

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____
(с энергосбытовой организацией)

г. _____

« ____ » _____ 20 ____ г.

Публичное акционерное общество «Калужская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» («ГП»), в лице начальника _____ отделения _____, действующего на основании доверенности № _____ от _____ г. с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется закупать на ОРЭЭ (оптовом рынке электроэнергии и мощности), либо у субъектов розничных рынков, имеющих генерирующие мощности, и продавать Покупателю электрическую энергию, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии до точек поставки определенных Приложением № 6 к настоящему Договору (далее – «точки поставки»), а Покупатель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

1.2. Покупатель является энергосбытовой организацией и приобретает у Гарантирующего поставщика электрическую энергию в целях ее дальнейшей реализации потребителям, заключившим с ним договора на поставку электрической энергии (далее – «Потребители», либо «лица, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию»).

1.3. Сведения о Сетевых организациях (в т.ч. владельцах объектов электросетевого хозяйства (ВОЭХ), имеющих установленный тариф на услуги по передаче электроэнергии) к сетям которых (в т.ч. опосредованно) присоединены энергопринимающие устройства «Потребителей», указываются в Приложении № 6.

Контактная информация территориальной Сетевой организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» Филиал «Калугаэнерго» (являющейся на территории Калужской области «держателем котла» на оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям):

тел. _____; сайт в сети «Интернет» _____.

1.4. Сведения о лицах ответственных за снятие показаний расчетных приборов учета (ПУ) указаны в Приложении № 5 к настоящему Договору.

Лицами, ответственными за снятие показаний расчетных приборов учета согласно требований законодательства РФ об электроэнергетике, являются:

- Сетевая организация в отношении приборов учета, присоединенных к ее интеллектуальной системе учета электроэнергии (далее - ИСУ), либо расположенных в границах электросетевого хозяйства СО или бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- Потребитель (Покупатель), являющийся собственником (владельцем) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах его объектов электросетевого хозяйства и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии;

- Гарантирующий поставщик в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к ИСУ Гарантирующего поставщика.

1.4. Категория надежности энергоснабжения по точкам поставки (группам точек поставки) определяется на основании документов о технологическом присоединении энергопринимающих устройств «Потребителя» к электросети и указывается в Приложении № 6.

Допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения за исключением случаев, когда для производства ремонтов объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Закупать на оптовом рынке электрической энергии и мощности либо у субъектов розничных рынков, имеющих генерирующие мощности, электрическую энергию, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, и продавать Покупателю электрическую энергию в точках поставки, установленных Договором.

2.1.2. Заключить в интересах Покупателя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с электросетевой организацией оказывающей услуги по передаче закупаемой Гарантирующим поставщиком электрической энергии до энергопринимающих устройств «Потребителей», а также урегулировать отношения с субъектами электроэнергетики, оказывающими иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электроэнергией.

2.1.3. Производить расчет стоимости поставляемой электроэнергии и мощности и выставлять Покупателю счета и счета-фактуры на оплату электроэнергии (мощности) и оказанных услуг.

2.1.4. Составлять и направлять Покупателю Акты сверки расчетов за электропотребление и оказанные услуги.

2.1.5. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, незамедлительно сообщать об изменениях Покупателю в письменной форме.

2.1.6. Принимать в качестве расчетных приборы учета установленные в период действия настоящего Договора и допущенные в эксплуатацию Сетевой организацией в рамках исполнения обязанностей по организации коммерческого учета, предусмотренных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442, далее ОПФРРЭЭ № 442) .

Такой ПУ становится расчетным прибором учета с даты его допуска в эксплуатацию.

2.1.7. Представлять Покупателю показания расчетных приборов учета в порядке и в сроки, предусмотренные ОПФРРЭЭ № 442 в случаях, когда Гарантирующий поставщик является «лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета».

