

Открытое акционерное общество
«Нижегородская сбытовая компания»

ДОГОВОР № 0820000

купли-продажи (поставки) электрической энергии
(мощности)
в целях компенсации потерь в объектах
электросетевого хозяйства

г.Нижний Новгород

«26» ноября 2012г.

Потребитель: сетевая организация ОАО «Заволжский моторный завод»

Гарантирующий поставщик:

Приемная

тел. 243-07-99

Отдел по договорам оказания услуг

тел.243-08-50 (51, 53)

Отдел реализации электрической энергии

тел.243-09-07

Факс

тел.412-08-67

Открытое акционерное общество «Нижегородская сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя генерального директора по продажам электроэнергии Водопьянова Евгения Александровича, действующего на основании доверенности № 102 от 30.12.2011г. с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Заволжский моторный завод», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация» в лице генерального директора Матюшина Александра Александровича, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе именуемые сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения

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

Сетевые организации - организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Точка приема - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Сетевой организации со смежной сетевой организацией, иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, либо с производителем электрической энергии, в котором определяется поступление электрической энергии в электрическую сеть Сетевой организации.

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

Фактические потери электрической энергии - это объем электрической энергии, определяемый как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Сетевой организации из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей Гарантирующего поставщика, а также переданной в смежную сетевую организацию.

Нормативы потерь электрической энергии в электрических сетях устанавливаются в отношении совокупности линий электропередачи и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих соответствующей сетевой организации (собственнику или иному законному владельцу объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, который ограничен в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" в осуществлении своих прав в части права заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с

компания генеральный директор Александров Александр Иванович
пользованием указанных объектов), с учетом дифференциации по уровням напряжения
ей при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

1.2. Иные используемые понятия имеют значение, определенное действующим
законодательством РФ.

2. Предмет договора

По настоящему договору Гарантирующий поставщик принимает на себя обязанность
продавать электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объектах
электросетевого хозяйства Сетевой организации, а Сетевая организация обязуется принимать
и оплачивать электрическую энергию (мощность) в порядке и в сроки, установленные
настоящим договором.

3. Права и обязанности сторон

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по договору руководствоваться действующим
законодательством РФ и условиями настоящего договора.

3.1.2. По требованию одной из сторон производить взаимную сверку финансовых
расчетов по настоящему договору путем составления «Акта сверки расчетов» в сроки,
необходимые сторонам.

3.1.3. Вносить изменения в соответствующие приложения к настоящему договору в
случае изменения в период действия настоящего договора состава смежных субъектов
(сетевых организаций, производителей электрической энергии (мощности) на розничном
рынке, потребителей, присоединенных к принадлежащим Сетевой организации объектам
электросетевого хозяйства), а также при изменении точек поставки, замены средств учета,
изменения схемы электроснабжения.

3.1.4. Информация по пункту 3.1.3. настоящего договора предоставляется в
электронном виде, защищенном от изменений, ежеквартально, не позднее последнего числа
месяца, следующего за отчетным кварталом, а в письменном виде – один раз в год способом,
позволяющим подтвердить факт получения.

3.2. Гарантирующий поставщик обязуется:

3.2.1. Обеспечивать продажу Сетевой организации электрической энергии (мощности)
в целях компенсации потерь в ее объектах электросетевого хозяйства. Качество
электрической энергии должно соответствовать требованиям технических регламентов и
иным обязательным требованиям.

3.2.2. Направлять Сетевой организации в срок до 15 числа месяца, следующего за
расчетным, счет-фактуру и Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в целях
компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации
(приложение № 5).

3.2.3. По окончании расчетного периода доводить до сведения Сетевой организации
предельный уровень нерегулируемой цены за прошедший расчетный период путем
размещения соответствующей информации на интернет-сайте Гарантирующего поставщика
(www.nsk.elektra.ru) и указания в платежных документах на оплату электроэнергии.

3.2.4. Согласовывать в течение 4 (четырёх) рабочих дней со дня получения от Сетевой
организации Акт первичного учета электрической энергии, переданной из сети Сетевой
организации (форма 3.2 приложение № 3) в части объема электрической энергии,
потребленной энергоустановками потребителей Гарантирующего поставщика, либо
предоставлять к нему мотивированные разногласия.

3.2.5. Формировать объемы потребления электрической энергии (далее реестр) в
отношении многоквартирных домов, не оборудованных коллективными (общедомовыми)
приборами учета, и жилых домов в порядке, предусмотренном Правилами предоставления
коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах
и жилых домов и Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией
или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным
специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими

организациями.

