

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 511306250

«02» февраля 2015г.

г. Мурманск

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт» (АО «АтомЭнергоСбыт»), именуемое в дальнейшем **Гарантирующий Поставщик** в лице Лукичева Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности от 02 февраля 2015 года № 010, с одной стороны, и **Открытое акционерное общество "Центр транспортного обслуживания" (ОАО "ЦТО")**, именуемое в дальнейшем **Потребитель** в лице директора Косицкого Игоря Владимировича, действующего на основании Устава с другой стороны, а вместе именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно и/или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.

2.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующих значениях:
Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон – документ, определяющий границу раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя и сетевой организации или владельца электросетевого хозяйства, совместно составляемый указанными лицами.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и действующим законодательством порядка учета электрической энергии (мощности) со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанности по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Прибор учета электрической энергии (мощности) (далее по тексту – прибор учета) - в целях настоящего договора под данным понятием понимаются: прибор учета, системы учета, измерительные комплексы.

Сетевая организация - коммерческая организация (в том числе Поставщик в лице своего соответствующего структурного подразделения), оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям которой непосредственно или опосредованно технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя (Приложение №2).

Точка поставки – место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по Договору, расположенное 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. Точки поставки указаны Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2. Иные термины и определения, не отраженные в п. 2.1. настоящего договора и используемые по тексту Договора, имеют значения, определенные в действующем законодательстве.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1 Обязанности Потребителя.

3.1.1 Оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в соответствии с выбранной ценовой категорией в объеме, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством, а также соблюдать предусмотренный договором (актом согласования технологической и (или) аварийной брони в случае его наличия) режим потребления электроэнергии.

3.1.2 Обеспечить безопасную эксплуатацию, функционирование, надлежащее техническое состояние, исправность и готовность к использованию находящихся в ведении Потребителя объектов электросетевого хозяйства, электрических сетей, приборов и оборудования, в том числе средств релейной защиты и противоаварийной и

Поставщик

Потребитель

режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

3.1.3 Выполнять требования законодательства по обеспечению установленной категории надежности электроприемников, своевременно уведомлять Поставщика об изменении категории надежности электроприемников. Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.4 Поддерживать в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя параметры качества электроэнергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в том числе ГОСТ 13109-97, соблюдать заданные сетевой организацией для отдельных энергопринимающих устройств Потребителя значения соотношения активной и реактивной мощности, уровни нагрузки, установленные актом технологической и (или) аварийной брони (при его наличии).

3.1.5 На условиях и в порядке, предусмотренном настоящим договором и действующим законодательством, взаимодействовать с третьими лицами, участвующими в процессе передачи электрической энергии и оказании иных услуг, неразрывно связанных с процессом поставки электрической энергии, и предоставлять по их запросам необходимую информацию.

3.1.6 Если составление акта технологической и (или) аварийной брони для Потребителя является обязательным – в течение 30 дней с момента заключения настоящего договора согласовать с сетевой организацией и представить его Поставщику.

3.1.7 Незамедлительно (в суточный срок с момента обнаружения) сообщать в сетевую организацию и (или) владельцу электросетевого хозяйства об аварийных ситуациях на энергетических объектах, нарушениях и изменениях схем электроснабжения, с последующим письменным уведомлением Поставщика.

3.1.8 Обеспечивать беспрепятственный доступ к энергопринимающим устройствам и приборам учета с учетом режима работы объектов Потребителя уполномоченным представителям Поставщика и (или) сетевой организации для контроля соблюдения режимов электропотребления, договорных условий, проведения проверки и снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета, введения ограничения режимов потребления.

3.1.9 Компенсировать Поставщику (или лицу, указанному Поставщиком) расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению в течение трех рабочих дней с момента получения счета.

3.1.10 Представлять (не реже двух раз в год) сетевой организации и Поставщику по их запросам результаты проведенных замеров мощности, потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий договор.

3.1.11 Информировать сетевую организацию:

- о производстве плановых и капитальных ремонтов на объектах электросетевого хозяйства Потребителя за 30 дней до начала календарного года;
- о производстве текущего ремонта на объектах электросетевого хозяйства Потребителя за 30 дней до начала ремонта;

- об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью.

При производстве ремонтных работ, требующих прекращения поставки электрической энергии иным потребителям, присоединенным к сетям Потребителя, должны соблюдаться требования законодательства о допустимом числе часов ограничения электрической энергии в год для соответствующей категории надежности энергопринимающих устройств таких потребителей.

3.1.12 Предоставить Поставщику документы, подтверждающие величину максимальной мощности энергопринимающего оборудования в границах балансовой принадлежности по соответствующим точкам поставки, согласованные с сетевой организацией.

3.1.13 Оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления на основании акта о безучетном потреблении и расчета объема безучетного потребления.

3.1.14 Ежемесячно, по окончании расчетного периода в течение двух рабочих дней с момента получения от Гарантирующего поставщика Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) направлять Гарантирующему поставщику подписанный Акт приема-передачи электрической энергии (мощности).

3.2 Права Потребителя.

