

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ

№ 5160100007
(для категории Сетевые организации)

г. Мурманск _____

«09» 01 2019 г.

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице управляющего делами ООО «Кировская горэлектросеть» Корчаковского Игоря Владимировича, действующего на основании доверенности от 18.04.2018 №2 _____ с одной стороны,

и Муниципальное унитарное предприятие города Кировска «Кировская городская электрическая сеть» (МУП «Кировская горэлектросеть»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Рясина Владимира Игоревича, действующего на основании устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее – Договор) на нижеследующих условиях.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Покупатель – сетевая организация, приобретающая у Гарантирующего поставщика электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих ей на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании.

Потребитель – физическое или юридическое лицо, приобретающее у Гарантирующего поставщика электрическую энергию в точках поставки для собственных нужд и (или) в целях перепродажи и имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически или опосредованно присоединенные в установленном порядке к электрическим сетям Покупателя.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Покупателя, в котором электрическая энергия поступает в электрическую сеть Покупателя, и где электрическая сеть Покупателя технологически присоединена:

- к электрическим сетям смежной сетевой организации, либо к электрическим сетям другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;
- либо к электрическим сетям организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии.

Точки приема определены Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору.

Точка поставки на розничном рынке – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении – в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

Точки поставки определяются Сторонами в Приложении №2 к настоящему Договору.

Потери электрической энергии (фактические) – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Покупателя из других сетей или от производителей электрической энергии (мощности), и объемом электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и потреблена энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенными к данной сети, а также объемом электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций.

Расчетный период – срок в один месяц, начало которого определяется с 00.00 01-го дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом при заключении настоящего Договора является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

Период платежа – срок платежа, установленный настоящим Договором.

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

Стороны при осуществлении купли - продажи электрической энергии в целях компенсации потерь обязуются руководствоваться настоящим Договором, федеральными законами, постановлениями Правительства Российской

Гарантирующий поставщик _____

Потребитель _____

Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, действующими в сфере электроэнергетики.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Покупателю электрической энергии на условиях, предусмотренных настоящим Договором, для компенсации потерь в его электрических сетях, объектах электросетевого хозяйства, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать полученную электрическую энергию в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить приобретение электроэнергии на оптовом и розничном рынках, в том числе у производителей электрической энергии (мощности) и иных владельцев генерирующего оборудования, в объемах фактических величин потерь в электрических сетях Покупателя;

Отпускать Покупателю электроэнергию, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации;

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

2.1.3. Публиковать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на официальном сайте в сети «Интернет» www.atomsbt.ru по форме и в сроки согласно действующему законодательству;

2.1.4. Доводить до сведения Покупателя в счетах на оплату электрической энергии предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен;

2.1.5. Направлять Покупателю уведомления о заключении/изменении/расторжении договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) с Потребителями, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по договорам энергоснабжения. При неполучении от Покупателя ответа в течение пяти рабочих дней со дня получения им уведомления, Приложение №2 к настоящему Договору считается измененным по соглашению Сторон;

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В случаях и в порядке, установленных действующим законодательством, инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя;

2.2.2. По предварительному согласованию с Покупателем требовать обеспечения беспрепятственного доступа к энергопринимающим устройствам и приборам учета для проведения проверки и снятия показаний приборов учета, контроля соблюдения введенного ограничения режима потребления;

2.2.3. В случае не предоставления информации, указанной в п. 3.1.2 Договора, определить фактические потери в сетях Покупателя в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее по тексту Договора – Основные положения);

2.2.4. Запрашивать у Покупателя документы, подтверждающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителей, акты согласования технологической и (или) аварийной брони, иные документы и информацию, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Потребителей;

2.2.5. Гарантирующий поставщик имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором, в том числе необходимые для реализации прав Покупателя, предусмотренных Основными положениями.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОКУПАТЕЛЯ

3.1. Покупатель обязуется:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату потребленной электрической энергии с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором, а также производить другие платежи, предусмотренные настоящим Договором;

3.1.2. Ежемесячно до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, предоставлять Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить факт получения, баланс электрической энергии в сети Покупателя по форме Приложения №4 к настоящему Договору;

3.1.3. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям, в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства);

3.1.4. Обеспечить целостность и сохранность пломб, работоспособность приборов учета, находящихся на его балансе, и соблюдать в течение всего срока действия Договора эксплуатационные требования к приборам учета, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем;

3.1.5. Предоставить сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;

3.1.6. Предоставлять Гарантирующему поставщику акты допуска приборов учета в эксплуатацию, акты проверки (осмотра) приборов учета, акты контрольного снятия показаний в течение 3-х рабочих дней со дня установки, замены, проверки (осмотра), снятия показаний приборов учета, но не позднее:

- предпоследнего рабочего дня расчетного периода (за исключением приборов учета собственников и пользователей помещений в многоквартирных домах и жилых домов);

- 25 числа расчетного периода в отношении приборов учета собственников и пользователей помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

Акты допуска приборов учета в эксплуатацию, акты проверки (осмотра) приборов учета, акты контрольного снятия показаний, полученные после сроков, указанных в настоящем пункте Договора, не принимаются Гарантирующим поставщиком в учет за расчетный период и рассматриваются в следующем расчетном периоде;

3.1.7. Самостоятельно или через третьих лиц обеспечить учет электроэнергии в точках приема и точках поставки с учетом требований действующего законодательства;

3.1.8. Обеспечивать беспрепятственный доступ к энергопринимающим устройствам и приборам учета уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика для проведения проверки и снятия показаний приборов учета, контроля соблюдения введенного ограничения режима потребления;

3.1.9. Принимать показания приборов учета, переданных Потребителями в адрес Покупателя, снимать показания приборов учета электрической энергии, установленных в границах принадлежащих ему объектов электросетевого хозяйства, в следующем порядке:

- интегральные приборы учета:

в отношении Потребителей тарифных групп «население» и прочих Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к внутридомовым инженерным системам многоквартирного дома (если при этом расход электроэнергии, определенный расчетным прибором учета такого Потребителя, попадает под учет общедомового прибора учета многоквартирного дома) – в период с 20 по 25 число расчетного периода;

в отношении иных Потребителей – в период с 25 по 28 число расчетного периода;

- интервальные приборы учета – 24-00 последнего дня расчетного месяца.

