

ДОГОВОР № 4363
купли-продажи электрической энергии
в целях компенсации потерь в электрических сетях

г. Пермь

01 января 2008г.

Открытое акционерное общество «Пермская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Первого заместителя Генерального директора Орлова Дмитрия Станиславовича, действующего на основании доверенности № 120-01-01 от 26.12.2007г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «КЭС-Прикамье», именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице Главного управляющего директора Глазкова Владимира Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем,

1. Общие положения

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем значении:

Смежная сетевая организация – ОАО «Пермэнерго» и др. - коммерческая организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, к которым технологически в установленном порядке присоединены энергопринимающие устройства (энергетические установки, объекты электросетевого хозяйства) Покупателя, и оказывающая Гарантирующему поставщику самостоятельно, а также путем привлечения Покупателя услуги по передаче электрической энергии (мощности) на основании договора;

Потребители - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у Гарантирующего поставщика, а также у ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» для собственных нужд и (или) в целях перепродажи на основании договора электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства (энергетические установки) и прочие объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Покупателя.

Точка поставки – место физического соединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Потребителей Гарантирующего поставщика и ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» с электрическими сетями Покупателя, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетей между Покупателем и Потребителями Гарантирующего поставщика/ ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», являющееся местом исполнения обязательства Покупателя по передаче электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика, а также ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Схематическое изображение и описание точек поставки содержится в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, оформленных между Покупателем и Потребителями Гарантирующего поставщика / ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», являющихся неотъемлемой частью договоров электроснабжения (купли-продажи, поставки электроэнергии), заключенных между Гарантирующим поставщиком / ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» и Потребителями Гарантирующего поставщика / ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика». Указанные акты Стороны договорились считать неотъемлемой частью настоящего Договора.

Точка присоединения – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования между Смежной сетевой организацией и Покупателем, являющееся местом исполнения обязательства Гарантирующего поставщика по подаче электрической энергии Покупателю для ее последующей передачи Покупателем в точки

поставки через технические устройства электрических сетей, принадлежащие Покупателю на праве собственности и (или) ином законном основании. Схематическое изображение и описание точек присоединения содержится в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, составленных между Смежной сетевой организацией и Покупателем, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора. Перечень точек присоединения с указанием актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, составленных между Смежной сетевой организацией и Покупателем, определен сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору, являющемуся его неотъемлемой частью.

Технологический расход (потери) электрической энергии – потери в линиях и оборудовании электрических сетей Покупателя, обусловленные физическими процессами, происходящими при передаче электрической энергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования с учетом расхода на собственные нужды подстанций. Технологический расход (потери) электрической энергии являются составной частью фактических потерь электрической энергии, и определен сторонами в Приложении № 3 к настоящему договору, являющемуся его неотъемлемой частью. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях Покупателя, определенный Сторонами в Приложении № 3 к настоящему договору, является величиной, равной плановому объему электрической энергии, поставляемому Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь электрической энергии.

Фактические потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения, и объемом электрической энергии, переданным Покупателем в точки поставки Потребителей Гарантирующего поставщика и Потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» за расчетный период, а также переданным Покупателем в сеть других сетевых организаций/иных владельцев электросетевого хозяйства.

2. Предмет договора

2.1. Гарантирующий поставщик принимает на себя обязанность поставлять Покупателю электрическую энергию в целях компенсации Покупателем фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства), а Покупатель обязуется принимать (приобретать) и оплачивать Гарантирующему поставщику принятую (приобретенную) электрическую энергию в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2. Плановый объем электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь электрической энергии, определен Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору. Стороны пришли к соглашению считать плановый объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь электрической энергии, равным технологическому расходу (потерям) электрической энергии в электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства) Покупателя

2.3. Общий объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях, подлежит определению Гарантирующим поставщиком по окончании каждого расчетного периода в порядке, установленном разделами 3, 4, 5, 6 настоящего Договора.

2.4. Расчетным периодом для определения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях, является один календарный месяц.

3. Порядок определения объема электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения

3.1. Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объема электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения, определен сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору.

3.2. Объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в точки присоединения, подлежит определению Сторонами следующими способами:

- при наличии у Покупателя или у Смежной сетевой организации электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей между Покупателем и Смежной сетевой организацией (в точках присоединения) – на основании показаний указанных приборов учета.

- при отсутствии у Покупателя или у Смежной сетевой организации приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей между Покупателем и Смежной сетевой организацией (в точках присоединения) – на основании показаний приборов учета электрической энергии, установленных на электрических сетях Покупателя и максимально приближенных к точкам присоединения. В указанном случае количество учтенной приборами учета электроэнергии корректируется (в сторону увеличения или уменьшения) на величину потерь электрической энергии в электрических сетях от места установки приборов учета электроэнергии до точек присоединения. Величина потерь подлежит определению Гарантирующим поставщиком исходя из технических параметров электрических сетей, электрооборудования и указывается в Приложении № 1 к настоящему договору.

Перечень приборов учета электроэнергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения, определен сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору (далее по тексту настоящего договора – приборы учета электроэнергии).

Приборы учета электроэнергии, находящиеся на праве собственности или на ином законом основании у Смежной сетевой организации в дальнейшем по тексту настоящего Договора именуются приборами учета электроэнергии Смежной сетевой организацией. Приборы учета электроэнергии, находящиеся на праве собственности или на ином законом основании у Покупателя, в дальнейшем по тексту настоящего Договора именуются приборами учета электроэнергии Покупателя.

3.3. Снятие (списание) показаний приборов учета электроэнергии производится ежемесячно Покупателем / Смежной сетевой организацией (в зависимости от субъекта, владеющего на праве собственности или на ином законном основании приборами учета электроэнергии) по состоянию на 24.00 часов (по местному времени) последнего дня каждого расчетного периода.

В случае если приборы учета электрической энергии, по которым определяется объем электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком за расчетный период в точки присоединения, находятся на праве собственности или на ином законном основании у Смежной сетевой организации Покупатель вправе направлять уполномоченных лиц для совместного со Смежной сетевой организацией снятия показаний приборов учета электрической энергии за расчетный период с составлением двухстороннего акта, подписываемого между Смежной сетевой организацией и Покупателем и скрепляемых их печатями. Порядок совместного снятия показаний подлежат согласованию Покупателем со Смежной сетевой организацией. Двухсторонний акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за расчетный период, составленный между Смежной сетевой организацией и Покупателем, подлежат предоставлению Покупателем в адрес Гарантирующего поставщика в сроки, установленные п. 3.4. настоящего договора.

3.4. Покупатель ежемесячно не позднее первого числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Гарантирующему поставщику в письменном виде Акт снятия показаний приборов

учета электроэнергии, подписанный между Покупателем и Смежной сетевой организацией и скрепленный их печатями.

3.5. При непредоставлении Покупателем Гарантирующему поставщику Акта снятия показаний приборов учета электроэнергии в порядке, установленном п. 3.4. настоящего договора, объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в точки присоединения, производится в следующем порядке:

- в случае, если объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком за расчетный период в точки присоединения, определяется на основании показаний приборов учета электроэнергии Покупателя, объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в точки присоединения, подлежит определению Гарантирующим поставщиком по среднесуточному объему электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения за расчетный период, предшествующий расчетному периоду, за который показания приборов учета не были предоставлены Покупателем.

- в случае, если объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком за расчетный период в точки присоединения, определяется на основании показаний приборов учета электроэнергии Смежной сетевой организации, объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в точки присоединения, подлежит определению Гарантирующим поставщиком на основании данных Смежной сетевой организации о показаниях приборов учета электроэнергии за расчетный период, предоставленных ею в адрес Гарантирующего поставщика.

3.6. При временном нарушении работы (выходе из строя, утрате и т.п.) приборов учета электроэнергии Покупателя или смежных сетевых организаций, объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения с момента нарушения учета, определяется Гарантирующим поставщиком по среднесуточному объему электроэнергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения в предыдущем расчетном периоде (до нарушения учета) или в последующем расчетном периоде (после восстановления учета) по решению Гарантирующего поставщика. Период определения объема электрической энергии способом, установленным настоящим пунктом Договора, определяется по соглашению сторон, оформляемом в виде двухстороннего акта. В случае если приборы учета электроэнергии, по которым определяется объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения, находятся на праве собственности или на ином законном владении у Покупателя последний незамедлительно уведомляет Гарантирующего поставщика и Смежную сетевую организацию о временном нарушении их работы (выходе из строя, утрате и т.п.).

4. Порядок определения объема электрической энергии, переданной Покупателем в точки поставки потребителям Гарантирующего поставщика и ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика»

4.1. Объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период от точек присоединения через технические устройства, принадлежащие Покупателю на праве собственности и (или) на ином законном основании, в точки поставки Потребителей Гарантирующего поставщика и ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» подлежит определению Сторонами на основании акта, составленного между Смежной сетевой организацией, Гарантирующим поставщиком и Покупателем (в отношении потребителей Гарантирующего поставщика), а также акта, составленного между Смежной сетевой организацией, ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», и Покупателем (в отношении потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика»). Указанные акты должны быть скреплены печатями лиц, их составивших.

При наличии у Гарантирующего поставщика, Смежной сетевой организации или Покупателя разногласий относительно объема электрической энергии, переданной Покупателем в расчетном периоде в точки поставки Потребителей Гарантирующего поставщика, объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки потребителей

Гарантирующего поставщика в целях настоящего договора, принимается равным объему электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителям, определенному в соответствии с условиями договоров электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), заключенных между Гарантирующим поставщиком и Потребителями.

Покупатель ежемесячно в срок до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Гарантирующему поставщику Акт об объеме электрической энергии, переданной (поставленной) Покупателем за расчетный период в точки поставки потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», подписанный между Покупателем, ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», Смежной сетевой организацией и скрепленный их печатями. При наличии у одной из сторон указанного акта разногласий относительно объема электрической энергии, переданной (поставленной) в точки поставки потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», к определению объема электрической энергии, переданной Покупателем за расчетный период в точки поставки потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», принимаются объемы электрической энергии в части, акцептованной (неоспариваемой) со стороны Покупателя, ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» и Смежной сетевой организацией.

4.2. Разногласия сторон относительно объема электрической энергии, переданного Покупателем за расчетный период в точки поставки Потребителей Гарантирующего поставщика или ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», подлежат урегулированию сторонами, Смежной сетевой организацией и ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» (в случае возникновения разногласий об объеме переданной электроэнергии в точки поставки потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика») в срок до 25-го числа месяца следующего за расчетным, с составлением акта, подписываемого между Смежной сетевой организацией, Гарантирующим поставщиком и Покупателем (в отношении потребителей Гарантирующего поставщика), а также акта, составленного между Смежной сетевой организацией, ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» и Покупателем (в отношении потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика»), с последующей корректировкой объема фактических потерь электрической энергии, приобретаемых Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде, следующем за месяцем урегулирования разногласий.

