



Об утверждении типовых форм договоров расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, энергопроизводящими организациями, осуществляющими производство и отпуск в сеть паводковой электрической 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.

Сноска. Заголовок - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической 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, энергетическую утилизацию отходов, и паводковой электрической энергии, согласно приложению 3 к настоящему приказу;

4) типовую форму договора покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, использующей энергетическую утилизацию отходов, по аукционным ценам, согласно приложению 4 к настоящему приказу;

5) типовую форму договора покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, осуществляющей производство и отпуск в

сеть паводковой электрической энергии, по предельным тарифам, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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
Республики

национальной

экономики

Казахстан

Т.

Сулейменов

_____ 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).

№ _____ 20__ года
(место _____ заключения _____ договора)

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

(указать юридический адрес) бизнес идентификационный номер:

в лице _____

(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии) действующего на основании _____

(указать основание возникновения полномочий) именуемое далее "Покупатель", с одной стороны, и _____

(указать полное наименование организации) зарегистрированное по адресу: _____

(указать место нахождения) бизнес идентификационный номер: _____

в лице _____

(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии) действующего на основании _____

(указать основание возникновения полномочий) именуемое в дальнейшем "Продавец", 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) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 " Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, перерасчета и перераспределения расчетно- финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);

3) постановление Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271 "Об утверждении Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен" (далее – Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен);

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

5) 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.

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

1. Термины и определения

1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:

1) 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;

2) точка поставки – точка подключения объекта по использованию ВИЭ к электрическим сетям энергопередающей организации;

3) 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;

4) поставляемая электрическая энергия – вся электрическая энергия, произведенная объектом по использованию ВИЭ, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;

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

6) 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;

7) национальный диспетчерский центр системного оператора (далее – НДЦ СО) – подразделение, входящее в структуру системного оператора, отвечающее за оперативное управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;

8) дата начала коммерческой эксплуатации объекта по использованию ВИЭ – дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ Продавца, при котором электрическая энергия выдается в электрические сети энергопередающей организации;

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

10) финансовая организация – юридическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность по предоставлению финансовых услуг;

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

12) 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.

Сноска. Пункт 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

2. Предмет Договора

2. В соответствии с Договором Продавец продает, а Покупатель покупает весь объем электрической энергии, произведенной на объекте по использованию ВИЭ Продавца и поставленной в точку поставки. Продавец будет производить электрическую энергию на следующем объекте 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) земельный (ые) участок (и), на котором (ых) располагается объект по использованию ВИЭ – кадастровый номер: – _____, общая площадь земельного участка – _____ гектар;

4) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта по использованию ВИЭ, определяемая как сумма номинальных (указанных в паспортных данных) мощностей основного генерирующего оборудования (для солнечных электростанций – фотоэлектрические модули постоянного тока, для ветровых электростанций, гидроэлектростанций и биоэлектростанций – генераторы электрической энергии переменного тока) исходя из паспортных данных основного генерирующего оборудования _____ (МВт);

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

б) точка подключения к электрической сети - _____.

Сноска. Пункт 2 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Пункт 3 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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 фиксированных тарифов и предельных аукционных цен.

Сноска. Пункт 4 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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 приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 "Об утверждении Правил функционирования балансирующего рынка электрической энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10532).

Сноска. Пункт 7 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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 объектом по использованию ВИЭ 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 подключен объект по использованию ВИЭ.

Сноска. Пункт 9 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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

1 1 . П р о д а в е ц о б я з а н :

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 первому ноября направлять информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;
- 6) при расторжении 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 объекта по использованию ВИЭ обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по использованию ВИЭ. АСКУЭ должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры системного оператора;
- 9) в течении 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) при поэтапном вводе в эксплуатацию энергоустановок объекта по использованию ВИЭ, предоставить копию промежуточного акта комплексного испытания энергоустановок объекта по использованию ВИЭ в течении 5 (пяти) рабочих дней даты его подписания, но не позднее окончания месяца поставки в течении, 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) за 5 (пять) рабочих дней до начала проведения комплексных испытаний предоставить в расчетно-финансовый центр 18-разрядные идентификационные коды

АСКУЭ, и ежедневно до 10 часов 00 минут по времени города Нур-Султан вносить в автоматизированную информационную систему системного оператора информацию о прогнозных объемах отпуска в сеть электроэнергии на предстоящие операционные с у т к и ;

13) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики;

14) своевременно вносить корректировки в утвержденный системным оператором суточный график производства-потребления электрической энергии в соответствии с пунктом 46 Правил оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 691 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов з а № 1 2 5 6 2) ;

15) при установленной мощности объекта по использованию ВИЭ составляющей не менее одного мегаватта, соблюдать заданные системным оператором режимы работы генерирующих установок объекта по использованию ВИЭ в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики;

16) 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 – не позднее седьмого числа месяца, следующего за месяцем п о с т а в к и ;

17) 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 течении 12 (двенадцати) месяцев с даты подписания Договора для солнечных электростанций, в течении 18 (восемнадцати) месяцев с даты подписания Договора для ветровых и биогазовых электростанций, в течении 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора для гидроэлектростанций;

