

2013-07-01

**ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ № 288/01/13**

г. Ростов-на-Дону

«01» июля 2013 года

Открытое акционерное общество «Энергосбыт Ростовэнерго» (ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго») в лице заместителя генерального директора по коммерческим вопросам Лютикова Романа Алексеевича, действующего на основании доверенности № 6-8850 от 27.12.2012г., именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «РосЭнерго Транспорт» (ООО «РЭТ»), в лице директора Диденко Владимира Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее именуемый «Договор») о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего Договора применяются следующие термины и определения:

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Покупателя из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к сети Покупателя, а также переданной в другие сетевые организации.

Сетевая организация – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии, состоящая в договорных отношениях по оказанию этих услуг с ГП;

Владелец сети - организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, не состоящая в договорных отношениях по оказанию услуг по передаче электрической энергии с ГП;

Владелец смежной сети – организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства;

СП – структурное подразделение Гарантирующего поставщика или Покупателя.

1.2. Иные термины, используемые в Договоре Стороны договорились понимать в соответствии со значениями основных понятий определенных в Федеральном законе «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. №35-ФЗ, постановлении Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения розничных рынков).

1.3. Правоотношения ГП с третьими лицами, связанные с обеспечением надлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору, регулируются отдельными сделками между ГП и третьими лицами.

1.4. ГП и Покупатель в своих действиях руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является продажа электрической энергии ГП Покупателю для целей компенсации потерь в его сетях, прием и оплата электрической энергии на условиях и в количестве определенных настоящим договором.

2.2. ГП подает Покупателю электроэнергию для целей компенсации потерь только в точки (точку) поставки, указанные (указанную) в Приложении № 2 к Договору, на границе балансовой принадлежности электросетей между Покупателем и сетевой организацией (Владельцем сетей) в пределах разрешенной техническими условиями мощности по каждой точке поставки. Продажа электроэнергии в точках поставки, установленным после заключения Договора, осуществляется с даты, оговоренной в соответствующем дополнительном соглашении к Договору. Границы балансовой принадлежности устанавливаются «Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» между Покупателем и Владелец смежной сети, Покупателем и потребителями.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Урегулировать в интересах Покупателя отношения, необходимые для продажи электроэнергии по настоящему договору, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении данных услуг.

3.1.2. Приобретать электрическую энергию для продажи Покупателю в объеме определенном в приложении № 1 к Договору.

3.1.3. В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ доводить до сведения Покупателя через средства массовой информации (печать, радио) и/или сайт ГП в глобальной сети «Интернет» <http://www.rossbt.ru/> изменения регулируемых составляющих цены на электроэнергию, поставляемую для целей компенсации потерь.

3.1.4. Производить расчет стоимости электроэнергии, поставляемой Покупателю в целях компенсации потерь в соответствии с действующим законодательством.

3.1.5. В случае получения от Покупателя уведомления об изменении ценовой категории в установленные п.3.3.5 настоящего Договора сроки, производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Покупатель направил соответствующее уведомление, но не ранее:

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. Беспрепятственного доступа, не чаще 1 раза в месяц, к электроустановкам и схемам учета для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления (мощности) потребителям ГП, осмотра расчетных средств измерения, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии, а также для проведения мероприятий по ограничению или прекращению поставки электрической энергии потребителям ГП.

3.2.2. В случае изменения цены, в связи с получением информации для расчета фактических цен, и (или) объема потребленной электроэнергии и (или) мощности, производить перерасчет первоначальной стоимости электроэнергии и (или) мощности и выставлять корректировочный счет-фактуру на сумму произведенных перерасчетов.

3.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом обязательства по оплате, указанных в п.6.2 настоящего Договора, уведомив Покупателя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой ГП даты отказа от договора.

3.3. Покупатель имеет право:

3.3.1. Самостоятельно согласовывать с Владельцем смежной сети и потребителями ГП порядок и сроки отключения электроэнергии для производства ремонта своего электрооборудования, с последующим уведомлением ГП.