3.2.1 Самостоятельно осуществлять выбор и изменение ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии для проведения расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги путем направления письменного уведомления в адрес Поставщика в порядке и на условиях, установленных действующим законодательством.

3.2.2 Обращаться в адрес Поставщика с претензиями по вопросам качества и надежности энергоснабжения с предоставлением подтверждающих документов (протоколы замеров, двусторонние акты с сетевой организацией и др.) в течение тридцати календарных дней с момента обнаружения соответствующих фактов.

3.2.3 Досрочно расторгнуть договор (в одностороннем порядке отказаться от договора) с Поставщиком в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.4 Уменьшить в одностороннем порядке (внести изменения в договор) объемы приобретаемой электрической энергии в связи с заключением договора с производителем электрической энергии на розничном рынке в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.5 В случае лишения Поставщика по настоящему Договору статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) при условии соблюдения обязательных требований, установленных действующим законодательством и настоящим договором.

3.2.6 Выбрать способ расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, предусмотренном настоящим договором (пункт 5.2 Договора).

3.3 Потребитель несет иные обязанности и имеет иные права, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

3.4 Обязанности Поставщика.

3.4.1 Осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно и/или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

Параметры качества электрической энергии, поставляемой по настоящему договору, должны соответствовать требованиям технических регламентов и иных обязательных требований, в том числе ГОСТ 13109-97.

3.4.2 Производить расчет стоимости поставляемой Потребителю электроэнергии (мощности) и оказанных услуг.

3.4.3 Рассчитывать по окончании расчетного периода предельные уровни нерегулируемых цен на розничном рынке, а также основные исходные данные, используемые в расчетах, и доводить их до сведения Потребителя путем публикации на официальном сайте Поставщика.

3.4.4 В рамках реализации прав Потребителя, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством, Поставщик обязуется рассматривать заявления Потребителя и результаты рассмотрения заявлений доводить до его сведения.

3.4.5 Направлять Потребителю по итогам расчетного периода счета-фактуры и акты приема-передачи энергии в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, а также акты сверки в сроки, установленные настоящим Договором.

3.5. Права Поставщика.

3.5.1 Требовать от Потребителя представления информации, предусмотренной настоящим договором и действующим законодательством, в том числе информации, необходимой для надлежащего исполнения Поставщиком договора энергоснабжения и договора оказания услуг по передаче электрической энергии и взаимодействия с лицами, обеспечивающими предоставление услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения.

3.5.2 Инициировать введение ограничения режима потребления электроэнергии в случаях и порядке, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством.

3.5.3 Контролировать исполнение Потребителем своих обязанностей, предусмотренных настоящим договором и законодательством, требовать их исполнения.

3.6. Поставщик несет иные обязанности и имеет иные права, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

4.1 Объем потребленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг определяется в точках поставки, в соответствии с условиями настоящего договора (Приложение №3). Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) соответствует объему потребленной электрической энергии (мощности). Величина мощности, оплачиваемая Потребителем на розничном рынке, определяется в соответствии с действующим законодательством.

4.2 Объем потребленной электрической энергии (мощности) и услуг по ее передаче в точках поставки по настоящему договору определяется следующим образом:

4.2.1 С использованием расчетного (контрольного) прибора учета электроэнергии согласно «Перечню точек поставки» (Приложение № 3).

Поставщик

Потребитель

4.2.2 С использованием расчетных способов определения объема потребленной электрической энергии (мощности) и услуг по ее передаче, предусмотренных действующим законодательством, которые применяются в следующих случаях:

- отсутствия прибора учета в точках поставки по настоящему договору вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию;
- неисправности расчетного прибора учета при своевременном уведомлении Поставщика и сетевой организации;
- утраты расчетного прибора учета при своевременном уведомлении Поставщика и сетевой организации;
- истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета при своевременном уведомлении Поставщика и сетевой организации;
- демонтажа расчетного прибора учета в связи с поверкой, ремонтом или заменой учета при своевременном уведомлении Поставщика и сетевой организации;
- непредставления показаний расчетных приборов учета, в том числе при отсутствии акта снятия показаний расчетного прибора учета в соответствии с пунктом 4.6 договора;
- 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета;
- определения объема безучетного потребления электрической энергии.

Расчетные способы применяются вплоть до даты устранения обстоятельств, послуживших основанием для применения расчетного способа. В случае непредставления показаний или двукратного недопуска к расчетным приборам учета возобновление расчетов в порядке п. 4.2.1 настоящего договора производится после составления акта осмотра прибора учета и с указанных в нем показаний.

4.3 Если объект Потребителя в отношении которого заключен настоящий договор, расположен в многоквартирном жилом доме объем электрической энергии (мощности), определенный в точке поставки, увеличивается на объем электроэнергии, использованный на общедомовые нужды, в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством.

4.4 Технические данные расчетных и контрольных приборов учета, сведения о местах их установки и иные технические характеристики приведены в Приложении № 3 к настоящему Договору и актах о допуске приборов учета в эксплуатацию.

4.5 Показания расчетных и контрольных приборов учета снимаются Потребителем, сетевой организацией, владельцем электросетевого хозяйства в зависимости от места установки приборов учета.