3.2.6. Сформированный в соответствии с п.3.2.5 реестр направлять сетевым организациям, с которой у Гарантирующего поставщика заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в сроки, установленные действующим законодательством либо договором оказания услуг.

3.2.7. Передавать в сроки, установленные действующим законодательством, либо договором оказания услуг, сведения о показаниях расчетных приборов учета, полученные от потребителей в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения, сетевой организации, с которой у Гарантирующего поставщика заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.3. Сетевая организация обязуется:

3.3.1. Своевременно и в полном размере оплачивать Гарантирующему поставщику стоимость электрической энергии (мощности), покупаемой в целях компенсации потерь.

3.3.2. Предоставлять Гарантирующему поставщику за расчетный период в электронном виде в срок до 7 числа месяца, следующего за расчетным, а на бумажном носителе в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, способом, позволяющим подтвердить факт получения, следующую информацию:

- об объеме электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства;
- об объеме электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства смежным субъектам (сетевым организациям, производителям электрической энергии (мощности) на розничном рынке, потребителям), присоединенным к принадлежащим ей объектам электросетевого хозяйства);
- об объеме безучетного потребления электрической энергии;
- об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией в целях компенсации потерь электрической энергии.

Информацию об объеме электроэнергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации предоставлять в виде Акта первичного учета электрической энергии, поступившей в сеть Сетевой организации по форме № 3.1. приложения № 3 к настоящему договору.

Информацию об объеме электрической энергии, отпущенной из сети, предоставлять в виде Акта первичного учета электрической энергии, переданной из сети Сетевой организации по форме № 3.2. приложения № 3 к настоящему договору.

Информацию об объеме безучетного потребления электрической энергии предоставлять в виде Акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Информацию об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией в целях компенсации потерь электрической энергии (мощности) предоставлять в виде подписанного баланса электрической энергии, составленного в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии по форме приложения № 4 к настоящему договору.

3.3.3. Определять объемы потребления (производства) электрической энергии (мощности) и объем потерь на основании данных, полученных:

- с использованием расчетных приборов учета;
- при отсутствии приборов учета путем применения расчетных способов, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями и Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

3.3.4. На основании определенных объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) определять потери электрической энергии, возникшие за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации в соответствии с разделом 4 настоящего договора.

3.3.5. Составлять ежемесячно баланс электрической энергии.

3.3.6. Согласовывать в течение 4 (четырёх) рабочих дней со дня получения, и направлять Гарантирующему поставщику Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации (приложение № 5) либо предоставлять к нему мотивированные разногласия.

3.3.7. Обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика, потребителей Гарантирующего поставщика, смежной сетевой организации к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Сетевой организации, для целей осуществления проверки состояния таких приборов учета и снятия показаний.

3.3.8. Соблюдать в соответствии с Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках порядок учета электрической энергии, в том числе в части:

- допуска установленных приборов учета в эксплуатацию;
- определения расчетного прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации расчетного прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- сообщения о выходе расчетного прибора учета из эксплуатации;

3.3.9. Заявлять в срок до 15 марта текущего года договорной (плановый) объем покупки электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях на следующий календарный год. В случае не предоставления указанных сведений договорным (плановым) считается объем технологического расхода электрической энергии на ее передачу в сводном прогнозируемом балансе производства и поставок электрической энергии, утвержденный приказом Федеральной службы по тарифам. Заявленный договорной объем потребления электрической энергии может быть изменен Сетевой организацией путем направления Гарантирующему поставщику соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления Гарантирующим поставщиком не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

3.3.10. До начала работ по демонтажу прибора учета, установленного на границе балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией направлять Гарантирующему поставщику копию заявки о необходимости снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, отправленной в адрес смежной сетевой организации.

3.4. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.4.1. Требовать своевременной и полной оплаты за проданную электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации.

3.4.2. Требовать предоставления документов от Сетевой организации, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством РФ.