3.3.2. Принимать участие в составлении «Акта согласования аварийной и технологической брони энергоснабжения потребителя ГП».

3.3.3. Производить замену расчетных средств измерения только с согласия и под контролем потребителей ГП, присоединенных к сети Покупателя, Владельца смежной сети, с последующим предоставлением ГП соответствующей документации, подтверждающей замену в течение суток после произведенной замены.

3.3.4. Увеличивать мощность электроприемников выше разрешенной мощности в точке поставки Покупателю, при условии урегулирования вопросов технологического присоединения в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.3.5. Выбрать ценовую категорию с соблюдением сроков и условий, предусмотренных действующим законодательством.

3.3.6. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по Договору приборами учета электрической энергии.

3.3.7. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет расторжение настоящего Договора, при условии оплаты ГП не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора стоимости потребленной электрической энергии, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, начисленной ему ГП суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГП.

3.3.8. В случае утраты ГП его статуса перейти на обслуживание:

к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения условий действующего законодательства.

3.4. Покупатель обязан:

3.4.1. Соблюдать условия и порядок расчетов за электрическую энергию, установленные в настоящем Договоре, производить в конце расчетного периода сверку финансовых расчетов с составлением «Акта сверки расчетов» по форме Приложения № 6 к настоящему Договору.

3.4.2. Ежегодно до 1 марта текущего года представлять заявки на объём поставки электрической энергии для целей компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях Покупателя на следующий год, с разбивкой по месяцам. В случае непредставления в срок заявки, считать действующими величины из Приложения №1 предыдущего года.

3.4.3. Обеспечить безусловное выполнение технически обоснованных требований Владельца смежной сети и ГП по приведению схем учета в соответствие с нормативными документами и требованиями.

3.4.4. Незамедлительно уведомлять Владельца смежной сети и ГП об авариях на энергетических объектах Покупателя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.4.5. Выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении Покупателя энергетических сетей и исправности используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

3.4.6. Незамедлительно сообщать потребителям ГП, Владельцу смежной сети и ГП обо всех нарушениях схем учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и опломбированных устройств, приборов и схем учета, расположенных в энергопринимающих устройствах (объектах электросетевого хозяйства) Покупателя.

3.4.7. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей ГП, Владельца смежной сети и потребителей ГП (в целях снятия показаний) к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в элек-

троустановках Покупателя, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, максимальной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и схем учета на месте установки, проверок соблюдения технических требований, а также к электроустановкам Покупателя в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям ГП.

3.4.8. Урегулировать с Владельцем смежной сети и потребителями ГП вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами, регламентирующими правила безопасности и технической эксплуатации электроустановок, а так же использование электрогенерирующих установок.

3.4.9. Ежемесячно, во второй рабочий день месяца, следующего за расчетным, предоставлять ГП согласованные Владельцем смежной сети и потребителями показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 час. 00 мин 1-го числа месяца, следующего за расчетным и 25 числа расчетного месяца, для приборов учета фиксирующих объем электропотребления в многоквартирных домах (по форме Приложения №8).

3.4.10. Производить работы с приборами учета и в цепях учета электроэнергии, установленными по разрешению Владельца смежной сети в его электроустановках или в электроустановках Покупателя, только в присутствии представителя Владельца смежной сети.

3.4.11. Не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявляемой даты, в письменном виде уведомить ГП о расторжении Договора или изменении договора, переходе права собственности или иных прав на них способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Покупателем требования настоящего пункта, определенные настоящим Договором обязательства Покупателя и ГП сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего уведомления.

3.4.12. Возвращать ГП надлежащим образом оформленные двухсторонние акты сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде в течение 10-ти дней с момента их получения.

3.4.13. Представить ГП и Владельцу смежной сети список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и производства оперативных переключений.