2.2. Покупатель обязан:

2.2.1. Урегулировать с Сетевыми организациями, к электрическим сетям которых присоединены энергопринимающие устройства «лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию» самостоятельно, либо путем включения в договора с «Потребителями» (абз.3 п.43 ОПФРРЭЭ № 442), вопросы взаимодействия по каждой точке поставки в части:

- определения границ балансового разграничения и ответственности за эксплуатацию электросетей, категории надежности электроснабжения;
- определения уровня технологической и аварийной брони;
- необходимости установки ПУ на питающих линиях токоприемников аварийной брони;
- определения величины максимальной мощности по каждой точке поставки;
- определения значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;
- организации коммерческого учета (кроме случаев, когда лицом, ответственным за оборудование точек поставки приборами учета является Гарантирующий поставщик);
- определения перечня требований, предъявляемых к обеспечению сохранности приборов учета (кроме случаев, когда лицом ответственным за оборудование точек поставки приборами учета является Гарантирующий поставщик);
- определения порядка и сроков предоставления показаний прибора учета (кроме случаев, когда лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета является Гарантирующий поставщик), в т.ч. порядка совместного оформления с СО актов снятия показаний приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета (ИСУ);
- обеспечения надежности энергоснабжения и контроля качества электрической энергии в точках поставки, поддержания на границе балансовой принадлежности соответствующих установленным требованиям значений показателей качества электрической энергии, обусловленных работой энергопринимающих устройств «Потребителей»;
- информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и сроках их ремонта;
- участия «Потребителей» в реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;
- согласования сроков проведения плановых ремонтов объектов электросетевого хозяйства.

2.2.2. Представлять Гарантирующему поставщику копии документов, подтверждающих урегулирование/изменение с Сетевой организацией вопросов взаимодействия, установленных пунктом 2.2.1. Договора.

2.2.3. Обеспечить сохранность, исправность, техническое обслуживание и возможность пломбирования приборов коммерческого учета и измерительных цепей, находящихся в ведении Покупателя и/или «Потребителей», в т.ч.:

- незамедлительно сообщать Сетевой организации и Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов расчетного учета электрической энергии по телефону/факсу с направлением соответствующего письменного сообщения в течение рабочего дня, следующего за днем обнаружения неисправности.

- в случае неисправности или утраты прибора учета предпринимать меры для восстановления работоспособности, либо замены прибора учета в порядке, установленном законодательством РФ, с представлением Гарантирующему поставщику документов для внесения соответствующих изменений в Приложение № 5 к настоящему Договору.

2.2.4. Обеспечить режим потребления электрической энергии в соответствии с согласованной величиной мощности по каждой точке поставки и поддержания на границе балансовой принадлежности (собственности) электросетей значения показателей качества электроэнергии (мощности) в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований.

2.2.5. Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности «Потребителей» в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии (абз. 4 п.41 ОПФРРЭЭ № 442).

2.2.6. Представлять по запросу Сетевой организации необходимую технологическую информацию о «Потребителях»: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

2.2.7. В случаях, когда «Потребитель» (Покупатель) является «лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета», обеспечить снятие и передачу Гарантирующему поставщику показаний приборов учета до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом (в случае расторжения договора энергоснабжения - в течение суток, следующих за датой его расторжения), способом, позволяющим подтвердить факт получения показаний ПУ Гарантирующим поставщиком, в т.ч.:

- с использованием телефонной связи, по тел. _____,
- с использованием электронной почты, на E-mail _____,

а также при необходимости, путем направления акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 последующих рабочих дней, в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью (для случаев оформления Сторонами «Соглашения об организации электронного документооборота»).

Акт снятия показаний расчетных приборов учета составляется «Потребителем» (Покупателем) по форме Приложения № 2 к настоящему Договору, если между «Потребителем» (Покупателем) и Сетевой организацией не согласована иная форма Акта снятия показаний ПУ.

При выборе для осуществления расчетов ценовой категории, предполагающей почасовой учет и/или почасовое планирование электропотребления, предоставлять Гарантирующему поставщику данные о показаниях приборов учета в порядке, определенном Соглашением об информационном обмене (Приложение № 10).

2.2.8. При присоединении энергопринимающих устройств «Потребителя» к электрическим сетям Сетевой организации «опосредованно», через сети Владельцев объектов электросетевого хозяйства, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии (т.е. не имеющих установленного тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии), обеспечить составление с таким ВОЭХ Актов снятия показаний приборов учета (Приложение №2а) по состоянию на последнее число расчетного месяца и их представление Гарантирующему поставщику не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, если в соответствующих точках поставки Сетевая организация не является лицом, ответственными за снятие показаний приборов учета.

2.2.9. В случаях присоединения к электрическим сетям «лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию» энергопринимающих устройств иных потребителей Гарантирующего поставщика (субабонентов), обеспечить составлением с такими потребителями (субабонентами) и представлением Гарантирующему поставщику не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, Актов снятия показаний приборов учета (Приложение №2а) по состоянию на последнее число расчетного месяца, если в соответствующих точках поставки Сетевая организация не является лицом, ответственными за снятие показаний приборов учета.