18) предоставить в расчетно-финансовый центр копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в отношении которого заключен Договор – в течении 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора для солнечных электростанций, в течении 36 (тридцати шести) месяцев с даты подписания Договора для ветровых и биогазовых электростанций, в течении 60 (шестидесяти) 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;

19) 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 течении 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и до начала комплексных испытаний объекта по использованию ВИЭ ;

20) 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 течении 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по использованию В И Э ;

21) по запросу расчетно-финансового центра предоставить информацию о ходе строительства объекта по использованию ВИЭ;

22) предоставить Покупателю финансовое обеспечение исполнения условий Договора в размере _____ в течении 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания настоящего Договора в соответствии с требованиями, предъявляемыми пунктами 95-1 0 1 П р а в и л ;

23) ежегодно к первому октябрю предоставить информацию о наличии кредитных обязательств в иностранной валюте, полученных на строительство объекта по использованию ВИЭ ;

24) незамедлительно уведомлять Покупателя о слиянии, банкротстве или ликвидации П р о д а в ц а ;

25) построить объект по использованию ВИЭ с использованием новых генерирующих установок (ранее не находившихся в эксплуатации);

26) предоставить по запросу расчетно-финансового центра информацию об основных характеристиках первичного ресурса ВИЭ используемого на объекте по использованию ВИЭ для производства электрической энергии.

Сноска. Пункт 11 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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 части первой подпункта 17) пункта 11 настоящего 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.

Сноска. Пункт 12 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

13. Продавец вправе:

1) требовать от Покупателя исполнения условий Договора;

2) осуществлять текущий или капитальный ремонт объекта 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;

3) уступать свои существующие и будущие права и требования к Покупателю, возникающие из Договора, с уведомлением Покупателя до заключения соответствующего договора уступки прав требования. При этом, уступка прав и требований предусмотренных настоящим подпунктом осуществляется после внесения центральным исполнительным органом, осуществляющим руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования возобновляемых

источников энергии (далее – уполномоченный орган) соответствующих изменений в Перечень энергопроизводящих организаций, использующих ВИЭ с предоставлением Стороной, принимающей права и требования по настоящему Договору, финансового обеспечения в соответствии с подпунктом 21) пункта 11 настоящего Договора, а также с заключением соответствующего соглашения между Покупателем, Продавцом и Стороной, принимающей права и требования по настоящему Договору;

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

Сноска. Пункт 13 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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 16) 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.

Сноска. Пункт 15 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

16. В случае нарушения Продавцом сроков предоставления копии акта приемки объекта в эксплуатацию по использованию ВИЭ в соответствии с частью первой подпункта 17) 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.

Сноска. Пункт 16 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

19-1. Покупатель не несет ответственности за отклонение фактического значения коэффициента использования установленной мощности от прогнозного, а также за действия третьих лиц включая, но не ограничиваясь, связанных с диспетчеризацией, передачей и распределением электрической энергии.

Сноска. Договор дополнен пунктом 19-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

6-1. Действия Сторон в случае привлечения Продавцом займа в финансовых организациях для строительства объекта по использованию ВИЭ

Сноска. Договор дополнен главой 6-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

23-1. В случае если Продавец привлекает финансирование на строительство объекта по использованию ВИЭ в финансовых организациях под залог денежных поступлений по настоящему Договору, Продавец направляет Покупателю соответствующее уведомление о залоге денежных поступлений с указанием срока действия данного уведомления.

23-2. Предоставление Продавцом Покупателю уведомления о залоге денежных поступлений, выражает безотзывное и безусловное согласие Продавца на осуществление Покупателем следующих действий в отношении настоящего Договора:

- 1) осуществление Покупателем платежей, причитающихся Продавцу, в пользу финансовой организации, при получении от нее соответствующего требования (в пределах ежемесячных платежей). Каждый платеж в пользу финансовой организации считается надлежащим исполнением денежного обязательства Покупателя перед Продавцом по настоящему Договору;
- 2) осуществление замены Продавца при поступлении Покупателю требования от финансовой организации, о необходимости такой замены. Осуществление замены Продавца по требованию финансовой организации осуществляется после внесения соответствующих изменений уполномоченным органом в Перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии в соответствии с подпунктом 10-3) статьи 6 Закона;
- 3) предоставление Покупателем информации в финансовую организацию о случаях неисполнения обязательств Продавцом перед Покупателем по настоящему Договору, которые могут привести к прекращению или приостановлению его действия.

Сноска. Пункт 23-2 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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 настоящего Договора, а также иным образом связанные с настоящим Договором, подлежат рассмотрению в государственном суде по месту нахождения Покупателя, за исключением случаев, когда истец принимает решение рассматривать споры в Международном арбитражном центре Международного финансового центра "Астана" согласно пункту 104-1 Правил.

Сноска. Пункт 27 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 двадцати лет начиная с даты начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ, при котором осуществлен отпуск электрической энергии в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, либо с даты окончания срока, предусмотренного частью первой подпункта 17) пункта 11 Договора в зависимости от того, что наступит ранее.

Сноска. Пункт 29 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

9. Заключительные положения

30. Договор прекращает свое действие в случаях:

1) нарушения Продавцом срока ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, предусмотренного подпунктом 17) 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.

