



Об утверждении типовых форм договоров расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, условными потребителями и квалифицированными условными потребителями

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 декабря 2017 года № 480.
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 17 января 2018 года № 16241.

В соответствии с подпунктом 10) статьи 6 Закона Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить:

1) типовую форму договора покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, по аукционным ценам, согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) типовую форму договора продажи расчетно-финансовым центром условным потребителям электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, согласно приложению 2 к настоящему приказу;

3) типовую форму договора продажи расчетно-финансовым центром квалифицированным условным потребителям электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу:

1) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 163 "Об утверждении типовых форм договоров покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, по фиксированным тарифам и тарифам, не превышающим уровня отпускной цены, установленного в утвержденном и согласованном с уполномоченным или местным исполнительным органом технико-экономическом обосновании проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии, продажи расчетно-финансовым центром условным потребителям электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии" (зарегистрированный в Реестра государственной регистрации нормативных правовых актов № 10780, опубликованный в информационно-правовой системе "Әділет" 18 августа 2015 года);

2) пункт 3 перечня некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения утвержденные приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 14 декабря 2016 года № 533 "О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан" (зарегистрированный в Реестра государственной регистрации нормативных правовых актов № 14760, опубликованный в эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан в электронном виде от 10 февраля 2017 года).

3. Департаменту по возобновляемым источникам энергии Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

4) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) настоящего пункта

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

5. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр энергетики
Республики Казахстан*

К. Бозумбаев

" С О Г Л А С О В А Н "

Министр
Р е с п у б л и к и

национальной

экономики

К а з а х с т а н

Т.

Сулейменов

_____ 2017 года

Приложение 1
к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 28 декабря 2017 года № 480
Типовая форма

Договор покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей возобновляемые источники энергии, по аукционным ценам

Сноска. Договор с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).

№ _____

_____,
(указать полное наименование расчетно-финансового центра)
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан,
_____, БИН: _____, в лице _____

_____,
(указать юридический адрес) _____ (указать должность и ФИО)
действующего на основании _____,
и м е н у е м о е _____
(указать основание возникновения полномочий)
далее "Покупатель", с одной стороны, и _____

_____,
(указать полное наименование организации)
зарегистрированное по адресу: _____

_____,
(указать место нахождения)
БИН: _____, в лице _____, действующего на основании _____
(указать должность и ФИО)
_____, именуемое в
д а л ь н е й ш е м _____
(указать основание возникновения полномочий)

"Продавец", с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", а по отдельности "Сторона", принимая во внимание:

1) Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-VI "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон);

2) Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);

3) Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271;

4) заявку Продавца на заключение настоящего договора (входящий № _____ от " __ " _____ 20__ года) (приложение к Правилам);

5) исключен приказом Министра энергетики РК от 11.09.2018 № 360 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).

6) намерение Продавца продавать Покупателю электрическую энергию, произведенную объектом по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ), по аукционной цене, заключили настоящий договор покупки электрической энергии (далее - Договор) о нижеследующем.

1. Термины и определения

1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:

1) Договор – настоящий договор покупки электрической энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;

2) электростанция ВИЭ – это объект по использованию ВИЭ, производящий поставляемую электрическую энергию;

3) поставляемая электрическая энергия – вся электрическая энергия, произведенная электростанцией, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;

4) точка поставки – точка подключения электростанции к электрическим сетям энергопередающей организации;

5) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

6) месяц поставки – календарный месяц фактической поставки поставляемой электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ, начинающийся с 00.00 первого дня соответствующего месяца и заканчивающийся в 24.00 последнего дня соответствующего месяца, по результатам которого производятся окончательные расчеты объема купли-продажи поставляемой электрической энергии;

7) рабочий день – день, являющийся рабочим днем для Покупателя;

8) дата начала коммерческой эксплуатации электростанции – дата начала комплексного испытания электроустановок электростанции;

9) национальный диспетчерский центр Системного оператора (далее – НДЦ СО) – подразделение, входящее в структуру Системного оператора, отвечающее за оперативное управление ЕЭС Казахстана и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;

10) 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;

11) автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (далее АСКУЭ) – совокупность средств измерений и аппаратно-программного комплекса для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи данных учета электрической энергии;

12) аукционная цена – цена на покупку расчетно-финансовым центром электрической энергии, производимой объектом по использованию ВИЭ, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены.