4.3. Объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в сеть других сетевых организаций/иных владельцев электросетевого хозяйства (ОАО «Пермэнерго», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 9» и др.) подлежит определению на основании актов снятия показаний приборов учета, составленных между Покупателем и указанными организациями на последнее число каждого расчетного периода и скрепленных их печатями.

5. Порядок определения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства) Покупатели

5.1. Объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства) Покупателя за расчетный период, определяется сторонами как разница между объемом электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком за расчетный период в точки присоединения, определенным Гарантирующим поставщиком в порядке, установленном разделом 3 настоящего договора, и объемом электрической энергии, переданной Покупателем за расчетный период в точки поставки Потребителей Гарантирующего поставщика и ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», а также в сеть других сетевых организаций/иных владельцев электросетевого хозяйства, определенным Сторонами в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора.

5.2. Гарантирующий поставщик в срок до 10-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, определяет объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в электрических

сетях Покупателя за расчетный период, путем формирования Акта об объеме электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии (Приложение № 4 к настоящему Договору) (далее по тексту настоящего Договора – Акт об объеме потерь).

5.3. Гарантирующий поставщик в срок до 10-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, направляет Покупателю Акт об объеме потерь. Акт об объеме потерь подлежит направлению Покупателю по факсимильной связи с последующим его направлением в оригинале заказным письмом с уведомлением или иным способом, позволяющим достоверно установить факт получения Покупателем Акта об объеме потерь. Акт об объеме потерь, направленный Гарантирующим поставщиком Покупателю по факсимильной связи, подлежит рассмотрению и подписанию Покупателем в течение 2-х дней с момента его получения от Гарантирующего поставщика с одновременным возвратом Покупателем Гарантирующему поставщику подписанного со своей стороны Акта об объеме потерь в указанные сроки по факсимильной связи. Акт об объеме потерь, полученный Покупателем от Гарантирующего поставщика в оригинал, подлежит подписанию Покупателем и возврату его Гарантирующему поставщику в день его получения от Гарантирующего поставщика.

5.4. При возникновении у Покупателя разногласий относительно объема и стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, Покупатель направляет Гарантирующему поставщику их обоснование в течение 3-х дней с момента получения от Гарантирующего поставщика Акта об объеме потерь по факсимильной связи. В неоспариваемой части указанные документы подлежат подписанию Покупателем и возврату Гарантирующему поставщику в сроки, установленные п. 5.3. настоящего Договора.

Разногласия сторон относительно объема электрической энергии, поставленной приобретаемой Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии подлежат урегулированию сторонами в срок до 25-го числа месяца, следующего за расчетным, с соблюдением условий, определенных п. 4.3. настоящего договора. По результатам урегулирования указанных разногласий стороны производят корректировку объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем у Гарантирующего поставщика в целях компенсации фактических потерь в расчетном периоде, следующем за месяцем урегулирования разногласий.

Непредоставление или несвоевременное предоставление Покупателем Гарантирующему поставщику разногласий относительно объема и стоимости фактических потерь электроэнергии, приобретаемых Покупателем у Гарантирующего поставщика за расчетный период, свидетельствует о согласии Покупателя с данными Гарантирующего поставщика об объеме электрической энергии, подлежащей приобретению Покупателем в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь, определенными в Акте об объеме потерь. Возражения Покупателя относительно указанных данных, заявленные Покупателем по истечении срока, установленного настоящим пунктом Договора, Гарантирующим поставщиком не принимаются.

5.5. Гарантирующий поставщик в течение 2-х рабочих дней после возврата (в том числе по факсимильной связи) Покупателем подписанного с его стороны Акта об объеме потерь направляет Покупателю счет-фактуру с указанием общего объема и стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства).

6. Порядок определения стоимости электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии

6.1. Стоимость объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства),

определяется Гарантирующим поставщиком в порядке, установленном Приложением № 5 к настоящему договору, являющемся его неотъемлемой частью.

7. Порядок оплаты Покупателем стоимости электрической энергии, приобретаемой у Гарантирующего поставщика в целях компенсации потерь

7.1. Оплата Покупателем стоимости электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих Покупателю электрических сетях, производится путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в следующие сроки:

7.1.1. на 01-ое (первое) число расчетного периода (текущего оплачиваемого месяца) – в размере 40 % (сорока процентов) от стоимости планового объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде в целях компенсации потерь, определенного на текущий оплачиваемый расчетный период;

7.1.2. до 16-ого (шестнадцатого) числа расчетного периода (текущего оплачиваемого месяца) – в размере 50 % (пятидесяти процентов) от стоимости планового объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде в целях компенсации потерь, определенного на текущий оплачиваемый расчетный период;

7.1.3. окончательный расчет (на конец расчетного периода) – в течение 3 (трех) дней с момента выставления Гарантирующим поставщиком счета-фактуры за расчетный период, с учетом величин объемов электропотребления, подлежащих оплате по регулируемым и нерегулируемым ценам, значений регулируемых и нерегулируемых цен и иных условий настоящего договора.

7.2. Расчет сумм, подлежащих оплате Покупателем в соответствии с п.п. 7.1.1., 7.1.2 настоящего Договора, а также их оплата производится Покупателем самостоятельно на основании величин планового объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде в целях компенсации потерь, определенного сторонами на соответствующий (оплачиваемый) расчетный период (месяц) в Приложении № 3 «Плановый объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь в электрических сетях (объем технологического расхода (потерь) электрической энергии)» к настоящему Договору, без выставления Гарантирующим поставщиком счета.

При этом исполнение Покупателем обязательств, установленных п.п. 7.1.1., 7.1.2 настоящего Договора, производится по средней цене на электрическую энергию, поставленную Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь в предыдущем расчетном периоде, с последующим перерасчетом обязательств Покупателя по оплате электрической энергии и мощности в соответствии с п. 7.1.3. настоящего Договора исходя из подлежащих применению на электрическую энергию (мощность) цен.

7.3. При наличии у сторон неурегулированных разногласий относительно объема электрической энергии, переданной Покупателем за расчетный период в точки поставки потребителей Гарантирующего поставщика, окончательный расчет за электрическую энергию, приобретенную у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде в целях компенсации потерь, производится Покупателем в сроки, установленные п. 7.1.3. настоящего Договора, в размере, пропорциональном акцептованной (неоспариваемой) сторонами части объема оказанных Покупателем Гарантирующему поставщику в расчетном периоде услуг по передаче электрической энергии, с последующим урегулированием Сторонами возникших разногласий. Неакцептованная (оспариваемая) часть стоимости электрической энергии, приобретаемой Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде в целях компенсации потерь, пропорциональная неакцептованной (оспариваемой) сторонами части объема оказанных Покупателем Гарантирующему поставщику в расчетном периоде услуг по передаче электрической энергии,

подлежит оплате Покупателем Гарантирующему поставщику в течение 3-х дней с момента урегулирования сторонами возникших разногласий.

7.4. Моментом исполнения Покупателем обязательств по оплате стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства), является момент зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

8. Иные условия

8.1. Настоящий договор вступает в силу с 01 января 2008 года и действует по 31 декабря 2008 года.

8.2. Стороны пришли к соглашению согласовать и подписать Приложение № 1 к настоящему договору в срок по 31 марта 2008 года.

8.3. В отношениях, не урегулированных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством.

8.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу – по одному для каждой из сторон.

Приложение:

- Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения (Приложение № 1);
- Плановый объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь в электрических сетях (объем технологического расхода (потерь) электрической энергии) (Приложение № 3);
- Форма Акта об объеме электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии (Приложение № 4);
- Порядок определения стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь (Приложение № 5).

ПОКУПАТЕЛЬ:

Открытое акционерное общество
«КЭС-Прикамье»

614002, г. Пермь, ул. Сибирская, 94
ИИН 5902193840/КПП 590201001
Р/сч 40702810549090113067
В Ленинском ОСБ № 22 г. Перми
Западно-Уральского банка
Сбербанка РФ г. Перми
БИК 045773603
К/сч 30101810900000000603

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Открытое акционерное общество
«Пермская энергосбытовая компания»

Юр. адрес: 614990, г. Пермь, Комсомольский пр. 48
Почт. адрес: г. Пермь, ул. Тимирязева, 37
ИИН 5904123809/ КПП 590401001
р/с 40702810449000101648
в Западно-Уральском банке Сбербанка РФ
К/сч 30101810900000000603
БИК 045773603



В.В. Глазков



Д.С. Орлов

ОАО "КЭС-Прикамье"

644010, 5.1 leptob.

ପ୍ରକାଶକ ପରିଷଦ୍ୟ ମହାନ୍ତିରିକ ପରିଷଦ୍ୟ

14 DECEMBER 1994

«Декору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях» № 163

Перечень точек приемо-допускания с указанием титулов, под которыми осуществляется определение объемов застраиваемой земель, составленный Государственным комитетом по земельным и землеустроительным вопросам, Указом Президиума СССР от 19 марта 1978 г. № 144-У																							
Номер	Наименование точки приемки	Тип приемки	Установление кадастрового учета						Акт разграничения														
			Электронная		ТТ		TH		Планы от ГИИК по	Планы технической	Планы технической												
									%	%	%												
1.	Согласование границ земельных участков - ОАО "Газпромнефть"	Планы технической																					
1.1	Филиал № 6 филиал № 11 филиал № 13 филиал № 15 филиал № 20	П/С П/С П/С П/С	C37- C37- C37- C37- C37-	110 110 110 110 110	4TM-02.2 4TM-02.2 4TM-02.2 4TM-02.2 4TM-02.2	2003г. 2002г. 2002г. 2003г. 2003г.	1 1 1 1 1	архивные архивные архивные архивные архивные	020503146 020502603 010504684 010500308	0,5 0,5 0,5 0,5 0,5	HTMН-10 HTMН-10 HTMН-10 HTMН-10 HTMН-10	0,5 0,5 0,5 0,5 0,5	OAO "Газпромнефть" OAO "Газпромнефть" OAO "Газпромнефть" OAO "Газпромнефть" OAO "Газпромнефть"	0 0 0 0 0	1569,94 427,19 379,48 178,31 0								
1.2	Смешанный земельный участок № 13	П/С	П/С	10	4TM-02.2	2002г.	1	архивные					6%	2007г.									
1.3	Планы технической	П/С	П/С	10	4TM-02.2	2002г.	1	архивные					0										
1.4	Планы технической	П/С	П/С	10	4TM-02.2	2003г.	1	архивные					0										
1.5	КТИ-263	П/С	П/С	10	NP542777 N47592LJ	2007г.	1	архивные	V0124211A	T0,6493	11,5	0,4	-	OAO "ГЗС- Газпром" OAO "ГЗС- Газпром"	0,013 0,013	A-35 A-35	TН	-	14,43	0			
1.6	КТИ-114	Планы технической	П/С	19	NP542777 N47592LJ	2007г.	1	архивные	H0118251A	T0,6493	11,5	0,2	-	OAO "ГЗС- Газпром" OAO "ГЗС- Газпром"	0,75 0,75	A-35 A-35	TН	-	4,51-01- 07	29.01.2007	19,43	0	
1.7	КТИ-361	Планы технической	П/С	10	C45Y- N6724H	2003г.	2	архивные	1103330	T0,6493	11,5	1,5	-	OAO "ГЗС- Газпром" OAO "ГЗС- Газпром"	0,01 0,01	A-35 A-35	TН	-	-	32,45	0		
1.	Согласование границ земельных участков - ОАО "Газпромнефть"	Планы технической																					
1.1	ОАО "Газпромнефть"	П/С	П/С	6	110	C45Y- N6724H	2003г.	2,0	архивные	933320	HTMН-10	0,5	2000	HTMН-10	0,3	40000	ОАО "Газпромнефть" ОАО "Газпромнефть"	-	-	-	6%	24.01.2006г.	0
1.2	Планы технической	П/С	П/С	6	6	C45Y- N6724H	2003г.	2,0	архивные	138748	HTMН-10	0,5	5	HTMН-10	0,5	40000	ОАО "Газпромнефть" ОАО "Газпромнефть"	-	-	-	6%		0
2.	Согласование границ земельных участков - ОАО "Газпромнефть"	Планы технической																					
2.1	Филиал № 191 Беларусь	П/С	П/С	10	4TM-02.1	2003г.	3	архивные	1103081	HTMН-10	0,5	503	HTMН-10	0,5	10000	ОАО "Газпромнефть" ОАО "Газпромнефть"	-	-	-	0		0	
2.2	Филиал № 150 Узбекистан	П/С	П/С	10	35- 4TM-02.2	2003г.	2	архивные	12051729	HTMН-10	0,5	503	HTMН-10	0,5	10000	ОАО "Газпромнефть" ОАО "Газпромнефть"	-	-	-	0		0	
2.3	Филиал № 150 Узбекистан	П/С	П/С	10	35- 4TM-02.2	2003г.	1	архивные	12051735	HTMН-10	0,5	503	HTMН-10	0,5	10000	ОАО "Газпромнефть" ОАО "Газпромнефть"	-	-	-	0		0	
2.4	Филиал № 150 Узбекистан	П/С	П/С	10	4TM-02.2	2004	0,4	архивные	12051406	HTMН-10	0,5	503	HTMН-10	0,5	10000	ОАО "Газпромнефть" ОАО "Газпромнефть"	-	-	-	0		0	
2.5	Филиал № 150 Узбекистан	П/С	П/С	10	4TM-02.2	2003	0,5	архивные	12043228	HTMН-10	0,4	5	HTMН-10	0,4	10000	ОАО "Газпромнефть" ОАО "Газпромнефть"	-	-	-	0		0	