Сноска. Пункт 30 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 Нур-Султан, подписан обеими Сторонами и зарегистрирован Покупателем в Реестре заключенных договоров "___" _____ 20 ___ года № _____.

Сноска. Пункт 34 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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

Сноска. Глава 10 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

Продавец	Покупатель
_____	_____
(полное наименование)	(полное наименование)
Юридический адрес: _____	Юридический адрес: _____
—	—
Ф а к т и ч е с к и й адрес: _____	Ф а к т и ч е с к и й адрес: _____
Телефон/факс: _____	Телефон/факс: _____
—	—
Бизнес идентификационный номер: _____	Бизнес идентификационный номер: _____
—	—
Банковский идентификационный код: _____	Банковский идентификационный код: _____
—	—
Индивидуальный идентификационный код: _____	Индивидуальный идентификационный код: _____
_____	_____

_____	_____
(наименование банка)	(наименование банка)
_____	_____
(должность)	(должность)
_____	_____
(фамилия, имя, отчество (при его наличии))	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))
_____	_____
м.п. (при наличии)	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, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии

Сноска. Заголовок - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

№ _____ 20__ года
(место _____ заключения _____ договора)

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

(указать юридический адрес)
бизнес идентификационный номер: _____,

в лице _____,
(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)) действующего на основании _____,

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

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

(указать место нахождения)
бизнес идентификационный номер: _____,

в лице _____,
(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии))

действующего на основании _____,
(указать основание возникновения полномочий) именуемое в дальнейшем "Покупатель", с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", а по отдельности "Сторона",
п р и н и м а я в о в н и м а н и е :

1) Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон);
2) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);
3) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 "Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622) (далее – Правила определения тарифа на поддержку ВИЭ), заключили настоящий договор купли-продажи электрической энергии о нижеследующем.

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

1. Термины и определения

1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:

- 1) поставляемая электроэнергия – электрическая энергия, произведенная энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и паводковая электрическая энергия, соответствующая нормам и требованиям, действующим в Республике Казахстан;
- 2) 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;
- 3) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической 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) рабочий день – день, являющийся рабочим у Продавца;

5) 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;

6) национальный диспетчерский центр системного оператора (далее – НДЦ СО) – подразделение, входящее в структуру системного оператора, отвечающее за оперативное управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;

7) 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;

8) энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов – юридическое лицо, осуществляющее производство энергии, получаемой от энергетической утилизации отходов в соответствии с Законом и экологическим законодательством Республики Казахстан;

9) объект по энергетической утилизации отходов – совокупность технических устройств и установок, предназначенных для энергетической утилизации отходов, и взаимосвязанных с ними сооружений и инфраструктуры, технологически необходимых для энергетической утилизации отходов;

10) паводковая электрическая энергия – электрическая энергия, вырабатываемая энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями) в период природоохранных попусков воды в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан в объеме согласно фактическому балансу

производства-потребления электрической энергии в Республике Казахстан и реализуемая расчетно-финансовому центру по предельному тарифу на электрическую энергию в порядке, установленном Законом;

11) договор – настоящий договор купли-продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем.

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

2. Предмет договора

2. По настоящему Договору Продавец продает, а Покупатель покупает электрическую энергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковую электрическую энергию по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии, определяемому в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку ВИЭ.

Сноска. Пункт 2 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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) ежедневно до 10 часов по времени города Нур-Султан вносить в автоматизированную информационную систему системного оператора информацию о прогнозных объемах отпуска в сеть электроэнергии на предстоящие операционные сутки (несколько операционных суток);
- 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 электрическую энергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковую электрическую энергию не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки от объектов по использованию возобновляемых источников энергии, от объектов по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии. При наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. При этом, при оплате Покупателем за расчетный период Продавцу сумму, превышающую указанной в счет-фактуре, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода;
- 4) уведомлять Продавца в течении 3 (трех) рабочих дней со дня получения 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 5 (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.

Сноска. Пункт 5 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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 Нур-Султан и зарегистрирован Продавцом в реестре заключенных договоров " ____ " _____ 20 ____ года № ____.

Сноска. Пункт 19 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

8. Реквизиты и подписи Сторон

Сноска. Глава 8 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

Продавец	Покупатель
_____	_____
(полное наименование)	(полное наименование)
Ю р и д и ч е с к и й адрес: _____	Ю р и д и ч е с к и й адрес: _____
Ф а к т и ч е с к и й адрес: _____	Ф а к т и ч е с к и й адрес: _____
Телефон/факс: _____	Телефон/факс: _____
—	—
Бизнес идентификационный номер: _____	Бизнес идентификационный номер: _____
_____	_____
Банковский идентификационный код: _____	Банковский идентификационный код: _____
_____	_____
Индивидуальный идентификационный код: _____	Индивидуальный идентификационный код: _____
_____	_____

_____	_____
(наименование банка)	(наименование банка)
_____	_____
(должность)	(должность)
_____	_____
(фамилия, имя, отчество (при его наличии))	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))
_____	_____
м.п. (при наличии)	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 энергии, энергетическую утилизацию отходов, и паводковой
электрической энергии**