Иные понятия, использованные в Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования ВИЭ и электроэнергетики.

2. Предмет Договора

2. В соответствии с Договором Продавец продает, а Покупатель покупает весь объем электрической энергии, произведенной на электростанции Продавца и поставленной в точку поставки. Продавец будет производить электрическую энергию на следующей электростанции ВИЭ (далее – электростанция):

1) наименование – _____;

2) тип электростанции (в зависимости от вида используемого возобновляемого источника энергии) – _____ (для солнечных электростанций дополнительно указывается тип фотоэлектрического модуля и страна-производитель используемого кремния);

3) площадки, на которых располагается электростанция – кадастровый номер: – _____, общая площадь земельного участка – _____ гектар;

4) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования электростанции, (МВт);

5) прогнозный коэффициент использования установленной мощности электростанции ____;

6) точка подключения к электрической сети - _____.

3. Ценой электрической энергии по Договору является аукционная цена, которая составляет _____ (_____) за 1 (один) киловатт-час электрической энергии без учета налога на добавленную стоимость. Ежегодная индексация аукционной цены проводится в порядке, установленном Правилами определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утвержденными постановлением Правительства Республики Казахстан от _____ № ____).

4. Изменение величины аукционной цены в результате ее индексации либо порядка индексации аукционной цены, оформляется путем подписания дополнительного соглашения к Договору с указанием даты начала применения соответствующих изменений, определяемой в соответствии с Правилами определения фиксированного тарифа и предельных аукционных цен.

3. Учет объема и оплата электрической энергии

5. Учет объема поставляемой электрической энергии ведется на основании показаний приборов коммерческого учета Продавца, установленных в точке поставки.

6. После обеспечения функционирования АСКУЭ на своем объекте Покупатель вправе использовать данные АСКУЭ для учета и определения объемов поставляемой электроэнергии Продавцом и коммерческих взаиморасчетов между Продавцом и Покупателем.

7. Финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ, включая электростанцию, осуществляется Покупателем в соответствии с Правилами функционирования балансирующего рынка электрической

энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10532).

8. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый НДЦ СО.

9. Электрическая энергия, произведенная электростанцией и поставленная в сеть энергопередающей организации в период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета, установленных в точке поставки, не оплачивается Покупателем и не учитывается во взаиморасчетах Сторон. При этом факт и период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета у Продавца должны быть подтверждены соответствующим актом энергопередающей организации, к сетям которой подключена электростанция.

10. Оплата электрической энергии осуществляется Покупателем в течение пятнадцати рабочих дней после истечения срока оплаты, установленного для условных потребителей на основании предоставленных Продавцом счет-фактуры и акта сверки объемов.

4. Права и обязанности Сторон

11. Продавец обязан:

1) ежемесячно предоставлять Покупателю информацию о фактических ежесуточных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки;

2) ежемесячно не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки, предоставлять Покупателю акт сверки объемов и счет-фактуру за фактический объем поставленной в электрические сети электрической энергии;

- 3) ежегодно в период с 1 по 31 января проводить сверку взаиморасчетов за прошедший финансовый год;
- 4) ежемесячно предоставлять расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии за десять календарных дней до месяца поставки;
- 5) ежегодно к двадцатому декабря направлять информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;
- 6) в случае расторжения Договора по собственной инициативе, письменно уведомить Покупателя за месяц до предполагаемой даты расторжения;
- 7) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;
- 8) до начала коммерческой эксплуатации электростанции обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по использованию ВИЭ. АСКУЭ должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры системного оператора;
- 9) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексного испытания объекта по использованию ВИЭ предоставить Расчетно-финансовому центру копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающую схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по использованию ВИЭ, подписанного между энергопередающей организацией и Продавцом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключен Договор;
- 10) в случае поэтапного ввода в эксплуатацию энергоустановок объекта ВИЭ, предоставить копию промежуточного акта комплексного испытания энергоустановок

объекта ВИЭ в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его подписания, но не позднее окончания месяца поставки в течение, которого проведено комплексное испытание;

11) за 10 (десять) календарных дней до начала проведения комплексного испытания предоставить копию согласованной системным оператором программы комплексных испытаний и копию акта ввода в эксплуатацию АСКУЭ;

12) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

13) в случае если установленная мощность электростанции составляет не менее одного мегаватта, соблюдать заданные системным оператором режимы работы генерирующих установок электростанции в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