Показания приборов учета направлять в адрес Гарантирующего поставщика в электронном виде по форме Приложения №3 к настоящему Договору на электронный адрес Гарантирующего поставщика setved@muransk.atomsbt.ru с последующим письменным подтверждением до окончания 4-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, в порядке:

в отношении Потребителей тарифных групп «население» и прочих Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к внутридомовым инженерным системам многоквартирного дома (если при этом расход электроэнергии, определенный расчетным прибором учета такого Потребителя, попадает под учет общедомового прибора учета многоквартирного дома) – до 26 числа расчетного периода;

в отношении иных Потребителей – до конца 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

В случае изменения электронного адреса Гарантирующего поставщика для приема показаний, в адрес Покупателя направляется соответствующее уведомление, которое считается неотъемлемой частью Договора, при этом дополнительно внесение изменений в Договор не требуется;

3.1.10 Предоставлять ежемесячно Гарантирующему поставщику до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, способом, позволяющим подтвердить факт получения, информацию об объеме потребления электрической энергии, объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии, объеме безучетного потребления электрической энергии, объеме электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в электрических сетях Покупателя, за этот расчетный период;

3.1.11. По запросу Гарантирующего поставщика в течение 3-х рабочих дней с момента получения запроса предоставлять документы, подтверждающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителей, акты согласования технологической и (или) аварийной брони, иные документы и информацию, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Потребителей;

3.1.12. Ежемесячно по окончании расчетного периода в течение 5-ти рабочих дней с момента получения от Гарантирующего поставщика акта приема-передачи электроэнергии возвращать Гарантирующему поставщику один экземпляр подписанного руководителем или иным доверенным лицом и скрепленного печатью акта приема-передачи электроэнергии. При возникновении разногласий по объему и (или) стоимости поставленной электрической энергии Покупатель обязан с актом приема-передачи электроэнергии, подписанным в неоспариваемой части, направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электроэнергии с указанием причин таких разногласий;

В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Покупателя оформленного акта приема-передачи электроэнергии и (или) разногласий к акту, электрическая энергия считается принятой Покупателем в полном объеме и по стоимости, указанным в акте.

3.1.13. Ежеквартально оформлять с Гарантирующим поставщиком акт сверки взаимных расчетов с обязательным указанием даты его подписания;

3.1.14. В случае реорганизации, начала стадии ликвидации, банкротства, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, видов деятельности по ОКВЭД, смены руководителя и т.п. незамедлительно сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме;

3.1.15. При необходимости проведения ремонтных работ в электрических сетях, на объектах электросетевого хозяйства Покупателя, связанных с введением полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении многоквартирных домов, жилых домов (домовладений), Покупатель уведомляет

Гарантирующий поставщик

Покупатель

Гарантирующего поставщика и Потребителей о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением за 15 дней до даты планового введения ограничения.

При необходимости введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении многоквартирных домов, жилых домов (домовладений) с целью предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций в работе системы электроснабжения, Покупатель уведомляет Гарантирующего поставщика и Потребителей об этом в течение 12 часов с даты возникновения аварийной ситуации.

Информацию о плановых (планируемых) или аварийных перерывах в поставке электрической энергии (мощности) Покупатель направляет Гарантирующему поставщику в вышеуказанные сроки на электронный адрес nazarkimyv@murmansk.atomsbt.ru с обязательным отражением следующих сведений:

- адрес многоквартирного дома, жилого дома (домовладения), жилого (нежилого) помещения в многоквартирном доме;

- дата и время начала перерыва в поставке электрической энергии (мощности);
- дата и время окончания перерыва в поставке электрической энергии (мощности);
- причина перерыва в поставке электрической энергии (мощности).

3.2. Покупатель имеет право:

3.2.1. Выбирать ценовую категорию для осуществления расчетов за поставленную электрическую энергию в целях компенсации потерь в порядке, определенном Основными положениями;

3.2.2. Выбрать любое лицо, отвечающее требованиям действующего законодательства, для осуществления действий по оборудованию точек приема/ поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии, при этом ответственность за действия таких лиц несет Покупатель;

3.2.3. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия контрольных показаний расчетных приборов учета;

3.2.4. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Наличие ошибок не освобождает от обязанности своевременной оплаты за потребленную электроэнергию в бесспорной части;

3.2.5. Покупатель имеет иные права и несет иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Плановый объем электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, с разбивкой по месяцам определен Сторонами в Приложении №5 к настоящему Договору.

4.2. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в настоящем Договоре, Покупатель определяет объем электроэнергии, приобретаемой Гарантирующим поставщиком для Покупателя в целях компенсации потерь в сетях.

4.3. Покупатель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы поставленной Потребителям и в электрические сети смежных сетевых организаций электроэнергии на основании:

- показаний приборов учета, полученных от Потребителей или снятых Покупателем в соответствии с условиями настоящего Договора;

- расчетных способов, применяемых в порядке и случаях, определенных действующим законодательством;
- объемов электроэнергии, рассчитанных на основании актов о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.4. Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Покупателя ($\Delta \mathcal{E}_{\text{CO}}$) определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Покупателя из других сетей или от производителей электрической энергии (мощности) ($\mathcal{E}_{\text{ПОСТ.CO}}$), и объемом электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) и потреблена энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенными к данной сети, а также объемом электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций ($\mathcal{E}_{\text{ОТП.CO}}$), по формуле:

$$\Delta \mathcal{E}_{\text{CO}} = \mathcal{E}_{\text{ПОСТ.CO}} - \mathcal{E}_{\text{ОТП.CO}},$$

4.5. В случае если Покупатель не предоставил информацию о фактических потерях, Гарантирующий поставщик определяет фактические потери в объектах электросетевого хозяйства Покупателя в соответствии с Основными положениями.