4.6 В случае выбора Потребителем 1-2 ценовой категории Потребитель обязан предоставлять снятые показания расчетных приборов учета в адрес Поставщика и сетевой организации в период с 25 по 28 число расчетного месяца по установленной форме (Приложение №4) по телефонам и электронным адресам, указанным в пункте 3 Приложения №2, с последующим письменным подтверждением до окончания 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

В случае выбора 3-6 ценовой категории Потребитель передает показания в порядке и формате, определенном в Приложении №2 к настоящему договору и заключает дополнительное соглашение о порядке взаимодействия в процессе применения расчетов по 3-6 ценовой категории.

Потребитель обязан предоставить Поставщику показания расчетных приборов учета на момент начала действия договора и на момент его расторжения (прекращения), оформленные по форме Приложения № 4 и согласованные с сетевой организацией.

4.7 Объемы потребления электрической энергии (мощности) отражаются в акте приема-передачи электроэнергии, направляемом Поставщиком Потребителю по окончании расчетного периода. В случае непоступления в течение трех дней с момента получения акта возражений по объемам потребленной электрической энергии (мощности), данные считаются согласованными Потребителем в полном объеме и без разногласий.

4.8 Потребитель предоставляет Поставщику заявки на потребление электроэнергии (мощности) на следующий год с помесечной детализацией: предварительную до 1 февраля, окончательную до 1 сентября по форме Приложения №1.

5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

5.1 Цена единицы электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, итоговая стоимость за расчетный период определяется в соответствии с выбранной ценовой категорией и действующим законодательством. Расчет стоимости электрической энергии (мощности), оказанных услуг, и платежи по договору производятся в рублях Российской Федерации.

5.2 Расчеты по настоящему договору производятся Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в сроки, установленные п. 5.3. настоящего договора. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель обязан указать в платежных документах основание платежа, сумму платежа, в т.ч. сумму НДС, а также номер договора энергоснабжения.

Потребитель вправе выбрать способ расчета по договору путем списания Поставщиком с расчетного счета Потребителя денежных средств на основании выставленных на расчетный счет Потребителя платежных требований, содержащих условие оплаты «с акцептом». В этом случае Потребитель обязан уведомить Поставщика о выбранном способе расчетов и заключить с обслуживающим его Банком дополнительное соглашение к договору банковского счета о списании денежных средств в пользу Поставщика в указанном выше порядке. При отсутствии (расторжении) такого соглашения с банком, а также в случае возврата банком, обслуживающим Потребителя, надлежаще оформленного платежного требования более 2-х раз, расчеты по настоящему договору производятся самостоятельно Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в сроки, указанные в п. 5.3 настоящего договора. Расчеты по выставленным Поставщиком платежным требованиям, содержащим условие оплаты «с акцептом», возобновляются после письменного обращения Потребителя в адрес Поставщика с приложением копии соглашения с банком.

5.3 Оплата производится Потребителем в следующие сроки платежей:

- 30 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

Окончательный расчет производится до 18 числа месяца следующего за расчетным с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде.

5.4 Сроком исполнения обязательств по оплате считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет банка Поставщика. В случае задержки перевода средств по вине банка Потребителя, последний предъявляет претензии к банку самостоятельно.

5.5 В случае обнаружения ошибок в платежных документах подача заявления не освобождает Потребителя от обязанности оплатить платежный документ в неоспариваемом объеме.

5.6 Стороны обязаны принимать участие в сверке расчетов. Сверка расчетов за отпущенную электроэнергию производится по инициативе любой из сторон не реже одного раза в год.

5.7 В случае нарушения сроков платежей, предусмотренных п. 5.3 Договора, Потребитель обязан уплатить неустойку в виде пени. Размер пени указан в приложении № 5 к настоящему договору и рассчитывается за каждый день просрочки от суммы, подлежащей оплате в установленные договором сроки платежа.

5.8 В случаях отсутствия уведомления о выборе ценовой категории; возникновения обстоятельств, при которых прибор учета не позволяет получать данные о потреблении электроэнергии в соответствии с выбранной ценовой категорией, в том числе в случае установления факта безучетного потребления, вплоть до устранения данных обстоятельств; отсутствия данных о показаниях приборов учета; непредставления всех необходимых для расчета по договору технических документов или невыполнения условий для расчетов по выбранной ценовой категории расчеты с Потребителем производятся по первой ценовой категории вне зависимости от выбранной ранее ценовой категории.

6. УЧЕТ.

6.1 Потребитель обязан обеспечить оснащение точек поставки по договору приборами учета. Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, соответствовать требованиям нормативных актов об обеспечении единства измерений, условиям по их классу точности, установленным действующим законодательством.

Если прибор учета не соответствует требованиям действующего законодательства по классу точности, его использование допускается до истечения межповерочного интервала или выхода из строя.

6.2 В случае, если на момент заключения договора у Потребителя в точке поставки по договору отсутствуют приборы учета, Потребитель обязан обеспечить установку и допуск приборов учета в эксплуатацию в установленном законодательством порядке в течение 2-х расчетных периодов с момента заключения договора.