3.4.14. Ежегодно до 01 декабря текущего года представлять ГП утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации нормативы технологических потерь по своим сетям на очередной календарный год, на основании которых оформляется Приложение № 7 к настоящему Договору. Если данные не предоставлены, то в качестве нормативов технологических потерь электрической энергии применяются нормативы технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства вышестоящей смежной сетевой организации.

3.4.15. В случае если Покупатель имеет намерение демонтировать прибор учета, установленный на границе балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией, то он обращается в смежную сетевую организацию с заявкой о необходимости снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а копию заявки за 10 рабочих дней направляет ГП.

3.4.16. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой электросетевого хозяйства Покупателя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.17. Обеспечивать сохранность расположенных на своей территории средств и систем учета электрической энергии, используемых при исполнении условий настоящего Договора.

При обнаружении их повреждения или неисправности сообщать об этом в течение суток ГП в письменной форме.

3.4.18. Обеспечивать за свой счет поверку, замену и обслуживание (в т.ч. программирование) расчетных средств и систем учета электрической энергии, находящихся на его балансе, в установленные ГОСТом или заводом - изготовителем сроки, а также при их повреждении или не соответствии иным обязательным требованиям.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ.

4.1. Планируемые объемы поставки электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии в сетях Покупателя устанавливаются в Приложении №1 к Договору.

4.2. Объем фактических потерь электроэнергии в сети Покупателя определяется по показаниям расчетных приборов учета, приведенных в Приложении № 2 к Договору как разность между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Покупателя от Владельца смежной сети или от производителей электрической энергии, и объемом электроэнергии, потребленной энергопринимающими устройствами Покупателя на хоз. нужды и потребителями ГП, присоединенными к этой сети, а также переданной Владельцу смежной сети.

4.3. Приборы учета электрической энергии, устанавливаемые у Покупателя, должны соответствовать нормативам, утвержденным законодательством РФ для данной категории потребителей.

4.4. В случае, если средство или система учета точки поставки расположено не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой (переданной) в электрические сети электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки средства или системы учета.

Расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с документом уполномоченного федерального органа, регламентирующего расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

4.5. При отсутствии прибора учета, не допуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а так же в случаях не предоставления показаний приборов учета и выявления фактов или случаев безучетного потребления электрической энергии применяются расчетные способы,

предусмотренные действующим законодательством и согласованные в Приложении №4 к Договору.

4.6. На основании первичных учетных документов Покупатель рассчитывает величину потерь электрической энергии и оформляет Баланс электроэнергии (в сечении каждого СП ГП и Покупателя по форме Приложения № 3) и направляет его ГП до 10 числа месяца, следующего за расчетным.

4.7. ГП в случае непредоставления либо в случае возникновения расхождений между совокупной величиной потерь электрической энергии по всем сетевым организациям и суммой потерь, определенных на основании предоставленной сетевыми организациями информации, ГП распределяет величины таких расхождений между сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию для целей компенсации потерь в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4.8. Итоговый объем электроэнергии, приобретаемый Покупателем в целях компенсации потерь, оформляется ГП на основании Баланса электрической энергии Покупателя «Актом приема-передачи электроэнергии» (форма - Приложение № 5), которые подписываются обеими сторонами.

4.9. При наличии у какой либо из Сторон разногласий относительно содержания представленных документов, указанных в п. 4.8 настоящего Договора, документы подписываются Стороной с протоколом разногласий, с указанием мотивированных причин разногласий.

4.10. Сторона, получившая протокол разногласий, обязана рассмотреть его и уведомить другую сторону о принятом решении в течение 10 дней с момента получения.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.1. ГП производит поставку электроэнергии Покупателю в целях компенсации потерь и производит расчет ее стоимости в соответствии с законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики.

5.2. В случае, если в ходе исполнения Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). В указанном случае внесение изменений в настоящий Договор путем заключения сторонами дополнительного соглашения не требуется.