4.6. Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном Основными положениями порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.7. Технические данные приборов учета, принятых в качестве расчетных для учета электрической энергии, принятой в сеть Покупателя от смежных сетевых организаций / производителя электрической энергии (мощности) и переданной Потребителям, сведения о местах их установки и иные технические характеристики указаны в Приложениях №№1, 2 к настоящему Договору и актах допуска приборов учета в эксплуатацию.

При наличии системы АИИС КУЭ Покупатель предоставляет Гарантирующему поставщику удаленный доступ к автоматизированной измерительной системе расчетного учета. Способы удаленного доступа согласовываются Сторонами дополнительно.

4.8. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии,

возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета.

4.9. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии Покупателем составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии в порядке, установленном Основными положениями.

4.10. Объем бездоговорного потребления электрической энергии включается в объем потерь электроэнергии в сетях Покупателя.

4.11. В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у Гарантирующего поставщика, суммарная величина фактических потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретенной Гарантирующим поставщиком на оптовом и розничном рынках, уменьшенного на объем электрической энергии, поставленной иным его Потребителям, рассчитанный Гарантирующим поставщиком, объем образовавшейся разницы распределяется между сетевыми организациями, которые оказывают услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Покупатель ежемесячно направляет Гарантирующему поставщику по форме и в сроки, указанные в п. 3.1.2 настоящего Договора, баланс электрической энергии в сети Покупателя в двух экземплярах.

Подписанный экземпляр баланса электрической энергии возвращается Гарантирующим поставщиком в адрес Покупателя до 18-го числа месяца, следующего за расчетным.

При наличии разногласий Гарантирующий поставщик подписывает баланс электрической энергии с разногласиями и направляет его Покупателю с приложением расчета разногласий и обосновывающих документов. Наличие разногласий не освобождает Покупателя от обязанности оплатить фактические потери в неоспариваемой части.

Непредоставление Покупателем баланса электрической энергии или неурегулированные разногласия по балансу электрической энергии урегулируются в соответствии с действующим законодательством.

5.2. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- назначение платежа;
- номер и дату Договора;
- стоимость электрической энергии;
- номер и дату счета-фактуры (счета);
- период, за который производится платеж;
- сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством).

В случае если в платежных документах не указаны: назначение платежа, номер и дата настоящего Договора, а также номер и дата счета-фактуры (счета), платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Покупателем указанных реквизитов.

В случае если в платежных документах указаны только назначение платежа и (или) номер и дата настоящего Договора, платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Покупателя по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

Обязательства Покупателя по оплате поставленной Гарантирующим поставщиком электрической энергии считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. В случае письменного уведомления Гарантирующего поставщика об изменении реквизитов платежа Покупатель обязан исполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные в уведомлении расчетные счета.

5.3. Оплата стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, производится Покупателем по настоящему Договору в следующие периоды (сроки) платежа:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) 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 (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет погашения имеющейся задолженности за предыдущие периоды, а в случае отсутствия таковых – в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

5.4. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Покупателем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей

Гарантирующий поставщик _____

Покупатель _____

используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории.

5.5. В случае изменения стоимости поставленной электрической энергии, в том числе в случае уточнения ее объема, Гарантирующий поставщик оформляет документы о перерасчете, в том числе скорректированный акт приема-передачи электроэнергии и соглашение об изменении стоимости электрической энергии.

Подписанный руководителем или иным доверенным лицом Покупателя и скрепленный печатью скорректированный акт приема-передачи электроэнергии и соглашение об изменении стоимости электрической энергии возвращаются Покупателем Гарантирующему поставщику в течение 5-ти рабочих дней с момента получения указанного акта и соглашения. В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Покупателя оформленного скорректированного акта приема-передачи электроэнергии, соглашения об изменении стоимости электрической энергии, указанные акт и соглашение считаются принятыми Покупателем без возражений.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

6.2. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.4. Покупатель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Покупателя, Потребителей, третьих лиц, вследствие неисполнения Покупателем предусмотренного действующим законодательством порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии.

6.5. При нарушении Покупателем сроков исполнения обязательств по оплате, в том числе промежуточных платежей, установленных п. 5.3 Договора, Гарантирующий поставщик имеет право начислять Покупателю пеню (неустойку) в размере, определенном законодательством Российской Федерации, от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки исполнения указанных обязательств до момента фактической оплаты.

6.6. Расторжение настоящего Договора не влечет за собой прекращение обязательств Покупателя по оплате стоимости потребленной электрической энергии, а также обязанности Покупателя оплатить пени (неустойку) в порядке, установленном настоящим Договором, до даты фактического исполнения обязательств по Договору.

6.7. Все разногласия Сторон, возникающие в ходе заключения, исполнения, изменения и/или расторжения настоящего Договора, могут быть разрешены в досудебном порядке путем переговоров. Стороны пришли к соглашению, что переговоры могут проводиться представителями Сторон как путем проведения встреч с составлением протокола переговоров, так и путем обмена сообщениями с использованием контактных данных, указанных в разделе Договора «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН», любым из следующих способов: по электронной почте, смс-сообщением на номер мобильного телефона, посредством факсимильной связи, нарочным, почтовым отправлением. Переговоры считаются состоявшимися в момент составления протокола переговоров или в момент направления одной из Сторон в адрес другой Стороны сообщения с указанием возникших разногласий или суммы возникшей по Договору задолженности. Неполучение адресатом направленного сообщения по обстоятельствам, не зависящим от воли направляющей стороны, считается надлежащим уведомлением.

По истечении 5-ти календарных дней после направления сообщения обязательный досудебный порядок урегулирования считается соблюденным, и разногласия могут быть переданы на рассмотрение в Арбитражный суд Мурманской области.

