

**ДОГОВОР № 446/01/11**  
**поставки электрической энергии для целей компенсации потерь в сетях**  
**ООО «Примэнерго»**

г. Ростов –на - Дону

«07» 11 2011 г.

Открытое акционерное общество «Энергосбыт Ростовэнерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице заместителя генерального директора по коммерческим вопросам **Лютикова Романа Алексеевича**, действующего на основании доверенности № 2 от 31 декабря 2010 г., с одной стороны, и ООО «Примэнерго», в лице директора **Тихомирова Николая Петровича**, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация» (СО), с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее именуемый «Договор») о нижеследующем:

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины 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 31.08.2006 г. № 530 в редакции ПП РФ от 31.12.2010 г. №1242 (далее – Основные положения розничных рынков).

1.2. Настоящий Договор заключается при условии присоединения объектов электросетевого хозяйства СО к объектам электросетевого хозяйства смежной сетевой организации и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, именуемых в дальнейшем «Владельцем смежной сети», в установленном действующим законодательством порядке.

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 СО в своих действиях руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

### 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

2.2. ГП подает СО электроэнергию для целей компенсации потерь только в точки (точку) поставки, указанные (указанную) в Приложении № 2 к Договору, на границе балансовой принадлежности электросетей между СО и Владелец сети в пределах разрешенной техническими условиями мощности по каждой точке поставки. Продажа электроэнергии по точкам 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 СО и Владелец смежной сети, СО и потребителями.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Урегулировать в интересах СО отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

3.1.2. Подавать электроэнергию (мощность) СО в количестве, определенном в Приложении № 1 к Договору.

3.1.3. В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ доводить до сведения СО через средства массовой информации (печать, радио) и/или сайт ГП в глобальной

сети «Интернет» <http://www.rossbt.ru/> изменения действующих регулируемых тарифов для целей компенсации потерь.

### **3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:**

3.2.1. Беспрепятственного доступа 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.

### **3.3. СО имеет право:**

3.3.1. Самостоятельно согласовывать с Владелльцем 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 Владелльца смежной сети и уполномоченной ГП организации, при условии предоставления ГП соответствующей документации, подтверждающей замену в течение суток после произведенной замены.

3.3.4. Производить корректировку планового объема электроэнергии, приобретаемой СО в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, только по согласованию с ГП. Предложение о такой корректировке должно быть направлено ГП не позднее, чем за 25 дней до даты предполагаемого изменения объема посредством электронной почты или факсимильной связи с последующим подтверждением путем направления нарочным или заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении письменной заявки ГП.

3.3.5. Увеличивать мощность электроприемников выше разрешенной мощности в точке поставки, при условии получения у Владелльца смежной сети соответствующих технических условий и их выполнения.

### **3.4. СО обязана:**

3.4.1. Соблюдать установленные Договором условия оплаты.

3.4.2. Предоставлять ГП заявку об установлении договорного объема потребления на предстоящий год с помесечной детализацией не позднее 01 марта текущего года по форме Приложения №1.

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

3.4.4. Незамедлительно уведомлять Владелльца смежной сети и ГП об авариях на энергетических объектах СО, 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 СО энергетических сетей и исправности используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

3.4.6. Незамедлительно сообщать Владелльцу смежной сети и ГП обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и опломбированных устройств, приборов и схем учета.

3.4.7. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей ГП и Владелльца смежной сети к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках СО, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, заявленной (договорной) и разрешённой 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 СО в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии потребителям ГП.

3.4.8. Урегулировать с Владелльцем смежной сети вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами,

регламентирующими правила безопасности и технической эксплуатации электроустановок, а также использование электрогенерирующих установок.

3.4.9. Ежемесячно, во второй рабочий день месяца, следующего за расчетным, предоставлять ГП согласованные Владелец смежной сети и потребителями показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 час. 00 мин. 1-го числа месяца по установленной форме.

3.4.10. Обслуживать приборы и схемы учета электроэнергии, установленные по разрешению Владельца смежной сети в его электроустановках или в электроустановках СО, только в присутствии представителя Владельца смежной сети.

3.4.11. За 20 (двадцать) дней до предполагаемого срока в письменном виде уведомить ГП о ликвидации объектов (точек учета), переходе права собственности или иных прав на них, по изменению их наименований, и принимать меры по оформлению или пересмотру по ним, при необходимости, технической документации и приложений к Договору.

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 Владелец смежной сети список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и производства оперативных переключений.

#### **4. КОЛИЧЕСТВО И УЧЕТ**

4.1. За расчетный период сторонами принимается один календарный месяц. Периодом платежа по Договору считаются временные отрезки, указанные в пункте 5.3. Договора.

4.2. Договорной объем потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Договору с помесечной детализацией устанавливается Приложением №1 к Договору. Произведенные СО в рамках п. 3.3.4. корректировки договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на предстоящий месяц являются неотъемлемой частью Договора.