14) предоставить копию акта снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, подписанного между объектом по использованию ВИЭ и энергопередающей организацией к электрическим сетям которой подключен объект по использованию ВИЭ по форме, согласованной с расчетно-финансовым центром – не позднее седьмого числа месяца, следующего за месяцем поставки;

15) предоставить в расчетно-финансовый центр копию уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключен Договор, направленного в государственный орган, осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль - в течение 12 (двенадцати) месяцев с даты подписания Договора для солнечных электростанций, в течение 18 (восемнадцати) месяцев с даты подписания Договора для ветровых и биогазовых электростанций, в течение 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора для гидроэлектростанций;

16) предоставить в расчетно-финансовый центр копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, утвержденного в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в отношении которого заключен

Договор – в течение 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора для солнечных электростанций, в течение 36 (тридцати шести) месяцев с даты подписания Договора для ветровых и биогазовых электростанций, в течение 48 (сорока восьми) месяцев с даты подписания Договора для гидроэлектростанций.

При этом, указанные сроки, продлеваются на 1 (один) календарный год в случае, если до истечения срока предусмотренного частью первой настоящего подпункта будет предоставлено подтверждение от уполномоченной организации (лица), осуществляющей(его) технический надзор, в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности о выполнении строительно-монтажных работ по объекту по использованию ВИЭ в объеме не менее 70% от общего объема работ по строительству объекта по использованию ВИЭ;

17) предоставить в расчетно-финансовый центр копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и Продавцом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключен Договор – в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ;

18) предоставить в расчетно-финансовый центр копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по использованию ВИЭ, подписанного между энергопередающей организацией и Продавцом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключен Договор – в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ;

19) по запросу расчетно-финансового центра предоставить информацию о ходе строительства объекта по использованию ВИЭ.

20) предоставить Покупателю финансовое обеспечение исполнения условий Договора в размере _____ в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания настоящего договора в соответствии с требованиями, предъявляемыми пунктом 95 Правил;

21) ежегодно не позднее 1 ноября предоставить информацию о наличии кредитных обязательств в иностранной валюте, полученных в целях реализации проекта по строительству объекта по использованию ВИЭ;

22) незамедлительно уведомлять Покупателя о слиянии, банкротстве или ликвидации Продавца;

23) построить электростанцию ВИЭ с использованием новых генерирующих установок (ранее не находившихся в эксплуатации).

12. Покупатель обязан:

1) в течение 15 (пятнадцать) календарных дней с даты получения акта сверки объемов от Продавца подписать его или, если он не согласен с данными Продавца об объеме поставленной электрической энергии, в этот же срок направить Продавцу свой письменный мотивированный отказ с обязательным приложением документов, подтверждающих обоснованность такого отказа;

2) оплатить Продавцу за весь объем поставленной в месяце поставки электрической энергии, указанный в соответствующем акте сверки объемов, в течение пятнадцати рабочих дней после истечения срока оплаты, установленного для условных потребителей;

3) ежегодно в период с 1 по 31 января проводить сверку взаиморасчетов за прошедший финансовый год;

4) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;

5) в случае ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ в сроки, указанные в подпункте 16) пункта 11 Договора, осуществить возврат финансового обеспечения исполнения условий Договора или его части в течение 10 рабочих дней со дня предоставления письменного обращения;

6) незамедлительно уведомлять Продавца о слиянии, банкротстве или ликвидации Покупателя.

13. Продавец вправе:

1) требовать от Покупателя исполнения условий Договора;

2) осуществлять текущий или капитальный ремонт электростанции, в том числе с заменой основного генерирующего оборудования, при условии, что суммарная установленная мощность генерирующего оборудования электростанции, указанная в Договоре, не будет увеличена;

3) уступать свои существующие и будущие права и требования к Покупателю, возникающие из Договора, с уведомлением Покупателя до заключения соответствующего договора уступки прав требования;

4) полностью уступать свои права и обязанности по Договору третьему лицу в случае отчуждения электростанции этому же лицу. В этом случае права и обязанности по Договору переходят к третьему лицу одновременно с правами на электростанцию.

14. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения условий Договора;

2) удержать сумму переплаты из сумм, причитающихся Продавцу в будущих платежах, если по итогам урегулирования разногласий между Сторонами об объеме поставленной в месяце поставки электрической энергии будет выявлен факт выплаты Покупателем Продавцу излишней суммы;

3) требовать исполнение иных обязанностей Продавца в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан в области возобновляемых источников энергии и электроэнергетики.

5. Ответственность Сторон

15. В случае нарушения Продавцом сроков предоставления копии уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по использованию ВИЭ в соответствии с подпунктом 15) пункта 11 Договора более чем на 6 месяцев, Покупатель удерживает 30% от суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном пунктом 98 Правил, о чем письменно уведомляет Продавца.

16. В случае нарушения Продавцом сроков предоставления копии акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ в соответствии с подпунктом 16) пункта 11 настоящего Договора Покупатель удерживает 100% от суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном пунктом 98 Правил, о чем письменно уведомляет Продавца. При этом в случае удержания части финансового обеспечения исполнения условий Договора в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора удерживает 70% суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном пунктом 98 Правил.

17. За просрочку платежей, предусмотренных Договором, Покупатель по требованию Продавца уплачивает ему неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от просроченной суммы за каждый календарный день просрочки, но не более 10% (десять процентов) от просроченной суммы.

18. За нарушение обязательств, предусмотренных Договором, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и условиями Договора.

19. Условия Договора могут быть изменены только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

6. Форс-мажорные обстоятельства

20. Стороны не несут ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

21. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

22. Отсутствие достаточного количества денег у Покупателя по какой-либо причине не является форс-мажорным обстоятельством и не освобождает Покупателя от ответственности за просрочку платежей.

23. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение десяти календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением подтверждающих документов.

7. Разрешение споров

24. Споры, вытекающие из Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

25. Стороны должны стараться разрешить споры по Договору путем прямых переговоров.

26. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением Договора, а также решения иных споров по Договору.

27. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением Договора, а также иным образом связанные с Договором, подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Покупателя.

8. Срок действия Договора и аукционной цены

28. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами.

29. Договор и аукционная цена, указанная в нем, прекращают свое действие по истечении пятнадцати лет начиная с даты начала комплексного испытания электроустановок электростанции, при котором выработанная электроэнергия была выдана в электрические сети энергопередающей организации либо со дня, следующего за днем истечения срока, предусмотренного частью первой подпункта 16) пункта 11 Договора в зависимости от того, что наступит ранее.

9. Заключительные положения

30. Договор прекращает свое действие в случаях:

1) нарушения Продавцом срока ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, предусмотренного подпунктом 16) пункта 11 Договора;

2) реализации Продавцом в период действия Договора производимой электрической энергии по договорным ценам, согласно заключенным двухсторонним

договорам с потребителями в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;

3) нарушения Продавцом срока предоставления финансового обеспечения исполнения условий Договора в соответствии с пунктом 95 Правил.

31. Все изменения и дополнения к Договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

32. Вся переписка между Сторонами должна осуществляться в письменном виде путем направления писем на бумажном носителе.

33. Договор составлен на казахском и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

34. Договор заключен в городе Астане, подписан обеими Сторонами и зарегистрирован Покупателем в, Реестре заключенных договоров "___" _____ 20 __
__ года № _____.

35. Все условия Договора являются стабильными, не зависят от изменения законодательства Республики Казахстан и могут быть изменены только по согласованию с Покупателем.

10. Реквизиты и подписи Сторон

Продавец

(полное наименование)
Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____
Тел./факс: _____
БИН _____
БИК _____
ИИК _____

(наименование банка)

Покупатель

(полное наименование)
Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____
Тел./факс: _____
БИН _____
БИК _____
ИИК _____

(наименование банка)

(д о л ж н о с т ь)

_____(фамилия, имя, отчество)
м.п. (при наличии)

(д о л ж н о с т ь)

_____(фамилия, имя, отчество)
м.п. (при наличии)

Приложение 2
к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 28 декабря 2017 года № 480
Типовая форма

**Договор продажи расчетно-финансовым центром условным потребителям
электрической энергии, произведенной объектами по использованию
возобновляемых источников энергии**

№

____ 20__ г.

(место заключения договора)

(указать полное наименование расчетно-финансового центра)
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан, _____

БИН: _____, в лице _____

(указать должность и ФИО)
действующего на основании _____,
и м е н у е м о е

(указать основание возникновения полномочий)
в дальнейшем "Продавец", с одной стороны, и _____

(указать полное наименование организации)
зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан _____

(указать место нахождения)
БИН _____, в лице _____

(указать должность и ФИО)
действующего на основании _____

(указать основание возникновения полномочий)

именуемое в дальнейшем "Покупатель", с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", а по отдельности "Сторона", принимая во внимание:

1) Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее - Закон);

2) Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, утверждаемые согласно подпункту 10) статьи 6 Закона (далее - Правила);

3) Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 (зарегистрированные в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10622) (далее - Правила определения тарифа на поддержку ВИЭ), заключили настоящий договор купли-продажи электрической энергии о нижеследующем.