Соблюдение досудебного порядка является правом Сторон, несоблюдение досудебного порядка не препятствует обращению Сторон в суд.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение своих обязательств по Договору, если их неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

7.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимают такие обстоятельства, которые возникли на территории Российской Федерации после заключения Договора в результате непредвиденных и непредотвратимых событий, неподвластных Сторонам, включая, но не ограничиваясь: пожар, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, запрещение властей, террористический акт, экономические и политические санкции, введенные в отношении Российской Федерации и (или) ее резидентов, при условии, что эти обстоятельства оказывают воздействие на выполнение обязательств по Договору и подтверждены соответствующими уполномоченными органами и/или вступившими в силу нормативными актами органов власти.

7.3. Сторона, исполнению обязательств которой препятствует обстоятельство непреодолимой силы, обязана в течение 5-ти рабочих дней письменно информировать другую Сторону о случившемся и его причинах. Возникновение, длительность и (или) прекращение действия обстоятельства непреодолимой силы должно подтверждаться сертификатом (свидетельством), выданным компетентным органом государственной власти или субъекта Российской Федерации. Сторона, не уведомившая другую Сторону о возникновении обстоятельства непреодолимой силы в установленный срок, лишается права ссылаться на такое обстоятельство в дальнейшем.

7.4. Если после прекращения действия обстоятельства непреодолимой силы, по мнению Сторон, исполнение Договора может быть продолжено в порядке, действовавшем до возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по Договору продлевается соразмерно времени, которое необходимо для учета действия этих обстоятельств и их последствий.

7.5. В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют непрерывно в течение 3-х месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора.

8. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

8.1. При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

8.2. Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим Договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего Договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

9. ЗАВЕРЕНИЯ И ГАРАНТИИ

9.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

Сторона вправе заключать и исполнять Договор, представители Сторон имеют необходимые полномочия на подписание Договора;

заключение и/или исполнение Стороной Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

Стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения Договора (в том числе в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

9.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством, или по соглашению Сторон).

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

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон с 00 часов 00 минут «___» _____ 201__ г.

10.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

10.3. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему, если иное не предусмотрено настоящим Договором, могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами, в течение всего срока действия настоящего Договора.

10.4. Настоящий Договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

а) по соглашению Сторон;

б) по решению суда в случаях, предусмотренных действующим законодательством;

в) Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством;

г) Покупателем при соблюдении условий, предусмотренных законодательством и настоящим Договором, в случае заключения договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

10.5. Уведомление, направленное Стороне по почтовому адресу, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

10.6. В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Договора или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика или Покупателя, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

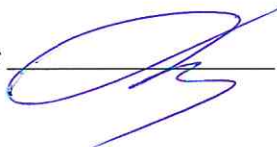
11.1. Приложение № 1 Точки приема электрической энергии в сеть Покупателя;

11.2. Приложение № 2 Точки поставки электрической энергии Потребителям из сети Покупателя;

11.3. Приложение № 3 Форма ведомости снятия показаний приборов учета электрической энергии;

11.4. Приложение № 4 Форма баланса электрической энергии в сети Покупателя;

Гарантирующий поставщик



Покупатель



11.5. Приложение № 5 Плановый объем электрической энергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь.

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

АО «АтомЭнергоСбыт»

Адрес местонахождения: 115432, г. Москва,

проезд Проектируемый 4062-й, д.6, стр.25

ИНН / КПП 7704228075 / 997650001

Филиал «КолАтомЭнергоСбыт»

АО «АтомЭнергоСбыт»

Почтовый адрес:

183038, г. Мурманск, ул. Коминтерна, д. 5

e-mail: info@murmansk.atomsbt.ru,

www: <http://atomsbt.ru>;

Телефон: (8152) 69-23-59, факс: (8152) 69-24-21

ИНН / КПП 7704228075 / 519043001

р/с 40702810246010006643

к/с 30101810145250000220

Центральный филиал АБ «РОССИЯ»

БИК 044525220

ОКПО 16445017

ОКВЭД 35.14

ОГРН 1027700050278

Покупатель

МУП «Кировская городская электрическая сеть»

Адрес местонахождения: г. Мурманская область,
г. Кировск, ул. Лабунцова, д. 9

Почтовый адрес: 184250, Мурманская область,
г. Кировск, ул. Лабунцова, д. 9

e-mail: info@kirset.ru

Телефон: 8(815 31) 5 44 33 факс: 8(815 31) 5 44 33

Мобильный телефон:

ИНН/КПП 5103021241/510301001

р/с 40702810441050006134

к/с 30101810300000000615

Наименование банка

Отделение № 8627 Сбербанка России г. Мурманск,
дополнительный офис № 8627/01398

БИК 044705615

ОКПО 71890246

ОКВЭД 35.12

ОГРН 1045100030799

Реквизиты для оформления счетов-фактур:

Наименование Грузополучателя: МУП «Кировская
городская электрическая сеть»

Адрес Грузополучателя: 184250, Мурманская
область, г. Кировск, ул. Лабунцова, д. 9

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик



Покупатель



Точки приема электрической энергии в сеть МУП "Кировская горэлектросеть".

