

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПРИЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЗАКАЗЧИКА

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

**СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА ПО КАЖДОМУ ПОТРЕБИТЕЛЮ
ЗАКАЗЧИКА**

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ПЛАНОВОЕ КОЛИЧЕСТВО ОТПУСКАЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

**ПЛАНОВЫЙ ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ
ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ
СЕТЯХ, ВКЛЮЧАЯ НОРМАТИВНЫЙ ОБЪЕМ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

*ПРИЛОЖЕНИЕ № 5.1. к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

**ПЛАНОВЫЙ ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ИСПОЛНИТЕЛЕМ ОТ ИМЕНИ И ПО ПОРУЧЕНИЮ ЗАКАЗЧИКА В ЦЕЛЯХ
КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ТСО, ВКЛЮЧАЯ
НОРМАТИВНЫЙ ОБЪЕМ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ ТСО**

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

**РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА ПРИ
ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ
ЗАКАЗЧИКА И ПРИ ВОЗОБНОВЛЕНИИ ИХ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ***

1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при вводе ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика в следующих случаях:
 - по заявке Заказчика в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате, в связи с расторжением договора с Потребителем, по соглашению Заказчика и Потребителя (Гражданской кодекс РФ);
 - при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения (Постановление Правительства РФ № 530 от 31.08.06);
 - в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч. 3 ст. 546 Гражданского кодекса РФ);
 - при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования;
 - по заключению Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан.
 - при присоединении потребителем энергопринимающих устройств с нарушением установленного Постановлением Правительства РФ № 861 порядка технологического присоединения;
 - при выявлении фактов бездоговорного потребления электрической энергии;
 - безучетного потребления электрической энергии.
2. Настоящий регламент в части порядка взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления по заявке Заказчика распространяется на отношения Сторон, возникающие после получения Исполнителем заявки от Заказчика на введение ограничения режима потребления или восстановление электроснабжения. Порядок взаимодействия Заказчика и Потребителя при введении ограничения режима потребления по заявке Заказчика регулируется в договорах энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) и в предмет регулирования настоящего Регламента не входит.
3. В случаях возникновения необходимости введения ограничения режима потребления не по заявке Заказчика Исполнитель уведомляет Потребителя и Заказчика об основаниях и сроках введения ограничения. При этом Заказчик обязан включить в договор с Потребителем указанные выше основания ограничения режима потребления и порядок уведомления об этом Потребителя как самим Заказчиком, так и Исполнителем.
4. Введения ограничения режима потребления осуществляется в форме частичного и полного ограничения режима потребления электроэнергии.

* порядок взаимодействия Исполнителя, ТСО и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии потребителями Заказчика, энергопринимающие устройства которых подключены к сетям ТСО, и при возобновлении их электроснабжения может быть определен в соответствии с порядком, ранее принятым во взаимоотношениях между Заказчиком и ТСО

5. Частичное ограничение режима влечет снижение объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, ниже определенного договором или фактической потребностью (для потребителей – граждан) уровня либо прекращение подачи электрической энергии Потребителю в определенные периоды времени в течение каждых суток, недели или месяца.

Частичное ограничение режима потребления производится:

- Потребителем самостоятельно с контролем режима потребления электрической энергии Исполнителем;
- Исполнителем в принадлежащих ему электроустановках при наличии технической возможности снижения объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, в случае его отказа самостоятельно произвести ограничение режима потребления, либо в случае введения аварийных ограничений.

В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Исполнитель вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах такого Потребителя в присутствии уполномоченного представителя Заказчика и Потребителя (его представителя). Порядок проведения таких переключений определяется договором оказания услуг по передаче электрической энергии (договором энергоснабжения или купли-продажи).

