать от Потребителя оплаты услуги по обеспечению в соответствии с настоящим Договором;

2) направлять Системному оператору заявки на ввод (снятие) технических ограничений на потребление электрической энергии Потребителя согласно Правилам рынка мощности;

3) по запросу государственных органов в пределах их компетенции предоставлять информацию о деятельности Потребителя на рынке электрической мощности;

4) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением настоящего Договора.

10. Поставщик обязан:

1) оказывать услугу по обеспечению в соответствии с настоящим Договором и Правилами рынка мощности;

2) незамедлительно уведомлять Потребителя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения настоящего Договора.

3) осуществлять иные функции (действия), предусмотренные Правилами рынка мощности.

#### **Глава 4. Оплата услуги по обеспечению**

11. Потребитель оплачивает услугу по обеспечению Поставщика по настоящему Договору ежемесячно, не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца оказания данной услуги. ✓

Оплате со стороны Потребителя подлежит фактически оказанный Поставщиком за расчетный период (календарный месяц) объем услуги по обеспечению (далее - фактический объем услуги по обеспечению).

Фактический объем услуги по обеспечению определяется Поставщиком согласно Правилам рынка мощности.

12. Оплата фактического объема услуги по обеспечению, указанная в пункте 11 настоящего Договора, производится Потребителем на основании представленного Поставщиком к оплате соответствующего счета-фактуры и подписанного Сторонами акта оказанных услуг.

13. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета-фактуры, он уведомляет Поставщика в течение пяти календарных дней со дня его получения и представляет Поставщику письменное заявление с изложением возражений. Потребитель обязан оплатить не оспоренную часть счета-фактуры согласно части первой пункта 11 настоящего Договора.

14. При наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. В случае, если за расчетный период Потребитель оплатил Поставщику сумму, превышающую сумму, указанную в соответствующем счете-фактуре, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода.

15. Оплата Потребителем фактических объемов услуги по обеспечению осуществляется посредством зачисления соответствующих объемов денег на текущий счет Поставщика по реквизитам, указанным в настоящем Договоре.

16. Счет-фактура представляется Поставщиком Потребителю в срок не позднее пятнадцати рабочих дней со дня завершения соответствующего расчетного периода.

#### **Глава 5. Организация учета**

17. Значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются по данным автоматизированной системы коммерческого учета, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии системного оператора. При отсутствии данных автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее - АСКУЭ) у системного оператора, значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются по региональному профилю нагрузки.

18. Региональный профиль нагрузки определяется как разница фактического почасового графика потребления электрической энергии региона и почасовых данных по потреблению субъектов оптового рынка электрической энергии и контрактных потребителей энергоснабжающих организаций по присоединениям, оснащенным АСКУЭ. Для субъектов оптового рынка электрической энергии, расположенных в одном регионе (области, энергоузле) и не располагающих почасовыми данными АСКУЭ о количестве потребленной (полученной) электрической энергии в полном объеме, региональная электросетевая компания определяет региональный профиль нагрузки, согласованный с системным оператором, для каждого месяца отдельно.

Региональный профиль нагрузки определяется региональной электросетевой компанией системному оператору в течение семи рабочих дней со дня завершения соответствующего расчетного периода (календарного месяца).

#### **Глава 6. Ответственность Сторон**

19. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

20. За неоплату счета-фактуры к моменту наступления срока оплаты по нему, Поставщик вправе начислять неустойку по неоплаченным Потребителем суммам, начиная со дня, следующего за днем окончания срока платежа. По просроченным суммам Поставщик вправе требовать от Потребителя уплаты неустойки, рассчитанной, исходя из полутора кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан на день фактического исполнения Потребителем денежного обязательства, за каждый день просрочки платежа.

21. Ответственность за последствия, возникшие в результате ввода системным оператором технических ограничений на потребление электрической энергии Потребителя, при условии, что данный ввод технических ограничений осуществлен системным оператором на основании соответствующей заявки Поставщика, направленной системному оператору в соответствии с Правилами рынка мощности, несет Потребитель. Поставщик и системный оператор ответственности не несут.

#### **Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы**

22. Обстоятельства непреодолимой силы определяются в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан.

23. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь права на возмещение убытков. Ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по настоящему Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

24. Если одна из Сторон оказывается не в состоянии выполнить свои обязательства по настоящему Договору в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления обстоятельств непреодолимой силы, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор.

#### Глава 8. Рассмотрение споров

25. Все споры или разногласия, возникающие из существа настоящего Договора, разрешаются путем переговоров Сторон.

26. В случае недостижения согласия, все споры и разногласия по настоящему Договору разрешаются в судах по местонахождению Поставщика в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан.

#### Глава 9. Прочие положения

27. Взаиморасчеты между Сторонами по настоящему Договору производятся в национальной валюте Республики Казахстан.

28. Отношения Сторон, вытекающие из настоящего Договора и неурегулированные им, регулируются законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

29. Информация, содержащаяся в настоящем Договоре, является конфиденциальной и не подлежит раскрытию и/или передаче третьим Сторонам без письменного согласия Сторон, за исключением случаев предусмотренных настоящим Договором и случаев, установленных законодательством Республики Казахстан.

30. Все изменения, дополнения и приложения к настоящему Договору действительны и имеют силу только в том случае, если они составлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

31. Настоящий договор вступает в силу со дня его подписания и действует до «31» декабря 2022 года. ✓

32. Настоящий Договор составляется в двух экземплярах, на государственном и русском языках, по одному экземпляру для каждой Стороны. Оба экземпляра имеют равную юридическую силу.

#### Глава 10. Реквизиты Сторон

33. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

**Наименование Поставщика**

Адрес:

Телефон:

Банковские данные:

**«Потребитель»:**

150009, Северо - Казахстанская область

СКО, г. Петропавловск

ул. А. Шажимбаева, 144

БИН 990140000196

ИИК KZ716010251000055213

БИК SABRKZKA

АО "Народный Банк Казахстана"

БИК HSBKZKX

КБЕ 17

Свидетельство о постановке на регистрационный

учет по НДС:

Серия 48001 № 0004662 от 22.08.2012г.

Тел/факс 8(7152) 31-41-51, 41-46-60.

**Генеральный директор**

\_\_\_\_\_  
**Ф.И.О.**

(подпись)

М.П.

\_\_\_\_\_  
**А. А. Казановский**

(подпись)

М.П.

Список приборов коммерческого учета электрической энергии и методика расчета фактического объема оказанных услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки

№ п.	Место расположения точек учета		АСКУЭ: наличие(+) / отсутствие(-)	Использование точки уч. в расчетах как: (А, П, Т, К)	Счетчик			Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения			Расч. Коэф. ф
	Наименование ПС	Наименование присоединения			№ счетчика	Тип	Кл. точн.	Тип	КТТ	Кл. точн.	Тип	КТН	Кл. точн.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Поставщик:

\_\_\_\_\_

Потребитель:

\_\_\_\_\_ А. А. Казановский