№ пп	№ Дог.	Наименование Точки приема (линии электропередач, фидера и т.д.)					Наименование смежного субъекта рынка (Эл.сети, эл. ст, блок-ст.)	Тип эл.счетчика Уном. I ном.	Класс точности эл.счетчика	№ счетчика	Тип тр-ра тока, Ктт. кл.точности	Тип тр-ра напряжения, Ктт. Кл.точности	Расчетный коэффициент	Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)
		№ ЦП	Наименование РУ	№ секции	№ ячейки	Диспетчерское наименование точки учета								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1		ПС-15	6кВ			Ф-14	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RAL	0,5S	06952177	ТПОФ-10 Кл 0,5S 600/5	НТМИ-6-2 Кл 0,5S 6000/100	7200	P
2		ПС-15	6кВ			Ф-29	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RL	0,5S	06995108	ТПОФ-10 Кл 0,5S 600/5	НТМИ-6-1С Кл 0,5S 6000/100	7200	P
3		ПС-75	6кВ			Ф-3	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RL	0,5S	06995232	ТПЛ-10 Кл 0,5S 400/5	НТМИ-6-66 1С Кл 0,5S 6000/100	4800	P
4		ПС-75	6кВ			Ф-5	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RL	0,5S	06995215	ТПЛ-10 Кл 0,5S 300/5	НТМИ-6-66 1С Кл 0,5S 6000/100	3600	P
5		ПС-75	6кВ			Ф-9	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A 1805 RAL	0,5S	06952158	ТПЛ-10 Кл 0,5S 300/5	НТМИ-6-66 Кл 0,5S 6000/100	3600	P
6		ПС-75	6кВ			Ф-15	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RL	0,5S	01161364	ТПЛ-10 Кл 0,5S 400/5	НТМИ-6-66 2С Кл 0,5S 6000/100	4800	P
7		ПС-75	6кВ			Ф-18	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RAL	0,5S	01155525	ТПЛ-10 Кл 0,5S 300/5	НТМИ-6-66 2С Кл 0,5S 6000/100	3600	P
8		ПС-75	6кВ			Ф-19	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RAL	0,5S	06952189	ТПЛ-10 Кл 0,5S 300/5	НТМИ-6-66 2С Кл 0,5S 6000/100	3600	P
9		ПС-75	6кВ			Ф-20	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RAL	0,5S	06952684	ТПЛ-10 Кл 0,5S 300/5	НТМИ-6-66 2С Кл 0,5S 6000/100	3600	P
10		ПС-75	6кВ			Ф-22	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RAL	0,5S	01155523	ТПЛ-10 Кл 0,5S 300/5	НТМИ-6-66 2С Кл 0,5S 6000/100	3600	P
11		ПС-75	6кВ			Ф-23	ф-л ПАО"МРСК С-3" "Колээнерго"	A1805RAL	0,5S	06952650	ТПЛ-10 Кл 0,5S 300/5	НТМИ-6-66 2С Кл 0,5S 6000/100	3600	P
12		ЦТП (ПС-75 Ф-28)	6кВ		яч.15	Л-21 ЦТП	АО "ХТК"	ПСЧ-4ТМ.05МК	0,5S	0604112352	ТОЛ-10 ИМ-2УХЛ2 Кл 0,5S 200/5	ЗНОЛПУ2 Кл 0,5S 6000/100	2400	P
13		ПС-15 Ф-11	6кВ	1 ш.	яч.5-7	РП-6 яч.5-7	АО "ХТК"	ПСЧ-4ТМ.05МК	0,5S	0611111926	ТЛК-СТ-10 ТШЛП Кл 0,5S 600/5	ЗНОЛ06 Кл 0,5 6000/100	7200	P
14		ПС-15 Ф-21	6кВ	2 ш.	яч.2-0	РП-6 яч.2-0	АО "ХТК"	ПСЧ-4ТМ.05МК	0,5S	0609110335	ТЛК-СТ-10 ТШЛП Кл 0,5S 600/5	ЗНОЛ06 Кл 0,5 6000/100	7200	P
15		ПС-15 Ф-21	6кВ	2 ш.	яч.6-8	РП-6 яч.6-8	АО "ХТК"	ПСЧ-4ТМ.05МК	0,5S	0608112611	ТЛК-СТ-10 ТШЛП Кл 0,5S 600/5	ЗНОЛ06 Кл 0,5 6000/100	7200	P
16		ПС-74	35кВ			ЛК-65	АО "Апатит"	A1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01242238	ТФ3М-35 Кл 0,5S 200/5	НОМ-35-66 Кл 0,5S 35000/100	280	P
17*		ПС-17	0,4кВ			ТП-148 ввод 1	АО "Апатит"	A1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01247440	Т-0,66 Кл 0,5S 400/5		80	P
18*		ПС-17	0,4кВ			ТП-148 ввод 2	АО "Апатит"	A1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01247441	Т-0,66 Кл 0,5S 400/5		80	P

Поставщик:

1

Покупатель:

№ пп	№ Дого.	Наименование Точки приема /передачи электрической энергии в сеть/из сети Потребителя (линии электропередач, фидера и т.д.)					Наименование смежного субъекта рынка (Эл.сети, эл. ст. блок-ст.)	Тип эл.счетчика Уном. I ном.	Класс точности эл.счетчика	№ счетчика	Тип тр-ра тока, Ктт. кл.точности	Тип тр-ра напряжения, Ктн. Кл.точности	Расчетный коэффициент	Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)
		№ПД	Наименование РУ	№ секции	№ ячейки	Диспетчерское наименование точки учета								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
19		РП-2	6кВ	1 сш.	яч. 1	Ф-25	АО "Апатит"	ПСЧ-4ТМ.05МК.08	0,5	1124138418	ТПОЛ-10 Кл 0,5 600/5	НТМИ-6-66 Кл 0,5 6000/100	7200	Р
20		РП-2	6кВ	2 сш.	яч. 13	Ф-24	АО "Апатит"	ПСЧ-4ТМ.05МК.08	0,5	1124138322	ТПОЛ-10 Кл 0,5 600/5	НТМИ-6-66 Кл 0,5 6000/100	7200	Р
21		ЩСН	0,4кВ			ТСН-1, ТСН-2	АО "Апатит"	ПСЧ-4ТМ.05 М.04	0,5S	0605120474	ТТИ Кл 0,5 40/5		8	Р
22		ПС-43	6кВ			Ф-24	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01242246	ТПЛ-10 Кл 0,5 300/5	НТМИ-6 Кл 0,5S 6000/100	36	Р
23		ПС-352	6кВ			Ф-13	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01242242	ТОЛ-10 Кл 0,5S 100/5	НОЛ08-6 Кл 0,5S 6000/100	12	Р
24		ПС-352	6кВ			Ф-16	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01242244	ТОЛ-10-1 Кл 0,5S 100/5	НОЛ08-6 Кл 0,5S 6000/100	12	Р
25		РП-4	6кВ			КЛ-36	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01242271	ТПЛ-10 Кл 0,5S 200/5	НТМИ-6-66 Кл 0,5S 6000/100	24	Р
26		РП-4	6кВ			КЛ-36А	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01242272	ТПЛМ-10 Кл 0,5S 200/5	НТМИ-6 Кл 0,5S 6000/100	24	Р
27		ПС-355	6кВ			Ф-18	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01244275	ТПЛ-10 Кл 0,5S 200/5	НТМИ-6-66 Кл 0,5S 6000/100	24	Р
28		ПС-355	6кВ			Ф-24	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01244276	ТПЛМ-10 Кл 0,5S 200/5	НТМИ-6-66 Кл 0,5S 6000/100	24	Р
29		ПС-355	6кВ			Ф-16	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01244274	ТПЛ-10 Кл 0,5S 200/5	НТМИ-6-66 Кл 0,5S 6000/100	24	Р
30		ПС-355	6кВ			Ф-26	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01244277	ТПЛ-10 Кл 0,5S 200/5	НТМИ-6-66 Кл 0,5S 6000/100	24	Р
31		ПС-74	0,4кВ			ТП-72	АО "Апатит"	А1805RL-P4G-DW-4	0,5S	01242245	ТК-20 Кл 0,5S 50/5		10	Р

