

ДОГОВОР № _____
КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),
ПРОИЗВЕДЕННОЙ НА ОБЪЕКТАХ МИКРОГЕНЕРАЦИИ

г. Барнаул

« ____ » _____ 202__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице _____, действующего на основании _____ с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Продавец обязуется осуществлять продажу производимой электрической энергии, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию, производимую на объектах микрогенерации и не потреблённую Продавцом в целях удовлетворения собственных бытовых и (или) производственных нужд.

1.2. Продавцу принадлежат на праве собственности или ином законном основании объект микрогенерации и энергопринимающее устройство, соединенные принадлежащими ему объектами электросетевого хозяйства.

1.3. Между Покупателем и Продавцом в отношении энергопринимающего устройства и объекта микрогенерации, соединенных принадлежащими Продавцу объектами электросетевого хозяйства, заключен и действует договор энергоснабжения (договор купли-продажи электрической энергии и мощности) от _____ № _____.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. При исполнении настоящего договора стороны руководствуются его условиями, а в части, не урегулированной настоящим договором - действующим законодательством РФ.

В случае противоречия условий настоящего договора императивным нормам действующего законодательства, к отношениям сторон данные условия не

применяются, а подлежат применению нормы действующего законодательства.

2.2. Местом исполнения обязательства Продавца по поставке электрической энергии надлежащего качества является точка поставки, расположенная, если иное не установлено законодательством, на границе раздела балансовой принадлежности.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

3.1. Продавец обязан:

3.1.1. Поставлять электроэнергию в точки поставки по настоящему договору, качество которой должно соответствовать требованиям, установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, равно как и требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании (техническим регламентам).

3.1.2. Обеспечивать выдачу электрической энергии в сеть с максимальной мощностью, не превышающей величину максимальной мощности его энергопринимающих устройств, и не более 15 киловатт, при этом технологическое присоединение объектов микрогенерации Продавца должно предусматривать обеспечение технического ограничения объема выдачи электрической энергии в сеть, не превышающего величину максимальной присоединенной мощности энергопринимающих устройств Продавца (потребителя электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке), и составляющего не более 15 киловатт.

3.1.3. Передавать Покупателю данные приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии Покупателя и (или) установленных в объектах Продавца, указанных в Приложении 1 к настоящему договору, об объеме электрической энергии, выработанной им и отпущенной за границу балансовой принадлежности по каждой точке поставки по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, до окончания 1-го дня месяца,

следующего за расчетным периодом – в электронном виде на адрес электронной почты Покупателя, указанный в разделе «Реквизиты сторон» настоящего договора. Также путем направления акта снятия показаний расчетных приборов учета в письменной форме по почте и на адрес электронной почты Покупателя, указанный в разделе «Реквизиты сторон» настоящего Договора, в течение 3 последующих рабочих дней.

3.1.4. Данные, указанные в п. 3.1.3. настоящего договора, должны содержать информацию о почасовых объемах производства электрической энергии (выдачи в сеть) и почасовых объемах потребления электрической энергии (приема из сети), определенных на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства (объектов по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающих устройств) Продавца и соответствующей сетевой организации и (или) других объектов электроэнергетики иных лиц, присоединенных к объектам по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающим устройствам или объектам электросетевого хозяйства Продавца.

3.1.5. Обеспечить на границе балансовой принадлежности объектов по производству электроэнергии и энергопринимающих устройств Продавца почасовой учет, позволяющий определять как объем поставки электрической энергии на его энергопринимающие устройства из объектов электросетевого хозяйства смежного субъекта, так и выдачу выработанной объектом микрогенерации электрической энергии в сети смежного субъекта.

3.1.6. Обеспечить функционирование в соответствии с назначением измерительного комплекса (прибора учета), в том числе осуществлять проведение осмотров, технического обслуживания, поверки, а также обеспечить его сохранность и целостность пломб и (или) иных знаков визуального контроля.

3.1.7. В отношении введенного в эксплуатацию в установленном порядке измерительного комплекса (прибора учета), обеспечивающего отдельный почасовой учет производства и собственного потребления электрической энергии, принадлежащего Продавцу, беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Покупателя к месту установки прибора учета электрической энергии для совершения действий по установке, вводу в эксплуатацию

и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

3.1.8. Сообщить Покупателю в течение суток по телефону и письменно в тот же день с использованием электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также при необходимости в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, о фактах неисправности или утраты расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии Покупателя и (или) установленных в объектах Продавца.

