

Экспертный Центр

**ДОГОВОР
КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ**

№ 69800132

г. Тверь

«30» «января» 2015г.

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице директора ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» Шаймарданова Рустама Ильдусовича, действующего на основании доверенности от 15 декабря 2014 г. №489, с одной стороны, и **Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт синтетического волокна с экспериментальным заводом" (ОАО "ВНИИСВ")**, именуемое в дальнейшем **Сетевая организация**, в лице генерального директора Байдакова Бориса Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор (далее по тексту Договор) о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

Точка поставки на розничном рынке - место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по Договору, расположенное, если иное не установлено законодательством РФ об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, 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.

Субъект розничного рынка - участник отношений по производству, передаче, купле-продаже (поставке) и потреблению электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, а также по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Потребитель электрической энергии - лицо, приобретающее электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Расчетный период - 1 месяц.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам потребителей, в том числе и при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей бытовых надбавок, определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании потребителю, а в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Сетевой организации электрической энергии (мощности) для целей компенсации потерь в электрических сетях Сетевой организации.

1.2. Сетевая организация обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в электрических сетях Сетевой организации.

1.3. При выполнении условий настоящего Договора, а также по всем вопросам продажи электрической энергии (мощности), не отраженным в настоящем Договоре, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ и решениями (приказами) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Обеспечить продажу электрической энергии (мощности) Сетевой организации, качество которой соответствует требованиям действующего законодательства РФ, в объеме фактических потерь электрической энергии (мощности) в принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства и порядке, предусмотренном настоящим Договором.

2.1.2. Урегулировать в интересах Сетевой организации отношения с организациями, относящимися к коммерческой инфраструктуре рынка электрической энергии (мощности), по оказанию услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности) (за исключением услуг по передаче электрической энергии (мощности)).

2.1.3. Публиковать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на официальном интернет-сайте www.atomsbt.ru по форме согласно действующему законодательству РФ не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

2.1.4. Доводить до сведения Сетевой организации в счетах на оплату электрической энергии (мощности) предельные уровни

нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен.

2.1.5. Производить сверку объема фактических потерь электрической энергии (мощности) в принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства с подписанием направляемого Сетевой организацией Акта купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации объема фактических потерь электрической энергии (мощности) (Приложение № 2 к настоящему Договору) (далее Акт). Данный Акт должен содержать информацию об объеме потребления электрической энергии, объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии, объеме безучетного потребления электрической энергии, объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, за этот расчетный период.

2.1.6. Производить расчеты за электрическую энергию (мощность) по выбранной Сетевой организацией ценовой категории в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 года № 442 (далее Основные положения).

2.1.7. Предоставлять Сетевой организации счета и счета-фактуры, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.1.8. Производить ежемесячно сверку расчетов с Сетевой организацией за объем фактических потерь электрической энергии (мощности) с подписанием двухсторонних актов сверки расчетов. Подписанный акт сверки предоставлять Сетевой организации не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным периодом.

2.1.9. Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию при выявлении фактов неисправности или утраты расчетных приборов учета потребителей, истечения межповерочного интервала, нарушениях схемы учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств расчетных приборов учета.

2.1.10. Предоставлять Сетевой организации в электронном виде информацию о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в целях ее использования при выявлении фактов осуществления потребителями бездоговорного потребления электрической энергии.

2.1.11. Направлять Сетевой организации соответствующее уведомление в течение 3 рабочих дней со дня заключения с потребителем договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.1.12. Направлять Сетевой организации соответствующее уведомление не позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения с потребителем договора энергоснабжения, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по такому договору.

2.1.13. Направлять Сетевой организации соответствующее дополнительное соглашение о внесении изменений в Приложение № 3 к настоящему Договору, включающее сведения о потребителе электроэнергии и точках поставки по договору с потребителем.

2.1.14. Предоставлять маршрутные листы Сетевой организации:

- по запросу Сетевой организации;
- по инициативе Гарантирующего поставщика.

2.1.15. Формировать маршрутные листы с учетом первоочередной проверки граждан-потребителей, не предоставляющих показания расчетных приборов учета электроэнергии более 3-х месяцев, граждан, которым было введено ограничение режима потребления электрической энергии с целью выявления фактов самовольного возобновления режима подачи электрической энергии.

2.1.16. Учесть проверочные данные с маршрутных листов при выставлении квитанций (счетов) за текущий месяц. Данные о величинах переданной электроэнергии согласно маршрутным листам, представленным после 25 числа текущего месяца, включаются в объем полезного отпуска следующего месяца.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Осуществлять проверку соблюдения Сетевой организацией требований к порядку учета электрической энергии, в том числе проведение проверок расчетных приборов учета, принадлежащих Сетевой организации и установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.2.2. Инициировать при наступлении любого из обстоятельств, предусмотренных действующим законодательством РФ, в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей.