6. Полное ограничение режима потребления влечет прекращение подачи электрической энергии Потребителю путем отключения Исполнителем коммутационных аппаратов. При отсутствии коммутационных аппаратов ограничение режима потребления производится путем физического разрыва сети (в сетях Потребителя данные мероприятия производятся Потребителем самостоятельно, с контролем режима потребления электрической энергии Исполнителем). *(При этом возобновление режима потребления после введения ограничения не является новым технологическим присоединением и не требует заключения договора на технологическое присоединение оборудования потребителя, за исключением случаев введения ограничения режима потребления в результате самовольного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к электрической сети сетевой организации).*
7. Фактические действия по ограничению режима в отношении Потребителя осуществляются самим Потребителем электрической энергии и (или) Исполнителем.
8. При возникновении в процессе подготовки исполнителя к введению ограничения или при совершении действий по введению ограничения форс-мажорных обстоятельств, а также препятствий для введения ограничения, которые выходят за рамки влияния исполнителя *(действия потребителя или третьих лиц, например, неготовности потребителя к ограничению режима потребления - не принял мер к безаварийному прекращению технологического процесса, к обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, не обеспечен перевод субабонентов на резервное электроснабжение и др.),* Исполнитель обязан незамедлительно уведомить об этом Заказчика и совершить все зависящие от него действия по выполнению заявки в максимально короткие сроки. Иными словами Исполнитель несет ответственность за нарушение срока или порядка введения ограничения режима потребления при наличии его вины.

ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ЗАЯВКЕ ЗАКАЗЧИКА

9. Заказчик имеет право направить Исполнителю заявку на введение частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям в следующих случаях:

- при неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем Заказчика обязанности по оплате стоимости электроэнергии и услуг, предоставление которых обеспечивает Заказчик по договору энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии);
- при прекращении в отношении Потребителя Заказчика договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии);
- по соглашению с Потребителем;
- при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии.

10. Заказчик несет ответственность перед Потребителем, в отношении которого подана заявка Исполнителю, за обоснованность заявки и соблюдение порядка уведомления Потребителя о введении ограничения.

11. Заказчик до начала каждого года доводит до сведения Исполнителя утвержденный уполномоченным органом управления Заказчика перечень должностных лиц, имеющих право подписи заявок на ограничение режима (возобновление) электроснабжения.

12. Исполнитель до начала каждого года доводит до сведения Заказчика утвержденный уполномоченным органом управления Исполнителя перечень должностных лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с Заказчиком.

13. О внесении изменений в указанные в п.п. 11, 12 перечни в течение года Стороны обязаны уведомлять друг друга способом, подтверждающим получение уведомления.

14. Для согласования введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Заказчик обязан, не позднее, чем за 5 рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления направить Исполнителю (способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления), заявку, содержащую следующие сведения:

- о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления,
- об основаниях введения ограничения,
- о сроках и объемах вводимого ограничения.

Не допускается подача сводной заявки в отношении нескольких потребителей, за исключением граждан-потребителей, в отношении которых может быть сформирована сводная заявка при условии проведения отключений в одном населенном пункте в течение 1 рабочего дня.

15. Исполнитель в течение 1 дня согласовывает заявку с субъектом оперативно-диспетчерского управления и направляет Заказчику письменное уведомление о:

- возможности введения ограничения режима потребления в иной по сравнению с указанным в заявке срок;
- невозможности введения ограничения режима потребления в отношении потребителя в связи с возможными негативными последствиями (ограничение или прекращение подачи электрической энергии потребителям, добросовестно исполняющим свои обязательства, угроза возникновения аварии) и о перечне дополнительных организационно-технических мероприятий, обеспечивающих исполнение инициированных ограничений в кратчайшие сроки.

При согласовании заявки Заказчика на введение ограничения режима потребления на указанных в такой заявке условиях Исполнитель в установленный в заявке срок приступает к ее выполнению, т.е. отсутствие уведомления об ином означает принятие Исполнителем заявки Заказчика к исполнению на указанных в ней условиях.