3.1.9. На основании результатов измерений приборов учета согласно пункту 5.1. настоящего договора, не позднее 12 числа месяца, следующего за расчетным, составлять и направлять Покупателю подписанный со стороны Продавца универсальный передаточный акт электрической энергии и мощности по форме, указанной в приложения № 3 к настоящему Договору, в электронном виде на адрес электронной почты Покупателя, указанный в разделе «Реквизиты сторон» настоящего договора, с последующим направлением оригиналов документов не позднее 17 числа месяца, следующего за расчетным.

3.1.10. Ежеквартально, не позднее 15 числа месяца, следующего за последним расчетным месяцем квартала, производить взаимную сверку финансовых расчетов за поставленную электроэнергию и мощность. По итогам сверки составлять Акт сверки расчетов и передавать Покупателю два экземпляра подписанного со своей стороны акта сверки расчетов.

3.1.11. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Покупателя.

3.2. Покупатель обязан:

3.2.1. Принимать в точках поставки и своевременно в соответствии с условиями настоящего Договора оплачивать электрическую энергию (мощность).

3.2.2. Направлять Продавцу Акт приема-передачи электроэнергии по форме, указанной в приложении № 4 к настоящему Договору.

3.2.3. Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством

3.3. Продавец имеет право:

3.3.1. Требовать от Покупателя при необходимости совместного измерения показателей качества электроэнергии с оформлением трехстороннего акта (Продавец, Покупатель и потребитель Покупателя или

сетевая организация, с которой у Покупателя заключен договор оказания услуг по передаче электроэнергии).

3.3.2. Получать от Покупателя информацию, необходимую для выполнения настоящего Договора.

3.4. Покупатель имеет право:

3.4.1. Требовать от Продавца при необходимости совместного измерения показателей качества электроэнергии с оформлением трехстороннего акта (Продавец, Покупатель и потребитель Покупателя или сетевая организация, с которой у Покупателя заключен договор оказания услуг по передаче электроэнергии).

3.4.2. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии Продавцом перед Покупателем по договору энергоснабжения (договору купли-продажи электрической энергии и мощности), указанному в пункте 1.3 настоящего Договора, Покупатель вправе удержать из суммы средств, причитающихся Продавцу за поставленную им электрическую энергию по настоящему Договору, средства в счет погашения задолженности по обязательствам по договору энергоснабжения (договору купли-продажи электрической энергии и мощности).

3.4.3. Получать от Продавца информацию, необходимую для выполнения настоящего Договора.

Не приобретать электрическую энергию, выданную объектом микрогенерации Продавца в электрическую сеть, сверх объемов, превышающих величину максимальной присоединенной мощности энергопринимающих устройств Продавца, указанных в п. 1.4. Договора, и составляющих более 15 киловатт.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ

ОБЪЕМА ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Определение объема электрической энергии (мощности), подлежащей продаже Покупателю по настоящему договору, осуществляется на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору (далее – расчетные приборы учета).

4.2. В отношении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации Продавца должен быть обеспечен учет на границе балансовой принадлежности объектов по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств,

позволяющий определять, как объем поставки электрической энергии на энергопринимающие устройства из объектов электросетевого хозяйства смежных субъектов, так и выдачу выработанной объектом микрогенерации электрической энергии в сети смежного субъекта.

4.3. В отношении Продавца, осуществляющего расчеты по первой ценовой категории:

под объемом продажи электрической энергии Продавца по настоящему договору понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии; под объемом покупки электрической энергии Продавца по договору энергоснабжения, указанному в п. 1.3 настоящего Договора, понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть электрической энергии.

4.4. В отношении Продавца, осуществляющего расчеты по второй ценовой категории:

под объемом продажи электрической энергии Продавца понимается величина, на которую объем выданной в сеть электрической энергии превышает объем принятой из сети электрической энергии в соответствующие зоны суток электрической энергии, определенная по итогам расчетного периода; под объемом покупки электрической энергии Продавца по договору энергоснабжения, указанному в п. 1.2 настоящего Договора, понимается определенная в соответствующие зоны суток по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой из сети электрической энергии превышает объем переданной в сеть.