3.5. Сетевая организация имеет право:

3.5.1. Выбирать любое лицо для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

3.5.2. Осуществлять выбор ценовой категории в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.5.3. Требовать от Гарантирующего поставщика предоставления документов, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством РФ, а также осуществления действий, необходимых для реализации прав покупателя электрической энергии (мощности), предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4. Определение объема потерь электроэнергии (мощности)

4.1. Объем потерь электрической энергии за расчетный период при отсутствии приборов учета, отдельно учитывающих покупку Сетевой организацией электрической энергии для производственных нужд (собственное потребление по договорам энергоснабжения) определяется исходя из установленного уполномоченным федеральным органом исполнительной власти норматива технологических потерь электрической энергии на текущий период $n\%$ от объема электрической энергии, поступившей в сеть Сетевой организации для передачи смежным субъектам (сетевым организациям, производителям электрической энергии на розничном рынке, потребителям), присоединенным к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

Объем потерь электрической энергии ($V_{\text{потери}}$) определяется по следующей формуле:

$$V_{\text{потери}} = (V_{\text{поступило}} \times n\%) / 100\% \quad \text{где:}$$

$n\%$ - норматив потерь, утвержденный уполномоченным федеральным органом исполнительной власти для Сетевой организации на текущий период в размере 4,22%;

$V_{\text{поступило}}$ - электроэнергия, поступившая в сеть Сетевой организации для передачи смежным субъектам;

$$V_{\text{поступило}} = V_{\text{передано}} / (1 - n\% / 100) \quad \text{где:}$$

$V_{\text{передано}}$ - объем электроэнергии, переданной из сети Сетевой организации смежным субъектам.

4.2. В случае не предоставления сведений о потерях в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, Гарантирующий поставщик распределяет между сетевыми организациями, не представившими сведения, объем электрической энергии, рассчитанный как разность между совокупным объемом электрической энергии, приобретенной Гарантирующим поставщиком, и объемом электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком потребителям на розничном рынке и сетевым организациям, предоставившим сведения о потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, пропорционально доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства таких сетевых организаций в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у Гарантирующего поставщика и не предоставивших сведений о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства.

В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь у Гарантирующего поставщика, суммарная величина потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретенной Гарантирующим поставщиком на оптовом и розничном рынках (без учета потерь электрической энергии, учтенных в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке), уменьшенного на объем электрической энергии, поставленной иным его потребителям (покупателям), то объем образовавшейся разницы распределяется (в соответствии с действующим законодательством в сторону уменьшения, либо в сторону увеличения) между сетевыми организациями при определении объема электрической энергии (мощности), подлежащей приобретению ими в целях компенсации потерь.

4.3. Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим договором используются при определении объемов потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки

уального контроля.

4.4. В случае если прибор учета, в том числе коллективный (общедомовой) прибор учета в многоквартирном доме, расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики до места установки прибора учета.

4.5. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией по настоящему договору, уменьшается на выявленный и рассчитанный в соответствии с действующим законодательством объем безучетного потребления электрической энергии. В случае если объем безучетного потребления превышает объем электрической энергии (мощности), приобретаемой сетевой организацией в расчетном периоде для целей компенсации потерь, его превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

5. Стоимость потерь и порядок расчетов

5.1. Расчетным периодом для оплаты стоимости электроэнергии (мощности), приобретаемой Сетевой организацией в целях компенсации потерь, является один календарный месяц.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь $S_{э/эн.i}$ определяется по следующей формуле:

$$S_{э/эн.i} = C_{пок.i} * V_{потери.i}, \text{ где } i - \text{расчетный период;}$$

$C_{пок.i}$ - предельный уровень нерегулируемой цены, определенный Гарантирующим поставщиком для первой ценовой категории в отношении поставленного в расчетном периоде объема электрической энергии (мощности), в соответствии с действующим законодательством РФ, руб./кВт.ч;

$V_{потери.i}$ - объем потерь электрической энергии в сетях Сетевой организации в расчетном периоде;

$$C_{пок.i} = C_{нерег.i} + T_{сбыт.} + T_{инфр.}, \text{ где}$$

$C_{нерег.i}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) для потребителя первой ценовой категории, определенная Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ с учетом средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, публикуемых коммерческим оператором (ОАО «АТС») оптового рынка электрической энергии (мощности), руб./кВт.ч.

$T_{сбыт.}$ - сбытовая надбавка, утвержденная Региональной службой по тарифам Нижегородской области.

Для определения предельных уровней в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в годовом прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

$T_{инфр.}$ - стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка (ОАО «ЦФ 8.1. Д
ОАО «АТС», ОАО «СО-ЦДУ»).