2.2.10. Оплачивать принятую электрическую энергию и оказанные услуги в порядке, установленном Разделом 5 настоящего Договора.

2.2.11. До 15-го числа каждого месяца получать от Гарантирующего поставщика выписанные счета и счета-фактуры на оплату электроэнергии:

- в структурном подразделении Гарантирующего поставщика, расположенном по адресу _____;

- путем получения от Гарантирующего поставщика документов по электронной почте, на электронный адрес (E-mail), указанный Покупателем;

- путем получения от Гарантирующего поставщика документов в электронном виде, в порядке, установленном заключенным Сторонами Соглашением об организации электронного документооборота.

При невозможности получения данных документов в вышеуказанном порядке, письменно согласовать с Гарантирующим поставщиком иной порядок их получения.

2.2.12. Оформлять с Гарантирующим поставщиком Акт сверки расчетов за электропотребление. Подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Акт сверки представлять Гарантирующему поставщику не позднее, чем в течение 3-х рабочих дней с момента получения Акта от Гарантирующего поставщика.

2.2.13. Обеспечить в рабочее время (не чаще 1 раза в месяц) беспрепятственный доступ персонала Гарантирующего поставщика и/или Сетевой организации к приборам расчетного учета и электроустановкам «Потребителей» для проверки условий эксплуатации, сохранности приборов учета и контроля их показаний.

2.2.14. Представить Гарантирующему поставщику списки представителей «Потребителей» (лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электроэнергию), уполномоченных от имени Покупателя на оформление документов по вопросам, связанным с их энергоснабжением (Приложение № 9);

2.2.15. При реорганизации, изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.п. незамедлительно сообщать о таких изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме.

3. ОРГАНИЗАЦИЯ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

3.1. Для учета электрической энергии используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным ОПФРРЭЭ № 442, в т.ч. к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством РФ об электроэнергетике на дату допуска.

Класс точности прибора учета должен соответствовать требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, в т.ч. обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

3.2. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, непредставления показаний прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии

(мощности) осуществляется расчетным путем в порядке, установленном действующим законодательством.

Под утратой прибора учета понимается отсутствие результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска Сетевой организации к месту установки прибора учета.

В случае двукратного недопуска «Потребителем» (Покупателем) представителей Сетевой организации или ГП к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств «Потребителя» (в т.ч. в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты «Потребителя»), для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета «Потребителя» признается вышедшим из строя.

3.3. В случае, если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

3.4. Сведения о точках поставки, оборудованных приборами учета, перечень приборов учета, используемых по настоящему договору (в т.ч. места их установки, даты государственной поверки и т.д.) и/или порядок определения объема используемой электрической энергии в отношении точек поставки, не оборудованных приборами учета, указываются в Приложении №5 к настоящему Договору.

3.5. При нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств «Потребителя», в случаях утраты, выхода из строя, неисправности прибора учета, истечении срока его эксплуатации или интервала между поверками, на период до ввода Сетевой организацией в эксплуатацию нового прибора учета, объем используемой электроэнергии определяется расчетным путем согласно ОПФРРЭЭ № 442.

3.6. В случае присоединения приборов учета к интеллектуальной системе учета Сетевой организации или Гарантирующего поставщика, учет поставленной по настоящему Договору электроэнергии и контроль соблюдения установленных режимов электропотребления производится по данным ИСУ.

Условия представления Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) устанавливаются Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Поступающие Гарантирующему поставщику от Сетевой организации данные о показаниях приборов учета (в случаях, когда лицом ответственными за снятие показаний прибора учета является Сетевая организация), указываются в выставляемых Покупателю в счетах на оплату электрической энергии.

3.7. При установке приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток и/или по часам суток, и выборе Покупателем для расчетов за электроэнергию вторую – шестую ценовую категорию, порядок передачи данных коммерческого учета определяется «Соглашением об информационном обмене».

4. СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ.

4.1. Стоимость поставляемой Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности), включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения.

4.2. Гарантирующий поставщик определяет ценовую категорию для осуществления Покупателем (в отношении «Потребителей») расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающего устройства «Потребителя» (совокупности энергопринимающих устройств «Потребителя», имеющих между собой электрические связи через принадлежащие «Потребителю» объекты электросетевого хозяйства).