Сноска. Заголовок - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

№ _____ 20__ года
(место _____ заключения _____ договора)

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

_____ ,
(указать юридический адрес)
бизнес идентификационный номер: _____,

в лице _____,

(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии))
действующего на основании _____,

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

_____ ,
(указать полное наименование организации, представляющей квалифицированного
условного потребителя) зарегистрированное по адресу:

_____ ,
(указать место нахождения)

бизнес идентификационный номер: _____,
в лице _____,
(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)
действующего на основании _____,
(указать основание возникновения полномочий)
именуемое в дальнейшем "Покупатель", являющейся представителем
квалифицированного условного потребителя на основании

_____ (указать основание возникновения полномочий)
с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", а по отдельности "Сторона",
п р и н и м а я в о в н и м а н и е :

- 1) Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года "О поддержке использования возобновляемых источников энергии" (далее – Закон);
- 2) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);
- 3) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 118 "Об утверждении Правил определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10622) (далее – Правила определения тарифа на поддержку ВИЭ) ;
- 4) постановление Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271 "Об утверждении Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен" (далее – Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен), заключили настоящий договор купли-продажи электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем.

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

1. Термины и определения

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) 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, использующих 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;
- 2) поставляемая электрическая энергия – вся электрическая энергия, произведенная электростанцией, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;
- 3) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической 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) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии – юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии;
- 5) рабочий день – день, являющийся рабочим у Продавца;
- 6) 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 г о т о в н о с т и ;
- 7) национальный диспетчерский центр системного оператора (далее –НДЦ СО) – подразделение, входящее в структуру системного оператора, отвечающее за оперативное управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан ЕЭС Казахстана и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;
- 8) 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;

9) энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов – юридическое лицо, осуществляющее производство энергии, получаемой от энергетической утилизации отходов в соответствии с Законом и экологическим законодательством Республики Казахстан;

10) объект по энергетической утилизации отходов – совокупность технических устройств и установок, предназначенных для энергетической утилизации отходов, и взаимосвязанных с ними сооружений и инфраструктуры, технологически необходимых для энергетической утилизации отходов;

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

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

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

14) дата начала коммерческой эксплуатации электростанции – дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию ВИЭ;

15) 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.

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

2. Предмет Договора

2. По Договору Продавец продает, а Покупатель покупает электрическую энергию, произведенную энергопроизводящими организациями, использующими ВИЭ, энергетическую утилизацию отходов, паводковую электрическую энергию, по тарифу

на поддержку возобновляемых источников энергии, определяемому в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку ВИЭ.

Сноска. Пункт 2 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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 объекта 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 производят 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 объекта 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) ежедневно до 10 часов 00 минут по времени города Нур-Султан вносить в автоматизированную информационную систему системного оператора информацию о прогнозных объемах отпуска в сеть электроэнергетики на предстоящие операционные сутки;
- 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 электроэнергетики 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 течении 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.

При этом, при наличии задолженности за предыдущие расчетные периоды, в первую очередь оплата направляется на погашение этой задолженности. Если за расчетный период Покупатель оплатил Продавцу сумму, превышающую указанную в счет-фактуре, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода;

10) до ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по использованию ВИЭ. АСКУЭ должна иметь дистанционную передачу 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 течении 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 течении 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 течении 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания данного акта.

Сноска. Пункт 9 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

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 Нур-Султан и зарегистрирован Продавцом, в реестре заключенных договоров " ____ " _____ 20 ____ года № ____.

Сноска. Пункт 30 в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.08.2019 № 295 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

10. Реквизиты и подписи Сторон

Сноска. Глава 10 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

Продавец	Покупатель
_____	_____
(полное наименование)	(полное наименование)
Юридический адрес: _____	Юридический адрес: _____
—	—
Фактический адрес: _____	Фактический адрес: _____
Телефон/факс: _____	Телефон/факс: _____
—	—
Бизнес идентификационный номер: _____	Бизнес идентификационный номер: _____
_____	_____
Банковский идентификационный код: _____	Банковский идентификационный код: _____
_____	_____
Индивидуальный идентификационный код: _____	Индивидуальный идентификационный код: _____
_____	_____
(наименование банка)	(наименование банка)
_____	_____
(должность)	(должность)
_____	_____
(фамилия, имя, отчество (при его наличии))	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))
м.п. (при наличии)	м.п. (при наличии)";

Приложение 4 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 энергетическую утилизацию отходов, по аукционным ценам

Сноска. Приказ дополнен приложением 4 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

№ _____ 20__ года
(место _____ заключения _____ договора)

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

— ,
(указать юридический адрес)
бизнес идентификационный номер: _____

— — ,
в лице _____

— — ,
(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)
действующего на основании _____

— — ,
(указать основание возникновения полномочий)
именуемое далее "Покупатель", с одной стороны, и _____

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

— — ,
(указать место нахождения)
бизнес идентификационный номер: _____

— — ,
в лице _____

— — — ,
(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии)
действующего на основании _____

— — ,
(указать основание возникновения полномочий) именуемое в дальнейшем "Продавец",
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) Кодекс Республики Казахстан от 9 января 2007 года "Экологический кодекс Республики Казахстан";

3) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 " Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на

квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);

4) постановление Правительства Республики Казахстан от 27 марта 2014 года № 271 "Об утверждении Правил определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен" (далее – Правила определения фиксированных тарифов и предельных аукционных цен);

5) заявку Продавца на заключение настоящего договора (входящий № _____ от " __ " _____ 20__ года) согласно приложению к Правилам;

б) намерение Продавца продавать Покупателю электрическую энергию, произведенную объектом по энергетической утилизации отходов, 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) аукционная цена – цена на покупку расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии электрической энергии, производимой объектом по энергетической утилизации отходов, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены;

2) поставляемая электрическая энергия – вся электрическая энергия, произведенная объектом по энергетической утилизации отходов, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;

3) точка поставки – точка подключения объекта по энергетической утилизации отходов к электрическим сетям энергопередающей организации;

4) месяц поставки – календарный месяц фактической поставки поставляемой электрической энергии от объектов по энергетической утилизации отходов, 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;

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

б) 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;

7) национальный диспетчерский центр системного оператора – подразделение, входящее в структуру системного оператора, отвечающее за оперативное управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии;

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

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) энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов – юридическое лицо, осуществляющее производство энергии, получаемой от энергетической утилизации отходов в соответствии с Законом и экологическим законодательством Республики Казахстан;

11) объект по энергетической утилизации отходов – совокупность технических устройств и установок, предназначенных для энергетической утилизации отходов, и взаимосвязанных с ними сооружений и инфраструктуры, технологически необходимых для энергетической утилизации отходов;

12) финансовая организация – юридическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность по предоставлению финансовых услуг;

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

14) 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;

15) дата начала коммерческой эксплуатации объекта по энергетической утилизации отходов – дата начала комплексного испытания электроустановок объекта по использованию объекта по энергетической утилизации отходов Продавца, при котором электрическая энергия выдается в электрические сети энергопередающей организации.

2. Предмет Договора

2. В соответствии с Договором Продавец продает, а Покупатель покупает весь объем электрической энергии, произведенной на объекте по энергетической утилизации отходов Продавца и поставленной в точку поставки. Продавец будет производить электрическую энергию на следующем объекте по энергетической утилизации отходов:

1) наименование – _____;

2) земельный (ые) участок (и), на котором (ых) располагается объект по энергетической утилизации отходов – кадастровый номер – _____, общая площадь земельного участка – _____ гектар;

3) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования объекта по энергетической утилизации отходов, определяемая как сумма номинальных (указанных в паспортных данных) мощностей основного генерирующего оборудования исходя из паспортных данных основного генерирующего оборудования – _____ (МВт);

4) прогнозный коэффициент использования установленной мощности объекта по энергетической утилизации отходов – _____;

5) 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.

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 фиксированных тарифов 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. В спорных случаях окончательным документом для взаиморасчетов между Сторонами является фактический баланс производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, утвержденный системным оператором.

8. Электрическая энергия, произведенная объектом по энергетической утилизации отходов 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 подключен объект по энергетической утилизации отходов.

9. Оплата электрической энергии осуществляется Покупателем в течении 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

10. Продавец обязан:

1) ежемесячно предоставлять Покупателю информацию о фактических ежесуточных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за месяцем поставки;

2) ежемесячно не позднее 5 (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 10 (десять) календарных дней до месяца поставки;

5) ежегодно к 1 первому ноябрю направлять информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;

6) при расторжении 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 реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;

8) до начала коммерческой эксплуатации объекта по энергетической утилизации отходов обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по энергетической утилизации отходов. АСКУЭ должна иметь дистанционную передачи данных в региональные диспетчерские центры системного оператора;

9) в течении 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексного испытания объекта по энергетической утилизации отходов предоставить расчетно-финансовому центру копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающую схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по энергетической утилизации отходов, подписанного между энергопередающей организацией и Продавцом для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключен Договор;

10) при поэтапном вводе в эксплуатацию энергоустановок объекта по энергетической утилизации отходов, предоставить копию промежуточного акта комплексного испытания энергоустановок объекта по энергетической утилизации отходов в течении 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 в сфере электроэнергетики;

13) своевременно вносить корректировки в утвержденный системным оператором суточный график производства-потребления электрической энергии в соответствии с пунктом 46 Правил оказания услуг системным оператором, организации и функционирования рынка системных и вспомогательных услуг, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 691 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12562);

14) при установленной мощности объекта по энергетической утилизации отходов составляющей не менее одного мегаватта, соблюдать заданные системным оператором режимы работы генерирующих установок объекта по энергетической утилизации отходов в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики;

15) предоставить копию акта снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, подписанного между объектом по энергетической утилизации отходов и энергопередающей организацией к электрическим сетям которой подключен объект по энергетической утилизации отходов – не позднее 7 (седьмого) числа месяца, следующего за месяцем поставки;

16) предоставить расчетно-финансовому центру копию уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключен Договор, направленного в государственный орган,

осуществляющий государственный архитектурно-строительный контроль – в течении 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания Договора;