5.3. Стоимость электроэнергии подтверждается «Актом приема-передачи электрической энергии», оформленным в порядке, предусмотренном настоящим договором.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ПОСТАВЛЕННУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

6.1. Расчетным периодом по настоящему договору является один календарный месяц.

6.2. Покупатель оплачивает Гарантирующему поставщику электрическую энергию, потребленную в целях компенсации потерь, по свободным (нерегулируемым) ценам.

6.2.1. Электрическая энергия оплачивается в следующем порядке:

- 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 зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.2.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены ГП 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 используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

6.2.3. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения пункта 6.2.1 настоящего Договора принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

6.2.4. Счет-фактуру и Акт приема-передачи электроэнергии ГП предоставляет Покупателю в сроки, предусмотренные действующим законодательством.

6.3. Оплата считается произведенной Покупателем при поступлении денежных средств на расчетный счет ГП.

6.4. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны обязаны указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные

банковские реквизиты; КПП, ИНН; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; документы, на основании которых производится платеж; вид платежа; период, за который производится платеж; назначение платежа; номер договора.

6.5. В случае, если Покупатель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах сведения о виде, назначении и периоде платежа, ГП самостоятельно определяет вид, назначение и период платежа.

6.6. При наличии у Покупателя задолженности по оплате электроэнергии по настоящему Договору, поступающие от Покупателя текущие платежи за электроэнергию засчитываются: в первую очередь – в счет погашения задолженности по оплате электроэнергии за предыдущие периоды; во вторую очередь – в счет оплаты текущего потребления электроэнергии.

6.7. Сверка расчетов по итогам расчетного периода оформляется двухсторонним актом сверки (приложение № 6). Покупатель подписывает акт сверки расчетов и один экземпляр возвращает ГП не позднее десяти календарных дней с момента его получения, при несогласии – возвращает с письменным объяснением.

В случае непредставления Покупателем акта сверки расчетов ГП в течение десяти календарных дней со дня его получения, акт считается принятым Покупателем.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае нарушения Покупателем сроков оплаты периодов платежей, указанных в Договоре, Покупатель оплачивает ГП проценты за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст.395 ГК РФ.

7.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, таких как стихийные бедствия и иные явления (пожары, наводнения, грозы, гололед, буря, шуга, снежные заносы и т.п.), военные действия любого характера, постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий Договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств. Действительность таких обстоятельств должна быть подтверждена уполномоченными государственными органами. В этом случае по требованию одной из Сторон может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

7.3. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, прекращения или действительности разрешаются путем переговоров. При не урегулировании споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в арбитражном суде Ростовской области.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Договор вступает в силу с момента вступления в силу тарифно-балансового решения РСТ РО в отношении Покупателя, действует по 31.12.2013 г. включительно и считается ежегодно продленным, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении договора на иных условиях. При этом письменное уведомление о прекращении действия Договора или его изменении направляется заявляющей Стороной другой Стороне нарочным или заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты прекращения или изменения Договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

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

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

8.3. По всем вопросам, возникающим в период действия Договора (порядок проведения расчетов, составление актов сверки, счетов-фактур, согласование графиков погашения задолженности и др.) Покупатель обращается по адресу: 344037, г. Ростов – на – Дону, ул. 14-я линия, 86.

8.4. Об авариях связанных с отключением, повреждением питающих линий, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, Покупатель сообщает соответствующей Сетевой организации или Владельцу смежной сети: 346780, г. Азов, пер. Литейный, 5.

8.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

8.6. Все приложения и дополнения к настоящему договору являются неотъемлемой его частью.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Приложение № 1 «Планируемый объем поставки электрической энергии для целей компенсации потерь электроэнергии в электрических сетях Покупателя»;
2. Приложение № 2 «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета электрической энергии, по которым производится расчет объема потерь электроэнергии в электрических сетях Покупателя»;
3. Приложение № 3 ФОРМА «Баланс электроэнергии в сетях Покупателя».
4. Приложение № 4 «Расчетные способы определения объемов потребленной электроэнергии (мощности)».
5. Приложение № 5 ФОРМА «Акт приема-передачи».
6. Приложение № 6 ФОРМА «Акт сверки расчетов».
7. Приложение № 7 ФОРМА «Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Покупателя».
8. Приложение № 8 ФОРМА «Акт съема показаний приборов учета электрической энергии за ____ 20__ г.».