2.2.3. Отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего Договора полностью, в случае если Сетевой организацией не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, уведомив Сетевую организацию об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от настоящего Договора.

2.2.4. В случае непредоставления Гарантирующему поставщику сведений о фактических потерях в объектах электросетевого хозяйства одной или нескольких сетевых организаций, покупающих у него электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь, распределять между такими сетевыми организациями 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 фактических 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) для компенсации потерь у Гарантирующего поставщика и не предоставивших сведений о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства.

2.2.5. В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у Гарантирующего поставщика, суммарная величина фактических потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретенной Гарантирующим поставщиком на оптовом и розничном рынках (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), распределять объем образовавшейся разницы между сетевыми организациями при определении объема электрической энергии (мощности), подлежащей приобретению ими для компенсации потерь, следующим образом:

если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций больше указанного объема электрической энергии, то объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, уменьшается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства данной сетевой организации в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у Гарантирующего поставщика;

если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций меньше указанного объема электрической энергии, то объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, увеличивается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства данной сетевой организации в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у Гарантирующего поставщика.

Под нормативными потерями электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации понимается сумма величин, рассчитанных исходя из установленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти нормативов технологических потерь электрической энергии (в процентах) в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации по уровням напряжения, и фактических объемов электрической энергии, отпущенных в объекты электросетевого хозяйства сетевой организации соответствующего уровня напряжения, а если такие данные отсутствуют, то в качестве нормативов технологических потерь электрической энергии применяются нормативы технологических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства вышестоящей смежной сетевой организации, определенные в соответствии с требованиями настоящего пункта.

2.2.6. Требовать от Сетевой организации обеспечения оснащения приборами учета объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации в точках их присоединения к объектам электросетевого хозяйства другой сетевой организации, если иное не установлено соглашением между такими сетевыми организациями и если центры питания Сетевой организации в данной точке присоединения имеют более низкий класс напряжения, а также при равенстве классов напряжения центров питания в точке присоединения в случае если в объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации за год до планируемой даты установки приборов учета преимущественно осуществлялся переток электрической энергии.

2.3. Сетевая организация обязана:

2.3.1. Оплачивать принятую энергию (мощность) и оказанные услуги в соответствии с настоящим Договором.

2.3.2. Урегулировать отношения по передаче электрической энергии (мощности) в соответствии с Основными положениями и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства от 27.12.2004 г. № 861, и уведомить Гарантирующего поставщика о дате заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

2.3.3. Определять объем фактических потерь электрической энергии (мощности) в принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства с подписанием Акта в порядке, установленном разделом 3. настоящего Договора.

2.3.4. Направлять ежемесячно до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, Гарантирующему поставщику Акт за этот расчетный период, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

2.3.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика, смежных сетевых организаций, потребителей Гарантирующего поставщика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности).

2.3.6. Обеспечить оборудование объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации в точках приема электрической энергии (мощности) приборами учета электрической энергии соответствующими требованиям действующего законодательства РФ.

2.3.7. Обеспечить оборудование точек поставки по настоящему Договору приборами учета согласно действующему законодательству РФ.

2.3.8. Осуществлять проверки состояния расчетных приборов учета не реже 1 раза в год, а если проверяемые приборы учета расположены в жилом помещении, то не чаще 1 раза в 6 месяцев.

2.3.9. Снимать контрольные показания расчетных приборов учета не реже 1 раза в полгода, но не чаще 1 раза в месяц.

2.3.10. В случае изменения формы собственности, границ балансовой принадлежности электрических сетей, находящихся в собственности или принадлежащих на ином законном основании Сетевой организации, смены руководителя и т.д. сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме в срок не более 3 рабочих дней способом, позволяющим подтвердить получение информации.

2.3.11. Производить ежемесячно сверку расчетов за электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в электрических сетях Сетевой организации с Гарантирующим поставщиком с подписанием акта сверки расчетов.

2.3.12. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета.

2.3.13. Обеспечить эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, принадлежащего Сетевой организации, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену прибора учета.

2.3.14. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета, собственниками которых являются потребители, установленных и допущенных в эксплуатацию в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, а также

пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие, хранение и предоставление их показаний, своевременное информирование собственников приборов учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности).

2.3.15. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика при выявлении фактов неисправности или утраты приборов учета, истечения межповерочного интервала, нарушениях схемы учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

2.3.16. Регулярно проводить на энергопринимающих устройствах замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

- контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря.