17) предоставить расчетно-финансовому центру копию акта приемки в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в отношении которого заключен Договор – в течении 60 (шестьдесяти) месяцев;

18) предоставить расчетно-финансовому центру копию акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, подписанного между энергопередающей организацией и Продавцом для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключен Договор – в течении 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и до начала комплексных испытаний объекта по энергетической утилизации отходов;

19) предоставить расчетно-финансовому центру копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающего схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по энергетической утилизации отходов, подписанного между энергопередающей организацией и Продавцом для объекта по энергетической утилизации отходов, в отношении которого заключен Договор – в течении 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексных испытаний объекта по энергетической утилизации отходов;

20) по запросу расчетно-финансового центра предоставить информацию о ходе строительства объекта по энергетической утилизации отходов;

21) предоставить Покупателю финансовое обеспечение исполнения условий Договора в размере 100 000 (ста тысяч) тенге за 1 (один) кВт установленной мощности в течении 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания настоящего Договора в соответствии с требованиями, предъявляемыми пунктами 115-117 Правил;

22) ежегодно к первому октябрю предоставить информацию о наличии кредитных обязательств в иностранной валюте, полученных на строительство объекта по энергетической утилизации отходов;

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

24) построить объект по энергетической утилизации отходов с использованием новых генерирующих установок (ранее не находившихся в эксплуатации).

11. Покупатель обязан:

1) в течении 15 (пятнадцати) 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 течении 15 (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 реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;

5) при вводе в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов в сроки, указанные в подпункте 17) пункта 10 настоящего Договора, осуществить возврат финансового обеспечения исполнения условий Договора или его части в течении 10 (десяти) рабочих дней со дня предоставления письменного обращения;

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

12. Продавец вправе:

1) требовать от Покупателя исполнения условий Договора;

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

3) уступать свои действующие и предстоящие права и требования к Покупателю, возникающие из Договора, с уведомлением Покупателя до заключения соответствующего договора уступки прав требования. При этом, уступка прав и требований предусмотренных настоящим подпунктом осуществляется после внесения центральным исполнительным органом, осуществляющим руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования возобновляемых источников энергии (далее – уполномоченный орган) соответствующих изменений в Перечень энергопроизводящих организаций объектов, использующих энергетическую утилизацию отходов, с предоставлением Стороной, принимающей права и требования по настоящему Договору, финансового обеспечения в соответствии с подпунктом 21) пункта 11 настоящего Договора, а также с заключением соответствующего соглашения между Покупателем, Продавцом и Стороной, принимающей права и требования по настоящему Договору;

4) полностью уступать свои права и обязанности по Договору третьему лицу при отчуждении объекта по энергетической утилизации отходов этому же лицу. В этом

случае права и обязанности по Договору переходят к третьему лицу одновременно с правами на объект по энергетической утилизации отходов.

13. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения условий Договора;

2) удержать сумму переплаты из сумм, причитающихся Продавцу в предстоящих 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 исполнения обязанностей Продавца в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан в области возобновляемых источников энергии и электроэнергетики.

5. Ответственность Сторон

14. При нарушении Продавцом сроков предоставления копии уведомления о начале строительно-монтажных работ объекта по энергетической утилизации отходов в соответствии с подпунктом 16) пункта 11 Договора более чем на 6 месяцев, Покупатель удерживает 30% (тридцать процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном пунктом 98 Правил, о чем письменно уведомляет Продавца.

15. При нарушении Продавцом сроков предоставления копии акта приемки в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов в соответствии с подпунктом 17) пункта 10 настоящего Договора, Покупатель удерживает 100% (сто процентов) от суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном пунктом 98 Правил, о чем письменно уведомляет Продавца. При этом, при удержании части финансового обеспечения исполнения условий Договора в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора удерживает 70% (семьдесят процентов) суммы финансового обеспечения исполнения условий Договора в порядке, установленном пунктом 98 Правил.

16. 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.

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

18. Условия Договора изменяются только по взаимному согласию Сторон и оформлены в письменной форме.

19. Покупатель не несет ответственность за отклонение фактического значения коэффициента использования установленной мощности от прогнозного, а также за действия третьих лиц включая, но не ограничиваясь, связанных с диспетчеризацией, передачей и распределением электрической энергии.

20. Покупатель не несет ответственность перед третьим лицом за любые и не ограничивающиеся этим последствия, в том числе за любые экологические, финансовые и социальные возникшие в результате строительства и (или) эксплуатации объекта энергетической утилизации отходов.

21. Продавец несет полную ответственность перед третьими лицами за экологические, финансовые и социальные последствия, возникшие в результате строительства и (или) эксплуатации объекта по энергетической утилизации отходов.

6. Форс-мажорные обстоятельства

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

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

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

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

7. Действия Сторон при привлечении Продавцом займа в финансовых организациях для строительства объекта по энергетической утилизации отходов.

26. При привлечении Продавцом финансирования на строительство объекта по энергетической утилизации отходов в финансовых организациях под залог денежных поступлений по настоящему Договору, Продавец направляет Покупателю соответствующее уведомление о залоге денежных поступлений с указанием срока действия данного уведомления.