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Открытое акционерное общество «Энергосбыт Ростовэнерго»

Юридический адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147 «а»

Фактический адрес: 344037, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я Линия, 86
ИНН 6168002922 КПП 615250001

Платежные реквизиты:

р/с 40702810800000000607 Банк: ФКБ «Петрокоммерц» в г. Ростове-на-Дону БИК 046015986

к/с 30101810300000000986

тел. /факс (863) 203-59-59, (863) 283-10-51 / (863) 203-59-22

Покупатель

Общество с ограниченной ответственностью «РосЭнерго Транспорт»

Юридический адрес: 346720, г. Аксай, ул. Садовая, 31

Тел./факс 8 (863 50) 4-29-42

Почтовый адрес: 346720, г. Аксай, ул. Садовая, 31

ИНН 6102041166 КПП 610201001 ОГРН 1126189002280

Платежные реквизиты:

р/сч. 40702810600100001412

Банк: в филиале №1 ОАО КБ «Центр-Инвест»

К/счет 30101810600000000786

БИК 046027786

Тел. 8 (918) 502-07-28

E-mail: ret@rosentrans.ru

Гарантирующий поставщик:
ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»
Заместитель генерального директора
по коммерческим вопросам


Р.А. Лютиков
МП

Покупатель:
ООО «РЭТ»
Директор


«РосЭнергоТранспорт»
В.С. Диденко/
МП

Перечень средств измерения для сетей коммерческого учета электроэнергии энергии в точках поставки, по которым производится расчет объема потерь в электросетевых сетях Поклятеля

№ п/п	Наименование и место нахождения объекта	Дополнительное наименование точки поставки	Место установки учета	Расчетные приборы учета		Метрологический интервал, дата государственной поверки, дата следующей поверки	Коэффициент трансформации		Трансформаторы тока		Расчетный коэффициент	Потери в КЛ, ВЛ и тр-рах (% кВт*ч)	Максимальная мощность объектов электроснабжения, кВт	Примечания
				Тип, номер и класс точности расчетного прибора учета	Метрологический интервал, дата государственной поверки, дата следующей поверки		Коэффициент от трансформатора	Год, квартал поверки						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	

1. Новочеркасское межрайонное отделение

Прием в сеть Поклятеля

из сети ОАО "Донэнерго"														
1	г. Аксай, пр. Ленина, 1 РП 6 кв №104	ПС 110/35/6 кв КС-3 КЛ 6 кв №317 РП 6 кв №104 ф 11 яч.1	РУ - 6 кв РП 6 кв Л-104 ф 19 яч.5	00116671	Меркурий 230 ART-00	40		60		2400	-			
2	г. Аксай, пр. Ленина, 1 РП 6 кв №104	ПС 110/35/6 кв КС-3 КЛ 6 кв №317 РП 6 кв №104 ф 19 яч.5	РУ - 6 кв РП 6 кв Л-104 ф 11 яч.1	00116677	Меркурий 230 ART-00	80		60		4800	-		4300	
3	г. Аксай, пр. Ленина, 1 РП 6 кв №104	ПС 110/35/6 кв КС-3 КЛ 6 кв №355 РП 6 кв №104 ф 6 яч.6	РУ - 6 кв РП 6 кв Л-104 ф 6 яч.6	0024779	Меркурий 230 ART-01	60		60		3600	-			
4	г. Аксай, пр. Ленина, 1 РП 6 кв №104	ПС 110/35/6 кв КС-3 КЛ 6 кв №355 РП 6 кв №104 ф 8 яч.8	РУ - 6 кв РП 6 кв Л-104 ф 8 яч.8	0024606	Меркурий 230 ART-01	80		60		4800	-			
5	г. Аксай, ул. Шолохова, 3 ТП-03075	ПС 110/35/6 кв КС-3 яч 52 КЛ 6 кв №352 ТП-03076 РУ 6 кв	РУ - 0,4 кв ТП-03075	00118485	Меркурий 230 ART-03-PCIGN	120		1		120			280	
6	г. Аксай, пр. Ленина, 40, ТП-03078	ПС 110/35/6 кв КС-3 КЛ 6 кв №348 РП-101 КЛ-6 кв №101 ф 17 РП 03069 6 кв	РУ - 0,4 кв ТП-03078	00217606	Меркурий 230 ART-03-	200		1		200			448,2	