1.	11	Опера № 64 НЛ 4048	КТП-51 Лебеди	комерц	6	+	C73- 66.115-1	2004	3	активная	26-167	TIIU-10	0.4	HTNH-4	0.10-1.9%	
2.	2.7	Опера № 69 БЛ 505	КТП-51 Чкаловка	комерц	6	6	С73- 56.055-1	2007	1	активная	24-793	TIIU-10	0.5	HTNH-4	0.10-1.9%	
3.	2.8	Опера № 57 БЛ 605	КТП-51 Р.Лесной-Б. Ле.	комерц	6	6	С73- 56.055-1	2007	1	активная	24-822	TIIU-10	0.5	HTNH-4	0.10-1.9%	
4.	2.9	ДТ 2146 дБ Комар-3	Фонд № 6	ITC	комерц	6	15	EAD- 4TM.012	2007	0.5	активна	09944060	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.5-0.6% Приемник
5.	2.10	Фонд № 6	ITC	комерц	6	110	C73- 4TM.012	2004	0.5	активна	09944221	TIIU-10	0.4	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
6.	2.11	Фонд № 7	ITC	комерц	5	110	C73- 4TM.012	2004	0.5	активна	09944165	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
7.	2.12	Фонд № 4	ITC	комерц	6	110	C73- 4TM.012	2004	0.5	активна	09944205	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
8.	2.13	ПС Ансекомпьютер	Фонд №9	ITC	комерц	6	110	C73- 4TM.012	2005	0.5	активна	09944263	TIIU-10	0.5	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник
9.	2.14	БЛ 35546 Арсекомпьютер и Б.Харпер № 1	ПС Кирпич и 21 пр № 1	комерц	35	110	CA 3 Y- H670N	2004	2	активна	427756	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.5-0.6% Приемник	
10.	2.15	ПС Кирпич и 32 ТСН №1	комерц	35	110	CA 3 Y- H670N	2005	2	активна	559245	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник		
11.	2.16	БЛ 3145 Арсекомпьютер и Б.Харпер № 1	ПС Кирпич и 33 ТСН №2	комерц	35	110	CA 3 Y- H670M	2006	2	активна	612018	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.5-0.6% Приемник	
12.	2.17	ПС Кирпич и 34 ТСН №2	комерц	35	110	CA 3 Y- H670M	2007	2	активна	609571	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник		
13.	2.18	Омская ин. "Энергия" и Б.Харпер № 1	ITC	комерц	35	35	ЕАНЭЛ-В- 3	2004	0.5	активна	0107226	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
14.	2.19	Омская ин. "Энергия" и Б.Харпер № 2	ITC	комерц	35	35	ЕАНЭЛ-В- 2	2004	0.5	активна	01072197	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
15.	2.20	Фонд № 10, шт. Абакан, шт. Омск и т.д.	ITC	комерц	6	6	C73- 4TM.012	2006	0.5	активна	12054028	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
16.	2.21	ПС КИАЗ № 3516 дБ	ITC	комерц	6	110	C73- 4TM.012	2004	0.5	активна	081623	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
17.	2.22	ПС КИАЗ № 3516 дБ	ITC	комерц	6	6	C73- 4TM.012	2006	0.5	активна	005137	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
18.	2.23	Фонд № 14, шт. Абакан, шт. Омск и т.д.	ITC	комерц	6	35	C73- 4TM.012	2004	0.5	активна	12054028	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
19.	2.24	ПС КИАЗ № 3516 дБ	ITC	комерц	6	110	C73- 4TM.012	2004	0.5	активна	12054028	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
20.	2.25	Фонд № 17	ITC	комерц	6	6	C73- 4TM.012	2006	0.5	активна	005137	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
21.	2.26	ПС КИАЗ № 3516 дБ	ITC	комерц	6	6	C73- 4TM.012	2006	0.5	активна	001448	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.1-0.2% Приемник	
22.	3.	ООО "Метел"														
23.	3.1	Фонд № 10, шт. Омск	ITC	комерц	6	110	CA 3 Y- H670M	2005	2	активна	352772	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.5-0.6% Приемник	
24.	3.2	ПС Метел № 1054 дБ	ITC	комерц	6	110	CA 3 Y- H670M	2004	2	активна	612158	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.5-0.6% Приемник	
25.	3.3	ПС Метел № 1054 дБ	ITC	комерц	6	110	CA 3 Y- H670M	2004	2	активна	612155	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.5-0.6% Приемник	
26.	3.4	ПС Метел № 1054 дБ	ITC	комерц	6	110	CA 3 Y- H670M	2005	2	активна	376442	TIIU-10	0.3	HTNH-4	0.5-0.6% Приемник	

Печать
ООО "Метел"
145117-1
04.05.2007



ОАО "КЭС-Прикамье"

614010, г. Пермь,
ул. Сибирская, 94

Перечень точек присоединения к электрическим сетям и трансформаторным подстанциям для определения объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в ГТСКИ
предоставляемой (Гражданской, Каси, Очер, Чайковский, Горнозаводск, Голубиново, Верещатино, Песчаный)

Приложение № 1

к договору купли-продажи электрическим
энергия в целях компенсации потерь в
электрических сетях
№363
от "Г" января 2008 г.

Номер точки присоединения	Наименование ТС ТМ	Технические характеристики												Акт разграничения			
		Электротехник			ТТ			TH			TSE						
№	Номер	Напряжение	Напряжение	Напряжение	Напряжение	Напряжение	Напряжение	Напряжение	Напряжение	Напряжение	Напряжение	Напряжение	Напряжение				
0	1	3	4	5	6	7	11	12	13	14	15	16	17	18	21	22	33
1	Сетевая организация - ОАО "Пермэнерго"																
1.1	Фильтр № 4	ПС	Хомич	6	110	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	11044088	ТТЛ-10М	0,5	400/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.2	Фильтр № 19	ПС	Хомич	6	110	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	11044191	ТТЛ-10М	0,5	400/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.3	Фильтр № 5	ПС	Хомич	6	110	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	11044114	ТТЛ-10М	0,5	400/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.4	Фильтр № 6	ПС	Хомич	6	110	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	11044198	ТТЛ-10М	0,5	150/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.5	Фильтр № 22	ПС	Хомич	6	110	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	11044138	ТТЛ-10М	0,5	400/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.6	Фильтр № 6	ПС	Хомич	6	110	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	11044196	ТТЛ-10М	0,5	400/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.7	Фильтр № 23	ПС	Хомич	6	110	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	11044093	ТТЛ-10М	0,5	100/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.8	Фильтр № 4	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	2005 г.	1	активная	10535999	ТТЛ-10М	0,5	300/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.9	Фильтр № 12	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	2005 г.	1	активная	20521319	ТТЛ-10М	0,5	100/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.10	Фильтр № 5	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	2005 г.	1	активная	20503421	ТТЛ-10М	0,5	400/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.11	Фильтр № 19	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	2005 г.	1	активная	20501716	ТТЛ-10М	0,5	300/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.12	Фильтр № 1	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	2005 г.	1	активная	12050909	С-400	0,5	400/5	НАМН-10	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.13	Фильтр № 3	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	2005 г.	1	активная	12052086	С-400	0,5	200/5	НАМН-10	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.14	Узел № 13																
1.15	Фильтр № 14	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	12052152	С-400	0,5	400/5	НАМН-10	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.16	Фильтр № 9	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	12052420	ТПС	0,5	50/5	НАМН-10	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.17	Фильтр № 4	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	4 кВ.	1	активная	11050199	ТПС	0,5	50/5	НАМН-10	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.18	Фильтр № 29	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	2006 г.	1	активная	12052291	ТПС	0,5	100/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"
1.19	Фильтр № 4	ПС	Хомич	6	33	СЭТ-4ТМ	2005 г.	1	активная	11050311	ТПС	0,5	100/5	НТМН-6	0,5	6000/100	ОАО "Пермэнерго"