2.3.17. Вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.18. Предоставить Гарантирующему поставщику маршрутные листы с данными проверочных показаний граждан-потребителей в течение 3 рабочих дней с даты составления, оформленные в соответствии с действующим законодательством РФ, но не позднее 25 числа текущего расчетного месяца.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Осуществлять выбор ценовой категории (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) самостоятельно с учетом положений действующего законодательства РФ посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

2.4.2. Изменять ценовую категорию в рамках требований, предусмотренных действующим законодательством РФ, путем направления уведомления Гарантирующему поставщику (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

2.4.3. Привлекать при условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ФАКТИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

3.1. Определение объема покупки электрической энергии (мощности) за расчетный период осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности) (Приложение № 3 и Приложение № 4 к настоящему Договору).

3.2. Определение объема фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации осуществляется на основании данных, полученных с использованием приборов учета электрической энергии (мощности) (в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета), подтвержденных потребителями электрической энергии, производителями электрической энергии, сетевыми организациями, электрические сети которых технологически присоединены к её электрическим сетям, и зафиксированных в Акте.

При отсутствии приборов учета и в определенных действующим законодательством случаях определение объема фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации осуществляется путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.3. Объем фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации определяется до 10 числа месяца, следующего за расчетным.

3.4. Сетевая организация ежемесячно составляет баланс электрической энергии, который является основанием для определения фактических потерь электрической энергии, подлежащих покупке Сетевой организацией за соответствующий расчетный период.

3.5. Расчет объема фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации производится по следующей формуле:

Объем фактических потерь электрической энергии = W прием – W поставка – W отпуск – W собственное потребление, где

W прием – объем принятой электрической энергии в электрические сети Сетевой организации из электрических сетей смежных сетевых организаций либо производителей электрической энергии;

W поставка – объем электрической энергии, переданной потребителям электрической энергии и согласованный с потребителями или с обслуживающими их энергосбытовыми компаниями;

W отпуск - объем переданной электрической энергии в электрические сети смежных сетевых организаций из электрических сетей Сетевой организации;

W собственное потребление - объем потребленной электрической энергии Сетевой организации, определенный в соответствии с договором энергоснабжения.

3.6. Объем электрической энергии (мощности), переданный потребителям, указывается в Акте по каждой точке поставки.

3.7. Сформированный в электронном виде Акт незамедлительно направляется со стороны Сетевой организации по средствам электронной почты Гарантирующему поставщику на адрес www.atomsbt.ru и с последующим подтверждением переданной информации на бумажном носителе за подписью Сетевой организации и согласованный со стороны соответствующих субъектов розничного и оптового рынков электроэнергии.

3.8. Объемы принятой электрической энергии (мощности) в объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации определяются на основании данных полученных:

- с использованием расчётных (контрольных) приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета (точки приема в Приложении № 3 к настоящему Договору);
- расчетными способами (в соответствии с действующим законодательством РФ), применяемыми в случаях:
 - а) непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой компании.
 - б) 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета для целей проведения контрольного снятия показаний и проведения проверки его состояния.
 - в) неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой,
 - г) отсутствия расчетного прибора учета.

3.9. При непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, а также в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору учета лиц, которые в соответствии с Основными положениями имеют право проводить его проверки, объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяется начиная с даты, когда наступили указанные события, исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

- а) объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации, определяется исходя из максимальных среднесуточных значений за месяц, в котором было зафиксировано наибольшее поступление в сеть по данной точке поставки за прошедший год;
- б) объем электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, определяется по минимальным среднесуточным значениям за месяц, в котором был зафиксирован наименьший отпуск из сети по данной точке поставки за прошедший год.

3.10. В случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, который установлен в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации и исходя из показаний которого определяются объемы электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объемов электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), начиная с даты, когда наступили указанные события, осуществляется исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии:

- а) в течение первых 2 расчетных периодов исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а если период работы расчетного прибора учета составил менее одного года - исходя из показаний расчетного прибора учета за предыдущий расчетный период;
- б) начиная с 3-го расчетного периода вплоть до даты установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета - расчетным способом, предусмотренным действующим законодательством РФ.

3.11. В случае неустановки прибора учета в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой компании, объем принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций) электрической энергии определяется вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.12. Сетевая организация последнего числа каждого месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом), снимает показания приборов расчетного учета, установленных в границах принадлежащих ей объектов электросетевого хозяйства либо эксплуатируемых ею бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, на основании показаний которых определяются объемы электрической принятой в объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации из сетей смежных сетевых организаций, и передают их с использованием телефонной связи, электронной почты в смежные сетевые организации и Гарантирующему поставщику в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом, а также в письменной форме не позднее пятого числа месяца следующего за расчетным периодом.