$$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} * T_n + \Delta P_{K3} * Z_n^2 / (T_p * \cos^2 \phi + S_n^2)$$

$$\Delta Z_n = (Z_n^2 + Z_p^2) * R * K_{\phi}^2 / (10^3 * L^2 * T_n)$$

$$\Delta Z_{TP} = \Delta P_{XX} * T_n + \Delta P_{K3} * Z_n^2 / (T_p * \cos^2 \phi + S_n^2)$$

$$\Delta Z_n = (Z_n^2 + Z_p^2) * R * K_{\phi}^2 / (10^3 * L^2 * T_n)$$

7	г. Аксай, ул. Саломова, 31, ТП-03073	ПС 110/35/6 КС-3 (от 6 кв №348 ПП-337 яч 2	РУ-6 кв ПП- 03073 Т-1	0090402	Меркурий 230 ART-01	10	60	600	$\Delta_{30} = (3a^2 + 2p^2) * R * K \phi^2 /$ $(10^3 * U^2 * Tn)$	450
		ПС 110/35/6 КС-3 К/1 6 кв №348 ПП-337 яч 7	РУ-6 кв ПП- 03078 Т-2	0090395	Меркурий 230 ART-01	10	60	600	$\Delta_{30} = (3a^2 + 2p^2) * R * K \phi^2 /$ $(10^3 * U^2 * Tn)$	

Отдача из сетей Покупателя

ОАО "Донэнерго"

1	ОАО «Аксайкардандеталь» завод г. Аксай ул. Ленина 1	ПС КС-3, Л 6 кв, №317	РУ 6 кв яч 11 РП104 1СЦ (от КС-3, Л 6 кв, №317)	00116671	Меркурий 230 AR-00	40	60	2400	-	1073
2	ОАО «Аксайкардандеталь» завод г. Аксай ул. Ленина 1	ПС КС-3, Л 6 кв, №317	РУ 6 кв яч 19 РП104 1СЦ (от КС-3, Л 6 кв, №317)	00116677	Меркурий 230 ART-00	80	60	4800	-	1073
3	«Аксайкардандеталь» завод г. Аксай ул. Ленина 1	ПС КС-3, Л 6 кв, №355	РП104 3СЦ (от КС-3, Л 6 кв, №355)	0024779	Меркурий 230 ART-01	60	60	3600	-	1073
4	ОАО «Аксайкардандеталь» завод г. Аксай ул. Ленина 1	ПС КС-3, Л 6 кв, №355	РУ 6 кв яч 8 РП104 3СЦ (от КС-3, Л 6 кв, №355)	0024606	Меркурий 230 ART-01	80	60	4800	-	1073
5	ООО «Бакром Плюс» молочный г. Аксай ул. Шолохова 3	ПС ПС КС-3, Л 6 кв, №352	РУ-0,4 кв ПП- 03075 (от ПС КС-3, Л 6 кв, №352)	00118485	Меркурий 230 ART-03 PCIGN	120	1	120	-	280
6	ООО «Т.Б.М. Ю» база г. Аксай ул. Ленина 40	ПС КС-3, Л 6 кв, №48	РУ-0,4 кв ПП- 03078 (от ПС КС-3, Л 6 кв, №48)	00217606	Меркурий 230 ART-03	200	1	200	-	136
7	Гр. Торин Я.А. матвизин г. Аксай ул. Вартанова 1	ПС КС-3, Л 6 кв, №48	ППН от ПП- 03078 (от ПС КС-3, Л 6 кв, №48)	426687	СА4-И678	1	1	1	$\Delta_{30} = (A^2 + 2p^2) * R * K \phi^2 /$ $(10^3 * U^2 * Tn)$	16
8	Гр. Алиева В.М. цех г. Аксай ул. Ленина 40	ПС КС-3, Л 6 кв, №48	ППН от ПП- 03078 (от ПС КС-3, Л 6 кв, №48)	009130033008738	ЦЭ6803ВМ	1	1	1	$\Delta_{30} = (A^2 + 2p^2) * R * K \phi^2 /$ $(10^3 * U^2 * Tn)$	20
9	ИП Каченко мебельн. цех г. Аксай ул. Ленина 40	ПС КС-3, Л 6 кв, №48	ППН от ПП- 03078 (от ПС КС-3, Л 6 кв, №48)	46020328	ЦЭ6803В	1	1	1	$\Delta_{30} = (A^2 + 2p^2) * R * K \phi^2 /$ $(10^3 * U^2 * Tn)$	20