1-20	Шнеки ПЭ 35/6	Фильтр № 1	ПС	комарч.	6	14	C3T-4TM	4 кВ	активная	1034221	HTM	0,5	HTM	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО	
1-21.		Фильтр № 22	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM	4 кВ	активная	12051104	HTC	0,5	200/3	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1-22.		Фильтр № 7	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM	2005 г.	активная	12052150	HTC	0,5	100/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.	Сертификаты - ОАО "Пермэнерг"																	
1.1.		Фильтр № 3	ПС	комарч.	6	110	C3T-4TM 02.2	4 кВ	активная	12051682	HTPH	0,5	200/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.2.		Фильтр № 6	ПС	комарч.	6	110	C3T-4TM 01.2	4 кВ	активная	11050912	HTPH	0,5	400/3	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.3.	Компл.ПЭ 110/35/6 кВ	Фильтр № 12	ПС	комарч.	6	110	C3T-4TM 02.2	2005 г.	активная	11050333	HTPH	0,5	600/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.4.		Фильтр № 13	ПС	комарч.	6	110	C3T-4TM 02.2	2005 г.	активная	12051710	HTPH	0,5	150/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.5.		Фильтр № 2	ПС	комарч.	6	110	C3T-4TM 02.2	4 кВ	активная	12051599	HTPH	0,5	75/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.6.		Фильтр № 5	ПС	комарч.	6	110	C3T-4TM 02.2	4 кВ	активная	11050524	HTPH	0,5	75/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.7.	Стропала ПЭ 110/25/6 кВ	Фильтр № 3	ПС	комарч.	6	110	C3T-4TM 02.2	2005 г.	активная	12045041	HTPH	0,5	300/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.8.		Фильтр № 6	ПС	комарч.	6	110	C3T-4TM 02.2	4 кВ	активная	11041628	HTPH	0,5	150/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.9.		Фильтр № 1	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12046114	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.10.		Фильтр № 2	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12042243	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.11.		Фильтр № 4	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12045031	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.12.	Компл.Гидравл. ПЭ 15/6 кВ	Фильтр № 5	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2005	активная	01030066	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.13.		Фильтр № 7	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12045010	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.14.		Фильтр № 9	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12041242	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.15.		Фильтр № 11	ПС	комарч.	6	15	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12044205	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.16.		Фильтр № 13	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.1	2005	активная	01050108	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.17.		Фильтр № 4	ПС	комарч.	6	15	C3T-4TM 02.2	2005	активная	12040062	HTPH	0,5	200/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.18.		Фильтр № 5	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12052269	HTPH	0,5	200/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.19.		Фильтр № 8	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	11040156	HTPH	0,5	200/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.20.	Компл.ПЭ 15/6 кВ	Фильтр № 9	ПС	комарч.	6	25	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12045031	HTPH	0,1	100/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.21.		Фильтр № 10	ПС	комарч.	6	15	C3T-4TM 02.2	2004	активная	11041038	HTPH	0,5	200/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.22.		Фильтр № 11	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	11040627	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.23.		Фильтр № 6	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12045011	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.24.		Фильтр № 12	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12041206	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.25.		Фильтр № 4	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12040141	HTPH	0,5	600/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.26.		Фильтр № 13	ПС	комарч.	6	15	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12045023	HTPH	0,5	600/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.27.		Фильтр № 3	ПС	комарч.	6	15	C3T-4TM 02.2	2004	активная	12041243	HTPH	0,5	100/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.28.	Шланг № 13/16	ТР № 2	ПС	комарч.	6	35	C3T-4TM 02.2	2003	активная	06030861	HTPH	0,5	400/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.29.		ТР № 4	ПС	комарч.	6	15	C3T-4TM 02.2	2003	активная	06030312	HTPH	0,5	400/3	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.30.	Комплект № 13	шланг № 3	ПС	комарч.	6	35	EACRL-4PC-3*100-400D	15/10A	активная	11123322	HTPH	0,5	100/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО
1.31.		шланг № 11	ПС	комарч.	6	15	EACRL-4PC-3*100-400D	15/10A	активная	11123327	HTPH	0,5	300/5	HTMH-6	0,5	6000/100	"Пермэнерг"	ОАО

1. Сертификаты - ОАО "Пермэнерг"

1.1	Файл № 2	запись ввода конверн	16	110	C3T-4TM	2004 г.	0,1	автомат	11043219	ТТЛ-10M	0,5	540/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.2	Файл № 9	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2006 г.	0,5	автомат	8040080	ТТЛ-10M	0,5	200/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.3	Файл № 11	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2006 г.	0,5	автомат	10051094	ТТЛ-10M	0,5	300/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.4	Файл № 14	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2004 г.	0,5	автомат	9041197	ТТЛ-10M	0,5	300/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.5	Файл № 2	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2004 г.	0,5	автомат	8041134	ТТЛ-10M	0,5	100/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.6	Файл № 4	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2004 г.	0,5	автомат	9040076	ТТЛ-10M	0,5	100/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.7	Файл № 9	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2004 г.	0,5	автомат	8041137	ТТЛ-10M	0,5	100/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.8	Файл № 11	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2004 г.	0,5	автомат	8040136	ТТЛ-10M	0,5	100/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.9	Файл № 1	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2004 г.	0,5	автомат	9040078	ТТЛ-10M	0,5	100/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.10	Документ № 15/10 кв	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2004 г.	0,5	автомат	8041137	ТТЛ-10M	0,5	100/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.11.	Файл № 7.	запись ввода конверн	10	110	C3T-4TM	2004 г.	0,5	автомат	8041136	ТТЛ-10M	0,5	100/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.12	ПС Лукойл 15/10	Файл № 3	ПС	конверн	10	15	EA 05 RL-B-3	2006 г.	0,5	автомат	1081622	ТТЛ-10	0,5	50/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"
1.13	ПС Лукойл 15/10 кв	Файл № 10	ПС	конверн	10	15	EA 05 RL-B-3	2006 г.	0,5	автомат	1081623	ТТЛ-10	0,5	50/5	НМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"
2.	Стрелка ограничения ОАО "ОМЗ"																	
2.1.	Этапокал Т3 20/3 35/0 кв	Файл № 20	Яч Ввода конверн	10	35	CA3Y-H670M	2001 г.	2	автомат	5456178	ТТЛ-10	0,5	50/5	НМН-10-66	0,5	10000/100	ОАО "ОМЗ"	
1.	Схемы ограничения ОАО "Пермнефти"																	
1.1.	Файл № 1	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62839469	ТТЛ-10	0,5	150/3	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.2.	Файл № 3	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62834781	ТТЛ-10	0,5	600/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.3	Файл № 4	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62015589	ТТЛ-10	0,5	300/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.4.	Файл № 5	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62134714	ТТЛ-10	0,5	150/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.5	Файл № 13	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62834583	ТТЛ-10	0,5	300/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.6	Файл № 16	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62134946	ТТЛ-10	0,5	150/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.7	Файл № 18	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62134616	ТТЛ-10	0,5	150/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.8	Файл № 19	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62015621	ТТЛ-10	0,5	400/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.9.	Файл № 20	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	63380089	ТТЛ-10	0,5	300/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.10	Файл № 25	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62015456	ТТЛ-10	0,5	150/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.11	Файл № 29	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62839071	ТТЛ-10	0,5	150/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.12.	Файл № 31	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62839407	ТТЛ-10	0,5	150/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.13.	Файл № 35	запись учета конверн	10	110	CA3Y-H670M	2006 г.	0,5	автомат	7652128	ТТЛ-10	0,5	300/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.14.	Файл № 1	на панели конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	63380034	ТТЛ-10	0,5	200/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.15.	Файл № 19	на панели конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62834648	ТТЛ-10	0,5	200/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.16.	Файл № 25	на панели конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62834549	ТТЛ-10	0,5	200/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.17.	Файл № 26	на панели конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	62834538	ТТЛ-10	0,5	200/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		
1.18.	Файл № 44	запись учета конверн	10	110	113 6850M	2006 г.	0,5	автомат	628392128	ТТЛ-10	0,5	200/5	НТМН-10	0,5	10000/100	ОАО "Пермнефти"		

Справка
о работе

1.19	Фильтр 46	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	173 6850М	2006 1кв	0,5	автомат	0,28 01/12	T.III-10	0,5	Н44-4	1/11 10/1-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"
1.20	Фильтр 48	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	173 6850М	2006 1кв	0,5	автомат	621839317	T.III-10	0,5	200/5	HTMM-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"
1.21	Фильтр 5	ПС	хомерч.	10	110	173 6850М	2006	0,5	автомат	621839317	T.III-10	0,5	200/5	HTMM-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"	
1.22	Фильтр 11	ПС	хомерч.	10	110	173 6850М	2006	0,5	автомат	621839316	T.III-11	0,5	200/5	HTMM-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"	
1.23	Электролитическая ГЭЗ	Фильтр 22	ПС	хомерч.	10	110	173 6850М	2006	0,5	автомат	62015476	T.III-12	0,5	100/5	HTMM-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"
1.24	Фильтр 24	ПС	хомерч.	10	110	173 6850М	2006	0,5	автомат	621839318	T.III-13	0,5	300/5	HTMM-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"	
1.25	Фильтр 14	ПС	хомерч.	10	110	C3T 1A-401	2002	0,5	автомат	2924	T.III-14	0,5	300/5	HTMM-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"	
1.26	Фильтр 29	ПС	хомерч.	10	110	173 6850М	2006	0,5	автомат	62015556	T.III-10	0,5	200/5	HTMM-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"	
1.27	Фильтр 19	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	173 6850М	2006 1кв	0,5	автомат	621834177	T.III-10	0,3	150/5	HTMM-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"
1.28	Фильтр 20	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	173 6850М	2006 1кв	0,5	автомат	62183444	T.III-10	0,5	150/5	HTMM-10	0,5	10000/100	"Газпромнефть"

2. Справка о работе на - ООО "Техсервис"

2.1	Фильтр 8	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	EA 05 RL-B-3	2007 2кв	0,5	автомат	1077462	TTII-10	0,3	100/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"
2.2	Фильтр 11	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	EA 05 RL-B-3	2007 2кв	0,5	автомат	1077472	TTII-10	0,5	200/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"
2.3	Фильтр 12	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	EA 05 RL-B-3	2007 2кв	0,5	автомат	1077468	TTII-10	0,5	200/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"
2.4	Фильтр 27	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	EA 05 RL-B-3	2007 2кв	0,5	автомат	1077681	TTII-10	0,5	100/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"
2.5	Фильтр 30	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	EA 05 RL-B-3	2007 2кв	0,5	автомат	1077670	TTII-10	0,5	75/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"
2.6	Фильтр 7	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	C435-14670M	2002	2	автомат	175987	TTII-10	0,5	100/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"
2.7	Фильтр 13	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	C43Y-14670M	2002	2	автомат	306535	TTII-10	0,5	300/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"
2.8	Фильтр 14	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	C43Y-14670M	2002	2	автомат	246501	TTII-10	0,5	300/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"
2.9	Фильтр 15	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	C43Y-14670M	2002	2	автомат	72285	TTII-10	0,5	100/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"
2.10	Фильтр 31	3РУ 10 кВ	на панели	хомерч.	10	110	C43Y-14670M	2002	2	автомат	103325	TTII-10	0,5	100/5	HOM-10	0,5	10000/100	ОАО "Техсервис"

1. Справка о работе на - ОАО "Газпромнефть"