5.3. Сетевая организация оплачивает электрическую энергию по настоящему договору в следующие сроки:

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

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

Фактически потребленная в истекшем месяце электрическая энергия с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты, оплачивается Сетевой организацией в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным на основании счета-фактуры Гарантирующего поставщика путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.4. В случае, если Сетевая организация ненадлежащим образом указала в платёжных документах сведения о расчетном периоде, за который произведена оплата, то считается, что платёж произведён за предшествующий расчетный период. При этом, если сумма платежей превышает стоимость проданной электроэнергии (мощности) в этом периоде, или обязательства по оплате (на дату поступления денег) не наступили, то разница подлежит зачету в счёт погашения задолженности предыдущих расчетных периодов (начиная с раннего периода), а при отсутствии задолженности – в счет платежей за электроэнергию (мощность) текущего и (или) последующего периодов.

6. Ответственность Сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения договора и препятствующими его выполнению.

6.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно.

6.4. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

7. Разрешение споров

7.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, прекращением, расторжением или действительностью будут разрешаться путем переговоров и направления претензий. Срок ответа на претензию – 10 календарных дней.

7.2. При не урегулировании спора в процессе переговоров и в претензионном порядке, спор передается на рассмотрение в Арбитражный суд Нижегородской области.

* Стоимость электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

** Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии принимается равным объему потребления электрической энергии за предшествующий расчетный период.

8. Срок действия договора

8.1. Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует с 01.2013 года по 31.12.2013 года включительно. Истечение срока не освобождает стороны исполнения обязательств по оплате по настоящему договору.

8.2. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Сетевая организация не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, Сетевой организацией внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

8.3. В случае принятия в течение срока действия договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами, стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов должны привести положения настоящего договора в соответствие.

8.4. Изменения и дополнения к настоящему договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме.

8.5. Настоящий договор подписан в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

8.6. Все уведомления и сообщения должны направляться сторонами способом, позволяющим подтвердить факт получения.

9. Приложения:

Приложение № 1 Точки приема электрической энергии в сеть Сетевой организации.

Приложение № 2 Точки поставки электрической энергии из сети Сетевой организации:

Приложение № 3 Акт первичного учета электрической энергии, поступившей в сеть Форма 3.1 и Акт первичного учета электрической энергии, переданной из сети Сетевой организации Форма 3.2.

Приложение № 4 Форма баланса электрической энергии (мощности) в сети Сетевой организации.

Приложение № 5 Форма Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации.

Адреса местонахождения и реквизиты сторон:

Сетевая организация ОАО «Заволжский моторный завод» 506522, Нижегородская обл., г.Заволжье, ул.Советская, д.1А ИНН 5248004137, КПП 524801001 р/с 40702810542140105016 Волго-Вятский банк Сбербанка России БИК 042202603 к/с 30101810900000000603	Гарантирующий поставщик ОАО «Нижегородская сбытовая компания» 603950 г.Н.Новгород, ул.Бекетова, д.3 «В» ИНН 5260148520, КПП 525350001 р/с 40702810029000000063 филиал «НИЖЕГОРОДСКИЙ» ОАО «АЛЬФА-БАНК» г.Н.Новгород БИК 042202824 к/с 30101810200000000824
--	--

Подписи сторон:

Сетевая организация


М.П. 

Гарантирующий поставщик

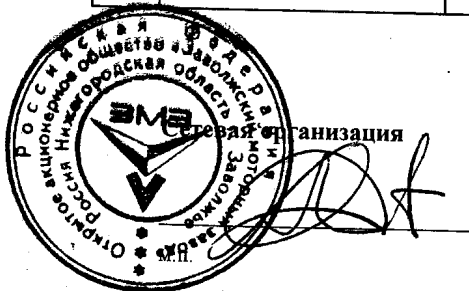

М.П. 
Водопьянов Е.А.



Приложение № 1 к договору купли-продажи (поставки)
электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь
в объектах электросетевого хозяйства
№ 0820000 от _____ 201__ г.