1. Термины и определения

1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:

1) договор - настоящий договор купли-продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;

2) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии (далее - условные потребители) — энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты и ядерное топливо;

субъекты рынка электрической энергии, приобретающие электрическую энергию из-за пределов Республики Казахстан;

гидроэлектростанции с установками, расположенными в одном гидроузле, суммарной мощностью свыше тридцати пяти мегаватт, за исключением введенных в эксплуатацию после 1 января 2016 года;

3) поставляемая электроэнергия - электрическая энергия, произведенная энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, соответствующая нормам и требованиям, действующим в Республике Казахстан;

4) расчетный период - календарный месяц фактической поставки поставляемой электроэнергии, начинающийся с 00.00 часов первого дня соответствующего месяца по 24.00 час последнего дня соответствующего месяца, по результатам которого производятся окончательные расчеты объема купли-продажи поставляемой электроэнергии;

5) рабочий день - день, являющийся рабочим у Продавца;

6) фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан (далее - фактический баланс) - составленный системным оператором документ, устанавливающий адресное распределение объемов произведенной, поставленной и потребленной электрической энергии на рынках децентрализованной и централизованной торговли, балансирующем рынке электрической энергии за расчетный период. Фактический баланс является основанием для проведения взаиморасчетов между субъектами оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан;

7) национальный диспетчерский центр Системного Оператора (далее - НДЦ СО) - подразделение, входящее в структуру Системного оператора, отвечающее за оперативное управление ЕЭС Казахстана и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии.

2. Предмет договора

2. По настоящему Договору Продавец продает, а Покупатель покупает электрическую энергию, произведенную энергопроизводящими организациями,

использующими возобновляемые источники энергии, по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии, определяемому в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии.

3. В случае если фактическое количество электроэнергии, поставленное Продавцом Покупателю, определенное согласно фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемого НДЦ СО, отличается от согласованного Сторонами количества электроэнергии, Продавец обязан произвести корректировку на величину разницы путем выставления корректировочного счета-фактуры Покупателю в течение 3 (трех) рабочих дней после подписания НДЦ СО фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан.

3. Права и обязанности Сторон

4. Продавец обязан:

1) направлять счет-фактуру Покупателю не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего после расчетного месяца поставки электрической энергии на основании акта;

2) ежеквартально до 25 (двадцать пять) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых.

5. Покупатель обязан:

1) ежемесячно за 10 календарных дней до месяца поставки электрической энергии от объектов возобновляемых источников энергии представлять Продавцу информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети энергопередающим организациям или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии;

2) ежегодно к двадцатому декабря направлять Продавцу информацию о прогнозных годовых помесечных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год;

3) оплатить Продавцу за поставленную в расчетном периоде электроэнергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки от объектов по использованию возобновляемых источников энергии;

4) уведомлять Продавца в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения соответствующей счет-фактуры и представлять Продавцу письменное заявление с изложением возражений, если Покупатель оспаривает правильность выставленной счет-фактуры, он уведомляет Продавца;

5) оплачивать согласованный Сторонами объем электрической энергии в следующем месяце после урегулирования спора не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней в отношении оспариваемого объема электрической энергии между Продавцом и Покупателем после урегулирования спора в отношении данного объема;

6) ежеквартально до 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых;

7) ежемесячно до пятого числа месяца, следующего после расчетного месяца поставки электрической энергии от объектов возобновляемых источников энергии, предоставлять Продавцу информацию о фактических объемах выработки, отпуска в сеть электроэнергии или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии.

4. Ответственность Сторон

6. За просрочку платежей, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель по требованию Продавца уплачивает ему неустойку в размере 0,1 % (ноль целых одна

десятая) от просроченной суммы за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % (десять процентов) от просроченной суммы.