1.1	Изменение ТИИКС	Фильтр № 1	ПС	хомерч.	10	220	ЦД 6805B	2006	0,5	автомат	102117	T.III	0,5	50/5	HTMM-10	0,5	10000/100	ОАО "Газпромнефть"
1.2	Фильтр № 10	изменение № 45	хомерч.	5	110	C3T-ATM-02.2	2007г.	0,5	автомат	11030158	TTII-10/73	0,3	100/5	HAM-10-	0,5	600/2/10	ОАО "Газпромнефть"	
1.3	Фильтр № 14	изменение № 44	хомерч.	5	110	C3T-ATM-02.2	2007г.	0,5	автомат	11044111	TTII-10	0,5	600/5	HAM-10-	0,5	600/8/100	ОАО "Газпромнефть"	
1.4	Фильтр № 17	изменение № 24	хомерч.	6	110	C3T-ATM-02.2	2007г.	0,5	автомат	11044204	TTII-10	0,5	600/5	HAM-10-	0,5	600/8/100	ОАО "Газпромнефть"	
1.5	Фильтр № 21	изменение № 25	хомерч.	6	110	C3T-ATM-02.2	2007г.	0,5	автомат	11043023	TTII-10/73	0,5	100/5	HAM-10-	0,5	600/8/100	ОАО "Газпромнефть"	
1.6	Фильтр № 23	изменение № 29	хомерч.	6	110	C3T-ATM-02.2	2007г.	0,5	автомат	11045034	TTII-10/73	0,5	100/5	HAM-10-	0,5	600/6/100	ОАО "Газпромнефть"	
1.7	ГКС ГЭ 3456 кВ	Фильтр № 19	КРУН 6 кВ	хомерч.	6	35	ЦД 6805B	2007г.	0,5/2,0	автомат	6102111	T.III-10-2Y3	0,5	150/5	HAM-4-	0,5	600/8/100	ОАО "Газпромнефть"
1.8	Фильтр № 20	КРУН 6 кВ	хомерч.	6	35	ЦД 6805B	2007г.	0,5/2,0	автомат	22176	T.III-10-2Y3	0,5	150/5	HAM-4-	0,5	600/8/100	ОАО "Газпромнефть"	

Список											
№ п/п	Номер	Номер	Номер	Номер	Номер	Номер	Номер	Номер	Номер	Номер	Номер
2.1	ПРИказ № 1 от 20.01.2007г.	№ 11	Администрации № 11	6	15	САЗ-И-670	3 кВ	активная	12319	112-иу	0,3
2.2	ПРИказ № 2 от 20.01.2007г.	6	15	САЗ-И-670	3 кв	активная	148249	ТТИ-10	0,5	3005	НТМН-6
2.3	ПРИказ № 3 от 20.01.2007г.	6	15	САЗ-И-670	3 кв	активная	45799	ТТИ-10	0,5	2003	НТМН-6
2.4	С приложением № 4 к ПРИказу № 3 от 20.01.2007г.	6	15	САЗ-И-670	3 кв	активная	146149	ТТИ-10	0,5	195	НТМН-6
2.5	ПРИказ № 4 от 20.01.2007г.	6	6	САЗ-И-670	3 кв	активная	402935	ТТИ-10	0,5	1005	НТМН-6
2.6	ПРИказ № 5 от 20.01.2007г.	0,4	6	САЗ-И-672	3 кв	активная	714482	T-0,66	0,5	2005	-
3. Статус организаций - ОАО "Саратовскэнерго" и "Рязаньэнерго"											
3.1	ОАО Рязаньэнерго	Филиал № 1	ПС	конверт.	6	110	ТАР 05.2	2006	1,0	активная	2000305
3.2	ОАО Рязаньэнерго	Филиал № 6	ПС	конверт.	6	110	СЭТ-И-ТМ-02.2	2006г.	0,5	активная	8060709
3.3	ОАО Рязаньэнерго	Филиал № 6	ПС	конверт.	6	110	СЭТ-И-ТМ-02.2	2006г.	0,5	активная	10032938
4. Статус организаций - ОАО "Пермэнерго"											
4.1	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 5	ПС	конверт.	10	110	СЭТ-И-ТМ-02.2	2005 г.4	0,5	активная	11041092
4.2	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 10	ПС	конверт.	10	110	СЭТ-И-ТМ-02.2	2005 г.	0,5	активная	2057647
4.3	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 11	ПС	конверт.	10	110	СЭТ-И-ТМ-02.2	2005 г.	0,5	активная	3005
4.4	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 5	ПС	конверт.	10	35	СЭТ-И-ТМ-02.4	2004 г.4	0,5	активная	9044197
4.5	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 8	ПС	конверт.	10	35	СЭТ-И-ТМ-02.2	2005 г.1	0,5	активная	9042023
4.6	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 2	ПС	конверт.	10	110	ЕАЗСЛ-Б-3	2006 г.	0,5	активная	1105494
4.7	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 5	ПС	конверт.	10	110	ЕАЗСЛ-Б-4	2006 г.	0,5	активная	1096028
4.8	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 10	ПС	конверт.	10	110	ЕАЗСЛ-Б-4	2006 г.	0,5	активная	1046776
5. Статус организаций - ОАО "Пермэнерго"											
5.1	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 23	Амбары 23	конверт.	6	110	СЭТ-И-ТМ-02.2	2006	0,5	активная	4062180
5.2	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 7	Амбары 7	конверт.	6	110	СЭТ-И-ТМ-02.2	2005	0,5	активная	1046654
5.3	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 9	Амбары 9	конверт.	6	110	СЭТ-И-ТМ-02.2	2005	0,5	активная	12029165
5.4	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 1	ПС Лысьва-городская	конверт.	6	35	ТЧЧ- ТАР 05.2	2005	0,5	активная	90003723
5.5	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 1	ПС Лысьва-городская	конверт.	0,4	35	САЗ-И-672M	2004	2	активная	419282
5.6	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 1	ПС Лысьва-городская	конверт.	0,4	35	САЗ-И-678	2004	2	активная	343450
5.7	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 2	ПС Лысьва-городская	конверт.	6	35	СЭТ-И-ТМ-02.2	2007	0,5	активная	5070566
5.8	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 2	ПС Лысьва-городская	конверт.	0,4	35	САЗ-И-672M	2004	2	активная	610754
5.9	ОАО "Пермэнерго"	Филиал № 3	ПС Лысьва-городская	конверт.	0,4	35	САЗ-И-678	2004	2	активная	197087

1.1	11С Каменской ЛЭП 35 кВ	Фазор 22 "ГРУППА"	114-6 кВ ПОМЕРЧ	6	35	СЭТ-4ТН022	2007	0,1	активная	547367	ТН2-10	0,5	S05	HTNН6	0,5	0660108	ОАО "Поволжьэнерго"
2. Сетевые органы надзора - ОАО КХ "Поведа"																	
2.1	ТП 506	автом 5 РУ-6 кВ	ПОМЕРЧ	6	6	С 605 ВС	2006	0,5	активная	11225	ТН2-10	0,5	100/5	HTNН6	0,5	6000/100	ОАО АХ "Поведа"
2.2	ТП 506	автом 5 РУ-6 кВ	ПОМЕРЧ	6	6	С 605 ВС	2006	0,5	активная	11225	ТН2-10	0,5	100/5	HTNН6	0,5	6000/100	ОАО АХ "Поведа"
3. Сетевые организации - ОАО "Магнитогорские электросети"																	
3.1	ПС Эмаль	фазор 6 кВ "Бричан бас"	ПОМЕРЧ	6	220	СЭТ-4М4-	2003	0,5	активная	85632	ТН2-600/5	0,5	60/5	HTNН6	0,5	6000/100	ОАО МЭС
4. Сетевые организации - ОАО Фирма "ВАКС"																	
4.1.	ПС № 5	Фазор 100 РУ - 6 кВ	ПОМЕРЧ	6	6	467000В	2006	1	активная	46380	ТН2-10	0,5	60/5	HTNН6	0,5	6000/100	ООО фирма "ВАКС"
4.2.	ПС № 18	Фазор 100 РУ - 6 кВ	ПОМЕРЧ	6	6	467000В	2006	1	активная	47022	ТП02	0,5	10/5	HTNН6	0,5	6000/100	ООО фирма "ВАКС"
4.3	Линия управляемая наружными освещением	"Наружное освещение площадки"	РУ - 0,4 кВ	ПОМЕРЧ	0,4	0,4	СЭТ-4М672M	2007	2	активная	921408	T-0,66	0,5	10/5	-	-	ООО фирма "ВАКС"
4.4	Прокладка № 5	Фазор "Наружное освещение у ТГРЭС"	РУ - 0,4 кВ	ПОМЕРЧ	0,4	0,4	СЭТ-4М672M	2007	2	активная	102279	T-0,66	0,5	100/5	-	-	ООО фирма "ВАКС"
4.5.	Железнодорожный перевозчик № 1 "Нижегородский железнодорожный перевозчик"	-	-	0,4	0,4												

расчет по установленной мощности (735 кВт) симметрично

Получатель:

ОАО "ДСКП Группа"

Б. С. Орлов

М. П.

Гранитогорский подразделение

ОАО "Пермская энергосбытовая компания"



**Приложение № 3 к договору купли-продажи
электрической энергии в целях компенсации потерь
в электрических сетях № 4363 от 01 января 2008г.**

**Плановый объём электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю
в целях компенсации потерь в электрических сетях
(Технологический расход (потери) электрической энергии)**

Расчетный период (месяц)	Плановый объём электрической энергии, поставляемый в целях компенсации потерь (технологический расход (потери) электрической энергии), тыс. кВтч
<i>Январь 2008г.</i>	<i>15 043,25</i>
<i>Февраль 2008г.</i>	<i>12 716,07</i>
<i>Март 2008г.</i>	<i>10 922,59</i>
<i>Апрель 2008г.</i>	<i>8 030,10</i>
<i>Май 2008г.</i>	<i>6 359,14</i>
<i>Июнь 2008г.</i>	<i>5 343,12</i>
<i>Июль 2008г.</i>	<i>3 245,37</i>
<i>Август 2008г.</i>	<i>2 594,59</i>
<i>Сентябрь 2008г.</i>	<i>5 726,29</i>
<i>Октябрь 2008г.</i>	<i>12 840,53</i>
<i>Ноябрь 2008г.</i>	<i>11 498,51</i>
<i>Декабрь 2008г.</i>	<i>11 613,43</i>
Итого:	105 933

Годовое число часов использования Покупателем мощности (ЧЧИ) в 2008 г.	от 5000 до 6000 часов
Средневзвешенный тариф на электрическую энергию в 2008г. (для определения стоимости объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю, соответствующего величине отклонения объема электроэнергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электроэнергии, от планового объема электрической энергии)*	2,1316 руб/кВтч

* Средневзвешенный тариф на электрическую энергию, поставляемую Покупателю в 2008 году в целях компенсации фактических потерь (для определения стоимости отклонения объема фактических потерь от планового объема потерь) ($T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{РЭК}}$) рассчитан в порядке, установленном договором, по следующей формуле:

$$T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{РЭК} \text{ 2008}} = \left(\frac{305,301}{405,599} \times 2,18 \right) + \left(\frac{98,402}{405,599} \times 1,99 \right) + \left(\frac{1,896}{405,599} \times 1,69 \right) = 2,1316 \text{ руб/кВтч}$$

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:



Открытое акционерное общество
«Челябинскэнергосбытовая компания»

Д.С. Орлов

ПОКУПАТЕЛЬ:

Открытое акционерное общество
«Комплексные энергетические системы-Прикамье»

Б. В. Глазков
МП

Красильщик Рудников

Приложение № 5 к договору № 4363 от 01 января 2008г.
купли-продажи электрической энергии в целях
компенсации потерь в электрических сетях

**ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,
ПОСТАВЛЕННОЙ ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ПОКУПАТЕЛЮ В
РАСЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

1. Настоящее Приложение является неотъемлемой частью договора № 4363 от 01.01.2008г. купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенного между Гарантирующим поставщиком и Покупателем (далее по тексту настоящего Приложения – договор), и устанавливает порядок определения стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства).
2. Стоимость электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства), определяется по регулируемым и нерегулируемым ценам.
3. Общая стоимость электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях ($S_{\text{пот}}^{\text{факт}}$), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{\text{пот}}^{\text{факт}} = S_{\text{пот план}}^{\text{рег}} + S_{\text{пот план}}^{\text{нерег}} + S_{\text{пот}}^{\text{сверх план}},$$

где:

$S_{\text{пот план}}^{\text{рег}}$ - стоимость объема электрической энергии, поставляемого Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде по регулируемым ценам в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (планового объема электрической энергии), определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору;

$S_{\text{пот план}}^{\text{нерег}}$ - стоимость объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде по нерегулируемым ценам в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (планового объема электрической энергии), определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору;

$S_{\text{пот}}^{\text{сверх план}}$ - стоимость объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации потерь, соответствующего величине отклонения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, от планового объема электрической энергии, определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору.