В случае установки или замены приборов учета Потребитель обязан направить запрос о согласовании мест установки приборов учета, схемы подключения, метрологических характеристик приборов учета в адрес сетевой организации.

6.3 В случае невыполнения обязанности по оснащению приборами учета точек поставки Потребитель обязан обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета для осуществления действий по их установке и оплатить произведенные ею расходы на приобретение приборов учета и их 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.

6.4 Потребитель обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию, сохранность, обслуживание, поверку, в случае необходимости замену расчетных и контрольных приборов учета, находящихся на балансе Потребителя и в границах его балансовой принадлежности, а также сохранность средств защиты от несанкционированного доступа (контрольные пломбы госповерителя, сетевой организации, знаки визуального контроля (голограммы) сетевой

Поставщик

Потребитель

организации) в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов и настоящим договором. Если приборы учета Потребителя не находятся в границах электросетевого хозяйства Потребителя, то он несет обязанность по обеспечению эксплуатации таких приборов учета.

6.5 Если в границах энергопринимающих устройств или объектов электросетевого хозяйства Потребителя установлен прибор учета, собственником которого он не является, Потребитель обязан:

- обеспечить сохранность и целостность такого прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля;
- предоставлять собственнику прибора учета снятые показания такого прибора учета;
- своевременно информировать собственника прибора учета и Поставщика при выявлении фактов неисправности такого прибора учета, утраты, истечения срока межповерочного интервала;
- своевременно информировать собственника прибора учета о возобновлении учета электрической энергии;
- обеспечить допуск собственника прибора учета или его представителей для проведения работ по замене прибора учета и (или) работ, связанных с эксплуатацией прибора учета,

если иное не предусмотрено соглашением между Потребителем и собственником прибора учета.

6.6 Потребитель обязан незамедлительно (в суточный срок с момента обнаружения) сообщать в сетевую организацию о неисправностях в работе приборов учета электроэнергии, их утрате, выходе из строя, истечении межповерочного интервала, с последующим письменным уведомлением Поставщика и восстановить их работоспособность в течение 2х расчетных периодов с момента наступления вышеуказанных обстоятельств.

6.7 Потребитель вправе привлекать для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий, при условии выполнения требований действующего законодательства к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета.

6.8 В случае наличия контрольных приборов учета, надлежащим образом допущенных и введенных в эксплуатацию, потребитель имеет право включить информацию о контрольных приборах учета в договор, путем внесения соответствующих изменений. Порядок определения прибора учета, используемого в качестве расчетного, а также случаи использования показаний контрольного прибора учета определяются в соответствии с законодательством.

6.9 При наличии допущенного в установленном законодательством порядке контрольного прибора учета Потребитель обязан:

- вести учет и хранение снятых показаний в формате MS Excel, если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии;

- вести журнал учета снятия показаний контрольного прибора учета, если контрольный прибор учета является интегральным. При этом почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета расчетным методом, в соответствии с действующим законодательством.

6.10 Установленные расчетные и контрольные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующим законодательством, не позднее месяца с момента их установки. Для осуществления допуска установленного прибора учета в эксплуатацию Потребитель направляет надлежащим образом оформленную заявку в адрес сетевой организации.

6.11 В случае необходимости демонтажа расчетного (контрольного) прибора учета в том числе в целях ремонта, замены, поверки, Потребитель обязан в соответствии с действующим законодательством направить заявку в сетевую организацию для осуществления осмотра прибора учета и схемы подключения перед его демонтажем и снятия показаний с последующим составлением акта.

7. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

7.1 Ограничение режима потребления вводится в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.

7.2 Уведомление о запланированном ограничении режима потребления подписывается уполномоченным представителем Поставщика и направляется (вручается) Потребителю любым из указанных ниже способов: под расписку о вручении, заказным письмом с уведомлением о вручении, телеграммой с уведомлением о вручении, либо электронной почтой или факсимильным сообщением с подтверждением о получении. При этом неполучение Потребителем заказного письма или телеграммы с уведомлением (возврат отправления в связи с истечением срока хранения) считается надлежащим уведомлением Потребителя.

7.3 Потребитель обязан выполнять требования Поставщика и сетевой организации о введении ограничения, составлять акт о введенном ограничении и предоставлять его в сетевую организацию, обеспечивать соблюдение сроков завершения технологического процесса при введении режимов ограничения потребления электрической энергии, установленных актом аварийной и (или) технологической брони.

7.4 Потребитель обязан выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками

аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

8.1 За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8.2 Поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения, качества электрической энергии, а также за нарушение порядка ограничения режима потребления электроэнергии в соответствии с действующим законодательством.

8.3 Поставщик не несет ответственности за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории надежности, а также за перерывы на время действия противоаварийной автоматики, за последствия, возникшие при введении ограничения режима потребления электрической энергии по основаниям, установленным настоящим договором.