Точки приема электрической энергии в сеть ОАО "Заволжский моторный завод"

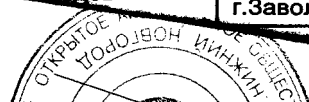
№№ п/п	Наименование точек приема		Место установки учета	Класс напряжения по тарифу, кВ	Электросчетчик			Акт разграничения БП электросети	
	наименование ПС (ТП)	наименование присоединения			Тип	Заводской номер	Коеф-т трансформации	номер	дата
Сетевая организация - филиал "Нижевоэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"									
1	ТПП-1	ВЛ-110 ЛЭП-155	Т-1 сек.1	ВН	EA05RL-PIB-4 W	01056215	20000	б/н	15.06.2004г.
2	ТПП-1	ВЛ-110 ЛЭП-155	Т-1 сек.2	ВН	EA05RL-PIB-4 W	01058003	20000	б/н	15.06.2004г.
3	ТПП-1	ВЛ-110 ЛЭП-155	ТСН	ВН	EA05LR-B-4W	01056223	20	б/н	15.06.2004г.
4	ТПП-1	ВЛ-110 ЛЭП-156	Т-1 сек.3	ВН	EA05RL-PIB-4 W	01056213	20000	б/н	15.06.2004г.
5	ТПП-1	ВЛ-110 ЛЭП-156	Т-1 сек.4	ВН	EA05RL-PIB-4 W	01058004	20000	б/н	15.06.2004г.
6	ТПП-2	ВЛ-110 ЛЭП ГЭС-ЗМЗ	Т-1 сек.1	ВН	EA05RL-PIB-4 W	01056222	30000	б/н	15.06.2004г.
7	ТПП-2	ВЛ-110 ЛЭП ГЭС-ЗМЗ	Т-1 сек.2	ВН	EA05RL-PIB-4 W	01056218	30000	б/н	15.06.2004г.
8	ТПП-2	ВЛ-110 ЛЭП-155	Т-1 сек.3	ВН	EA05RL-PIB-4 W	01056216	30000	б/н	15.06.2004г.
9	ТПП-2	ВЛ-110 ЛЭП-155	Т-1 сек.4	ВН	EA05RL-PIB-4 W	01056214	30000	б/н	15.06.2004г.
10	ТПП-2	ВЛ-110 ЛЭП ГЭС-ЗМЗ	ТСН	ВН	EA05LR-B-4W	01058005	20	б/н	15.06.2004г.
11	П/С Малаховская	ЛЭП 156 РП-1, яч.15	ТП-105	СН2	СЭТ-4ТМ.02М.03	0809110137	1800	б/н	б/д
12	П/С Пестовская	ф.621	ТП-112	СН2	ПСЧ-3А.05.2	08003420	40	б/н	б/д
13	П/С Пестовская	ф.621	ТП-112	СН2	СА4У-И672М	890500	10	б/н	б/д
14	П/С Марковская	ф.669	ТП-617	СН2	СЭТ-4ТМ	08051024	80	б/н	01.03.2003г.
15	П/С Марковская	ф.669	ТП-617	СН2	СЭТ-4ТМ	08050537	80	б/н	01.03.2003г.
16	П/С Пестовская	ф.622	ТП-96	НН	ПСЧ-3А.05.2	05036002	20	б/н	01.03.2003г.
17	ТП-81	дом по ул Чайковского,16	ТП-81	НН	ЦЭ 6803В	53855501096	1	б/н	01.03.2003г.
18	ТП-81	дом по ул Чайковского,16	ТП-81	НН	ЦЭ 6803В	53855501265	1	б/н	01.03.2003г.
19	ТП-122	Здание ЗМЗ по ул. Лесозаводской, 31	ТП-122	СН2	ПСЧ-3А.05.2	08002054	40	б/н	б/д



Приложение № 2 к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии(мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства № 0820000 от _____ 201__ г.

Точки поставки электрической энергии из сети ОАО "Заволжский моторный завод"