3.13. Стороны применяют следующий порядок определения объемов отпущенной электрической энергии (мощности) из объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации:

3.13.1. Для юридических лиц и граждан не относящихся к категории населения, в том числе осуществляющих предпринимательскую деятельность, осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием расчётных (контрольных) приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета (точки поставки в Приложении № 4 к настоящему Договору);
- расчетными способами (в соответствии с действующим законодательством РФ), применяемыми в случаях:
 - а) непредоставления показаний расчетного прибора учета,
 - б) двукратного недопуска к расчетному прибору учета для целей проведения контрольного снятия показаний и проведения проверки его состояния.
 - в) неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой,
 - г) отсутствия у потребителя прибора расчетного учета,
 - д) выявления фактов безучетного потребления электрической энергии, в случаях установленных Основными положениями.

3.13.2. Определение объемов потребления электрической энергии, поставленной исполнителю коммунальных услуг в лице управляющей организации или товарищества собственников жилья либо жилищного кооператива или иного специализированного потребительского кооператива, в том числе на вводе в многоквартирный дом, осуществляется в соответствии с Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями.

3.13.3. Для потребителей-граждан, являющихся потребителями коммунальной услуги по электроснабжению, определение объемов потребления электрической энергии осуществляется в порядке, установленном жилищным законодательством РФ, в том числе Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

3.14. Последнего числа каждого месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом), а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения, потребители (покупатели) снимают показания расчетного прибора учета и передают их с использованием телефонной связи, электронной почты Гарантирующему поставщику и Сетевой организации в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом, а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

3.15. Последнего числа каждого месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом), Сетевая организация снимает показания расчетных приборов учета, установленных в границах принадлежащих ей объектов электросетевого хозяйства либо эксплуатируемых ею бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, на основании показаний которых осуществляются расчеты с потребителями, и передает их с использованием телефонной связи, электронной почты потребителю и Гарантирующему поставщику в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом, а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

3.16. Снятие показаний расчетных приборов учета, используемых для осуществления расчетов за потребляемую коммунальную услугу по электроснабжению, осуществляется в порядке и сроки, которые предусмотрены Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

3.17. Сетевая организация, использующая систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном порядке, обязана осуществлять предоставление показаний такой системы учета Гарантирующему поставщику, смежным сетевым организациям и потребителям путем предоставления им удаленного доступа для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета.

3.18. Если в процессе снятия показаний приборов учета, установленных у потребителя, были выявлены нарушения в работе приборов учета или выявлен факт безучетного потребления Сетевая организация оформляет Акт о неучтенном потреблении.

3.19. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на выявленный и рассчитанный в соответствии с действующим законодательством РФ объем безучетного потребления электрической энергии, в том расчетном периоде, в котором были составлены акты о неучтенном потреблении 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.

4. УЧЕТ И КОНТРОЛЬ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.1. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации и отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ об обеспечении единства измерений, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном действующим законодательством РФ порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Если приборы учета, соответствующие требованиям действующего законодательства РФ, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Приборы учета подлежат установке на границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, а также в иных местах, определенных в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

4.3. Обязанность по обеспечению оснащения, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на собственника объектов электросетевого хозяйства.

Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета.

4.4. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая должна быть осуществлена не позднее месяца, следующего за датой установки прибора учета, проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета, состояние прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям действующего законодательства. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

4.5. Сетевая организация, имеющая намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный, обязана направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика, потребителя, покупателя, смежной сетевой организации.

Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

4.6. Собственник прибора учета обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством РФ об

обеспечении единства измерений, периодических проверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов. Периодическая проверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

5. ЦЕНА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ

5.1. Стоимость электрической энергии (мощности) по настоящему Договору включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), бытовую надбавку, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

5.2. Сетевая организация оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке:

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

40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Сетевой организацией в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

5.3. Объем покупки электрической энергии (мощности), подлежащий оплате до 10-го и 25-го числа месяца, за который осуществляется оплата, принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

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

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

5.5. Предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются Гарантирующим поставщиком в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях Сетевой организации. При этом для определения предельных уровней в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении Сетевой организации, используется бытовая надбавка Гарантирующего поставщика, установленная в отношении «сетевых организаций», а в отношении величин превышения - бытовая надбавка Гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы "прочие потребители" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

5.6. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

Первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период.

Вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

Третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении.

Четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении.

Шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

5.7. В случае поступления платежа с неопределенным назначением поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Сетевой организации в порядке календарной очередности их возникновения, если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Договора в соответствии с его условиями и действующим законодательством РФ.