8.4 Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как-то: наводнения, пожары, аварии на транспорте, мятежи, гражданские беспорядки, забастовки, война и военные действия, стихийные бедствия. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

8.5 Потребитель обязан возместить убытки, возникшие у Поставщика, вследствие нарушения порядка ограничения режима потребления электроэнергии (невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, вследствие отказа от допуска представителей сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления, в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии) и уплатить неустойку в размере ста процентов от суммы задолженности на момент введения ограничения.

8.6 В случае если на стороне Потребителя в настоящем договоре участвуют несколько лиц, то все указанные лица, несут солидарную обязанность по исполнению настоящего договора и самостоятельно взаимодействуют между собой по вопросам исполнения настоящего договора.

Взаимодействие Поставщика и лиц, указанных в настоящем договоре на стороне Потребителя, осуществляется в порядке ст. 322-325 ГК РФ по обязательствам, возникающим в ходе исполнения настоящего договора как на стадии исполнения договора, так и на стадии принудительного взыскания на основании решения суда.

В том числе, Поставщик направляет свою документацию и взаимодействует по настоящему договору с одним из лиц, указанных в преамбуле договора на стороне Потребителя, по собственному усмотрению. Исполнение обязанностей Поставщика по отношению к одному из лиц, указанных в преамбуле настоящего договора на стороне Потребителя, является надлежащим исполнением обязанностей по договору.

8.7. Потребитель несёт ответственность за несоблюдение обязанности по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.

9.1 Настоящий договор вступает в силу и становится обязательным для сторон с момента его заключения. Условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01 февраля 2015 г. Время и дата начала исполнения обязательств по настоящему Договору: 00 часов 00 минут «01» февраля 2015 года.

9.2 В случае заключения прямого договора между Поставщиком и лицами, энергопринимающие установки которых присоединены к электросетевому хозяйству Потребителя, изменения в Приложение №3 в части осуществления вычетов объемов потребления электроэнергии такими лицами из объемов потребления электроэнергии Потребителя, вносятся Поставщиком в одностороннем порядке, путем направления уведомления Потребителю. Изменения считаются внесенными с момента получения уведомления Потребителем.

9.3 Изменения в Приложение №2 вносятся Поставщиком в одностороннем порядке путем направления соответствующих уведомлений Потребителю. Изменения считаются внесенными с момента получения уведомления Потребителем.

9.4 В случае расторжения (изменения) настоящего договора потребитель обязан направить Поставщику письменное уведомление за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения (изменения) и оплатить не позднее,

Поставщик

Потребитель

чем за 10 рабочих дней до предполагаемого расторжения (изменения) договора счёт, выставленный Поставщиком, включающий в себя:

- сумму задолженности по договору (при наличии) на дату получения уведомления;
- стоимость электроэнергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению до заявленной Потребителем в уведомлении даты его расторжения (изменения), и нерегулируемой цены на электроэнергию (мощность) за предшествующий расчетный период;
- величину компенсации поставщику в связи с расторжением или изменением договора, которая подлежит определению в случаях, установленных действующим законодательством.

9.5 Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате потребленной электрической энергии в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

9.6 В случае неурегулирования разногласий, в том числе при заключении договора, путем переговоров, такие споры могут быть переданы заинтересованной стороной в Арбитражный суд Мурманской области.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

10.1 Оперативная связь между Сторонами, а также между Сторонами и третьими лицами, с которыми происходит взаимодействие в рамках настоящего договора, осуществляется любым способом (телефон, телеграф, факс, почта, электронная связь), позволяющим достоверно установить Сторону, от которой исходит сообщение, и то, что это сообщение получено адресатом. Связь может осуществляться как непосредственно с руководителем, так и с контактными лицами, указанными в заявлении Потребителя.

10.2 Если в процессе исполнения настоящего Договора принят нормативно-правовой акт, изменяющий условия исполнения Договора, Стороны с момента вступления его в законную силу обязаны исполнять условия Договора с учетом соответствующих нормативных изменений.

10.3 Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях, которые могут повлиять на отношения сторон (наименование организации, банковские реквизиты, ведомственная принадлежность, фактическое местонахождение, контактные телефоны, адреса электронной почты и др.).

10.4 Заголовки, используемые в настоящем договоре, приводятся только для удобства пользования и при толковании настоящего договора не могут рассматриваться как положения, имеющие самостоятельное значение.

10.5 Приложения № 1, 2, 3, 4, 5, однолинейная схема электроснабжения сторон (акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон (акт разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности), графики ввода ограничений и отключений, акт согласования аварийной и технологической брони (при наличии), акты допуска в эксплуатацию и демонтажа приборов учета являются неотъемлемой частью настоящего договора.

10.6 Вопросы, не урегулированные условиями настоящего Договора, рассматриваются Сторонами в соответствии с законодательством.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ.