Если максимальная мощность энергопринимающих устройств «Потребителя» в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт, Покупатель имеет право выбрать для расчетов:

- первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

- шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в договор энергоснабжения условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

При отсутствии уведомления о выборе ценовой категории, расчеты за потребление электрической энергии (мощности) осуществляются Покупателем в отношении энергопринимающих устройств «Потребителя» с максимальной мощностью в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт по первой ценовой категории.

Если максимальная мощность энергопринимающих устройств «Потребителя» в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, (670 кВт и более), Покупатель не вправе выбрать для расчетов первую и вторую ценовые категории.

При этом в случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая

категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

Если энергопринимающие устройства «Потребителя» присоединены к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (в том числе опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электроэнергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче), Покупатель вправе произвести выбор между четвертой и шестой ценовыми категориями. При этом шестую ценовую категорию Покупатель вправе выбрать, если энергопринимающие устройства «Потребителя» оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии, и в договор купли-продажи электроэнергии включено условие о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток. В случае отсутствия уведомления о выборе четвертой и шестой ценовых категорий, для расчетов применяется четвертая ценовая категория.

Выбор ценовой категории осуществляется Покупателем самостоятельно, посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия уполномоченным органом решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии. При этом выбранная ценовая категория применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Изменение ценовой категории осуществляется путем направления Покупателем уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию.

Изменение уже выбранного на текущий календарный год варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, за исключением случаев выбора двухставочной цены (тарифа) потребителями, энергопринимающие устройства которых оборудованы введенными в эксплуатацию приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток.

4.3 Предельные уровни нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией применяемых при определении предельных уровней тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, а также предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей в соответствии с дифференциацией сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, определяемой согласно ОПФРРЭ №442 в виде формулы. Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются в соответствии с дифференциацией сбытовой надбавки Гарантирующего поставщика по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающих устройств:

- с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт;
- с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 670 кВт -10 МВт;
- с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств определена в Приложении № 6 к настоящему договору.

4.4. Гарантирующий поставщик рассчитывает значения предельных уровней нерегулируемых цен с учетом особенностей, предусмотренных ОПФРРЭ № 442, по формулам расчета предельных уровней нерегулируемых цен для каждой ценовой категории в соответствии с правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), установленными действующим законодательством РФ.

Предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются Гарантирующим поставщиком как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии (мощности), для выбранной Покупателем на данный расчетный период ценовой категории;

- дифференцированная по уровням напряжения плата за услуги по передаче электрической энергии (мощности), определяемая в одноставочном или двухставочном выражении в зависимости от варианта ценовой категории;

- сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, установленная уполномоченным органом (Министерством конкурентной политики Калужской области);

- плата за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые Гарантирующему поставщику системным оператором, услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью, оказываемые коммерческим оператором Оптового рынка, стоимости комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой Гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка.

4.5. Значения предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период Гарантирующим поставщиком доводятся до сведения Покупателя в счетах на оплату электрической энергии (мощности), а также путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (<https://kskkaluga.ru>).

4.6. При вступлении в силу нормативно-правовых актов, изменяющих порядок определения стоимости электрической энергии, отпускаемой Гарантирующим поставщиком на розничном рынке, расчеты за электрическую энергию производятся по стоимости, определенной на основании вновь принятых нормативных актов.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ И ОКАЗАННЫЕ УСЛУГИ.

5.1. Расчетным периодом за поставленную Покупателю электрическую энергию является календарный месяц.

5.2. Покупатель производит оплату электрической энергии с применением промежуточных платежей, уплачиваемых в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится на расчетный счет Гарантирующего поставщика до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится на расчетный счет Гарантирующего поставщика до 25-го числа этого месяца.

Суммы оплаты на 10 и на 25 число месяца рассчитываются по формулам:

- для первой и второй ценовых категорий:

на 10 число месяца - $S1=0,3 W \cdot \text{Ц.э/э} + \text{НДС}$

на 25 число месяца - $S2=0,4 W \cdot \text{Ц.э/э} + \text{НДС}$

- для третьей, пятой ценовых категорий:

на 10 число месяца - $S1=0,3 (W \cdot \text{Ц.э/э} + P \cdot \text{Ц м}) + \text{НДС}$

на 25 число месяца - $S2=0,4 (W \cdot \text{Ц.э/э} + P \cdot \text{Ц м}) + \text{НДС}$

- для четвертой, шестой ценовых категорий:

на 10 число месяца - $S1=0,3 (W \cdot Ц_{\text{э/э}} + P \cdot Ц_{\text{м}} + P_{\text{п}} \cdot T_{\text{пер сс}}) + \text{НДС}$