ФОРМА

Форма составлена

Форма согласована

Представляющий поставщик:

ООО "Энергосбыт Ростовэнерго"

Владелец генерального директора

по административным вопросам

Р.А. Дютиков



Покупатель:

ООО "РТ" "Степной"

Директор

В.С. Диденко



**Баланс электроэнергии
в электрических сетях Покупателя
за _____ 20__ г.**

№ п/п	Составляющие баланса	Объем, кВт*ч
1	Прием в сети Покупателя	
2	Полезный отпуск Потребителям	
3	Собственное электропотребление Покупателя	
4	Отпуск в сети смежных сетевых организаций	
5	Объем электроэнергии, приобретаемой Покупателем в целях компенсации потерь	

Покупатель: _____ (_____)

Сетевая организация: _____ (_____)

Расчетные способы определения объемов потребленной электроэнергии (мощности)

1. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

а) показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

б) показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

в) если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период

предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления Гарантирующего поставщика и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем 2 подпункта в) настоящего пункта.

2. В случае непредоставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом по формулам, приведенным в подпункте а) п. 3, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с формулой, приведенной в подпункте б) п. 3 настоящего приложения.

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

3. Объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

а) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где: $P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, но не более 8760 часов, ч;

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где: $I_{\text{доп.дл}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных коэффициент принимается равным 0,9;

б) Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_t = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с формулой № 1, МВт·ч.

с 01.07.2012 до 01.01.2013 вышеуказанные расчетные способы применяются с коэффициентом 0,8

4. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности), начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном п. 1, 2, 3 настоящего приложения для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 1,2,3 настоящего приложения для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого – в соответствии с порядком, предусмотренном в аб. 2 п.п.в) пункта 1 или аб. 2 пункта 2 настоящего приложения;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в соответствии с порядком, предусмотренном в аб. 3 п.п.в) пункта 1 или аб. 3 пункта 2 настоящего приложения.

б. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 5 настоящего приложения, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом а) пункта 3, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и часовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с подпунктом б) п. 3 настоящего приложения.

В случае если в отношении потребителя, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению по объему потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

При этом указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт с 1 июля 2013 г.

В отсутствие приборов учета у потребителя, на которых не распространяются требования статьи 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении

энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

7. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом а) п.3 настоящего приложения. При этом в отношении потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с подпунктом б) п.3 настоящего приложения.