7. За нарушение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

5. Разрешение споров

8. Споры, вытекающие из настоящего Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

9. При наличии спора об объеме поставленной в расчетном месяце электроэнергии Стороны обязаны приложить усилия для решения этого спора путем переговоров в течение тридцати календарных дней с момента получения Продавцом от Покупателя письменных возражений относительно объема электроэнергии, поставленной в расчетном месяце. В случае если Стороны не могут прийти к согласию по спору об объеме поставленной в расчетном месяце электроэнергии, спор подлежит окончательному разрешению в судебном порядке. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением и расторжением настоящего Договора, а также решения иных споров, связанных с настоящим Договором.

10. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый НДЦ СО.

11. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением и расторжением настоящего Договора, а также иными вопросами по настоящему Договору, подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Продавца.

6. Форс-мажорные обстоятельства

12. Стороны не несут ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

13. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению настоящего Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

14. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение десяти календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением обосновывающих документов.

7. Срок действия договора

15. Настоящий Договор вступает в силу с "___" _____ года.

16. Срок действия настоящего Договора с "___" _____ 20 __ года по 31 декабря 20 __ года.

17. Настоящий Договор может быть изменен по инициативе любой из Сторон путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

18. Настоящий Договор составлен на казахском и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

19. Настоящий договор заключен в городе Астане и зарегистрирован Продавцом в реестре заключенных договоров "___" _____ 20 __ года № ____.

8. Реквизиты и подписи Сторон

Продавец

 (полное наименование)
 Юридический адрес: _____
 Фактический адрес: _____
 Тел./факс: _____
 БИН _____
 БИК _____
 ИИК _____

 (наименование банка)
 (должность)
 _____ (фамилия, имя, отчество)
 м.п. (при наличии)

Покупатель

 (полное наименование)
 Юридический адрес: _____
 Фактический адрес: _____
 Тел./факс: _____
 БИН _____
 БИК _____
 ИИК _____

 (наименование банка)
 (должность)
 _____ (фамилия, имя, отчество)
 м.п. (при наличии)

Приложение 3
 к приказу
 Министра энергетики
 Республики Казахстан
 от 28 декабря 2017 года № 480
 Типовая форма

**Договор продажи расчетно-финансовым центром квалифицированным
 условным потребителям электрической энергии, произведенной
 энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые
 источники**

№ _____
 _____ 20__ г.

_____ место _____ заключения _____ договора

 _____ (указать полное наименование расчетно-финансового центра)
 зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан,
 _____, БИН: _____, в лице _____

 _____ (указать юридический адрес) _____ (указать должность и ФИО)
 действующего на основании _____,
 именуемое

_____ (указать основание возникновения полномочий)
 в дальнейшем "Продавец"), с одной стороны, и _____

 _____ (указать полное наименование организации, представляющий КУП)
 зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан _____

— — — — ,
(указать место нахождения)
БИН: _____, в лице _____, действующего на основании
(указать должность и ФИО)
_____, именуемое в
д а л ь н е й ш е м
(указать основание возникновения полномочий)

"Покупатель", являющейся представителем квалифицированного условного потребителя на основании _____ с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", а по отдельности "Сторона", принимая во внимание:

1) Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон);

2) Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 (зарегистрированные в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10662) (далее – Правила);

3) Правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622) (далее – Правила определения тарифа на поддержку ВИЭ);

4) Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271 (далее – Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен), заключили настоящий Договор купли-продажи электрической энергии (далее - Договор) о нижеследующем.

1. Термины и определения

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

1) договор – настоящий Договор купли-продажи электрической энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;

2) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии;

3) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии (далее – условные потребители) – энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты и ядерное топливо;

субъекты рынка электрической энергии, приобретающие электрическую энергию из-за пределов Республики Казахстан;

гидроэлектростанции с установками, расположенными в одном гидроузле, суммарной мощностью свыше тридцати пяти мегаватт, за исключением введенных в эксплуатацию после 1 января 2016 года;

4) квалифицированные условные потребители (далее - КУП) – лицо или группа лиц, в состав которой входят условные потребители и энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, владеющие действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2018 года и не включенными уполномоченным органом в Перечень энергопроизводящих организаций, использующие возобновляемые источники энергии) объектами по использованию возобновляемых источников энергии на праве собственности или на ином законном основании, вырабатываемая электрическая энергия которых, в полном объеме потребляется данным лицом или группой лиц, либо реализуется потребителям по договорным ценам согласно заключенным двухсторонним договорам;

