**ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ**

**электрической энергии в целях компенсации потерь № \_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_ г. «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

Филиал \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ АО «ЭнергосбыТ Плюс», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» («Энергосбытовая организация»), в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ c одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**Термины и определения**

Стороны договорились применять в настоящем договоре следующие термины и определения:

**Потребитель** – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

**Точка приема** – место в электрической сети Сетевой организации, в котором происходит передача электрической энергии из других сетей или от производителей электрической энергии в сеть Сетевой организации, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Сетевой организации.

Перечень точек приема согласован сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору.

**Точка поставки** - место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Гарантирующего поставщика (далее - ГП) и Сетевой организации, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте о технологическом присоединении / акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта о технологическом присоединении / акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Перечень точек поставки и точек транзита согласован сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору.

**Электрическая энергия (мощность), приобретаемая в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях** - объем электроэнергии, определяемый в соответствии с правилами, указанными в п.3.

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. ГП обязуется продавать Сетевой организации электроэнергию в целях компенсации потерь в соответствии с условиями настоящего Договора, а Сетевая организация обязуется принимать и оплачивать объемы электроэнергии, приобретаемые в целях компенсации потерь, на условиях настоящего Договора.

1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**
   1. **ГП имеет право:**
      1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Сетевой организации, установленным в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП, для:

- контрольного снятия показаний приборов учета и систем учета, в том числе проверки достоверности показаний приборов учета;

* визуальной проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;
* допуска в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов и систем учета в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.
  + 1. Запрашивать у Сетевой организации планируемый объем потребления электрической энергии и мощности на следующий год по форме Приложения №3 к настоящему договору.
    2. Определять величины переданной из сетей Сетевой организации Потребителю электрической энергии расчетным способом в соответствии с действующим законодательством РФ, в случае если отсутствуют расчетные приборы учета на границе балансовой принадлежности Сетевой организации и Потребителя.
    3. Требовать предоставления первичных документов, подтверждающих объем принятой в сеть и переданной из сети Сетевой организации электрической энергии, необходимых для расчета потерь, составленных согласно требованиям, указанным в разделе 4 настоящего Договора.
    4. Требовать предоставления документов, подтверждающих принятие установленного прибора учета в качестве расчетного.
    5. В случае непредставления (несвоевременного представления) Сетевой организацией Актов снятия показаний приборов учета (ведомостей) по точкам поставки электрической энергии Потребителям, когда лицом ответственным за снятие показаний является Сетевая организация, ГП оставляет за собой право принять данные показаний приборов учета и (или) объемов потребленной электрической энергии, полученные от Потребителей ГП, либо воспользоваться иной замещающей информацией, предусмотренной законодательством РФ.
    6. Требовать своевременной и полной оплаты за поставленную электрическую энергию в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства.
  1. **ГП обязуется:**
     1. Выставлять Сетевой организации счета-фактуры на объем переданной энергии для целей компенсации потерь, акты приема-передачи электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.
     2. Направлять Сетевой организации перечень ответственных лиц ГП имеющих право подписывать документы, создаваемые в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору, а также лиц, уполномоченных для ведения оперативных переговоров и подачи команд диспетчерско-технологического управления, обязательных для исполнения Сетевой организацией.
     3. Соблюдать порядок и сроки при обмене с Сетевой организацией оперативной и статистической информацией, документами технического, финансового учета и отчетности, создаваемыми при исполнении настоящего Договора.
     4. Обеспечивать продажу Сетевой организации электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в ее объектах электросетевого хозяйства в объеме, превышающем объем покупки электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии, приобретенной у производителей электрической энергии (мощности) и иных субъектов оптового и розничного рынка электрической энергии (мощности) электрической энергии (мощности). В случае отсутствия заключенных договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) с производителем электрической энергии (мощности) и иными субъектами оптового и розничного рынка электрической энергии (мощности) продажа ГП производится в объеме фактических потерь, возникающих в электрической сети Сетевой организации.

2.2.5. Осуществлять иные действия, предусмотренные действующим законодательством РФ в рамках исполнения договора купли продажи электрической энергии в целях компенсации потерь.

**2.3. Сетевая организация имеет право:**

* + 1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии ГП, установленным в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП, для:

- контрольного снятия показаний приборов учета и систем учета, в том числе проверки достоверности показаний приборов учета;

- проверки приборов учета, измерительных комплексов и систем учета на соответствие требованиям нормативно-технической документации;

* + 1. 3аявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежных документах.
  1. **Сетевая организация обязуется:**

2.4.1**.** Ежемесячно подписывать с ГП акт приема-передачи электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

2.4.2. Производить сверку расчетов с ГП с оформлением двустороннего акта сверки не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности Сетевой организации – ежемесячно.

2.4.3. Сообщать ГП обо всех нарушениях и неисправностях в работе приборов учета, измерительных комплексов и систем учета, их утрате в течение суток с момента обнаружения любым способом, позволяющим подтвердить факт получения информации.