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

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

4.5. Если расчетное средство измерения расположено не на границе балансовой принадлежности, количество поданной электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки средства измерения, рассчитанных СО по утвержденной законодательством РФ методике и согласованных ГП.

4.6. При не предоставлении показаний приборов учета, ГП распределяет суммарную величину потерь электрической энергии между смежными сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию для целей компенсации потерь и не представившими такие сведения, исходя из нормативных величин потерь электрической энергии, установленных для различных классов напряжения, пропорционально объемам потребления электрической энергии на соответствующем классе напряжения.

4.7. При временном выходе из эксплуатации расчетного средства измерения, нарушении целостности пломб, - количество поданной ГП электроэнергии (мощности) в точке поставки определяется расчетным способом, утвержденным законодательством РФ.

#### **5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

5.1. ГП производит поставку электроэнергии СО для целей компенсации потерь по нерегулируемым свободным ценам в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов.

5.2. ГП определяет предельные уровни нерегулируемых цен в соответствующем расчетном периоде в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов.

5.3. СО оплачивает стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП в следующем порядке:

- до 10 числа расчетного периода в размере 30 % стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) указанного периода;

- до 25 числа расчетного периода в размере 40 % стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) указанного периода.

Оплата считается произведенной с момента поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

Стоимость договорного объема потребления электрической энергии (мощности), для расчета размера вышеуказанных платежей, определяется исходя из договорных объемов потребления электрической энергии (мощности) и цены за единицу электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

Для целей настоящего пункта договорные объемы потребления электрической энергии (мощности) определяются как равные максимальному значению из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) за прошлый месяц и договорного объема потребления электрической энергии (мощности) для соответствующего месяца, заявленного Потребителем в соответствии с пунктами 3.3.4. и 3.4.2. договора

5.4. Окончательный расчет за истекший месяц производится Потребителем по сумме счета-фактуры с учетом платежей, указанных в п. 5.3., а также иных платежей, предусмотренных условиями Договора и действующего законодательства РФ, не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным.

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

5.5. Сверка расчётов по итогам расчетного периода оформляется двухсторонним актом сверки не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента его получения. В случаях не возврата СО акта сверки, при наличии доказательства получения акта сверки СО, данные ГП считаются согласованными между Сторонами.

5.6. Оплата по Договору производится на основании платежных документов в соответствии с действующим законодательством РФ. Стороны вправе предусмотреть безакцептный порядок расчетов, путем заключения дополнительного соглашения к Договору.

Оплата считается произведенной с момента поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

5.7. При наличии у СО задолженности перед ГП последний относит, независимо от назначения платежа, указанного в соответствующем платежном документе, сумму, поступившую от СО или третьих лиц и недостаточную для исполнения обязательства СО, в счет ее погашения в порядке календарной очередности.

5.8. В случае если СО ненадлежащим образом указал в платёжных документах сведения о расчетном периоде, за который произведена оплата, то ГП относит полученный платеж при наличии задолженности в счет ее погашения, а при отсутствии задолженности – в счет платежей текущего и последующих периодов.

## **6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

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

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

6.2. 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, правительственные 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.

6.3. 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.

## **7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

7.1. Договор вступает в силу с момента вступления в силу тарифно-балансового решения РСТ РО в отношении ООО «Примэнерго» и действует по 31.12.2011 г. включительно, и считается ежегодно продлённым, 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.

7.2. 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, Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет СО 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 СО 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.

7.3. По всем вопросам, возникающим в период действия Договора (порядок проведения расчётов, механизм составления актов сверок, счетов-фактур, графиков погашения задолженности и др.) СО обращается по адресу:

344037, г. Ростов – на – Дону, ул. 14-я Линия, 86.

7.4. Об авариях связанных с отключением, повреждением питающих линий, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, СО сообщает Владельцу смежной сети:

- в «ЮЗЭС Ростовэнерго» филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» по адресу: 347931, Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Дзержинского, 144, тел. (8634) 633-335.

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

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

## **8. ПРИЛОЖЕНИЯ**

- № 1 – «Плановые объемы потерь электрической энергии при её передаче абонентам в сетях ООО «Примэнерго» на 20\_\_ год»;
- № 2 – «Перечень расчетных электросчетчиков, по которым производится контроль

и расчет технологических потерь на транспорт электроэнергии (мощности) по электроустановкам ООО «Примэнерго»;

- № 3 – Форма Акта съема показаний электрической энергии;
- № 4 – Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- №5 – Форма Акта приема-передачи электрической энергии (компенсации потерь).

## 9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик – **ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»**

Юридический адрес: 344091, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147 «а»  
ИНН 6168002922

Почтовый адрес: 344037, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я Линия, 86.