6.2. При нарушении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) Сетевая организация уплачивает Гарантирующему поставщику неустойку, исходя из ставки рефинансирования Центрального банка РФ, за каждый день

просрочки до момента фактической оплаты.

6.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств по настоящему Договору последний обязан при наличии его вины возместить Сетевой организации реальный ущерб.

6.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием непреодолимой силы: стихийных явлений (наводнение, пожар, землетрясение, ураган, шуга, снежный занос, обледенение и т.д.), военных действий любого характера, диверсий, террористических актов, забастовок, принятия Государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему Договору. Сетевая организация не освобождается от обязанности произвести окончательный расчет за объем фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, а также других обязательств, связанных с исполнением настоящего Договора. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору одной из Сторон, она обязана оповестить другую Сторону не позднее 3-х дней с момента возникновения таких обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия непреодолимой силы будут служить решения (заявления, сообщения) либо иной соответствующий документ компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.5. Собственник объектов электросетевого хозяйства несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах такого собственника, и не освобождается от определенных действующим законодательством РФ последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

6.6. Гарантирующий поставщик несет перед Сетевой организацией ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, в том числе за действия лиц, привлеченных им для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из настоящего Договора обязательствам производится по адресам, указанным в настоящем Договоре. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в 3-х дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую Сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления Стороной об указанных изменениях переписка с использованием реквизитов, указанных в Договоре, является надлежащей.

7.2. Если иное не закреплено действующим законодательством РФ или настоящим Договором, то любая из ниже перечисленных форм уведомления, направление которого предусмотрено действующим законодательством РФ или настоящим Договором одной Стороной Договора другой Стороне Договора, является надлежащей, а именно:

- Уведомление подписывается одной Стороной и вручается другой с получением подписи о вручении;
- Уведомление направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;
- Уведомление направляется по факсу с отметкой в журнале регистрации исходящих документов: исходящего номера по журналу регистрации; даты и времени отправки уведомления; должности, Ф.И.О. представителя Стороны, принявшего уведомление;
- Уведомление передается телефонограммой с отметкой в журнале регистрации исходящих документов: исходящего номера по журналу регистрации; даты и времени отправки уведомления; должности, Ф.И.О. представителя Стороны, принявшего телефонограмму.

7.3. В случае если собственник прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, не является собственником энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, то, если иное не установлено соглашением между указанными собственниками:

- собственник энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета установлен, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности), а также по возобновлению учета электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств путем установки нового прибора учета в случае выхода из строя ранее установленного прибора учета;

- собственник прибора учета несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета - также по проверке измерительных трансформаторов.

7.4. Если прибор учета, собственником которого является потребитель, установлен и допущен в эксплуатацию в границах объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, то Сетевая организация несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний потребителю и Гарантирующему поставщику, по обеспечению допуска потребителя и Гарантирующего поставщика к прибору учета для снятия его показаний, по своевременному информированию потребителя о его выходе из строя (его утрате или неисправности). При этом потребитель несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета - также по проверке измерительных трансформаторов, а также по замене такого прибора в случае его выхода из строя.

7.5. Собственник энергопринимающих устройств, не выполнивший в установленный срок обязанность по их оснащению приборами учета, обязан обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ею расходы на приобретение прибора учета и его установку, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ею расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета. При этом такой собственник энергопринимающих устройств обязан компенсировать расходы Сетевой организации, связанные с приобретением и установкой прибора учета исходя из средних рыночных цен на работы по установке прибора учета и среднерыночных цен на прибор учета того класса точности и иных характеристик, установка которого является обязательной в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.6. Гарантирующий поставщик и Сетевая организация обязуются руководствоваться действующими нормативно - правовыми актами РФ, решениями Региональной энергетической комиссии Тверской области и настоящим Договором. В

случае принятия после заключения Договора нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует с 00 часов 00 минут «01» января 2015 г. и действует до 31 декабря 2015 г. Настоящий Договор считается продленным на один календарный год 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 настоящего Договора Сетевой организацией внесено предложение об изменении настоящего Договора или заключении нового договора, то отношения Сторон до изменения настоящего Договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного настоящего Договора.

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

а) по соглашению Сторон;

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

в) Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае если Сетевой организацией не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, уведомив Сетевую организацию об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от настоящего Договора.

г) Сетевой организацией при соблюдении условий, предусмотренных законодательством РФ, в случае:

- заключения договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с энергосбытовой организацией;
- заключения договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;
- приобретения электрической энергии и мощности на оптовом рынке в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка.

8.3. Сетевая организация вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет расторжение такого Договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой ей даты расторжения настоящего Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения настоящего Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления от Сетевой организации об отказе от исполнения настоящего Договора полностью.