- 11.1 Приложение № 1 «Договорные величины потребления электроэнергии и мощности».
- 11.2 Приложение № 2 «Контактная информация».
- 11.3 Приложение № 3 «Перечень точек поставки».
- 11.4 Приложение № 4 «Акт снятия показаний и сведений о расходе электрической энергии».
- 11.5 Приложение № 5 «Выписка из регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии»

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик: АО «АтомЭнергоСбыт»

Получатель платежа: Филиал «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»

ИНН 7704228075

КПП 519043001

р/с 40702810246010006643

Центральный филиал АБ «РОССИЯ»

142770, г.Москва, п. Сосенское, пос.Газопровод, 101, кор.5

ИНН 7831000122, КПП 775143001,

ОГРН 1027800000084,

ОКПО 68125115, ОКВЭД 65.12,

БИК 044599132

к/сч 3010181040000000132 в Отделении 3 Москва

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

Грузоотправитель (поставщик услуг):
 Филиал «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»
 Почтовый адрес: 183038, г. Мурманск, ул. Коминтерна, д. 5

Для корреспонденции:
 Филиал «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»
 183038, г. Мурманск, ул. Коминтерна, д. 5
 Тел.: (8152) 69-23-59; факс: (8152) 69-24-21; e-mail: info@murmansk.atomsbt.ru

Потребитель:

ОАО "ЦТО"

(наименование предприятия, организации)

Место нахождения 184604, Мурманская обл., г. Североморск, Троицкая ул., 1

Почтовый адрес 184604, Мурманская обл., г. Североморск, Троицкая ул., 1

телефакс _____ адрес электронной почты ооо-сто.@yandex.ru

ИНН 540002465 КПП 54001001 ОГРН 109540000402

Расчетный (лицевой) счет № 40902810041000181250

в Отделение № 8627 Сбербанка России г. Мурманск

Адрес банка 183038, г. Мурманск, ул. Ленина д. 34

БИК 044705615 Корр.счет 301018103000000000615

в казначействе _____

Расчетный счет казначейства № _____

Категория субъектов предпринимательства (микропредприятие, малое предприятие, среднее предприятие, крупное предприятие) малое предприятие

действующие номера телефонов:

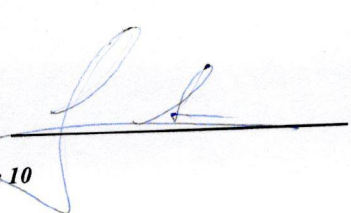
Руководитель Директор Игорь Владимирович Кошкин тел. 4-25-22
 (должность, Ф.И.О. полностью, телефон)

Гл. инженер _____ тел. _____
 (Ф.И.О. полностью, телефон)

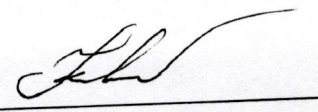
Гл. бухгалтер Дарья Александровна Самаркина тел. 4-25-22
 (Ф.И.О. полностью, телефон)

Гл. энергетик _____ тел. _____
 (Ф.И.О. полностью, телефон)

Поставщик



Потребитель



Реквизиты для оформления счетов-фактур:

Грузополучатель: ОАО "ЦТО"

Адрес Грузополучателя: 184604, г. Североморск, Троицкая ул., д. 1

Потребитель: ОАО "ЦТО"

Адрес Потребителя: 184604, г. Североморск, Троицкая ул., д. 1

Гарантирующий Поставщик
АО «АтомЭнергоСбыт»

Потребитель
ОАО "ЦТО"



С.В. Лукичев



Козинский И.В.

Приложение № 1
к договору энергоснабжения
№ 511306250 от 02 февраля 2015 г.

Годовая договорная величина потребления электрической энергии (мощности), кВтч

390 905

Заявленная мощность по предприятию, кВт

Всего:	237	
в т.ч. по уровням напряжения:	ВН	0
	СН1	0
	СН2	237
	НН	0
	ГН	0

Гарантирующий поставщик
АО «АтомЭнергоСбыт»

АО «АтомЭнергоСбыт»

Северное
межрайонное
бюджетное
участок
Североморск, Мурманская область

С.В. Лукичев

Потребитель
ОАО "ЦТО"

ОАО "ЦТО"



КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Приложение № 2
к договору энергоснабжения
№ 511306250 от «02» февраля 2015 г.