5) поставляемая электрическая энергия – вся электрическая энергия, произведенная электростанцией, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;

6) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

7) календарный год – год фактической поставки поставляемой электроэнергии, начинающийся с 00.00 часов первого дня соответствующего года по 24.00 часа последнего дня соответствующего года;

8) рабочий день – день, являющийся рабочим у Продавца;

9) фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан (далее – фактический баланс) – составленный системным оператором документ, устанавливающий адресное распределение объемов произведенной, поставленной и потребленной электрической энергии на рынках децентрализованной и централизованной торговли, балансирующем рынке электрической энергии за расчетный период. Фактический баланс является основанием для проведения взаиморасчетов между субъектами оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан;

10) дата начала коммерческой эксплуатации электростанции - дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ;

11) национальный диспетчерский центр Системного оператора (далее - НДЦ СО) – подразделение, входящее в структуру Системного оператора, отвечающее за оперативное управление ЕЭС Казахстана и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;

12) 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;

13) автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (далее АСКУЭ) - совокупность средств измерений и аппаратно-программного комплекса для измерений, сбора, обработки, хранения и передачи данных учета электрической энергии;

Иные понятия, использованные в Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования ВИЭ и электроэнергетики.

2. Предмет Договора

2. По Договору Продавец продает, а Покупатель покупает электрическую энергию, произведенную энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии, определяемому в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку ВИЭ.

3. Объем электрической энергии, подлежащий приобретению Покупателем, рассчитывается в соответствии с Правилами.

4. Покупатель будет производить электрическую энергию на следующих объектах по использованию ВИЭ (указывается информация по каждому объекту по использованию ВИЭ):

1) наименование – _____;

2) тип объекта по использованию ВИЭ (в зависимости от вида, используемого ВИЭ) – _____ (для солнечных электростанций дополнительно указывается тип фотоэлектрического модуля и страна-производитель используемого кремния);

3) площадки, на которых располагается объект по использованию ВИЭ – кадастровый номер: – _____, общая площадь земельного участка – _____ гектар;

4) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта по использованию ВИЭ, с разбивкой по видам используемых ВИЭ (МВт);

5) прогнозный коэффициент использования установленной мощности электростанции объекта по использованию ВИЭ ____;

6) точка подключения к электрической сети _____.

5. Покупатель производит электрическую энергию на следующих электростанциях (указываются информация по каждому условному потребителю):

1) наименование – _____;

2) тип электростанции условного потребителя - _____;

3) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования условного потребителя - _____ (МВт).

6. Электрическая энергия, произведенная объектом по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию Покупателем и поставленная в сеть энергопередающей организации в период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета, установленных в точке поставки, не учитывается во взаиморасчетах Сторон. При этом факт и период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета у объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию Покупателем должны быть

подтверждены соответствующим актом энергопередающей организации, к сетям которой подключен объект по использованию ВИЭ.

7. Документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый НДЦ СО.

3. Права и обязанности Сторон

8. Продавец обязан:

1) ежеквартально до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых;

2) направлять счет-фактуру Покупателю не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего после расчетного периода поставки электрической энергии на основании акта сверки объемов;

3) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора.

9. Покупатель обязан:

1) ежемесячно представлять Продавцу информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии за 10 календарных дней до месяца поставки;

2) ежегодно до 1 ноября направлять Продавцу информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям и потребителям электрической энергии на предстоящий год;

3) ежемесячно до пятого числа месяца, следующего после расчетного месяца поставки электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ, предоставлять Продавцу информацию о фактических объемах выработки, отпуска в сеть электроэнергии или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии;

4) ежеквартально до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых;

5) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;

6) уведомлять Продавца о дате проведения комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию Покупателем за 30 (тридцать) календарных дней до начала проведения соответствующего испытания и представляет прогнозный объем выработки, отпуска в сеть электрической энергии на период до конца текущего года с разбивкой по месяцам;

7) уведомлять Продавца в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения соответствующей счет-фактуры и представить Продавцу письменное заявление с изложением возражений, если Покупатель оспаривает правильность выставленной счет-фактуры;

8) оплачивать согласованный Сторонами объем электрической энергии в следующем месяце после урегулирования спора не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней;