4.5. В отношении Продавца, осуществляющего расчеты по третьей-шестой ценовой категории:

под объемом продажи электрической энергии Продавца по настоящему Договору понимается величина, на которую объем выработанной им электрической энергии в каждый час превышает объем его собственного потребления электрической энергии. Указанная величина определяется на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства (объектов по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающих устройств) такого субъекта и соответствующей сетевой

организации, а также на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и (или) других объектов электроэнергетики иных лиц, присоединенных к объектам по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающим устройствам или объектам электросетевого хозяйства такого субъекта;

под объемом покупки электрической энергии Продавцом по договору энергоснабжения, указанному в п. 1.3 настоящего Договора, понимается величина, на которую объем его собственного потребления электрической энергии в каждый час превышает объем выработанной им электрической энергии. Указанная величина определяется на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства (объектов по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающих устройств) такого субъекта и соответствующей сетевой организации, а также на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и (или) других объектов электроэнергетики иных лиц, присоединенных к объектам по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающим устройствам или объектам электросетевого хозяйства такого субъекта.

4.6. Объем продажи электрической энергии, поставленный Продавцом, определяется Покупателем ежемесячно в порядке, определенном действующим законодательством и настоящим Договором на основании данных приборов учета, обеспечивающих раздельный почасовой учет производства и собственного потребления электрической энергии, указанных в приложении № 1 к настоящему договору, предоставленных сетевой организацией (если приборы учета присоединены к интеллектуальной системе учета и (или) установлены в объектах сетевой организации) либо Продавцом (если приборы учета не присоединены к интеллектуальной системе учета и установлены в границах объекта микрогенерации или энергопринимающего устройства Продавца).

4.7. Снятие показаний расчетных приборов учета осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения настоящего договора. Лицо, ответственное за снятие показаний приборов учета, обеспечивает предоставление почасовых значений приборов учета другой стороне договора до окончания первого дня

месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения настоящего договора.

4.8. Показания расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) и (или) установленным в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации или бесхозяйных сетях, предоставляются Продавцу и Покупателю сетевой организацией с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 г. № 890. В случае неполучения от сетевой организации показаний расчетных приборов учета Продавец вправе запросить указанные данные у Покупателя. Покупатель предоставляет показания приборов учета, если указанные данные получены Покупателем от сетевой организации, путем направления на электронный адрес Продавца в срок не позднее 2 рабочих дней с даты получения запроса Продавца.

4.9. Объем мощности, поставленный Продавцом за расчетный период, определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов поставки электрической энергии в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с правилами оптового рынка.

4.10. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, а также в случаях непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, и отсутствия контрольного прибора учета, начиная с даты, когда наступили указанные события, объем производства электрической энергии определяется в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442.

4.11. Подписывать и возвращать Продавцу в течение 5 (пяти) календарных дней с даты получения, согласованных со стороны Покупателя, универсальный передаточный акт электрической энергии и мощности и Акт приема-передачи электроэнергии.

В случае невозврата «Акта приема-передачи энергии (мощности)» и (или) «Акта сверки» в указанный срок, акт считается принятым и согласованным Абонентом.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Стоимость поставки электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на объектах микрогенерации, определяется Покупателем не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, в ценовых зонах оптового рынка на основании показаний приборов учета, указанных в Приложении 1 к настоящему Договору, и цены, по которой Покупатель приобретает электрическую энергию, произведенную на объектах микрогенерации, исходя из следующего:

- в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность) за расчетный период, - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность), определяемой Покупателем в одноставочном выражении как сумма следующих величин: средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед за расчетный период, средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего Продавца в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории. Коэффициент оплаты мощности, определенный в соответствии с п.5.2. настоящего Договора;

- в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, и потребителей - граждан, осуществляющих расчеты по одноставочной дифференцированной по зонам суток цене

(тарифу) на электрическую энергию (мощность), - по средневзвешенной нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность) по зонам суток расчетного периода, определяемой гарантирующим Продавцом как сумма следующих величин: дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в отношении расчетного периода, умноженная на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый коммерческим оператором, для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории;

- в ценовых зонах оптового рынка у владельцев объектов микрогенерации - потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовой категории, - по дифференцированной по часам расчетного периода нерегулируемой цене на электрическую энергию на оптовом рынке, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и средневзвешенной нерегулируемой цене на мощность на оптовом рынке для потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, которые определяются коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего Продавца за соответствующий расчетный период.