на 25 число месяца - $S2=0,4 (W \cdot Ц_{\text{э/э}} + P \cdot Ц_{\text{м}} + P_{\text{п}} \cdot T_{\text{пер сс}}) + \text{НДС}$

где:

W, P, P_п – договорные объемы потребления электроэнергии (мощности), определенные за предыдущий период (месяц). В случае отсутствия таких данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств «Потребителей», определяемой в соответствии с ОПФРРЭЭ №442 и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Ц э/э – фактическая нерегулируемая цена на электроэнергию за предыдущий расчетный период;

Ц м – фактическая нерегулируемая цена на мощность за предыдущий расчетный период;

T_{пер сс} - ставка на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете за МВт, котлового тарифа на передачу электрической энергии.

НДС – налог на добавленную стоимость.

5.3. Оплата Покупателем фактического электропотребления производится до 18-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании показаний приборов учета за прошедший месяц по стоимости электрической энергии (мощности) и оказываемых услуг, определенной в порядке, установленном Разделом 4 настоящего договора, на основании счета (счета-фактуры), выставяемого Гарантирующим поставщиком до 15 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом оплаты согласно п. 5.2. настоящего договора.

В случае, если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше договорного объема, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.4. Исполнением обязанностей Гарантирующего поставщика по выставлению счета, счета-фактуры на оплату электроэнергии является выписка им данных документов в сроки, установленные настоящим Договором.

5.5. Обязательства Покупателя по оплате электроэнергии считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.6. Расчет Гарантирующим поставщиком объемов фактического потребления электрической энергии по точкам поставки Покупателя производится по показаниям приборов коммерческого учета на основании:

- данных, представленных Сетевой организацией, если лицом ответственным за снятие показаний приборов учета является Сетевая организация;

- данных, представленных «Потребителем» или Покупателем (представляются способом, позволяющим подтвердить факт получения показаний ПУ Гарантирующим поставщиком, а при необходимости, путем представления Акта снятия показаний расчетных приборов), если лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, является «Потребитель» (Покупатель);

- контрольных показаний приборов учета, снятых и представленных Гарантирующему поставщику в случаях, установленных действующим законодательством РФ.

При непредставлении Гарантирующему поставщику показаний приборов учета в установленные сроки, определение объема потребления электрической энергии (мощности) за соответствующий расчетный период (месяц) осуществляется Гарантирующим поставщиком расчетным способом в порядке, установленном ОПФРРЭЭ №442.

5.7. В случае несоблюдения «Потребителем» установленных Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления, либо осуществлялось по соглашению сторон), Покупатель в составе конечной цены на электрическую энергию (мощность) оплачивает услуги по передаче электроэнергии, с учетом соответствующего повышающего коэффициента, определенного в соответствии с действующим законодательством РФ.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. При просрочке Покупателем оплаты электрической энергии (мощности) в сроки, установленные п.5.2. и п. 5.3. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Гарантирующему

поставщику пени в размере 1/130 (одной стотридцатой) ставки рефинансирования ЦБ РФ от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки до момента фактической оплаты, если иной размер пени не установлен действующим законодательством РФ.

6.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Покупателем за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, в т.ч. за действия (бездействия) третьих лиц по исполнению ими договорных обязательств, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией, возникших на основании договоров, заключенных Гарантирующим поставщиком в интересах Покупателя.

В случае если энергопринимающие устройства «Потребителя» присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Покупателем за надежность снабжения «Потребителей» электрической энергии и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

6.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независимых от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения Договора.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.4. Досрочное расторжение Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

6.5. Все споры, возникающие из исполнения настоящего Договора, разрешаются в Арбитражном суде Калужской области.

Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы заинтересованной Стороной на разрешение арбитражного суда по истечении пятнадцати календарных дней со дня направления другой Стороне письменной претензии, в т.ч. заказным письмом на адрес для почтовых отправлений, указанный в Разделе «Реквизиты сторон», или по электронной почте (в сканированном виде), с электронного адреса (E-mail) заинтересованной Стороны на электронный адрес (E-mail) другой Стороны, указанные в Разделе «Реквизиты сторон» настоящего Договора.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с 00 час. _____ 20____ г. и является заключенным на неопределенный срок, если иное не предусмотрено Дополнительным соглашением Сторон.