9) оплатить Продавцу за поставленную электрическую энергию по тарифу на поддержку ВИЭ не позднее 30 (тридцати) календарных дней после завершения расчетного периода;

10) до ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по использованию ВИЭ. АСКУЭ должна

иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры;

11) предоставить Продавцу копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, введенного в эксплуатацию и утвержденного в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания данного акта;

12) предоставить Продавцу копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и энергопроизводящей организацией, использующей ВИЭ в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания данного акта;

13) предоставить Продавцу копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по использованию ВИЭ, подписанного между энергопередающей организацией и энергопроизводящей организацией, использующей ВИЭ в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания данного акта.

10. Продавец вправе требовать от Покупателя исполнения положений Договора.

11. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения положений Договора;

2) осуществлять текущий или капитальный ремонт на объекте по использованию ВИЭ, в том числе с заменой основного генерирующего оборудования, при условии, что суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта по использованию ВИЭ, указанная в Договоре, не будет увеличена.

4. Ответственность Сторон

12. За просрочку платежей, предусмотренных Договором, Покупатель по требованию Продавца уплачивает ему неустойку в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая) от просроченной суммы за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % (десяти процентов) от просроченной суммы.

13. За нарушение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

14. Учет объема поставляемой электрической энергии объекта по использованию ВИЭ ведется на основании показаний приборов коммерческого учета, установленных в точке поставки.

15. После обеспечения функционирования АСКУЭ на объекте по использованию ВИЭ, Продавец вправе использовать данные АСКУЭ для учета и определения объемов поставляемой электроэнергии объектом по использованию ВИЭ и коммерческих взаиморасчетов между Продавцом и Покупателем.

16. Условия Договора могут быть изменены только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

17. Порядок проведения перерасчета и перераспределения соответствующей доли электрической энергии на Покупателя осуществляется в соответствии с Правилами.

5. Разрешение споров

18. Споры, вытекающие из Договора, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

19. Стороны должны стараться разрешить споры по Договору путем прямых переговоров.

20. При наличии спора об объеме поставленной в календарном году электроэнергии Стороны обязаны приложить усилия для решения этого спора путем переговоров в

течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения письменных возражений относительно объема электроэнергии, поставленной в расчетном месяце. В случае если Стороны не могут прийти к согласию по спору об объеме поставленной в расчетном месяце электроэнергии, спор подлежит окончательному разрешению в судебном порядке.

21. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, предоставляемый НДЦ СО.

22. Каждая из Сторон имеет право обратиться в суд для решения спора, связанного с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением и расторжением Договора, а также решения иных споров, связанных с Договором.

23. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением и расторжением Договора, а также иными вопросами по Договору, подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Продавца.

6. Форс-мажорные обстоятельства

24. Стороны не несут ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

25. Форс-мажорным обстоятельством признается событие, препятствующее исполнению Договора, неподвластное контролю Сторон, не связанное с их просчетом или небрежностью и имеющее непредвиденный характер.

26. Сторона, подвергшаяся действию форс-мажорных обстоятельств, обязана известить об этом другую Сторону в течение 10 (десяти) календарных дней с момента их возникновения с указанием характера, причин возникновения форс-мажорных обстоятельств и предполагаемой их продолжительности с представлением обосновывающих документов.

7. Срок действия Договора

27. Настоящий Договор вступает в силу с даты начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, включенных в План размещения объектов по использованию ВИЭ и действует до 31 декабря 20__ года.

8. Условия изменения Договора

28. Договор может быть изменен по инициативе любой из Сторон путем заключения дополнительного соглашения к Договору за исключением случаев, предусмотренных Договором.

9. Иные условия Договора

29. Договор составлен на казахском и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

30. Договор заключен в городе Астане и зарегистрирован Продавцом, в реестре заключенных договоров "___" _____ 20__ года № ____.

10. Реквизиты и подписи Сторон

Продавец

(полное наименование)
Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____
Тел./факс: _____
БИН _____
БИК _____
ИИК _____

(наименование банка)
(должность)

(фамилия, имя, отчество)
м.п. (при наличии)

Покупатель

(полное наименование)
Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____
Тел./факс: _____
БИН _____
БИК _____
ИИК _____

(наименование банка)
(должность)

(фамилия, имя, отчество)
м.п. (при наличии)