Платежные реквизиты:

КПП 615250001

БИК 046015986

ОГРН 1056164000023 ОКВЭД 51.56.4 ОКПО 73300551

р/с 40702810800000000607 в ФКБ «Петрокоммерц» в г. Ростове-на-Дону

к/с 30101810300000000986

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

E-mail: [sto@es-ro.ru](mailto:sto@es-ro.ru)

Сетевая организация – **ООО «Примэнерго»**

Юридический адрес: 346870, Ростовская область, Неклиновский район, с. Приморка, пер. Дачный, 17-В  
ИНН 6123022171

Почтовый адрес: 346870, Ростовская область, Неклиновский район, с. Приморка, пер. Дачный, 17-В

Платежные реквизиты:

КПП 612301001

БИК 046013962

ОГРН 1116171000351 ОКВЭД 40.10.2 ОКПО 92141725

р/с 40702810909620000526

в ОАО РАКБ «Донхлеббанк» г. Таганрог

к/с 30101810100000000962

тел. / факс: 8 (919) 884-14-01

### Гарантирующий поставщик

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

Заместитель генерального директора  
по коммерческим вопросам

**Р.А. Лютиков**

2011 г.

МП

### Сетевая организация

ООО «Примэнерго»

Директор

**Н.И. Тихомиров**

2011 г.

МП





[illegible]

Сетевая организация  
ООО "Примэнерго"

Директор

2011 год

Директор



Форма согласована:

Форма согласована:

**Гарантирующий поставщик**  
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

**Сетевая организация**  
ООО "Примэнерго"

Заместитель генерального директора  
по коммерческим вопросам

Р. А. Лютиков

М.П.

Директор

Н.П. Тихомиров

М.П.

Акт приема - передачи электроэнергии (компенсации потерь) за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
по Договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Гарантирующий поставщик**  
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

**Сетевая организация**  
ООО "Примэнерго"

ИНН 6168002922  
ОГРН 1056164000023  
Адрес : 344091 г. Ростов-на-Дону,  
ул. 2-я Краснодарская, 147 "а"

ИНН 6123022171  
ОГРН 1116171000351  
Адрес : 346870, Неклиновский район  
с. Приморка, пер. Дачный, 17-В

Платёжные реквизиты:  
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"  
КПП 615250001  
р/сч 40702810800000000607  
в ФКБ "Петрокоммерц" в г. Ростове-на-Дону  
к/сч 30101810300000000986  
БИК 046015986

Платёжные реквизиты:  
ООО "Примэнерго"  
КПП 612301001  
р/сч 40702810909620000526  
в ОАО РАКБ "Донхлеббанк"  
к/сч 30101810100000000962  
БИК 046013962

| Наименование товара                                                      | Количество, кВтч | Тариф, руб. | Сумма, руб. |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------|-------------|-------------|
| Электроэнергия в целях<br>компенсации потерь в сетях за<br>_____ 20__ г. |                  |             |             |
| ИТОГО                                                                    |                  |             |             |
| НДС 18%                                                                  |                  |             |             |
| ВСЕГО с налогом                                                          |                  |             |             |

Гарантирующий поставщик

Сетевая организация

Руководитель  
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"

Руководитель  
ООО "Примэнерго"

Заместитель генерального директора  
по коммерческим вопросам

Директор

\_\_\_\_\_ Р. А. Лютиков  
М.П.

\_\_\_\_\_ Н.П. Тихомиров  
М.П.

Начальник УРРЭиМ

\_\_\_\_\_ Г.М. Заверза

Форма согласована:

Сетевая организация  
ООО "Примэнерго"

Директор

В.П. Тихомиров

M. П

по Договору № \_\_\_\_\_ от "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_ г.

| Наименование абонента                 | Место установки учета<br>(наименование ПС, РП,<br>РУ, ТП) | № расчетного<br>электросчетчика | Показания приборов учета |            | Разность<br>показаний | Расчетный<br>коэффициент | Потери, % | Расход |
|---------------------------------------|-----------------------------------------------------------|---------------------------------|--------------------------|------------|-----------------------|--------------------------|-----------|--------|
|                                       |                                                           |                                 | настоящие                | предыдущие |                       |                          |           |        |
| прием электроэнергии, всего           |                                                           | х                               | х                        | х          | х                     | х                        | х         |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
| собственное электропотребление, всего |                                                           | х                               | х                        | х          | х                     | х                        | х         |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
| отдача электроэнергии, всего          |                                                           | х                               | х                        | х          | х                     | х                        | х         |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
|                                       |                                                           |                                 |                          |            |                       |                          |           |        |
| итоги потери                          |                                                           | х                               | х                        | х          | х                     | х                        | х         |        |

Сетевая организация

Руководитель  
ООО "Примэнерго"

Директор

МП \_\_\_\_\_ Н.П. Тихомиров

(Ф. И. О.)