5.2. Цена определяется Покупателем в соответствии с «Правилами определения и применения гарантирующими Продавцами нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1179 и размещается на сайте Покупателя www.bges.ru в сети Интернет в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24.

5.3. Расчетным периодом является один календарный месяц, с 00 часов 00 минут

первого календарного дня месяца до 24.00 последнего календарного дня месяца.

5.4. Расчеты за электрическую энергию и мощность осуществляются Покупателем до 25 числа месяца, следующего за расчетным, на основании подписанного сторонами Акта приема-передачи электрической энергии и мощности (Приложение № 4 к настоящему Договору).

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны Договора несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

6.2. Стороны не несут ответственности за полное или частичное невыполнение своих обязательств, если это вызвано обстоятельствами непреодолимой силы: наводнением, пожаром, землетрясением, военными действиями и т.д.

6.3. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 7 (семи) дней со дня наступления таких обстоятельств и предоставить подтверждения их наступления. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие непреодолимой силы как на основания освобождения от ответственности.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и заключен на неопределенный срок.

Исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору возникают с 00 часов 00 минут «__» _____ 202__ г., но не ранее даты и времени начала исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенного с гарантирующим поставщиком в отношении тех же энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых заключен договор.

7.2. Настоящий договор может быть изменен или досрочно расторгнут по основаниям и в порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации.

8. ИНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Направление и получение счетов, счетов-фактур, актов о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности), актов сверки расчетов за энергию и иных документов осуществляется Сторонами в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи посредством системы электронного документооборота (поставьте отметку напротив выбранной системы):

- Система «Диадок» (ЗАО «ПФ «СКБ-Контур»),

- «СБИС» (компания «Тензор»)

8.2. Стороны также вправе отправлять письменные документы, в том числе подписанные электронной цифровой подписью, в адрес другой стороны посредством электронной почты на адрес, указанный в разделе 9 настоящего договора «Юридические адреса сторон и их расчетные счета». Все документы Покупателя (уведомления, письма, счета-фактуры, акты, и пр.), направленные Покупателем посредством электронной почты, будут считаться надлежаще врученными Продавцу.

8.3. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами. В случае неурегулирования спора путем переговоров, сторона, право которой нарушено, обязана предъявить другой стороне претензию. Срок для ответа на претензию составляет 5 (пять) рабочих дней со дня ее получения. Претензия может быть направлена любым способом, позволяющим подтвердить доставку указанного предупреждения (уведомления, в том числе посредством электронной почты на адрес, указанный в разделе 9 настоящего договора «Адреса сторон и их расчетные счета»).

8.4. В случае если разногласия между Сторонами не урегулированы в претензионном порядке, споры разрешаются в соответствии с действующим законодательством по месту исполнения договора.

8.5. Приложениями к настоящему договору и неотъемлемой его частью являются:

Приложение № 1 - перечень приборов учета, по которым производится расчет за поставленную электроэнергию;

Приложение № 2 - форма универсального передаточного акта электрической энергии и мощности;

Приложение № 3 - форма акта приема-передачи электроэнергии.

8.6. Местом исполнения настоящего договора является город Барнаул.

8.7. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах для каждой из Сторон.

9. АДРЕСА СТОРОН И ИХ РАСЧЕТНЫЕ СЧЕТА

Покупатель
АО «Барнаульская горэлектросеть»
656015, г. Барнаул,
ул. Дёповская, 19,
Тел. 61-63-35
meter@bges.ru
ИНН 2221008019;
КПП 222101001
ОГРН 1022200903383
Р/счет 40702810874030000451
Филиал «Центральный» Банка ВТБ
(ПАО) г. Москва;
К/счет 30101810145250000411;
БИК 044525411

Покупатель
_____/_____/_____
« ____ » _____ 202__ г.
М.П.

Продавец

Продавец
_____/_____/_____
« ____ » _____ 202__ г.
М.П.