4. Стоимость объема технологического расхода (потерь) электрической энергии (планового объема электрической энергии), определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору, подлежит определению Гарантирующим поставщиком в порядке, установленном п.п. 4.1., 4.2., 4.3. настоящего Приложения.

4.1. Объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде по регулируемым ценам в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (планового объема электрической энергии), определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к настоящему договору ($V_{\text{пот. план.}}^{\text{рег}}$), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$V_{\text{пот. план.}}^{\text{рег}} = \beta \text{ета} \times V_{\text{пот.}}^{\text{план}}$$

где:

бета - коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком потребителям (покупателям) на розничном рынке в соответствующем расчетном периоде по регулируемым ценам. Коэффициент бета (β) определяется Гарантирующим поставщиком ежемесячно по окончании каждого расчетного периода в порядке, установленном Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.06г., и иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков электрической энергии нормативными документами;

$V_{\text{пот. план.}}^{\text{план}}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях Покупателя (плановый объем электрической энергии), определенный сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору.

В случае если рассчитанный по формуле, определенной настоящим пунктом Приложения, объем $V_{\text{пот. план.}}^{\text{рег}}$ превышает объем фактических потерь электрической энергии в электрических сетях Покупателя за расчетный период, $V_{\text{пот. план.}}^{\text{рег}}$ принимается равным объему фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях за расчетный период.

4.2. Стоимость объема электрической энергии, поставляемого Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде по регулируемым ценам в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (планового объема электрической энергии), определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору ($S_{\text{пот. план.}}^{\text{рег}}$), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{\text{пот. план.}}^{\text{рег}} = T^{\text{oc}} \times V_{\text{пот. план.}}^{\text{рег}}$$

где:

T^{oc} - тариф на электрическую энергию, поставляемую Гарантирующим поставщиком сетевым организациям для оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. На момент заключения настоящего договора указанный тариф утвержден Постановлением РЭК Пермского края № 85-з от 13.12.07г. и составляет 858,54 руб/МВтч (без НДС).

4.3. Стоимость объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде по нерегулируемым ценам в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (планового объема электрической энергии), определенного

сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору ($S_{\text{ном}}^{\text{нерег план}}$), подлежит определению Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{\text{ном}}^{\text{нерег}} = (T^{\text{oc}} - T_{\text{опт одност}}^{\text{ГП}} + T_{\text{опт одност}}^{\text{НПАТС}}) \times (V_{\text{ном}}^{\text{план}} - V_{\text{ном}}^{\text{рег}})$$

где:

T^{oc} - тариф на электрическую энергию, поставляемую Гарантирующим поставщиком сетевым организациям для оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

$T_{\text{опт одност}}^{\text{ГП}}$ - средневзвешенный тариф покупки Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии. Средневзвешенный тариф покупки Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии в 2008 году установлен Постановлением РЭК Пермского края № 80-э от 13.12.07г. и составляет 81,154 коп/кВтч;

$T_{\text{опт одност}}^{\text{НПАТС}}$ - средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) для Гарантирующего поставщика на оптовом рынке электрической энергии за расчетный период для расчетов на розничном рынке по одноставочному тарифу, определяемая НП «Администратор торговой системы».

5. Стоимость объема электрической энергии, предоставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации потерь, соответствующего величине отклонения объема электрической энергии, предоставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, от планового объема электрической энергии, определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору ($S_{\text{ном}}^{\text{сверх план}}$), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{\text{ном}}^{\text{сверх план}} = (\beta \times (V_{\text{ном}}^{\text{факт}} - V_{\text{ном}}^{\text{план}}) \times T_{\text{чи}}^{\text{РЭК}}) + ((1 - \beta) \times (V_{\text{ном}}^{\text{факт}} - V_{\text{ном}}^{\text{план}}) \times (T_{\text{чи}}^{\text{РЭК}} - T_{\text{опт одност}}^{\text{ГП}} + T_{\text{опт одност}}^{\text{НПАТС}}))$$

где:

β - (бета) - коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком потребителям (покупателям) на розничном рынке в соответствующем расчетном периоде по регулируемым ценам. Коэффициент бета (β) определяется Гарантирующим поставщиком ежемесячно по окончании каждого расчетного периода в порядке, установленном Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.06г., и иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков электрической энергии нормативными документами;

$V_{\text{ном}}^{\text{факт}}$ - общий объем электрической энергии, предоставленный Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях, определенный в порядке, установленном договором.

$V_{\text{ном}}^{\text{план}}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях Покупателя (плановый объем электрической энергии), определенный сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к настоящему договору.

$T_{\text{чи}}^{\text{РЭК}}$ - средневзвешенный тариф на электрическую энергию, определенный Гарантирующим поставщиком исходя из ставок одноставочного тарифа на электрическую энергию, утвержденных

органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для группы потребителей (покупателей) электрической энергии, к которой относится Покупатель исходя из годового числа часов использования мощности и диапазона напряжения в точках поставки (низкое напряжение, среднее второе напряжение). $T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{РЭК}}$ определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{РЭК}} = \left(\frac{V_{\text{план отпуск}}^{\text{НН}}}{V_{\text{общ}}^{\text{план отпуск}}} \times T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{НН}} \right) + \left(\frac{V_{\text{план отпуск}}^{\text{СН2}}}{V_{\text{общ}}^{\text{план отпуск}}} \times T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{СН2}} \right) + \left(\frac{V_{\text{план отпуск}}^{\text{СН1}}}{V_{\text{общ}}^{\text{план отпуск}}} \times T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{СН1}} \right)$$

где:

$V_{\text{план отпуск}}^{\text{НН}}$, $V_{\text{план отпуск}}^{\text{СН1}}$, $V_{\text{план отпуск}}^{\text{СН2}}$ и т.д. - плановый объем отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии на текущий календарный год в точки поставки по соответствующему диапазону напряжения (НН, СН2, СН1), учтенный РЭК Пермского края при формировании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий календарный год для Покупателя в целях осуществления взаиморасчетов со смежной сетевой организацией;

$V_{\text{план отпуск}}^{\text{общ}}$ - суммарный плановый объем отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии на текущий календарный год в точки поставки по всем диапазонам напряжения, учтенный РЭК Пермского края при формировании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий календарный год для Покупателя в целях осуществления взаиморасчетов со смежной сетевой организацией;

$T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{НН}}$, $T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{СН2}}$, $T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{СН1}}$ и т.д. – тариф на электрическую энергию, установленный РЭК Пермского края для соответствующего диапазона напряжения (НН, СН2, СН1) для группы потребителей (покупателей) электрической энергии, к которой относится Покупатель исходя из годового числа часов использования им мощности.

Средневзвешенный тариф на электрическую энергию, поставляемую Покупателю в целях компенсации фактических потерь, определяется Гарантирующим поставщиком на каждый календарный год. Годовое число часов использования Покупателем мощности (ЧЧИ) в целях определения стоимости объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде, соответствующего величине отклонения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, от планового объема электрической энергии, а также средневзвешенный тариф на электрическую энергию ($T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{РЭК}}$) определены сторонами в Приложении № 3 к договору, являющемся его неотъемлемой частью.

6. Гарантирующий поставщик ежемесячно определяет объемы электрической энергии (мощности), поставленные Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь по регулируемым и нерегулируемым ценам, предельные уровни нерегулируемых цен, а также прогнозные и фактические значения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставленную в расчетном периоде в целях компенсации потерь.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

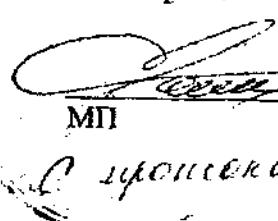
ПОКУПАТЕЛЬ:

Открытое акционерное общество
«Пермская энергосбытовая компания»



Д.С. Орлов

Открытое акционерное общество
«КЭС-Прикамье»



МП

В.В. Глазков

С уважением, рукою моим

Редакция Покупателя

Г. Пермь	Редакция Гарантирующего поставщика	Пункт 3.4. - по тек- сту договора	Пункт 3.4. договора изложить в следующей редакции: «Покупатель ежемесячно не позднее четвертого числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Гарантирующему по- ставщику Акт об объеме электрической энергии, переданной (поставленной) Покупателем за расчетный период в точке поставки потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», под подписанный между Покупателем, ЗАО «КЭС- Мультиэнергетика», Смежной сетевой организацией и скрепленный их печатями. При наличии у одной из сторон ука- занного акта разногласий относительно объема электрической энергии, переданной (поставленной) в точке поставки по- требителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», к определению объема электрической энергии, переданной Покупателем за расчетный период в точке поставки потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», принимаются объемы электрической энергии в части, акцептованной (неоспариваемой) со стороны Покупателя, ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» и Смежной сетевой организации».
		Пункт 4.1. - по тек- сту договора	Пункт 4.1. абзац 3 изложить в следующей редакции: «Покупатель ежемесячно в срок до б-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Гарантирующему по- ставщику Акт об объеме электрической энергии, переданной (поставленной) Покупателем за расчетный период в точке поставки потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», под подписанный между Покупателем, ЗАО «КЭС- Мультиэнергетика», Смежной сетевой организацией и скрепленный их печатями. При наличии у одной из сторон ука- занного акта разногласий относительно объема электрической энергии, переданной (поставленной) в точке поставки по- требителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», к определению объема электрической энергии, переданной Покупателем за расчетный период в точке поставки потребителей ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика», принимаются объемы электрической энергии в части, акцептованной (неоспариваемой) со стороны Покупателя, ЗАО «КЭС-Мультиэнергетика» и Смежной сетевой организации».
		Пункт 7.1.1. по тек- сту договора	Пункт 7.1.1. договора изложить в следующей редакции: «на 05-ое (пятое) число месяца следующего за расчетным – в размере 20 % (двадцати процентов) от стоимости планового объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде в це- лях компенсации потерь, определенного на текущий оплачиваемый расчетный период».
		Пункт 7.1.2. по тек- сту договора	Пункт 7.1.2. договора изложить в следующей редакции: «до 14-ого (четырнадцатого) числа месяца следующего за расчетным – в размере 40 % (сорока процентов) от стоимости планового объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном пе- риоде в целях компенсации потерь, определенного на текущий оплачиваемый расчетный период»