№п/п	Действие	Контакты	Примечание
1	Сопровождение договора	<p>Северное отделение Заместитель руководителя - Луккичев Сергей Владимирович Телефон (815-2) 69-23-14, <i>электронная почта: LukichevSV@murmansk.atomsbt.ru</i> Североморский участок (г. Североморск, ул. Падорина, д.3) Сектор договорной работы - Телефон: 8 (815-37) 343-03; факс 8 (815-37) 343-03 Сектор реализации - факс 8(815-2) 69-24-22 Ведущий инженер – Шебуква Светлана Сергеевна Телефон 8(815-2) 69-23-40, <i>электронная почта: shebukovass@murmansk.atomsbt.ru</i> Специалисты: тел. 8 (815-2) 69-24-18, 69-24-17, 69-23-91 Официальный сайт Поставщика: http://atomsbt.ru</p>	<p>При необходимости дополнительного получения Потребителем счетов на оплату электрической энергии (помимо почтовой связи) одним из указанных ниже способов: - электронной почтой; - факсом; - в центрах обслуживания потребителей необходимо оформить письменную заявку в свободной форме, направив ее в офис по обслуживанию потребителей.</p>
2	Организация расчетов	<p>Управление реализации - факс (8152) 69-24-41 Руководитель - Морозова Марина Викторовна телефон (815-2) 69-23-20, электронная почта: MorozovaMV@murmansk.atomsbt.ru</p>	
3. Порядок передачи показаний приборов учета (счетчиков).			
(показанный потребитель должен передать в обязательном порядке как в адрес гарантирующего поставщика, так и в адрес сетевой организации)			
3.1.1	Передача фактических показаний для 1-2 ценовой категории	<p>3.1. Передача показаний приборов учета в КолАтомЭнергоСбыт. организации)</p> <p>Группа по расчетам отдела реализации юридическим лицам и сводной реализации Специалисты: тел. (815-53) 6-82-53, 6-82-34,6-82-38, 6-82-36, 6-82-73, 6-82-69, 6-82-63;6-82-55 факс (815-53) 6-82-60, 6-82-75 <i>электронная почта:</i> TolchevaVI@murmansk.atomsbt.ru, TupakLV@murmansk.atomsbt.ru</p>	<p>Потребитель обязан предоставлять снятые показания расчетных приборов учета в адрес Поставщика и сетевой организации в период с 25 по 28 число расчетного месяца по установленной форме (Приложение №4) с последующим письменным подтверждением до окончания 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.</p>
3.1.2	Передача фактических показаний для 3-6 ценовой категории	<p>Акты снятия показаний и сведения о расходе электрической энергии (Приложение №4) ежемесячно направляются в филиал «КолАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» следующими способами: факс (815-53) 6-82-60, 6-82-75 на почтовый адрес: 183038, г. Мурманск, ул. Коминтерна, д. 5</p>	<p>Показания расчетных (контрольных) приборов учета за расчетный период снимаются на 24-00 последнего дня расчетного месяца и передаются до конца 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, с последующим письменным подтверждением не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным в следующем порядке: - по форме Приложения № 4а (интегральный учет по каждой точке поставки); - по форме Приложения № 4б (интервальный учет по каждой точке поставки) в формате MS Excel по электронной почте; - по форме Приложения № 4б (интервальный учет, суммирование точек поставки в разрезе сетевых организаций по уровням напряжения) в</p>

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ

Приложение № 3
к договору энергообеспечения
№ 511306250 от «02» февраля 2015 г.

№№ п/п	Наименование и адрес объекта	Место установки прибора учета	Точка присоединения	Уровень напряжения		Прочие сети - сетевая организация - ОАО "МРСК-Северо-Запада"	Электросчетчик							Потери, %	Коэффициент трансформации	Измерительные трансформаторы		Максимальная мощность, кВт	Режим работы объекта, час/дн.	Площадь, м ²	Назначение прибора учета (расчетный/контрольный)	за вычетом расхода по договорам (№ дог.)	
				присоединения, кВ	тарифа		тип	номер	значность	класс точности	дата предыдущей проверки	дата следующей проверки	Межповерочный интервал			ТТ	ТН						
1	ОАО «ЦТО» Бизнес-центр «Приморский», г. Североморск, Приморская площадь	ВРУ-0,4кВ объекта (ввод №1)	РУ-0,4кВ РТП-17	0,4	СН-2	ВРУ-0,4кВ: КЛ-0,4 кВ ОАО «ЦТО» → РТП-17; ПС-709, РП-735; ПС-002 РЭС «Североморский» филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» → Д-75, Д-184 ПО СЭС Ф-ла ОАО «МРСК СЗ» «Колэнерго»	ЦЭ 6803 VM	0090720	6500307	6,1	1	2013	2030	16	н/д	15	75/5	---	30	24	н.д.	расчетный	511306402
2	Кафе «Фламан» ОАО «ЦТО», г. Североморск, Приморская площадь	ВРУ-0,4кВ объекта (ввод №2)	РУ-0,4кВ ТП-171	0,4	СН-2	ВРУ-0,4кВ: КЛ-0,4 кВ ОАО «ЦТО» → ТП-171; РП-79; ПС-319 РЭС «Североморский» филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» → ОМ-36, ОМ-67 ПО СЭС Ф-ла ОАО «МРСК СЗ» «Колэнерго»	ЦЭ 6803 VM	0090720	6500307	6,1	1	2013	2030	16	н/д	40	200/5	---	140	16	н.д.	расчетный	нет
3	Кафе «Фламан» ОАО «ЦТО», г. Североморск, Приморская площадь	ВРУ-0,4 кВ объекта	РУ-0,4кВ ТП-171	0,4	СН-2	ВРУ-0,4кВ: КЛ-0,4 кВ ОАО «ЦТО» → ТП-171; РП-79; ПС-319 РЭС «Североморский» филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» → ОМ-36, ОМ-67 ПО СЭС Ф-ла ОАО «МРСК СЗ» «Колэнерго»	ЦЭ 6803 VM	0090720	6500046	6,1	1	1 кв. 2013	1 кв. 2029	16	н/д	60	300/5	---	67	16	н.д.	расчетный	нет

Расход по объекту попадает под учет договора - 511300012; объект - РТП - 17; РПУ - №0309070987