8. В случае, если точки (точка) поставки в электрическую сеть Покупателя не оборудованы средствами и системами учета, Стороны определяют объем электроэнергии, поставленный в точки (точку) поставки расчетным способом. Указанный расчетный способ будет применяться при определении объема электроэнергии в целях компенсации потерь с того месяца, в котором прибор учета введен в эксплуатацию. Объем поставленной в точки (точку) поставки электроэнергии определяется как произведение максимальной мощности электроустановок Покупателя на количество часов в расчетном периоде.

9. При непредоставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства Покупателя, а также в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору учета, объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяется начиная с даты, когда наступили указанные события, исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Покупателя, определяется исходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее поступление в сеть по данной точке поставки за прошедший год;

объем электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Покупателя, определяется по минимальным среднесуточным значениям

за месяц, в котором был зафиксирован наименьший отпуск из сети по данной точке поставки за прошедший год.

Гарантирующий поставщик

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

Заместитель генерального
директора по коммерческим
вопросам



Р.А. Лютиков

20 г.

МП

Покупатель

ООО «РЭТ»

Директор



В.С. Диденко

« 20 г.

МП

Форма согласована

Форма согласована

Директор/уполномоченный поставщик
ООО «Ростовэнерго»
Генеральный директор
по всем вопросам

Р.А. Люмков



Покупатель:
ООО «РЭТ»
Директор

В.С. Дидерко



Акт приема-передачи электроэнергии за _____ 20__ г.

Акты приема-передачи электрической энергии в целях компенсации потерь № _____ от "___" _____ 20__ г.

Директор/уполномоченный поставщик

Покупатель _____

ИНН _____

ИНН _____

Адрес: _____

Адрес: _____

Директор/уполномоченный поставщика

Реквизиты покупателя

банк
р/сч
кор/сч
БИК
КПП

Наименование товара	Количество	Цена за единицу измерения (тариф)	Сумма
	кВтч/кВт	руб/кВтч, руб/кВт	руб
Электричество в целях компенсации потерь в объеме за _____ 20__ г., в _____, учтенном в прогнозном балансе _____ категория			
Электричество в целях компенсации потерь в объеме за _____ 20__ г., в _____, сверх объема учтенном в прогнозном балансе _____ цен			
Итого:			
НДС 18%			
Всего с налогом			
Всего с налогом			

Электрическая энергия произведена в полном объеме в сроки, установленные договором.

Потребитель не имеет претензий по объему и качеству продукции.

Директор/уполномоченный поставщик

Покупатель

Руководитель организации

Руководитель

Форма согласована

Покупатель:

ООО «РЭТ»

Директор

В.С. Диденко

МП

Р.А. Лютиков

А К Т С В Е Р К И Р А С Ч Е Т О В

между _____ и _____

Дата составления _____

_____ в лице _____ с одной стороны и _____ в лице _____ с другой стороны, составили настоящий акт сверки в том, что взаимных расчетов по данным учета следующее:

№ п/п	Наименование операции, документы	По данным ГП, руб		По данным Покупателя	
		Дебет	Кредит	Дебет	Кредит

По данным ГП на _____ сумма задолженности составляет _____

Покупатель:

Руководитель:

Главный бухгалтер:

МП

поставщик:

бухгалтер:

Приложение № 7 к договору купли -продажи
 электроэнергии в целях компенсации потерь
 № _____ от 01.07.2013г.

Форма согласована

Форма согласована

Представляющий поставщик
 ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

Покупатель:
 ООО «РЭТ»

Заместитель генерального директора
 по техническим вопросам

Директор

Р.А. Лютиков

В.С. Диденко



Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по
 электрическим сетям Покупателя на 20__ год.

Уровень напряжения	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Покупателя на 20__ год
	% от отпуска электроэнергии в сеть Покупателя
ВСЕГО	
35	
10-1	
10-2	
10	

Представляющий поставщик:

Покупатель:

_____ / _____ /

_____ / _____ /

МП

Пронумеровано, прошито и скреплено печатью ___ ЛИСТ ___

ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

Р.А. Лютиков

ООО "РЭТ"

В.С. Диденко