Покупатель:

Открытое акционерное общество
«КЭС-Прикамье»

Гарантирующий поставщик:
Открытое акционерное общество
«Пермская энергосбытовая компания»

Д.С. Орлов

Д.С. Орлов



МТ

Б.В. Глазков

МТ

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

г. Пермь

Редакция
Гарантирующего
поставщика

По тексту Приложения № 3 к договору № 4363 от 01.01.2008г. купли-продажи № 4363 от 01.01.2008г. купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях изложено в следующей редакции:

Плановый объём электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь в электрических сетях

(Технологический расход (потери) электрической энергии)

Расчетный период (месяц)	Плановый объём электрической энергии, поставляемый в целях компенсации потерь (технологический расход (потери) электрической энергии), тыс. кВтч
Январь 2008г.	15 043
Февраль 2008г.	12 716
Март 2008г.	10 923
Апрель 2008г.	8 030
Май 2008г.	6 359
Июнь 2008г.	5 343
Июль 2008г.	3 245
Август 2008г.	2 596
Сентябрь 2008г.	5 726
Октябрь 2008г.	12 841
Ноябрь 2008г.	11 499
Декабрь 2008г.	11 613
Итого:	105 934

Текст Приложения № 3 к договору № 4363 от 01.01.2008г. купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях изложен в следующей редакции:

Плановый объём электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь в электрических сетях

(Технологический расход (потери) электрической энергии)

Расчетный период (месяц)	Плановый объём электрической энергии, поставляемый в целях компенсации потерь (технологический расход (потери) электрической энергии), тыс. кВтч
Январь 2008г.	15 043
Февраль 2008г.	12 716
Март 2008г.	10 923
Апрель 2008г.	8 030
Май 2008г.	6 359
Июнь 2008г.	5 343
Июль 2008г.	3 245
Август 2008г.	2 596
Сентябрь 2008г.	5 726
Октябрь 2008г.	12 841
Ноябрь 2008г.	11 499
Декабрь 2008г.	11 613
Итого:	105 934

Годовое число часов использования Покупателем мощности (ЧЧИ) в 2008 г.	от 7000 и выше
Средневзвешенный тариф на электрическую энергию в 2008г. (для определения стоимости объема электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю, соответствующего величине отклонения объема электроэнергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электроэнергии, от планового объема электрической энергии)*	1,3295 руб./кВтч

* Средневзвешенный тариф на электрическую энергию, поставленную Покупателю в 2008 году в целях компенсации фактических потерь (для определения стоимости отклонения объема фактических потерь от планового объема потерь) ($T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{РЭК}}$) рассчитан в порядке, установленном договором, по следующей формуле:

$$T_{\text{ЧЧИ}}^{\text{РЭК 2008}} = \left(\frac{323,857}{539,762} \times 1,27 \right) + \left(\frac{188,917}{539,762} \times 1,39 \right) + \left(\frac{26,988}{539,762} \times 1,62 \right) = 1,3295 \text{ руб./кВтч}$$

Покупатель:

Открытое акционерное общество
«КЭС-Прикамье»

Гарантирующий поставщик:

Открытое акционерное общество
«Пермская энергосбытовая компания»

МП
B.B. Глазков

Д.С. Орлов

Согласовано
Секретарь Собрания
С.А. Смирнов

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к Приложению №5 «Порядок определения стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии» к договору № 4363 от 01.01.2008г. купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях

ОАО «КЭС-Примэнерг»
614010, г. Пермь,
ул. Сибирская, 31

г. Пермь

Редакция
Гарантирующего
поставщика

Пункт 2. - по тексту Приложения

Пункт 2. Примечания изложить в следующей редакции:
«Стоймость электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии (планового объема электрической энергии), определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору в принадлежащих Покупателю электросетевого хозяйства) определяется по регулируемым ценам.
Стоймость объема электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации погерь, соответствующего величине отклонения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии от планового объема электрической энергии, определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства) определяется по регулируемым и нерегулируемым ценам».

Пункт 3. по тексту Приложения

«Общая стоимость электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях ($S_{\text{ном}}^{\text{факт}}$), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{\text{ном}}^{\text{факт}} = S_{\text{ном}} + S_{\text{сверх нормы}},$$

где:

$S_{\text{ном}}$ - стоимость объема электрической энергии, поставляемого Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (планового объема электрической энергии), определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору;

$S_{\text{сверх нормы}}$ - стоимость объема электрической энергии, поставляемого Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации потерь, соответствующего величине отклонения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь

электрической энергии, от планового объема электрической энергии, определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору».

**Пункт 4.- по тексту
Приложения**

Пункт 4. Приложения изложить в следующей редакции:
«Стоимость объема электрической энергии, поставляемого Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (планового объема электрической энергии), определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору (S_{nom}^{plan}), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{nom}^{plan} = T^{oc} \times V_{nom}^{plan}$$

где:

V_{nom} – объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях Покупателя (плановый объем электрической энергии), определенный сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору;

T^{oc} – тариф на электрическую энергию, поставляемую Гарантирующим поставщиком сетевым организациям для оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. На момент заключения настоящего договора указанный тариф утвержден Постановлением РЭК Пермского края № 85-э от 13.12.07г. и составляет 858, 54 руб./МВтч (без НДС).

**Пункт 4.1.- по тек-
сту Приложения**

Пункт 4.1. Приложения исключить.

**Пункт 4.2.- по тек-
сту Приложения**

Пункт 4.2. Приложения исключить.

**Пункт 4.3.- по тек-
сту Приложения**

Пункт 4.3. Приложения исключить.

**Пункт 5.- по тек-
сту Приложения**

Пункт 5. Приложения изложить в следующей редакции:
«Стоимость объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации потерь, соответствующего величине отклонения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, от планового объема электрической энергии, определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к договору (S_{nom}^{sever}), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{nom}^{sever} = (\beta \times (V_{nom} - V_{nom}^{plan}) \times T^{plan}) + ((1 - \beta) \times (V_{nom}^{plan} - V_{nom}^{fakt}) \times (T_{nom}^{plan} - T_{nom}^{fakt}) + T_{nom}^{fakt})$$

где:

β - (бета) - коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком потребителям (покупателям) на розничном рынке в соответствии расчетном периоде по регулируемым ценам. Коэффициент бета (β) определяется Гарантирующим поставщиком ежемесячно по окончании каждого расчетного периода в порядке, установленном Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденными Правительством РФ № 530 от 31.08.06г., и иными регулирующими функционированием (ценообразование) розничных рынков в электрической энергии нормативными документами;

$V_{\text{пот}}^{\text{факт}}$ - общий объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях, определенный в порядке, установленном Договором.

$V_{\text{пот}}^{\text{план}}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях Покупателя (плановый объем электрической энергии), определенный сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 к настоящему договору.

$T_{\text{чш}}$ - среднесзвешенный тариф на электрическую энергию, определенный Гарантирующим поставщиком исходя из ставок одноставочного тарифа на электрическую энергию, утвержденных органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для группы потребителей (покупателей) электрической энергии, к которой относится Покупатель, исходя из годового числа часов в использования мощности и диапазона высших напряжений центров питания в точках присоединения (ВН, СН1, СН2). $T_{\text{чш}}^{\text{рас}}$ определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$T_{\text{чш}}^{\text{рас}} = \left(\frac{V_{\text{план пост. в сеть}}}{V_{\text{общ}}^{\text{план}}} \times T_{\text{чш}}^{\text{ВН}} \right) + \left(\frac{V_{\text{план пост. в сеть}}}{V_{\text{общ}}^{\text{план}}} \times T_{\text{чш}}^{\text{СН1}} \right) + \left(\frac{V_{\text{план пост. в сеть}}}{V_{\text{общ}}^{\text{план}}} \times T_{\text{чш}}^{\text{СН2}} \right)$$

где:

$V_{\text{ВН}}$, $V_{\text{СН1}}$, $V_{\text{СН2}}$ - плановый объем поступления электроэнергии в электрическую сеть Покупателя на текущий календарный год в точках присоединения по диапазонам высших напряжений центров питания (ВН, СН1, СН2);
 $V_{\text{общ}}$ - суммарный плановый объем поступления электроэнергии в электрическую сеть Покупателя на текущий календарный год в точках присоединения по диапазонам высших напряжений центров питания (ВН, СН1, СН2);
 $T_{\text{чш}}^{\text{ВН}}$, $T_{\text{чш}}^{\text{СН1}}$, $T_{\text{чш}}^{\text{СН2}}$ - тариф на электрическую энергию, установленный РЭК Пермского края для соответствующего диапазона напряжения (ВН, СН1, СН2) для группы потребителей (покупателей) электрической энергии, к которой относится Покупатель исходя из годового числа часов использования им мощности.

Средневзвешенный тариф на электрическую энергию, поставляемую Покупателю в целях компенсации фактических потерь, определяется Гарантирующим поставщиком на каждый календарный год. Годовое число часов использования Покупателем мощности (ЧПИ) в целях определения стоимости объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде, соответствующего величине отклонения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, от планового объема электрической энергии, а также средневзвешенный тариф на электрическую энергию ($T_{\text{ущ}}^{\text{рн}}$) определены сторонами в Приложении № 3 к договору, являющемся его неотъемлемой частью».

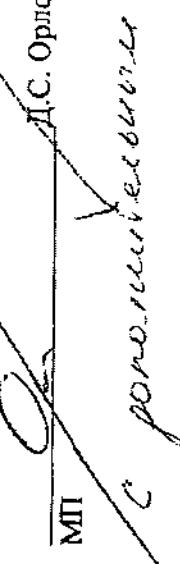
Покупатель:

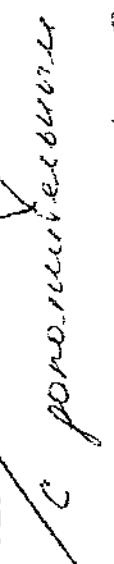
Открытое акционерное общество
«КЭС-Прикамье»

Гарантирующий поставщик:

Открытое акционерное общество
«Пермская энергосбытовая компания»


V.B. Глазков
МП


Д.С. Орлов
МП


С розничных счетов
сдолженность от 31.05.2017


Д.С. Орлов

**Дополнительное соглашение
к договору № 4363 от 01.01.2008г. купли-продажи электрической энергии
в целях компенсации потерь в электрических сетях**

г. Пермь

31 марта 2008г.

Открытое акционерное общество «Пермская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Первого заместителя Генерального директора Орлова Дмитрия Станиславовича, действующего на основании доверенности № 120-01-01 от 26.12.2007г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «КЭС-Прикамье», именуемое в дальнейшем Покупатель, в лице Главного управляющего директора Глазкова Владимира Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны»;

в целях урегулирования разногласий Покупателя к Приложению № 5 и 3 к договору № 4363 от 01.01.2008г. купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее по тексту – договор) заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем,

1. Настоящее дополнительное соглашение устанавливает порядок определения стоимости объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства).