В случае отказа от исполнения настоящего Договора полностью Сетевая организация обязана передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой ей даты расторжения или изменения настоящего Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. При нарушении Сетевой организацией требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных действующим законодательством РФ, определенные заключенным с Гарантирующим поставщиком настоящим Договором обязательства Сетевой организации и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

При наличии сумм, излишне внесенных потребителем в счет оплаты электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик направляет Сетевой организации соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении или изменении Договора от Сетевой организации.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Сетевая организация обязана обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по настоящему Договору, на дату расторжения или изменения настоящего Договора.

8.4. При уменьшении в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, Сетевая организация обязана:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения настоящего Договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения настоящего Договора электрической энергии (мощности), а также сумму компенсации в связи с изменением настоящего Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком;

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения настоящего Договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

8.5. Сетевая организация вправе с даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных действующим законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

8.6. В случае внесения предложений об изменении настоящего Договора либо заключении нового договора отношения Сторон до заключения нового договора регулируются ранее заключенным Договором.

8.7. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде, заверены подписью и печатью обеих Сторон и вступают в силу с момента их подписания обеими Сторонами, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

8.8. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в порядке, установленном действующим законодательством РФ. При недостижении согласия любая из Сторон вправе обратиться в Арбитражный суд Тверской области для урегулирования разногласий.

8.9. Настоящий Договор подписан, заверен печатями Сторон в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8.10 Вся переписка (письма, протоколы, заявления и т.д.), все переговоры, соглашения, предварительные предложения, оферты и приложенные к ним проекты договоров и (или) иные совершенные в письменной или устной форме договоренности между Сторонами по предмету настоящего Договора и (или) его существенным условиям, имевшие место до момента его подписания, скрепления печатью и получения каждой из Сторон одного подписанного и скрепленного печатью обеими Сторонами экземпляра настоящего Договора, теряют свою юридическую силу и признаются недействительными (неоформленными, незаключенными) с момента получения Гарантирующим поставщиком подписанного Потребителем экземпляра настоящего Договора.

8.11. Перечень приложений, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора:

- 8.11.1. Приложение № 1 «Объем покупки электрической энергии (мощности)»;
- 8.11.2. Приложение № 2 «Акт купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации объема фактических потерь в электрических сетях Сетевой организации»;
- 8.11.3. Приложение № 3 «Перечень точек приема и мест установки приборов учета электрической энергии (мощности)»;
- 8.11.4. Приложение № 4 «Перечень точек поставки и мест установки приборов учета электрической энергии (мощности)»;
- 8.11.5. Приложение № 5 «Уведомление о выборе ценовой категории по точкам поставки»;

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
АО «АтомЭнергоСбыт»

Сетевая организация
ОАО «ВНИИСВ»

Юридический адрес: 115114, г. Москва, ул. Летниковская,
д. 10, стр.4

Юридический адрес: 170032, г. Тверь, Московское ш., д. 157

ИНН 7704228075
КПП 770501001
ОГРН 1027700050278

Почтовый адрес: 170032, г. Тверь, Московское ш., д. 157

ИНН 6950161416
КПП 695001001
ОГРН
ОКПО
ОКВЭД

Получатель платежа:

ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»

Адрес: 170003, г. Тверь, Петербургское шоссе, д. 2
Почтовый адрес: 170003, г. Тверь, Петербургское шоссе, д. 2
ИНН 7704228075
КПП 695245002
ОГРН 1027700050278

Р/сч 40702810800050000977
в ОАО Банк ВТБ в г. Москва
Кор.сч. 30101810700000000187
БИК 044525187

Р/сч 40702810463000000319
в отделение № 8607 Сбербанка России г. Тверь
Кор.сч. 30101810700000000679
БИК 042809679
e-mail:
Телефон: (4822) 53-25-57 Факс: (4822) 53-30-85

e-mail:
Телефон: (4822) 48-30-15 Факс: (4822) 48-30-19

_____ / Р.И. Шаймарданов

_____ / Б.В. Байдаков

« _____ » _____ 20 _____ г.

« _____ » _____ 20 _____ г.



ТИПОВАЯ ФОРМА

Handwritten signatures and marks at the bottom of the page.

Приложение №1 к Договору купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях от «30» января 2015г. № 69800132

ОБЪЕМ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

НА 2015 ГОД

№ п/п	Напряжение присоединения, кВ	Годовой объем, тыс. кВт*ч	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	110	4 330,00	381,44	322,46	332,11	401,46	334,73	300,03	213,40	393,98	338,74	461,56	388,14	461,95

Гарантирующий поставщик



М.П.