16. В случае направления Заказчику письменного уведомления о невозможности введения ограничения Исполнитель обязан в указанный им в уведомлении о невозможности срок, не превышающий 3 рабочих дня, разработать план мероприятий, реализация которых позволит выполнить заявку Заказчика. Заказчик при получении от Исполнителя уведомления о

необходимости разработки плана мероприятий, обязан в течение 24 часов сообщить исполнителю новый срок введения ограничения режима потребления или указать на отсутствие такой необходимости в настоящее время.

17. В случае направления Заказчику уведомления о возможности введения ограничения в срок, указанный в заявке, или в предложенный Исполнителем и согласованный Заказчиком другой срок, Исполнитель принимает меры к подготовке ограничения в назначенное время. В случае введения ограничения режима потребления в отношении потребителей, с которыми у Исполнителя имеются оперативно-технологические отношения, оперативная служба Исполнителя осуществляет оперативные переговоры с соответствующей службой потребителя в целях координации действий по введению ограничения.
18. После введения ограничения режима потребления Исполнитель оформляет Акт ограничения режима потребления электрической энергии, в котором фиксируются:
 1. наименование Потребителя.
 2. показания приборов учета на момент введения ограничения режима потребления,
 3. отключенные коммутационные аппараты или места разрыва сети;
 4. Ф.И.О. уполномоченного представителя Потребителя, несущего ответственность за самовольное подключение к сети;
 5. иные, необходимые по мнению Исполнителя, сведения.
19. Акт ограничения режима Потребления электроэнергии должен быть подписан представителем Потребителя, отказ от подписи фиксируется в акте с указанием причин отказа. При ограничении режима потребления электроэнергии в электроустановках Исполнителя последний вправе оформить Акт ограничения режима потребления электрической энергии в отсутствие потребителя. Акт ограничения режима потребления электрической энергии оформляется в трех экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется Заказчику для контроля исполнения заявки и расчета объемов отпущенной Потребителю электроэнергии, третий остается у Исполнителя.
20. При превышении Потребителем установленной величины нагрузки Исполнитель передает Потребителю требование немедленно снизить нагрузку, уведомляет об этом Заказчика, а также предпринимает меры для снижения нагрузки до уровня, указанного в заявке.
21. В отношении Потребителей, не выполняющих самостоятельного ограничения в потреблении электрической энергии, в указанный в уведомлении срок, Стороны договорились предпринимать следующие меры:
 - Стороны, в течение 1 месяца с начала действия договора, согласовывают список Потребителей, в отношении которых есть основания полагать о наличии препятствий с их стороны к введению ограничения режима потребления;
 - в случае, если Потребитель (из согласованного списка или из числа иных потребителей Заказчика, не включенных в список) в указанный в уведомлении срок, не произвел самостоятельно ограничение режима потребления электрической энергии и не предпринял меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, Исполнитель* не производит действий по ограничению режима потребления и извещает об этом Заказчика;
 - Заказчик повторно уведомляет Потребителя, а также уведомляет органы внутренних дел и органы исполнительной власти по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии;
 - Исполнитель обязан произвести действия по введению ограничения режима потребления, при этом не несет ответственность за возможные последствия, вызванные ограничением режима потребления по заявке Заказчика (кроме случаев введения ограничения по инициативе Исполнителя).

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ ВЫВОДЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ИСПОЛНИТЕЛЯ В РЕМОНТ

22. Ремонтные работы, проведение которых влечет необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям Заказчика, Исполнитель* согласовывает в срок не позднее чем за 15 дней до даты проведения с соответствующим Потребителем. Исполнитель уведомляет Заказчика о результатах согласования с указанием Потребителей и планируемых сроков полного или частичного ограничения.
23. При необходимости проведения плановых ремонтных работ в электроустановках Исполнителя, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика, Исполнитель в порядке оперативных отношений уведомляет Потребителей об этом за 10 дней.
24. При введении режима ограничения потребления электроэнергии Потребителям Заказчика в связи с выводом электроустановок Исполнителя в ремонт согласования с Заказчиком не требуется, при этом Исполнитель обязан уведомить Заказчика за 3 суток до введения режима ограничения.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ АВАРИИ ИЛИ УГРОЗЕ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

25. Ограничение режима потребления электрической энергии при аварии или угрозе аварии в системах электроснабжения производится на основании и в порядке, определенном Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (утв. постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.06 г.)

