

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

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

№ _____

(указать полное наименование расчетно-финансового центра)

зарегистрированное по адресу: Республика Казахстан,

_____, БИН: _____, в

лице _____,

(указать юридический адрес)

(указать должность и ФИО)

действующего на

основании _____, именуемое

(указать основание возникновения полномочий)

далее "Покупатель", с одной стороны, и

(указать полное наименование организации)

зарегистрированное по адресу:

(указать место нахождения)

БИН: _____, в лице _____, действующего на основании

(указать должность и ФИО)

_____, именуемое в

дальнейшем

(указать основание возникновения полномочий)

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

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

2) Правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164

(зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10662) (далее – Правила);

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

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

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

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

1. Термины и определения

1. В настоящем договоре используются следующие основные понятия:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Предмет Договора

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

1) наименование – _____;

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

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

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

5) прогнозный коэффициент использования установленной мощности электростанции ____;

6) точка подключения к электрической сети - _____.

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

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

3. Учет объема и оплата электрической энергии

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

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

7. Финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии от объектов по использованию ВИЭ, включая электростанцию, осуществляется Покупателем в соответствии с Правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10532).

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

9. Электрическая энергия, произведенная электростанцией и поставленная в сеть энергопередающей организации в период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета, установленных в точке поставки, не оплачивается Покупателем и не учитывается во взаиморасчетах Сторон. При

этом факт и период отсутствия или неисправности приборов коммерческого учета у Продавца должны быть подтверждены соответствующим актом энергопередающей организации, к сетям которой подключена электростанция.

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

4. Права и обязанности Сторон

11. Продавец обязан:

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

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

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

4) ежемесячно предоставлять расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии за десять календарных дней до месяца поставки;

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

6) в случае расторжения Договора по собственной инициативе, письменно уведомить Покупателя за месяц до предполагаемой даты расторжения;

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

8) до начала коммерческой эксплуатации электростанции обеспечить функционирование АСКУЭ на своем объекте по использованию ВИЭ. АСКУЭ должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры системного оператора;

9) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии и до начала комплексного испытания объекта по использованию ВИЭ предоставить Расчетно-финансовому центру копию акта приемки схемы коммерческого учета электрической энергии, включающую схему размещения приборов коммерческого и технического учета на объекте по использованию ВИЭ, подписанного между энергопередающей

организацией и Продавцом для объекта по использованию ВИЭ, в отношении которого заключен Договор;

10) в случае поэтапного ввода в эксплуатацию энергоустановок объекта ВИЭ, предоставить копию промежуточного акта комплексного испытания энергоустановок объекта ВИЭ в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его подписания, но не позднее окончания месяца поставки в течение, которого проведено комплексное испытание;

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

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

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

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

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

16) предоставить в расчетно-финансовый центр копию акта приемки в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, утвержденного в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, в отношении которого заключен Договор – в течение 24 (двадцати четырех) месяцев с даты подписания

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12. Покупатель обязан:

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

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

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

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

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

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

13. Продавец вправе:

1) требовать от Покупателя исполнения условий Договора;

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

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

4) полностью уступать свои права и обязанности по Договору третьему лицу в случае отчуждения электростанции этому же лицу. В этом случае права и

обязанности по Договору переходят к третьему лицу одновременно с правами на электростанцию.

14. Покупатель вправе:

1) требовать от Продавца исполнения условий Договора;

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

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

5. Ответственность Сторон

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

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

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

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

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

6. Форс-мажорные обстоятельства

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

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

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

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

7. Разрешение споров

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

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

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

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

8. Срок действия Договора и аукционной цены

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

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

9. Заключительные положения

30. Договор прекращает свое действие в случаях:

1) нарушения Продавцом срока ввода в эксплуатацию объекта по использованию ВИЭ, предусмотренного подпунктом 16) пункта 11 Договора;
2) реализации Продавцом в период действия Договора производимой электрической энергии по договорным ценам, согласно заключенным двухсторонним договорам с потребителями в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;

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

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

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

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

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

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

10. Реквизиты и подписи Сторон

Продавец	Покупатель
_____	_____
(полное наименование)	(полное наименование)
Юридический адрес: _____	Юридический адрес: _____
Фактический адрес: _____	Фактический адрес: _____
Тел./факс: _____	Тел./факс: _____
БИН _____	БИН _____
БИК _____	БИК _____
ИИК _____	ИИК _____
_____	_____
(наименование банка)	(наименование банка)
(должность)	(должность)
_____ (фамилия, имя, отчество)	_____ (фамилия, имя, отчество)
м.п. (при наличии)	м.п. (при наличии)