ОАО "ВНИИСВ



Handwritten signatures in blue ink at the bottom of the page.

Приложение № 2 к Договору купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях от "30" января 2015 г. № 69800132

Форма "Акта купли-продажи электроэнергии в целях компенсации Объем потерь в электрических сетях"

наименование Сетевой организации _____ за _____ 20 _____ года.

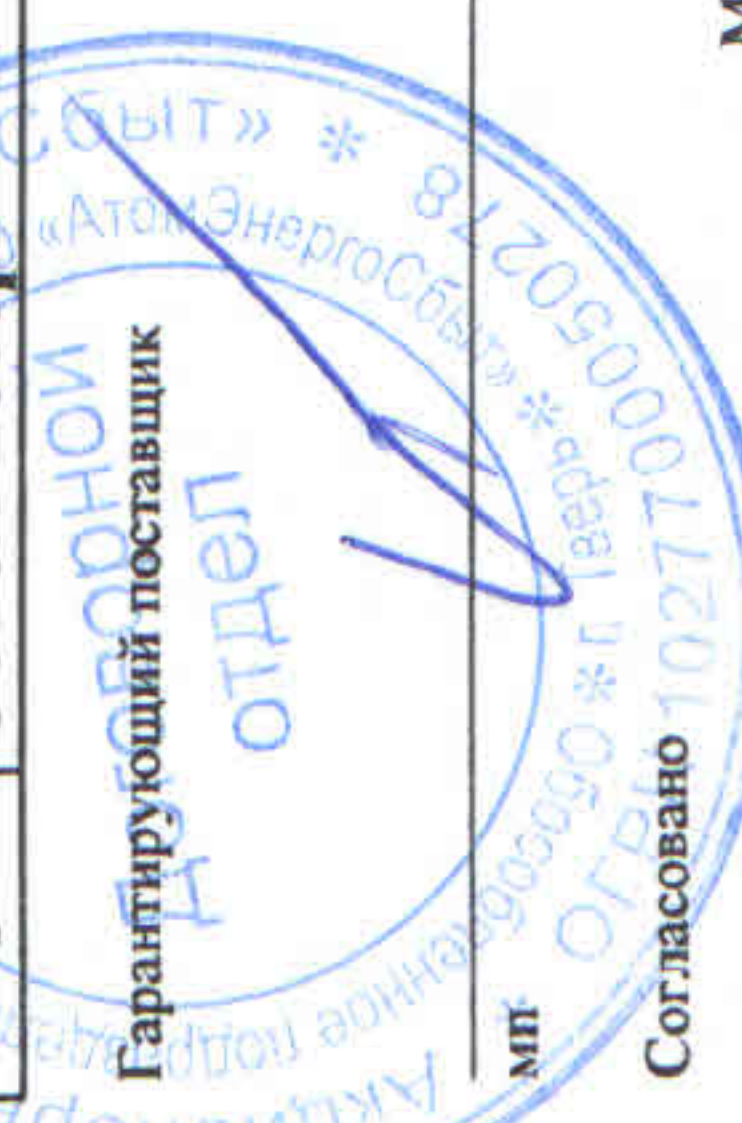
расчетный месяц

№ п/п	Наименование потребителя	Наименование точки	Расчетное напряжение для услуг по передаче эл.эн.	№, тип счетчика	Показание счетчиков		Разность показаний	Коэффициент		Расход электроэнергии по приборам учета, кВт*ч	Потери, кВт*ч	Фактический объем переданной электрической	
					начальное	конечное		т.т.	т.н.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1 Точки приема													
		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Итого W прием													
2 Точки поставки													
2.1. Прочие потребители, в том числе бюджетные потребители													
		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	ВН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	СН1	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	СН2	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2.2. Население и потребители приравненные к группе "население"													
		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Итого W поставка													
3 Точки отпуска													
		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Итого W отпуск													
4 Собственное потребление													
		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Итого W собственное потребление													
5 Объем потерь = W прием - W поставка - W отпуск - W собственное потребление													
		xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Согласованы п.п. _____
Смежная сетевая организация