№ пп	№ договора электроснабжения	Наименование потребителя	Место нахождения потребителя	Место нахождения энергопринимающего устройства	Номер расчетного прибора учета	Расч. коэфф-т
1	2	3	4	5	6	7
Потребителям гарантирующего поставщика						
1	1729000	ЗАО «ДОЗ»	Нижегородская обл., Городецкий р-он, г.Заволжье, ул.Лесозаводская, д.7	яч.39 ГПП-2	1056219	2000
2	1729000			яч.48 от СШ-1 РУ-10кВ ГПП-2	1056220	2000
3	6507000	Некомм. садов. тов-во "Зеленая зона"	Нижегородская обл., Городецкий р-он, г.Заволжье, ул. Привокзальная, д.2 кв.57	РУ-0.4кВ ТП-83 от яч.2 РП-7 от яч.19 РП-4 от яч.19 СШ1 ГПП-2	172552	10
4	1199000	ООО "Копейка-Поволжье"	г.Н.Новгород ул.Нартова, д.6 корп.6	ВРУ-0.4кВ от ф.6 ТП-119 РП-5 от ГПП-2	120406	20
5	1199000			ВРУ-0.4кВ от ф.12 ТП-119 РП-5 от ГПП-2	020015	20
6	1199000	ООО "Сладкая жизнь Н.Н."	г.Н.Новгород пр-т Гагарина д.176А	яч.1 РП-7 10 кВ от ГПП-2	01174314	2000
7	1199000			яч.9 РП-7 10 кВ от ГПП-2	01174313	2000
8	6630000	ООО "Астра"	Нижегородская обл., Городецкий р-он, г.Заволжье, ул.Лесозаводская, д.30	РУ-0.4кВ ф.2 ТП-122 от яч.5 РП-7 от яч.3 РП-4 от яч.38 СШ4 ГПП-2	11168472	160
9	6027000	НОАО "Печать"	г.Н.Новгород ул.Академика Блохиной, д.14	РЩ-0.4кВ от КТП-74 от РП-1 СШ3 ГПП-1	199055808	1
10	6501000	ГОУ НПО "Профессиональный лицей №81"	Нижегородская обл., Городецкий р-он, г.Заволжье, ул.Луговая, д.16	0.4кВ от ТП-73 от СШ2 яч.28 ГПП-1	10716376	60
11	6501000			0.4кВ от ТП-75 от СШ2 яч.28 ГПП-1	10716366	60
12	6515000	Садов.некомм. тов-во им.Чкалова	Нижегородская обл. Балахнинский р-он д.Шеляухово	РУ-0,4кВ КТП-100 от СШ3 яч.61 ГПП-2	120250	20
13	6665000	ОАО "АКБ Саровбизнесбанк"	Нижегородская обл. г.Саров, ул.Силкина д.13	ВРУ-0,4кВ от ф.4 ТП-119 от яч.1 РП-5 от яч.63 СШ3 ГПП-2	100098	50
14	6665000			ВРУ-0,4кВ от ф.2 ТП-119 от яч.1 РП-5 от яч.63 СШ3 ГПП-2	100301	50
15		ГК "Плешков"	г.Заволжье, пр.Мира, д.15, кв.6	ф.7 ТП-83, от яч.2 РП-7, от яч.19 РП-4 от яч.19 ГПП-2	10168014	1
		ОАО "Молведев"	Нижегородская обл., Городецкий р-он, г.Заволжье, ул.Пономарева, д.1 кв.117	ф.7 ТП-83, от яч.2 РП-7, от яч.19 РП-4 от яч.19 ГПП-2	852551	1



[illegible]

41	1199000
42	1199000
43	1199000
44	1199000
45	1199000
46	1199000
47	1199000
48	1199000
49	1199000
50	1199000
51	1199000
52	1199000
53	1199000
54	1199000
55	1199000
56	1199000
57	1199000
58	1199000
59	1199000
60	1199000
61	1199000
	1199000

ЗФ ООО "УАЗ -
Техинструмент"

г.Ульяновск Московское шоссе 92

яч.11 РП-2 от Т2 ГПП-1 (Т2 ТП-76) (минус ф.0,4кВ Т2 ТП-77)	05004641	4000
ф.0,4кВ ТП-98 здание от яч.1а РП-4 от яч.38 4СШ Т2 ГПП-2	877564	60
ф.0,4кВ ТП-98 уч.58-35 от яч.1а РП-4 от яч.38 4СШ Т2 ГПП-2	847551	120
ф.0,4кВ ТП-98 уч.58-32 от яч.1а РП-4 от яч.38 4СШ Т2 ГПП-2	864210	80
ф.0,4кВ Т1 ТП-99 (П7)от яч.18 РП-4 СШ2 от яч.19 1СШ ГПП-2	863306	40
ф.0,4кВ Т1 ТП-99 (СИП)от яч.18 РП-4 СШ2 от яч.19 1СШ ГПП-2	877053	60
ф.0,4кВ Т1 ТП-99 (уч.58-32)от яч.18 РП-4 СШ2 от яч.19 1СШ ГПП-2	877441	120
ф.0,4кВ Т1 ТП-99 (уч.58-34)от яч.18 РП-4 СШ2 от яч.19 1СШ ГПП-2	863972	60
ф.0,4кВ Т1 ТП-99(П8) от яч.18 СШ2 РП-4 от яч.19 1СШ ГПП-2	977017	40
Т1 ТП-102 от яч.15 РП-5 от яч.50 1СШ ГПП-2	862927	40
ф.0,4кВ Т2 ТП-102 (уч.58-32) от яч.1 1СШ РП-5 от яч.63 3СШ ГПП-2	843434	60
ф.0,4кВ Т2 ТП-102 (уч.58-34) от яч.1 1СШ РП-5 от яч.63 3СШ ГПП-2	864048	80
ф.0,4кВ Т2 ТП-102 (термообр) от яч.1 1СШ РП-5 от яч.63 3СШ ГПП-2	136628	40
ф.0,4кВ Т2 ТП-102 (эл.печь) от яч.1 1СШ РП-5 от яч.63 3СШ ГПП-2	877566	40
ф.0,4кВ Т2 ТП-102 (П2) от яч.1 1СШ РП-5 от яч.63 3СШ ГПП-2	056311	40
яч.5 2СШ ГПП-2	999512	4000
яч.10 2СШ ГПП-2 (минус ТП-39, Т2 ТП-48)	999129	4000
яч.12 2СШ ГПП-2 (минус Т1 ТП-45, Т1 ТП-46, Т1 ТП-44)	999479	4000
яч.13 2СШ ГПП-2 (минус ф.0,4 ТП- 40)	998531	12000
яч.40 4СШ ГПП-2(минус ТП48 Т2)	999092	4000
яч.44 4СШ ГПП-2	332990	4000
яч.56 1СШ ГПП-2 (минус ф.0,4кВ Т2 ТП-46)	007751	4000
яч.60 3СШ ГПП-2	999579	12000