В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер. В таких случаях аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности или изменения режима потребления Потребителей с регулируемой нагрузкой.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

26. «Графики аварийного ограничения» вводятся в действие Исполнителем (при угрозе возникновения аварии в работе системы электроснабжения в масштабе сетевой организации) либо субъектом оперативно-диспетчерского управления, при угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения в ЕЭС России или в ОЭС, путем выдачи команд Исполнителю с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения;
27. Ограничение потребления электроэнергии (мощности) вводится на следующие сутки с уведомлением об этом Потребителя не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени). Исполнитель уведомляет Потребителей о введении в действие графиков ограничения потребления электроэнергии (мощности) телефонограммой или иным сообщением с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания

ограничения и организывает контроль за выполнением заданных величин ограничения. Допускается передача по радио или телевещательной сети сообщений о введении графиков ограничения потребления электроэнергии или мощности.

*О введении в действие графиков аварийного ограничения Исполнитель уведомляет Заказчика и Потребителей в порядке и сроки, установленные Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, если иное не установлено договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и (или) договором оказания услуг по передаче электрической энергии.

** Данная редакция действует с момента введения в действие Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима.*

28. «Графики временного отключения электроэнергии (мощности)» вводятся в действие субъектом оперативно-диспетчерского управления путем выдачи команд Исполнителю с указанием причины, времени начала и окончания отключения;
29. При введении графика незамедлительно отключаются предусмотренные графиком питающие электрические линии, трансформаторы потребителей непосредственно с питающих центров Исполнителя или приемных подстанций Потребителей на время ликвидации аварии. После выполнения предусмотренных процедур отключения Исполнитель обязан незамедлительно уведомить Потребителя о причинах и продолжительности отключения нагрузки.
30. При поступлении указанных команд Исполнитель уведомляет Заказчика о величине заданных ограничений, времени начала и окончания ограничений (отключений).
31. В течение времени действия ограничений режима потребления электрической энергии Исполнитель совместно с Заказчиком контролирует режим потребления электрической энергии Потребителя с использованием всех доступных средств измерения, контрольных выездов и контрольных замеров.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ В СВЯЗИ С НЕОБХОДИМОСТЬЮ ПРИНЯТИЯ НЕОТЛОЖНЫХ МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ В РАБОТЕ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, ПРИ УГРОЗЕ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ ЛЮДЕЙ

32. Для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей или дальнейшего развития аварии и разрушения оборудования, Исполнитель имеет право частично или полностью ограничивать режим потребления электроэнергии Потребителям Заказчика с последующим уведомлением Потребителя и Заказчика.
33. При невозможности возобновления режима потребления электроэнергии Потребителю Заказчика в течение 1 суток Исполнитель обязан уведомить Заказчика и Потребителя о причинах возникновения аварии и о сроках возобновления режима потребления электроэнергии.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ЗАКЛЮЧЕНИЮ РОСТЕХНАДЗОРА О НЕУДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНОМ СОСТОЯНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЯ, КОТОРОЕ УГРОЖАЕТ АВАРИЕЙ ИЛИ СОЗДАЕТ УГРОЗУ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ

34. При получении акта-предписания Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности, Исполнитель обязан в сроки, указанные в акте-предписании, ввести

частичное или полное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителю Заказчика. О получении указанного акта-предписания Исполнитель обязан в течение 1 дня уведомить Заказчика.

35. При введении режима ограничения потребления электроэнергии Потребителям Заказчика по заключению Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя согласования с Заказчиком не требуется.

ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

36. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по заявке Заказчика, производится также по заявке Заказчика, направленной в установленном настоящим Регламенте порядке.
37. Отмена частичного или полного ограничения режима влечет его восстановление в режиме и в объеме, предусмотренном договором, либо определяемом необходимым режимом и уровнем потребления (для потребителей-граждан).
38. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по «Графикам аварийного ограничения», производится на основании команд субъекта оперативно-диспетчерского управления.
39. Во всех иных случаях введения ограничения электроснабжения его восстановление производится Исполнителем по окончании действия обстоятельств, явившихся основанием для введения ограничения. При этом согласования с Заказчиком не требуется, Исполнитель обязан уведомить Заказчика не позднее чем за 2 дня до планируемого возобновления режима потребления электроэнергии.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1. Примерная форма заявки на введение ограничения (возобновление) режима потребления электрической энергии;
2. Примерная форма акта ограничения режима потребления электрической энергии.

**ПРИМЕРНАЯ ФОРМА ЗАЯВКИ НА ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА
ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**ЗАЯВКА
НА ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

Требуется с ___ час. ___ мин « ___ » _____ 200__ г. произвести ограничение в размере _____ кВт.

Потребитель _____
(юридическое наименование)

Местонахождение (Адрес) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Код абонента _____ Тел. _____

Основание ограничения: _____

Ответственный представитель Заказчика
_____/_____ /

« ___ » _____ 200__ г.

**ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА ОГРАНИЧЕНИЯ
РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
АКТ**

ОТ _____ 200__ Г.
ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА
ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Потребитель _____
(юридическое наименование)

Местонахождение (Адрес) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Код абонента _____ Тел. _____

Электроснабжение _____
(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/
0,4, ВЛ-0,4)

Место установки приборов учета _____
(эл. установка, напряжение, принадлежность счетчиков или
без учета)

Электросчетчик: тип _____ Заводской № _____ Показания _____

Тип Т.Т. _____ Коэффициент Т.Т. _____ Тип Т.Н. _____ Коэффициент Т.Н. _____

Расчетный коэффициент _____
(наличие пломб на
системе учета)

2. Составлен представителем(ями) Исполнителя _____

(должность, подразделение, Ф.И.О.)

и представителем(ями) потребителя _____

(должность, Ф.И.О.)

настоящий акт о нижеследующем:

Вследствие _____ подача электроэнергии прекращена
путем: _____

в _____ час. _____ мин. « _____ » _____ 200__ г.

Подписи:

Представитель(ли) Исполнителя _____ / _____ /

_____ / _____ /

Представитель Потребителя _____ / _____ /

При срыве пломбы и самовольном подключении до ликвидации задолженности материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Акт получен

« _____ » _____ 200__ г.

Представитель Заказчика: _____ / _____ /

Представитель Исполнителя: _____ / _____ /

РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА В ПРОЦЕССЕ СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ И РАСЧЕТА ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕННОЙ/ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ*