27. Предоставление Продавцом Покупателю уведомления о залоге денежных поступлений, выражает безотзывное и безусловное согласие Продавца на осуществление Покупателем следующих действий в отношении настоящего Договора:

1) осуществление Покупателем платежей, причитающихся Продавцу, в пользу финансовой организации, при получении от нее требования (в пределах ежемесячных платежей). Каждый платеж в пользу финансовой организации считается надлежащим исполнением денежного обязательства Покупателя перед Продавцом по настоящему Договору;

2) осуществление замены Продавца при поступлении Покупателю требования от финансовой организации, о необходимости такой замены. Осуществление замены Продавца по требованию финансовой организации осуществляется после внесения соответствующих изменений уполномоченным органом в Перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии в соответствии с подпунктом 10-3) статьи 6 Закона;

3) предоставление Покупателем информации в финансовую организацию о случаях неисполнения обязательств Продавцом перед Покупателем по настоящему Договору, которые могут привести к прекращению или приостановлению его действия.

8. Разрешение споров

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

29. Все споры и разногласия, возникающие при исполнении Сторонами обязательств по настоящему Договору, решаются путем переговоров.

30. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением, и расторжением настоящего Договора, а также связанные с настоящим Договором, по которым между Сторонами не достигнуто согласие, подлежат рассмотрению в установленном Гражданском процессуальном кодексе Республики Казахстан.

9. Срок действия Договора и аукционной цены

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

32. Договор и аукционная цена, указанная в нем, прекращают свое действие по истечении 15 (пятнадцати) лет начиная с даты начала комплексного испытания электроустановок объекта по энергетической утилизации отходов, при котором выработанная электроэнергия была выдана в электрические сети энергопередающей организации.

10. Заключительные положения

33. Договор прекращает свое действие в случаях:

1) нарушения Продавцом срока ввода в эксплуатацию объекта по энергетической утилизации отходов, предусмотренного подпунктом 17) пункта 10 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.

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

35. Вся переписка между Сторонами осуществляется в письменном виде путем направления писем на бумажном носителе.

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

37. Договор заключен в городе Нур-Султан, подписан обеими Сторонами и зарегистрирован Покупателем в Реестре заключенных договоров " ____ " _____ 20 ____ года № ____.

38. Все условия Договора являются стабильными, не зависят от изменения законодательства Республики Казахстан и изменяются только по согласованию с Покупателем.

11. Реквизиты и подписи Сторон

Продавец	Покупатель
_____	_____
(полное наименование)	(полное наименование)
Юридический адрес: _____	Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____	Фактический адрес: _____
Телефон/факс: _____	Телефон/факс: _____
Бизнес идентификационный номер: _____	Бизнес идентификационный номер: _____
Банковский идентификационный код: _____	Банковский идентификационный код: _____
Индивидуальный идентификационный код: _____	Индивидуальный идентификационный код: _____
_____	_____
(наименование банка)	(наименование банка)
_____	_____
(должность)	(должность)

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

Приложение 5 к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 28 декабря 2017 года № 480
Типовая форма

Договор покупки расчетно-финансовым центром электрической энергии у энергопроизводящей организации, осуществляющей производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, по предельным тарифам

Сноска. Приказ дополнен приложением 5 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 07.04.2021 № 123 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

№ _____ 20__ года
(место _____ заключения _____ договора)

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

(указать юридический адрес)

бизнес идентификационный номер: _____

в лице _____,

(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии))
действующего на основании _____,

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

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

(у к а з а т ь _____ м е с т о _____ н а х о ж д е н и я)

бизнес идентификационный номер: _____,

в лице _____,

(указать должность и фамилию, имя, отчество (при его наличии))
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) Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике";
- 3) приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 "Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи расчетно- финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила).

1. Термины и определения

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) точка поставки – точка подключения объекта по использованию паводковой электроэнергии к электрическим сетям энергопередающей организации;
- 2) месяц поставки – календарный месяц фактической поставки поставляемой электрической энергии от объектов по использованию паводковой электроэнергии, 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;
- 3) поставляемая электрическая энергия – вся электрическая энергия, произведенная электростанцией, соответствующая нормам и требованиям законодательства Республики Казахстан, поставленная в точку поставки;
- 4) рабочий день – день, являющийся рабочим у Покупателя;
- 5) 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 ;
- 6) национальный диспетчерский центр системного оператора (далее – НДЦ СО) – подразделение, входящее в структуру системного оператора, отвечающее за оперативное управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан и надежность ее работы, включая балансирование и обеспечение качества электроэнергии ;

- 7) прибор коммерческого учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики;
- 8) календарный год – год фактической поставки поставляемой электроэнергии, начинающийся с 00.00 часов первого дня соответствующего года по 24.00 часа последнего дня соответствующего года;
- 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) паводковая электрическая энергия – электрическая энергия, вырабатываемая энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями) в период природоохранных попусков воды в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан в объеме согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии в Республике Казахстан и реализуемая расчетно-финансовому центру по предельному тарифу на электрическую энергию в порядке, установленном Законом;
- 11) договор – настоящий Договор купли-продажи электрической энергии, заключенный между Продавцом и Покупателем;
- 12) предельный тариф на электрическую энергию – утвержденная уполномоченным органом, осуществляющим руководство в области электроэнергетики, на срок, равный семи годам, максимальная величина отпускного тарифа (цены) для группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, учитывающая затраты на производство электрической энергии, покупку электроэнергии у расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии и фиксированную прибыль, определяемую по методике, установленной уполномоченным органом, осуществляющим руководство в области электроэнергетики.