1.1. Объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде по регулируемым ценам для целей компенсации потерь ($V_{потери}^{рег}$), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$V_{потери}^{рег} = \beta\eta \times V_{потери}^{факт}$$

где:

$\beta\eta$ - коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком потребителям (покупателям) на розничном рынке в соответствующем расчетном периоде по регулируемым ценам. Коэффициент $\beta\eta$ определяется Гарантирующим поставщиком ежемесячно по окончании каждого расчетного периода в порядке, установленном Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.06г., и иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков электрической энергии нормативными документами;

$V_{потери}^{факт}$ - объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии.

1.2. Объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде по нерегулируемым ценам для целей компенсации фактических потерь ($V_{потери}^{нерег}$), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$V_{потери}^{нерег} = V_{потери}^{факт} - V_{потери}^{рег}$$

1.3. Стоимость объема электрической энергии, поставляемого Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде по регулируемым ценам в целях компенсации фактических потерь

электрической энергии ($S_{\text{потери}}^{\text{рег}}$), определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{\text{потери}}^{\text{рег}} = T^{\text{oc}} \times V_{\text{потери}}^{\text{рег}}$$

где:

T^{oc} - тариф на электрическую энергию, поставляемую Гарантирующим поставщиком сетевым организациям для оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. На момент заключения настоящего договора указанный тариф утвержден Постановлением РЭК Пермского края № 85-э от 13.12.07г. и составляет 858, 54 руб/МВтч (без НДС).

1.4. Стоимость объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде по нерегулируемым ценам в целях компенсации фактических потерь ($S_{\text{потери}}^{\text{нерег}}$), подлежит определению Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{\text{потери}}^{\text{нерег}} = (T^{\text{oc}} - T_{\text{опт одност}}^{\text{ГП}} + T_{\text{опт одност}}^{\text{НПАТС}}) \times V_{\text{потери}}^{\text{нерег}}$$

где:

T^{oc} - тариф на электрическую энергию, поставляемую Гарантирующим поставщиком сетевым организациям для оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. На момент заключения настоящего договора указанный тариф утвержден Постановлением РЭК Пермского края № 85-э от 13.12.07г. и составляет 858, 54 руб/МВтч (без НДС).

$T_{\text{опт одност}}^{\text{ГП}}$ - средневзвешенный тариф покупки Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии. Средневзвешенный тариф покупки Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии в 2008 году установлен Постановлением РЭК Пермского края № 80-э от 13.12.07г. и составляет 81, 154 коп/кВтч;

$T_{\text{опт одност}}^{\text{НПАТС}}$ - средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) для Гарантирующего поставщика на оптовом рынке электрической энергии за расчетный период для расчетов на розничном рынке по одноставочному тарифу, определяемая НП «Администратор торговой системы».

1.5. Стороны нарастающим итогом с начала срока действия договора по окончании каждого квартала календарного года (I квартал, I полугодие, с I по III кварталь, календарный год в целом) определяют величину отклонения общего объема электрической энергии, фактически переданного Покупателем в точки поставки по диапазонам напряжения (НН, СН1, СН2) за соответствующие периоды, от планового объема отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии за указанные периоды.

Плановый объем отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии в точки поставки на календарный год с разбивкой по месяцам определен сторонами в Приложении № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

Величина отклонения нарастающим итогом по окончании каждого квартала календарного года определяется как разность между плановым объемом отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии и объемом электрической энергии, фактически переданным Покупателем в точки поставки по диапазонам напряжения (НН, СН1, СН2) за соответствующий период.

В случае если эта разность положительная Покупатель оплачивает Гарантирующему поставщику стоимость величины отклонения фактического объема электрической энергии, переданного Покупателем в точки поставки, от планового, рассчитанную Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$S_{\text{ном}}^{\text{сверх план}} = (\beta \times (V_{\text{отпуск}}^{\text{план}} - V_{\text{отпуск}}^{\text{факт}}) \times T_{\text{ччи}}^{\text{РЭК}}) + ((1 - \beta) \times (V_{\text{отпуск}}^{\text{план}} - V_{\text{отпуск}}^{\text{факт}}) \times (T_{\text{ччи}}^{\text{РЭК}} - T_{\text{отп одност}}^{\text{ИП}} + T_{\text{отп одност}}^{\text{НПАС}}))$$

где:

β - (бета) - коэффициент распределения электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком потребителям (покупателям) на розничном рынке в соответствующем расчетном периоде по регулируемым ценам. Коэффициент бета (β) определяется Гарантирующим поставщиком ежемесячно по окончании каждого расчетного периода в порядке, установленном Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.06г., и иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков электрической энергии нормативными документами;

$V_{\text{отпуск}}^{\text{план}}$ - плановый объем отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии в точки поставки, исчисленный нарастающим итогом с начала срока действия договора по окончании каждого квартала (I квартал, I полугодие, с I по III кварталы, календарный год в целом) в соответствии с Приложением № 1 к настоящему дополнительному соглашению;

$V_{\text{отпуск}}^{\text{факт}}$ - объем электрической энергии, фактически переданный Покупателем в точки поставки, исчисленный нарастающим итогом с начала срока действия договора по окончании каждого квартала календарного года (I квартал, I полугодие, с I по III кварталы, календарный год в целом);

$T_{\text{отп одност}}^{\text{ИП}}$ - средневзвешенный тариф покупки Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии. Средневзвешенный тариф покупки Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии в 2008 году установлен Постановлением РЭК Пермского края № 80-э от 13.12.07г. и составляет 81, 154 коп/кВтч;

$T_{\text{отп одност}}^{\text{НПАС}}$ - средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) для Гарантирующего поставщика на оптовом рынке электрической энергии за расчетный период для расчетов на розничном рынке по одноставочному тарифу, определяемая НП «Администратор торговой системы».

$T_{\text{ччи}}^{\text{РЭК}}$ - средневзвешенный тариф на электрическую энергию, определенный Гарантирующим поставщиком исходя из ставок одноставочного тарифа на электрическую энергию, установленных органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для группы потребителей (покупателей) электрической энергии, к которой относится Покупатель исходя из годового числа часов использования мощности и диапазона напряжения в точках поставки (низкое напряжение, среднее второе напряжение). $T_{\text{ччи}}^{\text{РЭК}}$ определяется Гарантирующим поставщиком по следующей формуле:

$$T_{\text{ччи}}^{\text{РЭК}} = \left(\frac{V_{\text{план отпуск}}^{\text{НН}}}{V_{\text{общ}}^{\text{план отпуск}}} \times T_{\text{ччи}}^{\text{НН}} \right) + \left(\frac{V_{\text{план отпуск}}^{\text{CH2}}}{V_{\text{общ}}^{\text{план отпуск}}} \times T_{\text{ччи}}^{\text{CH2}} \right) + \left(\frac{V_{\text{план отпуск}}^{\text{CH1}}}{V_{\text{общ}}^{\text{план отпуск}}} \times T_{\text{ччи}}^{\text{CH1}} \right)$$

где:

$V_{\text{план отпуск}}^{\text{НН}}$, $V_{\text{план отпуск}}^{\text{CH1}}$, $V_{\text{план отпуск}}^{\text{CH2}}$ и т.д. - плановый объем отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии на текущий календарный год в точки поставки по соответствующему диапазону напряжения (НН, CH2, CH1), учтенный РЭК Пермского края при формировании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий календарный год для Покупателя в целях осуществления взаиморасчетов со смежной сетевой организацией;

$V_{\text{общ}}^{\text{план отпуск}}$ - суммарный плановый объем отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии на текущий календарный год в точки поставки по всем диапазонам напряжения, учтенный РЭК

Пермского края при формировании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий календарный год для Покупателя в целях осуществления взаиморасчетов со смежной сетевой организацией;

$T_{\text{час}}^{\text{НН}}, T_{\text{час}}^{\text{СН2}}, T_{\text{час}}^{\text{СН1}}$ и т.д. – тариф на электрическую энергию, установленный РЭК Пермского края для соответствующего диапазона напряжения (НН, СН2, СН1) для группы потребителей (покупателей) электрической энергии, к которой относится Покупатель исходя из годового числа часов использования им мощности.

Средневзвешенный тариф для определения стоимости величины отклонения фактического объема электрической энергии, переданного Покупателем в точки поставки, от планового, определяется Гарантирующим поставщиком на каждый календарный год. В 2008 году указанный тариф составляет 2, 1231 руб/кВтч и рассчитан по следующей формуле:

$$T_{\text{час}}^{\text{рок 2008}} = \left(\frac{305,297}{431,354} \times 2,18 \right) + \left(\frac{124,161}{431,354} \times 1,99 \right) + \left(\frac{1,896}{431,354} \times 1,69 \right) = 2, 1231 \text{ руб/кВтч}$$

Годовое число часов использования Покупателем мощности (ЧЧИ) в 2008 году в целях определения стоимости величины отклонения фактического объема электрической энергии, переданного Покупателем в точки поставки, от планового, составляет от 5000 до 6000 часов.

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 01 января 2008 года.

3. Стороны пришли к соглашению признать Приложение № 5 «Порядок определения стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии» к договору утратившим силу с 01 января 2008 года.

4. Стороны пришли к соглашению принять Приложение № 3 «»Плановый объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь в электрических сетях (технологический расход (потери) электрической энергии)» к договору в новой редакции от 31 марта 2008 года.

5. Остальные условия договора № 4363 от 01.01.08г. купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях остаются неизменными и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

6. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу – по одному для каждой из сторон.

Приложение:

1. Плановый объем отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии в точки поставки на календарный год с разбивкой по месяцам.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Открытое акционерное общество
«Пермская энергосбытовая компания»

Д.С. Орлов

МП

ПОКУПАТЕЛЬ:

Открытое акционерное общество
«КЭС-Прикамье»

В.В. Глазков

МП




*Приложение №1 к дополнительному соглашению
от 31.03.08г. к договору купли-продажи электрической энергии
в целях компенсации потерь
в электрических сетях № 4363 от 01 января 2008г.*

Плановый объём отпуска (передачи) Покупателем электрической энергии в точки поставки

Расчетный период (месяц)	Плановый объём отпуска (передачи) По- купателем электрической энергии в точки поставки, тыс. кВтч
Январь 2008г.	41 458,01
Февраль 2008г.	40 655,46
Март 2008г.	39 490,71
Апрель 2008г.	36 716,78
Май 2008г.	33 392,64
Июнь 2008г.	28 356,02
Июль 2008г.	27 552,95
Август 2008г.	29 393,99
Сентябрь 2008г.	31 081,19
Октябрь 2008г.	37 007,60
Ноябрь 2008г.	42 624,26
Декабрь 2008г.	43 624,38
Итого:	431 354

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Открытое акционерное общество
«Пермская энергосбытовая компания»

ПОКУПАТЕЛЬ:

Открытое акционерное общество
«КЭС-Прикамье»

Д.С. Орлов

МП

В. В. Глазков

МП