1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении электроэнергии Потребителями Заказчика, а также порядок расчета на основании актов о безучетном потреблении объемов потребленной/переданной электроэнергии.
2. Под безучетным потреблением Стороны понимают факты потребления электрической энергии при наличии заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), но с нарушением со стороны Потребителя, на которого возложена обязанность по обеспечению целостности и сохранности расчетного средства измерения, условий указанного договора о порядке осуществления измерений электроэнергии. Нарушением условий о порядке осуществления измерений электроэнергии является в том числе, вмешательство в работу средства измерения или нарушение установленных договором сроков для извещения об отсутствии (неисправности) средства измерения, а также иные действия, приведшие к искажению данных о фактическом объеме потребленной электрической энергии.
3. Акты о безучетном потреблении составляются Исполнителем при выявлении фактов безучетного потребления в ходе снятия показаний приборов учета, в том числе контрольных показаний, или в ходе проверок состояния приборов учета и их сохранности.
4. Заказчик имеет право давать Исполнителю заявки на внеплановые проверки состояния приборов учета Потребителей (в пределах установленной договором с Потребителем и (или) законодательством Российской Федерации периодичности проведения проверок), а также предоставлять информацию о имеющихся фактах безучетного потребления электроэнергии, выявленных Заказчиком или предоставленных ему третьими лицами.
5. Заказчик имеет право принимать участие в ходе проводимых Исполнителем рейдов по снятию показаний приборов учета и по проверке их состояния. Исполнитель ежемесячно составляет и передает Заказчику графики плановых контрольных обходов приборов учета потребителей. Заказчик на основе указанного графика и другой информации уведомляет Исполнителя о Потребителях, на контрольных обходах которых должен присутствовать уполномоченный представитель Заказчика. При этом Заказчик вправе направить своих уполномоченных представителей на контрольный обход к любому Потребителю. В случае изменения фактической даты обхода Потребителей, по которым Исполнитель получил от Заказчика уведомление, Исполнитель обязан незамедлительно проинформировать уполномоченных представителей Заказчика об этом. В случае неприбытия представителя Заказчика в согласованные сторонами сроки для участия в обходах, Исполнитель проводит обходы в отсутствие Заказчика.
6. Факт безучетного потребления фиксируется в акте о безучетном потреблении установленной сторонами форме.

* порядок взаимодействия Исполнителя, ТСО и Заказчика в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии в отношении потребителей Заказчика, энергопринимающие устройства которых подключены к сетям ТСО, может быть определен в соответствии с порядком, ранее принятым во взаимоотношениях между Заказчиком и ТСО

установленные сроки по вине Потребителя, в частности в связи с не допуском представителей Исполнителя (Заказчика) к приборам учета, период может быть увеличен до даты предыдущей проверки.

14. Выявленные и рассчитанные объемы безучетного потребления подлежат взысканию Заказчиком с Потребителя по договору энергоснабжения (купли-продажи), за исключением случаев, когда прибор учета, указанный в акте о безучетном потреблении, находится в собственности Исполнителя и (или) он несет ответственность за обеспечение его сохранности.
15. Суммарное количество объемов электроэнергии, определенное по актам о безучетном потреблении, составленным в расчетном периоде, подлежит:
 - включению в объем поставленной Потребителям Заказчика электроэнергии;
 - включению в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электроэнергии.
 - вычитается из объема электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему электрических сетях, определенного в установленном порядке за период, в котором составленный надлежащим образом акт о безучетном потреблении передан Заказчику.
16. В случае, если вступившим в законную силу решением суда
 - 16.1. Заказчику будет отказано в удовлетворении исковых требований о взыскании с Потребителя стоимости рассчитанного в акте о неучтенном потреблении объема безучетного потребления в связи с тем, что акт составлен неправильно
 - 16.2. или исковые требования Заказчика будут удовлетворены частично в связи с неправильно рассчитанным объемом безучетного потребления,то объем безучетного потребления, во взыскании которого Заказчику судом отказано, Стороны должны включить в объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем у Заказчика в целях компенсации потерь в сетях, определяемый по итогам месяца, в котором вступило в силу соответствующее решение суда.
17. Стороны определили, что надлежаще оформленным считается акт о безучетном потреблении, составленный в соответствии с Правилами составления актов о безучетном потреблении, разработанными сторонами на основании требований настоящего Регламента. При отсутствии разработанных Сторонами Правил акты о безучетном потреблении составляются в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и настоящего Регламента.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1. Примерная форма Акта о безучетном потреблении электроэнергии (для физических/для юридических лиц)
2. Примерная форма Журнала учета актов о безучетном потреблении.

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ (ДЛЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ)

АКТ № _____

ОТ _____ 200__ Г.