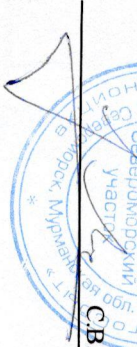
За вычетом расхода по договорам

№ договора	Наименование потребителя	Наименование объекта
511306402	ОАО "Мегафон"	Базовая станция подвижной сотовой связи

Примечание: Величина максимальной мощности определена расчетным путем на основании п.86 "Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии" ПП РФ от 04.05.2012г. №442

Гарантирующий поставщик

АО "АтомЭнергоСбыт"



С.В. Лукичев



ОБРАЗЕЦ

Акт снятия показаний и сведений о расходе электрической энергии

за период _____ 20__ г.
(месяц)

Наименование Потребителя:

№ договора энергоснабжения:

Ф.И.О., контактный телефон

Наименование и адрес объекта*	Номер счетчика	Тип счетчика	Показание новое	Показание старое	Расчетный коэффициент	Расход, кВтч	Потери, %	Потери, кВтч	Расход всего, кВтч

Руководитель организации
(или ответственный за
электрохозяйство)

должность

Ф. И. О.

**** СОГЛАСОВАНО:**

(наименование сетевой организации)

Руководитель сетевой организации

МП

(подпись)

фамилия, имя, отчество

***ВАЖНО! Наименование и адрес объекта(-ов) указывается в точном соответствии с Приложением № 3.**

*** *показания расчетных приборов учета на дату расторжения (заключения) договора согласовываются с сетевой организацией.**

ВЫПИСКА из приложения № 16 «Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии» к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка № 418-ДП/12 от 27.12.2012 г., в соответствии с которым гарантирующий поставщик является участником оптового рынка.

12. РАЗМЕР И ПОРЯДОК УПЛАТЫ НЕУСТОЙКИ ЗА НАРУШЕНИЯ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, ФСК СРОКОВ ОПЛАТЫ УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И (ИЛИ) МОЩНОСТИ

12.1. Дата платежа и размер неустойки

Участник оптового рынка обязан осуществить оплату неустойки в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа за нарушение участником оптового рынка одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:

- срока (сроков) оплаты электрической энергии, мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, сроков по возврату части стоимости мощности, предусмотренных регулируемыми договорами,
- срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед,
- срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,
- срока (сроков) оплаты обязательств, предусмотренного Соглашением о реструктуризации задолженности по договорам на поставку, получение и оплату электрической энергии и мощности и оказание услуг на оптовом рынке;
- срока (сроков) оплаты услуг СО по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики,
- срока (сроков) оплаты услуг оказываемых КО, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка,
- срока (сроков) оплаты комплексной услуги, оказываемой ЦФР, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также комиссионного вознаграждения по договорам, заключенным с ЦФР,
- срока (сроков) оплаты услуг поверенного, оказываемых ЦФР по договорам коммерческого представительства,
- срока (сроков) оплаты агентского вознаграждения ОАО «ЦФР»,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности;

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа за нарушение участником оптового рынка срока (сроков) оплаты мощности, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа по оплате возврата излишне уплаченных авансовых платежей по договорам о предоставлении мощности, договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

ВЫПИСКА из приложения № 16 «Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии» к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка № 418-ДП/12 от 27.12.2012 г., в соответствии с которым гарантирующий поставщик является участником оптового рынка.

12. РАЗМЕР И ПОРЯДОК УПЛАТЫ НЕУСТОЙКИ ЗА НАРУШЕНИЯ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА, ФСК СРОКОВ ОПЛАТЫ УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И (ИЛИ) МОЩНОСТИ

12.1. Дата платежа и размер неустойки

Участник оптового рынка обязан осуществить оплату неустойки в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа за нарушение участником оптового рынка одного или нескольких из следующих сроков исполнения обязательств:

- срока (сроков) оплаты электрической энергии, мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, сроков по возврату части стоимости мощности, предусмотренных регулируемыми договорами,
- срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед,
- срока (сроков) оплаты электрической энергии, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,
- срока (сроков) оплаты обязательств, предусмотренного Соглашением о реструктуризации задолженности по договорам на поставку, получение и оплату электрической энергии и мощности и оказание услуг на оптовом рынке;
- срока (сроков) оплаты услуг СО по договорам возмездного оказания услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики,
- срока (сроков) оплаты услуг оказываемых КО, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка,
- срока (сроков) оплаты комплексной услуги, оказываемой ЦФР, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также комиссионного вознаграждения по договорам, заключенным с ЦФР,
- срока (сроков) оплаты услуг поверенного, оказываемых ЦФР по договорам коммерческого представительства,
- срока (сроков) оплаты агентского вознаграждения ОАО «ЦФР»,
- срока (сроков) оплаты мощности, в том числе сроков перечисления платежей, предусмотренных договором (договорами) купли-продажи мощности;

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа за нарушение участником оптового рынка срока (сроков) оплаты мощности, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

Участник оптового рынка уплачивает неустойку в размере 2/225 от ставки рефинансирования ЦБ РФ на сумму задолженности за каждый банковский день просрочки платежа по оплате возврата излишне уплаченных авансовых платежей по договорам о предоставлении мощности, договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.