Советская 1а

17	6503000
18	6503000
19	6503000

64	1199000	РосАЛит"			яч.30 РУ-10 кВ Т1 ГПП-1 (минус Т2 ТП-56, ТП-2 ф.11, ТП-1 ф.3.)	999169	12000
65	1199000				яч.15 РУ-10 кВ Т2 ГПП-1 (минус ТП-3 ф.13, ТП-4 ф.22 (компр.ф.1, ТП-5 ф.25 (компр.ф.13), ТП10 РП-2, ТП-10 РП-3, ТП-10 (прох зав.упр.), ТП-56 Т2, ТП-53, ТП-74, ТП-56 Т-1)	999637	12000
66	1199000				ГПП-1 яч.37(ТП-7, ТП-8)	999134	4000
67	1199000				яч.9 РУ-10 кВ Т2 ГПП-1(минус ф.0,4ТП-9 (проходная заводоуправ, ТП-9 (заводоуправление)	977057	4000
68	1199000				0,4кВ ф.25 ТП-5 яч.19 РП-1	766173	120
69	1199000	ООО "Заволжская мебельная компания"	Нижегородская обл., Городецкий р-он, г.Заволжье, ул.Индустриальная, д.6		0,4кВ ф.28 ТП-5 яч.19 РП-1	245410	40
70	6470000				ГПП-2 яч.15 ТП-123 Т-1	1186670	2000
71	6470000	ООО "Леони Вайэринг Системс Заволжье"	Нижегородская обл., Городецкий р-он, г.Заволжье, ул Советская 1		ГПП-2 яч.54 ТП-123 Т-2	1186661	2000
72	1199000				ГПП-2 яч.49	001171874	12000
73	1199000				ГПП-2 яч.45	001171872	12000

Сетевая организация

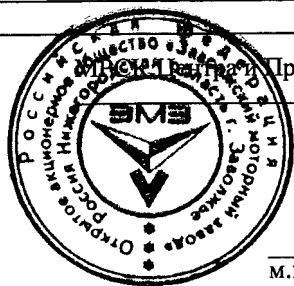


Гарантирующий поставщик



Акт первичного учета электрической энергии, переданной из сети ОАО "Заволжский моторный завод"

№ п/п	Наименование субъекта	Наименование объектов учета	Номера счетчиков	Расчетный уровень напряжения	Показание расчётных счётчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Кол-во э/э учтенное счетч. (кВт*ч)	Кол-во э/э, приведенное к границам БП (кВт*ч)	Отчётное кол-во эл.энергии, кВт*ч
					на 00-00 ч. 1-го числа текущего месяца	на 00-00 ч. 1-го числа истекшего месяца					
1. Передано электроэнергии собственным потребителям:											
1.1. Передано электроэнергии на собственное потребление:											
1.2. Передано электроэнергии субабонентам:											
Итого:											
в т.ч. ВН:											
в т.ч. СН1:											
в т.ч. СН2:											
в т.ч. НН:											
2. Передано электроэнергии сторонним потребителям:											
2.1. Передано электроэнергии Потребителям Гарантирующего поставщика:											
Итого:											
в т.ч. ВН:											
в т.ч. СН1:											
в т.ч. СН2:											
в т.ч. НН:											
2.2. Передано электроэнергии в ПСО:											
Итого:											
в т.ч. ВН:											
в т.ч. СН1:											
в т.ч. СН2:											
в т.ч. НН:											
Итого передано электроэнергии сторонним потребителям (п.1.2.+ п.2.1 + п.2.2):											
в т.ч. ВН:											
в т.ч. СН1:											
в т.ч. СН2:											
в т.ч. НН:											