* Потери электроэнергии по данным объектам рассчитываются :

Поставщик: _____

Покупатель: _____

Расчет потерь электроэнергии

Потери активной электроэнергии в кабельной линии за учётный период T , кВт·ч:

$$\Delta W_{\text{кл}} = \frac{R_{\text{л}}}{1000 \cdot U^2 \cdot T_{0,5}} \cdot \sum_{j=1}^m \left((W_{\text{ти}_N}^P)^2 + (W_{\text{ти}_N}^Q)^2 \right) + \Delta W_{\text{изол_кл}}$$

Потери активной электроэнергии в воздушной линии за учётный период T , кВт·ч:

$$\Delta W_{\text{вл}} = \frac{R_{\text{л}} \cdot (1 + 0,004 \cdot (\Theta - 20))}{1000 \cdot U_{\text{ном}}^2 \cdot T_{0,5}} \cdot \sum_{j=1}^m \left((W_{\text{ти}_N}^P)^2 + (W_{\text{ти}_N}^Q)^2 \right) + \Delta W_{\text{изол_вл}} + \Delta W_{\text{кор}}$$

$T_{0,5} = 0,5$ ч;

$U_{\text{ном}}$ - номинальное напряжение сети, кВ;

$R_{\text{л}}$ - активное сопротивление участка линии до ГБП, Ом;

m - количество 30-минутных интервалов в учетном периоде T ;

$W_{\text{ти}_N}^P$ - приращение активной электроэнергии в N -ой точке измерения за j -ый 30-минутный интервал, кВт·ч;

$W_{\text{ти}_N}^Q$ - приращение реактивной электроэнергии в N -ой точке измерения за j -ый 30-минутный интервал, квар·ч;

$\Delta W_{\text{изол_кл}}$ - потери электроэнергии в изоляции кабельной линии, кВт·ч;

$\Delta W_{\text{изол_вл}}$ - потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам воздушной линии, кВт·ч;

$\Delta W_{\text{кор}}$ - потери электроэнергии на корону, кВт·ч;

Θ - средняя температура провода за год, °С; при отсутствии данных о температуре провода она принимается равной 20 °С.

$$R_{\text{л}} = \frac{r \cdot l}{n}$$

r - удельное сопротивление линии, Ом/км;

l - длина участка линии до ГБП, км;

n - количество параллельных кабелей/проводов в участке линии.

$$\Delta W_{\text{изол_кл}} = \frac{\Delta W_{\text{изол_кл_год}}}{8760} \cdot l \cdot n \cdot T_{0,5}$$

$\Delta W_{\text{изол_вл_год}}$ - удельные потери электроэнергии в изоляции КЛ за год, кВт·ч/(км·год).

Для кабелей напряжением 0,4 кВ потери в изоляции не рассчитываются и принимаются равными нулю.

$$\Delta W_{\text{изол_вл}} = \frac{\Delta W_{\text{изол_вл_год}}}{8760} \cdot l \cdot n \cdot T_{0,5} \quad \Delta W_{\text{кор}} = \frac{\Delta W_{\text{кор_год}}}{8760} \cdot l \cdot n \cdot T_{0,5}$$

$\Delta W_{\text{изол_вл_год}}$ - удельные годовые потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам ВЛ, кВт·ч/(км·год);

$\Delta W_{\text{кор_год}}$ - удельные годовые потери электроэнергии на корону, кВт·ч/(км·год).

Для ВЛ напряжением менее 110 кВ потери электроэнергии на корону не рассчитываются и принимаются равными нулю.

Потери активной электроэнергии в силовом трансформаторе за учётный период T , кВт·ч:

$$\Delta W_T = \frac{P_{\text{кз}} \cdot \sum_{j=1}^m \left(W_{\text{ти}_N}^P \right)_j^2 + \left(W_{\text{ти}_N}^Q \right)_j^2}{T_{0,5} \cdot S^2} + P_{\text{хх}} \cdot T_{0,5}$$

$P_{\text{хх}}$ - номинальная мощность потерь холостого хода силового трансформатора, кВт;

$P_{\text{кз}}$ - номинальная мощность потерь короткого замыкания силового трансформатора, кВт;

S - номинальная мощность силового трансформатора, кВА.