2. Предмет Договора

2. В соответствии с Договором Продавец продает, а Покупатель покупает весь объем электрической энергии, произведенной на объекте Продавца и поставленной в точку поставки. Продавец будет производить электрическую энергию на следующем

о б ъ е к т е :

- 1) наименование – _____;
 - 2) суммарная установленная мощность генерирующего оборудования условного потребителя – _____ (М В т) .
 - 3) точка подключения к электрической сети – _____.
3. Ценой электрической энергии по Договору является предельный тариф на электрическую энергию, который составляет _____ за 1 (один) киловатт-час электрической энергии без учета налога на добавленную стоимость.

3. Учет объема и оплата электрической энергии

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

5. Оплата электрической энергии осуществляется Покупателем в течении 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

6 . Продавец обязан :

- 1) предоставлять Покупателю информацию о фактических ежесуточных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за месяцем поставки паводковой электроэнергии;
- 2) направлять счет-фактуру Покупателю не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего после расчетного периода поставки электрической энергии на основании акта сверки объемов ;
- 3) ежеквартально до 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, производить сверку взаиморасчетов с указанием разногласий или без таковых ;
- 4) предоставлять расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети паводковой электрической энергии за 10 (десять) календарных дней до месяца поставки ;
- 5) незамедлительно уведомлять Покупателя об изменении своего предельного тарифа, наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора;
- 6) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере электроэнергетики.

7 . Покупатель обязан :

- 1) в течении 15 (пятнадцати) календарных дней с даты получения акта сверки объемов от Продавца подписать его или, если он не согласен с данными Продавца об объеме поставленной паводковой 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 паводковой электрической энергии, указанный в соответствующем акте сверки объемов, в течении 15 (пятнадцати) рабочих дней после истечения срока оплаты, установленного для условных потребителей;
- 3) ежегодно в период с первого по тридцать первое января проводить сверку взаиморасчетов за прошедший финансовый год;
- 4) незамедлительно уведомлять Продавца об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора.

8. Продавец в праве:

- 1) требовать от Покупателя исполнения условий Договора;
- 2) требовать исполнения обязанностей Продавца в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан в области возобновляемых источников энергии и электроэнергетики.

9. Покупатель в праве:

- 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 исполнения обязанностей Продавца в соответствии с Договором и законодательством Республики Казахстан в области возобновляемых источников энергии и электроэнергетики.

5. Ответственность Сторон

10. 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% (десяти процентов) от просроченной суммы.

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

12. Условия Договора изменяются только по взаимному согласию Сторон и оформлены

в письменной форме.

13. Покупатель не несет ответственности за действия третьих лиц включая, но не ограничиваясь, связанных с диспетчеризацией, передачей и распределением электрической энергии.

6. Разрешение споров

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

15. Все споры и разногласия, возникающие при исполнении Сторонами обязательств по настоящему Договору, решаются путем переговоров.

16. При наличии спора об объеме поставленной в календарном году электроэнергии Стороны обязаны приложить усилия для решения этого спора путем переговоров в течении 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения письменных возражений относительно объема электроэнергии, поставленной в расчетном месяце. При несогласии сторон по спору об объеме поставленной в расчетном месяце электроэнергии, спор подлежит окончательному разрешению в судебном порядке.

17. 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 С О .

18. Все споры, связанные с заключением, действительностью, исполнением, изменением, приостановлением, и расторжением настоящего Договора, а также связанные с настоящим Договором, по которым между Сторонами не было достигнуто согласие, подлежат рассмотрению в государственном суде по месту нахождения Покупателя.

7. Форс-мажорные обстоятельства

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

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

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

8. Срок действия Договора

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

23. Срок действия настоящего Договора с "___" _____ 20__ года по _____ 20__ года.

9. Условия Договора

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

25. Настоящий договор заключен в городе Нур-Султан и зарегистрирован Покупателем в реестре заключенных договоров "___" _____ 20__ года № ____.

10. Условия изменения Договора

26. Договор изменяется по инициативе любой из Сторон путем заключения дополнительного соглашения к Договору.

11. Реквизиты и подписи Сторон

Продавец	Покупатель
_____	_____
(полное наименование)	(полное наименование)
Юридический адрес: _____	Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____	Фактический адрес: _____
Телефон/факс: _____	Телефон/факс: _____
Бизнес идентификационный номер: _____	Бизнес идентификационный номер: _____
Банковский идентификационный код: _____	Банковский идентификационный код: _____
Индивидуальный идентификационный код: _____	Индивидуальный идентификационный код: _____
_____	_____
(наименование банка)	(наименование банка)
_____	_____
(должность)	(должность)
_____	_____
(фамилия, имя, отчество (при его наличии))	(фамилия, имя, отчество (при его наличии))
м.п. (при наличии)	м.п. (при наличии)