2.4.4. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или смежных СО к электрическим установкам, приборам учета, измерительным комплексам и системам учета электрической энергии Сетевой организации для выполнения работ, указанных в п. 2.1.1. настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

2.4.5**.** Представлять ГП действующую главную электрическую схему и (или) изменения в ней.

2.4.6. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), находящихся в границах балансовой принадлежности Сетевой организации, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

2.4.7. Сообщать письменно в течение 5 дней ГП об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Сетевой организации, введении процедур банкротства, реорганизации (ликвидации)и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

2.4.8. Своевременно и в полном объеме оплачивать электрическую энергию в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.4.9. Предоставлять ГП баланс электрической энергии не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным.

2.4.10. Учитывать корректировки объема поставки электрической энергии по договорам энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии с потребителями в балансе того периода, в котором они были произведены.

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРИГИИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ**
   1. Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Сетевой организации (∆Эфакт) определяется по формуле:

∆Эфакт = Эпост. – Эотп.

где:

Эпост.- объем электрической энергии, переданной в электрическую сеть в точках приема (Приложение №1 к Договору);

Эотп.- объем электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к данной электрической сети, а также объем электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций (Приложение №2 к Договору).

3.1.[[1]](#footnote-1) Размер фактических потерь электрической энергии Сетевой организации (Э(факт)), определяется по формуле:

∆Э(факт) = Э(отп) x (N / (100% - N)),

где:

Э(отп) - объем отпуска электрической энергии из электрических сетей потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) смежных субъектов электроэнергетики (Приложение № 2 к Договору);

N - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая рассчитана в процентах от объема отпуска электрической энергии в электрическую сеть потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, как сетевой организации и учтена органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов.

* 1. Объем электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к данной электрической сети, а также объем электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций, определяется в соответствии с Приложением № 5 к Договору.
  2. В случае если к сетям Сетевой организации подключен объект микрогенерации, объем электрической энергии, поступивший в электрические сети Сетевой организации, равен объему электрической энергии, определенному по показаниям приборов учета, установленным в отношении объекта микрогенерации, в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.
  3. В случае если Сетевая организация, приобретающая электрическую энергию для целей компенсации потерь у ГП, не предоставила ГП в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, сведения о фактических потерях в своих объектах электросетевого хозяйства, то ГП определяет фактические потери в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации в соответствии с порядком, установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.
  4. В случае непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, а также в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору учета, а также в случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, а также в случае неустановки прибора учета в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, объем электрической энергии осуществляется в соответствии с требованиями, предусмотренными законодательством Российской Федерации.

1. **ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

4.1. Стоимость электроэнергии, приобретаемой Сетевой организацией в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях, определяется следующим образом:

S = ∆Эфакт×Tсводпот

при ∆Эфакт < ∆Этбр объем потерь электрической энергии, приобретаемый сетевой организацией принимается равным ∆Эфакт,

где ∆Эфакт - фактические потери электрической энергии, определенные в п. 3, за соответствующий расчетный период, кВтч;

∆Этбр - объем потерь электрической энергии, учтенный в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период;

Tсводпот - предельный уровень нерегулируемой (регулируемой[[2]](#footnote-2)) цены на электроэнергию, продаваемой ГП Сетевой организации в целях компенсации потерь электроэнергии. Данный показатель рассчитывается ГП в соответствии с действующим законодательством.

S = ∆Этбр ×Tсводпот + (∆Эфакт-∆Этбр)× Tсводпрев при ∆Эфакт > ∆Этбр ,

где Tсводпрев  - предельный уровень нерегулируемой (регулируемой2) цены на электроэнергию, используемый ГП без учета тарифа на услуги по передаче в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы "прочие потребители" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт. Данный показатель рассчитывается ГП в соответствии с действующим законодательством.

1. **ПОРЯДОК ОПЛАТЫ**
   1. Расчетным периодом для оплаты стоимости электроэнергии, приобретаемой Сетевой организацией в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, является один календарный месяц.
   2. ГП определяет и применяет предельный уровень нерегулируемой цены в соответствии с действующим законодательством РФ.
   3. Сетевая организация оплачивает стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях, путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Сетевой организацией в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, стоимость электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию за предшествующий расчетный период с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии текущего месяца принимается равным объему приобретенной в целях компенсации потерь электрической энергии за предшествующий расчетный период.

Стоимость объема покупки электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Сетевой организацией в качестве оплаты электрической энергии в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

* 1. [[3]](#footnote-3)Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи. Порядок электронного документооборота с использованием электронной цифровой подписи оформляется соглашением к настоящему договору (Приложение №4 к Договору).
  2. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ГП.
  3. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Сетевая организация указывает в них дату и номер договора, период, за который производится платеж или дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности[[4]](#footnote-4):

Оплата по счету-фактуре: «Оплата за \_\_\_\_\_\_(вид платежа\*) по договору №\_\_\_\_, по с/ф №\_\_\_от \_\_\_\_(дата с/ф), в т.ч. НДС \_\_\_(сумма НДС)».

При оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов.