Таблица 1 - Данные по линиям

Номер п/п	Описание линии	$U_{\text{ном}}$, кВ	Марка линии	n	l , км	r , Ом/км	$\Delta W_{\text{изол_кп_год}}$, кВт·ч/(км·год)	$\Delta W_{\text{изол_вл_год}}$, кВт·ч/(км·год)	Материал опор	Ценность	$\Delta W_{\text{кор_год}}$, кВт·ч/(км·год)	Формула для расчета потерь
1*	ЛЭП-6 кВ ОЛ-29 от ВЛ-6 кВ Л-29, оп. 10 до ТП-148, РУ-6 кВ	6	АС-120	1	0,096	0,27	-	220	-	-	-	$\Delta W_{\text{л-21}} = 1,73 \cdot 10^{-6} \cdot \left(W_{\text{ти_46}}^P + W_{\text{ти_47}}^P \right)^2 + \left(W_{\text{ти_46}}^Q + W_{\text{ти_47}}^Q \right)^2 + 0,004 \cdot T_{0,5}$
			АСБ-6 3х150	1	0,025	0,206	670	-	-	-	-	

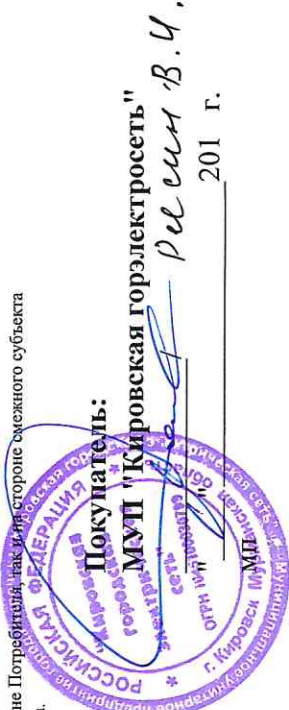
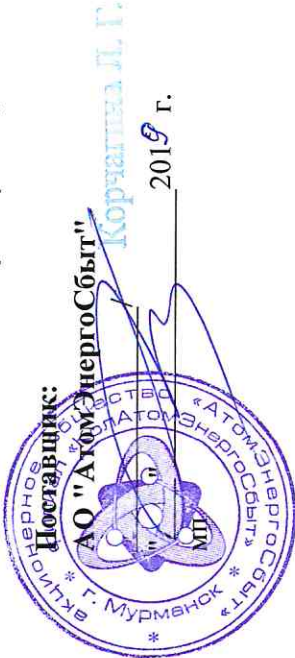
1. * При расчете потерь в линии потери электроэнергии в соответствующих трансформаторах не учитываются ввиду их ничтожного влияния на результирующее значение потерь.

Таблица 2 - Данные по силовым трансформаторам

Номер п/п	Обозначение на схеме	Наименование	Тип	S , кВА	$P_{\text{кз}}$, кВт	$P_{\text{хх}}$, кВт	Формула для расчета потерь
1	ТП-148 6/0,4 кВ, Т-1	Трансформатор масляный	ТСМА-320/6	320	4,85	1,35	$\Delta W_{\text{т-1}} = 9,47 \cdot 10^{-5} \cdot \left(W_{\text{ти_46}}^P \right)^2 + \left(W_{\text{ти_46}}^Q \right)^2 + 1,35 \cdot T_{0,5}$
2	ТП-148 6/0,4 кВ, Т-2	Трансформатор масляный	ТСМА-320/6	320	4,85	1,35	$\Delta W_{\text{т-2}} = 9,47 \cdot 10^{-5} \cdot \left(W_{\text{ти_47}}^P \right)^2 + \left(W_{\text{ти_47}}^Q \right)^2 + 1,35 \cdot T_{0,5}$

Потери рассчитаны для нормального режима работы.

Примечание: 1. Приложение заполняется Потребителем. В приложении указывается расчетный и контрольный учет, установленный как на стороне Потребителя, так и на стороне смежного субъекта рынка. При необходимости столбцы 2-6 могут быть повторены для смежного субъекта рынка.



Форма ведомости снятия показаний приборов учета электрической энергии
за _____ 20 ____ г.

№ договора	№ п/п	Схема присоединения (ПС, ТП, РП, фид., яч. и т.д.)	Диспетчерское наименование точки учета	Потери электрической энергии (+/-)	№ прибора учета	Расчет.коэфф. (Красч= Kтт x Kтн)	Показания приборов учета		Отпуск, кВтч	Уровень напряжения	Примечание
							На начало расчетного периода*	На конец расчетного периода*			
	Потребитель										
	1.										
	2.										
										
	ИТОГО										
	Потребитель										
	1.										
	2.										
										
	ИТОГО										
	ВСЕГО										

* в соответствии со сроками снятия показаний, предусмотренными Договором

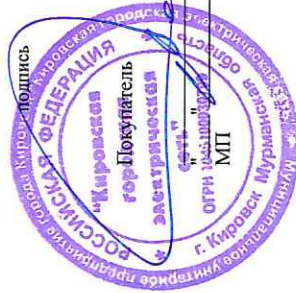
Ответственный представитель
Потребителя

должность

ф.и.о.

МП

Форма согласована:



Решен В.И.

Форма баланса
электрической энергии в сети Покупателя
за _____ 20__ г.

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	факт				
			всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Отпущено в сеть Покупателя (п.1.1+п.1.2+п.1.3), в том числе из сетей:	кВтч					
2.	Полезный отпуск всего (п.2.1.+2.2.):	кВтч					
2.1.	Отпущено потребителям Гарантирующего поставщика (2.1.1.+2.1.2.+2.1.3.):	кВтч					
2.1.1.	по договорам купли-продажи:	кВтч					
2.1.2.	по одноставочному тарифу :	кВтч					
2.1.2.1	Потребители - юридические лица	кВтч					
2.1.2.2	Граждане-потребители всего (п. 2.1.2.2.1 - п. 2.1.2.2.4.) в том числе:	кВтч					
2.1.2.2.1	Граждане-потребители, проживающие в городских населенных пунктах, в домах оборудованных газовыми плитами и приравненные к ним	кВтч					
2.1.2.2.2	Граждане-потребители, проживающие в городских населенных пунктах, в домах оборудованных электрическими плитами и приравненные к ним	кВтч					
2.1.2.2.3	Граждане-потребители, проживающие в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	кВтч					
2.1.2.2.4	Приравненные к населению	кВтч					
2.1.3.	по двухставочному тарифу - потребители юридические лица:	кВтч					
2.1.3.1	Электроэнергия	кВтч					
2.1.3.2	Мощность	кВт					
2.2.	Собственное потребление Покупателя	кВтч					
3.	Потери в сетях (п.1-п.2)	кВтч					
3.1.	Потери в сетях %						

Гарантирующий поставщик:

_____ 20__

МП

Покупатель:

_____ 20__

МП

Форма согласована

Гарантирующий поставщик:

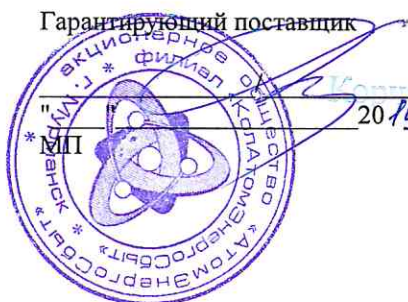


Покупатель:



**Плановый объем электрической энергии, приобретаемой Покупателем
в целях компенсации потерь
на 2019 год**

Наименование	Объем, тыс.кВтч
Январь	730,5
Февраль	644,5
Март	670,3
I квартал	2 045,3
Апрель	601,6
Май	541,4
Июнь	440,7
II квартал	1 583,7
Июль	539,0
Август	541,4
Сентябрь	567,2
III квартал	1 647,6
Октябрь	601,6
Ноябрь	713,3
Декабрь	747,6
IV квартал	2 062,5
Итого:	7 339,1



Редкин В.М.

**Порядок оплаты услуг Потребителя по введению полного и (или) частичного
ограничения режима потребления электроэнергии потребителям
Гарантирующего поставщика и по возобновлению их электроснабжения**

1. Настоящее Приложение регламентирует порядок взаимодействия Сторон при оплате стоимости оказанных Потребителем Гарантирующему поставщику услуг по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителям Гарантирующего поставщика, а также при возобновлении их энергоснабжения.

2. Гарантирующий поставщик оплачивает Потребителю услуги по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителям Гарантирующего поставщика и по возобновлению их энергоснабжения по действующему на момент оказания соответствующих услуг прейскуранту Потребителя, который является неотъемлемой частью настоящего Приложения, но не более 10 000 (десяти тысяч) рублей за услуги по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи электрической энергии в отношении всех точек поставки одного потребителя Гарантирующего поставщика (для гражданина - потребителя электрической энергии не более 1 000 (одной тысячи) рублей).

3. Изменение стоимости услуг Потребителя не требует согласования с Гарантирующим поставщиком. В случае изменения стоимости услуг, Потребитель уведомляет об этом Гарантирующего поставщика путём направления ему нового прейскуранта.

4. Потребитель по факту оказания услуг, предусмотренных п. 1 настоящего Приложения, направляет в адрес Гарантирующего поставщика акты о введении полного/частичного ограничения режима потребления электрической энергии, возобновлении режима потребления электрической энергии.

5. Потребитель направляет Гарантирующему поставщику счет, счет-фактуру и акт за оказанные услуги.

6. Гарантирующий поставщик производит оплату оказанных услуг, предусмотренных п. 1 настоящего Приложения, до 25 числа месяца, следующего за расчетным.

7. Датой оплаты по настоящему Приложению считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Потребителя.

Приложение:

1. Прейскурант услуг по введению ограничения режима потребления электрической энергии и возобновлению электроснабжения потребителей Гарантирующего поставщика.

Гарантирующий поставщик
АО «АтомЭнергоСбыт»



Корчагина Л. Г.

2019

Покупатель
МУП «Кировская горэлектросеть»



Ресин В. Ч.

201

Протокол разногласий

к договору купли-продажи электрической энергии

в целях компенсации фактических потерь, возникающих в электрических сетях, № 516010000 № от 09.01.2019

г. Мурманск

10.01.2019

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт» (АО «АтомЭнергоСбыт»), именуемое в дальнейшем **Гарантирующий поставщик** в лице руководителя управлений работ с потребителями филиала «Кавказ ЭнергоСбыт» Ю. Анатольевича Мадьяра (инициалы), действующего на основании доверенности от 18.04.2018 № 2, с одной стороны, и **Муниципальное предприятие города Кировска «Кировская городская электрическая сеть» (МУП «Кировская горэлектросеть»)**, именуемое в дальнейшем **Покупатель** в лице директора Рясина Владимира Игоревича, действующего на основании устава, с другой стороны, а вместе именуемые **Стороны**, составили настоящий протокол разногласий к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации фактических потерь, возникающих в электрических сетях, № _____ от _____ (далее – Договор) о нижеследующем:

№ п/п	№ пункта	Редакция Гарантирующего поставщика	Редакция Покупателя
1	5.3.	<p>Оплата стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, производится Покупателем по настоящему Договору в следующие периоды (сроки) платежа:</p> <p>- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;</p> <p>- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;</p>	<p>Оплата стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, производится Покупателем по настоящему Договору в следующие периоды (сроки) платежа:</p> <p>- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;</p> <p>- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;</p>

Гарантирующий поставщик

Покупатель

		<p>- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.</p> <p>В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет погашения имеющейся задолженности за предыдущие периоды, а в случае отсутствия таковых – в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.</p>	<p>- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Покупателем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.</p> <p>В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет погашения имеющейся задолженности за предыдущие периоды, а в случае отсутствия таковых – в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.</p>
2	Приложение № 6	В Договоре отсутствует	<p>Приложение № 6 «Порядок оплаты услуг Потребителя по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям Поставщика и по возобновлению их энергоснабжения» (с преysкурantom услуг).</p>

1. Настоящий протокол разногласий к Договору составлен в двух имеющихся равную юридическую силу экземплярах по одному для каждой из Сторон.

2. При исполнении Договора Стороны руководствуются пунктами настоящего протокола разногласий, изложенными в согласованной редакции. Остальные положения Договора, не затронутые настоящим протоколом урегулирования разногласий, сохраняют свою силу.

3. Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью протокола разногласий.

Гарантирующий поставщик _____

Покупатель _____

3.1. Приложение № 6 «Порядок оплаты услуг Потребителя по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям Поставщика и по возобновлению их энергоснабжения» (с преysкурантом услуг).

Гарантирующий поставщик

АО «АтомЭнергоСбыт»



Корчагина Л. Г.

2019 года

Покупатель

МУП «Кировская горэлектросеть»



2019 года

Гарантирующий поставщик

Покупатель