В случаях, когда период владения (пользования) «Потребителем» объектом (объектами) энергоснабжения (энергопринимающими устройствами) ограничен определенным сроком, срок действия настоящего Договора в отношении соответствующих точек поставки определяется Дополнительным соглашением Сторон, в пределах периода владения (пользования) «Потребителем» такими объектами/энергопринимающими устройствами на законных основаниях. В таких случаях условие об определении срока действия Договора Дополнительным соглашением Сторон является существенным условием настоящего Договора.

7.2. Покупатель вправе в одностороннем порядке отказаться от договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном п. 85 ОПФРРЭЭ № 442.

О предстоящем расторжении договора Покупатель обязан уведомить Гарантирующего поставщика не позднее чем за 20 рабочих дней.

Настоящий договор исполняется сторонами в зоне деятельности Гарантирующего поставщика – в административных границах Калужской области. В случае лишения ПАО «Калужская сбытовая компания» статуса гарантирующего поставщика, Покупатель вправе перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика.

7.3. В случае неоднократного нарушения Покупателем обязательств по оплате электрической энергии, Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив об этом Покупателя не позднее чем за 10 рабочих дней. При этом для обеспечения бесперебойного энергоснабжения «Потребителей» Гарантирующий поставщик осуществляет действия по их принятию на обслуживание в порядке, установленном законодательством РФ.

7.4. Существенными условиями настоящего Договора являются условия, предусмотренные п.41 ОПФРРЭЭ № 442, а также иными нормативно-правовыми актами РФ, регулируемыми отношения сторон в области электроэнергетики, регламентирующими порядок заключения и исполнения договоров энергоснабжения гарантирующими поставщиками.

7.5. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами, в течение всего срока действия Договора.

7.6. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Покупателю уведомление об изменении условий Договора.

Если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, Стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 2 недель с момента получения Покупателем соответствующего уведомления от ГП. При не достижении согласия в указанный срок, согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

7.7. В случаях, не урегулированных Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

- Приложение № 1 -** Объемы продажи электрической энергии (мощности).
- Приложение № 2 -** Образец Акта снятия показаний приборов учета электроэнергии, поступившей в сети «Потребителя».
- Приложение № 2а -** Образец Акта снятия показаний приборов учета электроэнергии, переданной из сетей «Потребителя», иным потребителям (субабонентам), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к сетям «Потребителя» и имеющих договорные отношения на поставку электроэнергии с ГП.
- Приложение № 3 -** Однолинейная схема электрических сетей с нанесением точек поставки электрической энергии «лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию».
- Приложение № 4 -** Сведения о потребителях Гарантирующего поставщика, энергопринимающие устройства которых присоединены к электроустановкам «Потребителей» («лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию»).
- Приложение № 5 -** Приборы учета и порядок определения объема электроэнергии, поставляемой «Покупателю».

- Приложение № 6 -** Характеристики точек поставки «Потребителей» («лиц, в интересах которых Покупатель приобретает электрическую энергию»).
- Приложение № 7 -** Акты согласования технологической и аварийной брони», оформленные Сетевой организацией и «Потребителями» (при наличии).
- Приложение № 8 -** Порядок определения объема электроэнергии, использованной на «общедомовые» нужды многоквартирных домов (для Покупателей, приобретающих электроэнергию в интересах «Потребителей», энергопринимающие устройства которых расположены в многоквартирных домах с непосредственным управлением либо МКД, способ управления которыми не выбран, либо не реализован).
- Приложение № 9 -** Список уполномоченных Покупателем представителей организаций, в интересах которых Покупатель приобретает электроэнергию (по форме, согласованной сторонами).
- Приложение № 10 -** Соглашение об информационном обмене (по Потребителям 2-6 ЦК)

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик: ПАО «Калужская сбытовая компания»

ИНН _____, КПП _____ ОКВЭД _____, ОКПО _____,
 Банковские реквизиты: р/счет _____ в _____,
 кор/счет _____ БИК _____
 Местонахождение: 248001, г. Калуга, пер. Суворова, д. 8
 Почтовый адрес _____ Отделения: _____

тел. _____ E-mail _____ факс _____

Покупатель: _____

ОГРН _____ ИНН _____, КПП _____,
 ОКВЭД _____, ОКПО _____, ОКТМО _____
 Банковские реквизиты: _____

Местонахождение: _____
 Адрес для почтовых отправлений: _____

тел. _____ E-mail _____ факс _____

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

ПОКУПАТЕЛЬ

 М.П. (подпись) Ф.И.О.

 М.П. (подпись) Ф.И.О.