Приволжия

Сетевая организация

Гарантирующий поставщик

ПСО

Сетевая организация

форма согласована:

Гарантирующий поставщик

М.П.

М.П.

Акт первичного учета электрической энергии, поступившей в сеть ОАО "Заволжский моторный завод"

Акт первичного учета электрической энергии, поступившей в сеть ОАО "Заволжский моторный завод"												
№ п/п	Наименование объектов учета	Номера счетчиков	Направление перетока	Расчетный уровень напряжения	Показание расчётных счётчиков		Разность показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Кол-во э/э учтенное счетчиками (кВт*ч)	Кол-во э/э, приведенное к границам БП (кВт*ч)	Акт	Отчётное кол-во эл.энергии, кВт*ч
					на 00-00 ч. 1-го числа текущего месяца	на 00-00 ч. 1-го числа истекшего месяца						
1. Сетевая организация филиал Нижновэнерго ОАО МРСК Центра и Приволжья												
Итого получено												
в т.ч ВН:												
в т.ч СН1:												
в т.ч СН2:												
в т.ч НН:												
2. Сетевая организация ПСО												
Итого получено												
в т.ч ВН:												
в т.ч СН1:												
в т.ч СН2:												
в т.ч НН:												
Итого получено всего:												
в т.ч ВН:												
в т.ч СН1:												
в т.ч СН2:												
в т.ч НН:												

Сетевая организация

ОАО МРСК Центра и Приволжья

ФОРМА СОГЛАСОВАНА

ПСО

Гарантирующий поставщик



Сетевая организация



M4F

А К Т

приема-передачи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства ОАО "Заволжский моторный завод" за ____ 201__ г.

г.Н.Новгород " ____ " ____ 201__г.

Мы, нижеподписавшиеся представители:
ОАО "Нижегородская сбытовая компания", именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, и
ОАО "Заволжский моторный завод", именуемое в дальнейшем Сетевая организация
составили настоящий акт о том, что в соответствии с договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства №0820000 от ____ 201__ г. Гарантирующий поставщик передал, а Сетевая организация приняла электроэнергию в объеме и на сумму:

поступило электроэнергии для передачи смежным субъектам (кВтч)	норматив потерь (n % /100)	объем потерь (кВтч)	цена (руб/кВтч)	сумма (руб)
НДС 18%				
ИТОГО с НДС				

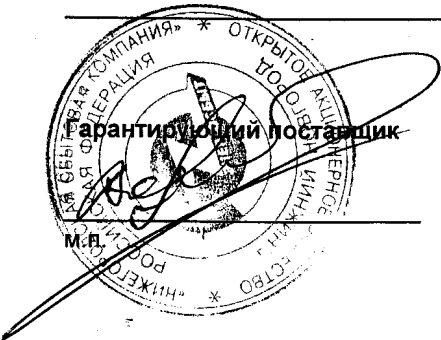
Сетевая организация

Гарантирующий поставщик

форма согласована:

Сетевая организация

М.П.



ФОРМА

Приложение № 4 к договору купли-продажи
(поставки) электрической энергии (мощности)
в целях компенсации потерь в объектах
электросетевого хозяйства
№ 0820000 от _____ 201__ г.

БАЛАНС

электрической энергии в сетях ОАО "Заволжский моторный завод"

за _____ 201__ года

кВт.ч.

Поставлено в сеть в точках приема	
Передано из сети в точках передачи всего в том числе:	0
потребителям Гарантирующего поставщика (ПО)	
в смежные сетевые организации (ПСО)	
в сети ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижновэнерго"	
Потери электрической энергии	0
Передано для производственных нужд (собственное потребление по договору энергоснабжения)	0

Сетевая организация

Гарантирующий поставщик

Форма согласована:

Сетевая организация

М.П.



Гарантирующий поставщик

М.П.