Согласованы п.п. _____
Потребитель

Согласованы п.п. _____
Согласованы п.п. _____



Согласовано _____ МОС
МП _____

Согласовано _____ МОС
МП _____

Перечень точек приема и мест установки приборов учета электрической энергии

№ п/п	Диспетчерское наименование ПС	Диспетчерское наименование точки приема	АСКУЭ нап. (+) отс. (-)	Точка присоединения			Расчетный коэффициент	Напряжение в месте установки прибора учета, кВ	Потери электроэнергии, % (кВтч)	Назначенные учётные электросчетчики (ПЭС)	Порядок расчета принятой электроэнергии (ПЭС)	место установки	ТИП	номер	Класс точности	Номинал, ток, А	год гос. поверки	пломба ЭСО	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Балансовая принадлежность	Примечание
				Место установки приборов учета	Уровень напряжения, (ГН, ВН, СН, СН2, НН)	Расчетный коэффициент																	
1	ПС "Калининская" 330 кВ ВЛ-110 кВ	защиты напряженных гирлянд изоляторов на линейном портале ОРУ - 110 кВ в сторону ВЛ-110 кВ "Калининская - Резервно 1" с отпайками на ПС "Ухлининститут"	+	ОПУ-110 кВ ПС "Калининская"	ВН	825000	110	0	Расч.	ПЭС-ПП1-ПП2	ОПУ-110 кВ ПС "Калининская"	EA02RAL-P4-B-4	01122303	0.2S	5	2013	+	2005	2021	8	ОАО "ФСК ЕЭС"		
2	ПС "Калининская" 330 кВ ВЛ-110 кВ	защиты напряженных гирлянд изоляторов на линейном портале ОРУ - 110 кВ в сторону ВЛ-110 кВ "Калининская - Резервно 2" с отпайками на ПС "Ухлининститут"	+	ОПУ-110 кВ ПС "Калининская"	ВН	825000	110	0	Расч.		ОПУ-110 кВ ПС "Калининская"	EA02RAL-P4-B-4	01122290	0.2S	5	2013	+	2005	2021	8	ОАО "ФСК ЕЭС"		

Перечень трансформаторов тока и напряжения

№ п/п	Диспетчерское наименование ПС	Диспетчерское наименование точки приема	тип	Трансформаторы тока				коэффициент трансформации	год гос. поверки	пломба ЭСО	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	класс точности	Балансовая принадлежность	ТИП	номер	коэффициент трансформации	год гос. поверки	пломба ЭСО	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	класс точности	Балансовая принадлежность
				номер	коэффициент трансформации	год гос. поверки	пломба ЭСО																		
1	ПС "Калининская" 330 кВ ВЛ-110 кВ	защиты напряженных гирлянд изоляторов на линейном портале ОРУ - 110 кВ в сторону ВЛ-110 кВ "Калининская - Резервно 1" с отпайками на ПС "Ухлининститут"	ИМВ-123	8679815;867983	750.1	2013	+	2005	2021	8	0.2	ОАО "ФСК ЕЭС"	СРВ-123	110000/100	2013	+	2005	2021	8	0.2S	ОАО "ФСК ЕЭС"				
2	ПС "Калининская" 330 кВ ВЛ-110 кВ	защиты напряженных гирлянд изоляторов на линейном портале ОРУ - 110 кВ в сторону ВЛ-110 кВ "Калининская - Резервно 2" с отпайками на ПС "Ухлининститут"	ИМВ-123	8679842;867982	750.1	2013	+	2005	2021	8	0.2	ОАО "ФСК ЕЭС"	СРВ-123	110000/100	2013	+	2005	2021	8	0.2S	ОАО "ФСК ЕЭС"				

Гарантирующий поставщик
М.П.



Handwritten signature in blue ink.

Форма согласована:

Форма согласована:

Гарантирующий поставщик

Сетевая организация



[Handwritten signature]

Уведомление

о выборе ценовой категории по точкам поставки на 201 год

№ п/п	Наименование точки поставки	Ценовая категория (1, 2, 3, 4, 5, 6)
1	2	3
1	ОБРАЗЕЦ	
2		
3		
и т.д.		

Гарантирующий поставщик определяет ценовую категорию для осуществления потребителем расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя (совокупности энергопринимающих устройств потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства) в соответствии с порядком, изложенным в п. 97 «Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г.

Сетевая организация

М.П.

[Handwritten signature]

Протокол разногласий

к договору купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь в электрических сетях № 69800132 от 30 января 2015 г.

№ п/п	Редакция Гарантирующего поставщика	Редакция Сетевой организации
1	П. 2.2.4 по тексту договора	П. 2.2.4 по тексту договора – исключить.
2	П. 2.2.5 по тексту договора	П. 2.2.5 по тексту договора – исключить.
3	П. 2.3.12 по тексту договора	П. 2.3.12 по тексту договора – исключить.
4	П. 3.12 по тексту договора	П. 3.12 по тексту договора – исключить.
5	П. 3.17 по тексту договора	П. 3.17 по тексту договора – исключить.
6	П. 8.1 по тексту договора	П.8.1 слова «Настоящий договор считается продленным на один календарный год 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» - исключить.

Гарантирующий поставщик
АО «АтомЭнергоСбыт»

_____/Р.И.Шаймарданов
МП

Сетевая организация
АО «ВНИИСВ»

_____/В.В.Байдаков
МП