Оплата текущих (авансовых) платежей: «Оплата за \_\_\_\_\_\_(вид платежа\*) по договору №\_\_\_\_, за \_\_\_\_\_\_\_ (период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_(сумма НДС)».

Оплата по исполнительному производству: «Оплата по исполнительному листу №\_\_\_ по договору №\_\_\_ по с/ф № от \_\_\_\_(дата с/ф) за \_\_\_ (период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_(сумма НДС)».

\*Вид платежа: компенсация потерь электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты).

5.7. В случае если указанная в платежном документе сумма платежа превышает сумму документа либо периода платежа, указанного в назначении платежа, или если денежные средства поступили в соответствии с настоящим договором без указания назначения платежа, и существуют не исполненные обязательства, ГП имеет право направить сумму превышения или сумму без указания назначения:

- в первую очередь – на погашение расходов по уплате государственной пошлины и по получению выписок из Единого государственного реестра юридических лиц, иных судебных издержек, взысканных вступившим в законную силу решениями суда;

- во вторую очередь – на погашение процентов за пользование денежными средствами, подлежащих уплате по денежному обязательству, в частности процентов за предоставление отсрочки, рассрочки платежа, за пользование суммой коммерческого кредита;

- в третью очередь – на погашение суммы основного долга, при этом задолженность, на которую относится оплата, определяется по усмотрению Гарантирующего поставщика;

- в четвертую очередь – на погашение процентов, пени за неисполнение или просрочку исполнения денежного обязательства, штрафа, взысканных вступившим в законную силу решением суда.

5.8. За нарушение сроков внесения платежей, предусмотренных настоящим договором, Сетевая организация уплачивает ГП неустойку в размере 1/130 учётной ставки рефинансирования ЦБ РФ (действующей на момент оплаты) от невыплаченных в срок сумм за каждый день просрочки, начиная со следующего дня, после наступления установленного пунктом 5.3. настоящего договора срока оплаты по день фактической выплаты включительно.

1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА**
   1. Настоящий договор вступает в силу с 00 часов 00 минут \_\_\_\_\_\_\_г. и действует по 23 часа 59 минут \_\_\_\_\_\_\_\_г.
   2. Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если не менее чем за 30 дней до окончания срока его действия Сетевая организация не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора Сетевой организацией внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

* 1. Добавление в действующий договор или исключение из него точек поставки (объектов) и приборов учета (измерительного комплекса, систем учета) электрической энергии производится путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору. В случае добавления точек поставки Сетевая организация предоставляет ГП документы о праве собственности или ином праве владения на объект, Акт об осуществлении технологического присоединения и/или иные документы, предусмотренные действующим законодательством РФ. В целях достижения оперативности такие дополнительные соглашения могут заключаться, в том числе, путем обмена письмами или посредством направления ГП изменений в письменной форме в Сетевую организацию в рамках принятого сторонами информационного обмена.
  2. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему договору с момента их вступления в силу, если законом и (или) правовым актом не установлен иной срок.

* 1. При наличии разногласий, возникших при заключении, изменении, исполнении, пролонгации настоящего договора любая из сторон вправе передать возникшие разногласия (спор) на рассмотрение Арбитражного суда \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
  2. Местом исполнения настоящего договора является \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
  3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у Сетевой организации.
  4. Приложения к договору № 1-5 являются неотъемлемой частью договора.

Приложение № 1 – Перечень точек приема электроэнергии в сеть Сетевой организации.

Приложение № 2 – Перечень точек поставки электроэнергии потребителям ГП.

Приложение № 3 – Плановый объем электрической энергии, приобретаемой Сетевой организацией в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях.

Приложение № 4 – Соглашение об осуществлении документооборота в электронном виде.

Приложение № 5 –Регламент взаимодействия по объемам электрической энергии, отпущенной из сетей Сетевой организации.

1. **ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **Гарантирующий поставщик:** | **Сетевая организация:** |
| Полное наименование  Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс" | Полное наименование  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Адрес (место нахождения):  тер. бизнес-центр "Рига-Ленд, автодорога Балтия, г.о. Красногорск, Московская обл., 143421 | Адрес (место нахождения): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Фактический адрес Гарантирующего поставщика:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Фактический адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Почтовый адрес филиала Гарантирующего поставщика: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Тел./факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Тел./факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Расчетный счет: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Расчетный счет: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Банк: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Банк: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| К/с: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, БИК: \_\_\_\_\_\_\_\_ | К/с: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ БИК: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| ИНН/КПП 5612042824/ 561243001 | ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| ОГРН 1055612021981 | ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| **ПОДПИСИ СТОРОН:** | |
| **Гарантирующий поставщик** | **Сетевая организация** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

1. Пункт используется в отношении Сетевой организации, энергопринимающее оборудование которой присоединено к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых указанная Сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии. [↑](#footnote-ref-1)
2. Применяется для АО «Коми энергосбытовая компания» [↑](#footnote-ref-2)
3. Пункт добавляется при согласии ТСО работать через ЭДО [↑](#footnote-ref-3)
4. Может быть скорректировано в случае индивидуальных особенностей филиала и ДЗО [↑](#footnote-ref-4)