О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Представителями Исполнителя:

_____	_____
(должность)	(фамилия, имя, отчество)
_____	_____
(должность)	(фамилия, имя, отчество)
_____	_____
(должность)	(фамилия, имя, отчество)

обнаружено нарушение норм регулирующих сферу обращения электроэнергии (глава 30 параграф 6 ГК РФ, ГОСТ, ПУЭ, правил учета электроэнергии, правил предоставления коммунальных услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.09.1994г. № 1099), о чём составлен настоящий акт.

Потребитель: _____

Адрес: _____

Произвел нарушение правил об энергоснабжении путем

Мощность электроприемников присоединенных в нарушение правил (шт/кВт), в том числе:

Принятые меры: _____

(нарушение устранено, произведены отключения, выдано предписание об устранении нарушения)

При составлении акта присутствовали: _____

(Ф.И.О., адрес)

Объяснения лиц, пользующихся электроэнергией помимо счетчика: _____

Расчет количества безучетного потребления электроэнергии

Дата последней проверки _____

Безучетное потребление электроэнергии в объеме _____ кВт/ч подлежит дополнительной оплате.

Для выписки счета прибыть к Заказчику по адресу:

При неоплате и не устранении допущенных нарушений подача электроэнергии будет приостановлена с «___» _____ 200__ г. до ликвидации задолженности и устранения выявленных нарушений, а материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения, предусмотренного ст. 7.19 КоАП РФ будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Подписи:

Представители Исполнителя _____ / _____ /
(подпись) (ФИО)
_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)
_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)
_____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

С расчетом согласен: _____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

Акт с расчетом для выставления счета на оплату неучтенной электроэнергии получен «___» _____ 200__ г.

Представитель Заказчика _____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

Представитель Исполнителя _____ / _____ /
(подпись) (ФИО)

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ (ДЛЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ)

АКТ № _____

ОТ _____ 200__ Г.

О БЕЗУЧЕТНОМ ПОЛЬЗОВАНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

1. Потребитель _____
(юридическое наименование)

Местонахождение (Адрес) _____

Номер договора _____ Дата заключения _____ Код абонента _____ Тел. _____

Электроснабжение _____

(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/ 0,4, ВЛ-0,4)

Место установки приборов учета _____

(эл. установка, напряжение, принадлежность счетчиков или без учета)

Электросчетчик: тип _____ Заводской № _____ Показания _____

Тип Т.Т. _____ Коэффициент Т.Т. _____ Тип Т.Н. _____ Коэффициент Т.Н. _____

Расчетный коэффициент _____

(наличие пломб на

системе учета)

2. Составлен представителем(ями) Исполнителя _____

(должность, подразделение, Ф.И.О.)

и представителем(ями) потребителя _____

(должность, Ф.И.О.)

настоящий акт о нижеследующем: при проверке « ____ » _____ 200__ г. выявлено нарушение

(описание нарушения)

Произведены замеры:

Нагрузка в А по фазам: «А» _____ «В» _____ «С» _____ “N” (нулевой провод) _____

Коэффициент мощности (cos φ) _____ Нагрузка (рассчитанная) _____ кВт.

Нагрузка, учитываемая приборами учета _____ кВт.

3. Расчет объемов безучетного потребления электроэнергии.

Дата нарушения учета _____ Дата предыдущей технической проверки учета _____

Расчет производится по _____

(метод расчета)

Величина безучетного потребления по месяцам: _____

Объяснения представителя Потребителя _____

Объем безучетного потребления электроэнергии всего _____ кВт.

4. Восстановить учет обязан _____ в срок до _____

Вследствие нарушения правил об электроснабжении подача тока прекращена путем:

в _____ час. _____ мин. «_____» _____ 200__ г.

5. Расход электроэнергии с _____ до момента устранения неисправности
(дата составления акта)

производится по

(метод расчета)

В случае не восстановления учета к указанному сроку дальнейший расчет будет производиться по _____

или подача электроэнергии будет прекращена.

Подписи:

Представитель(ли) Исполнителя _____ / _____ /

Представитель Потребителя _____ / _____ /

6. С расчетом объемов безучетного потребления электроэнергии (п. 3 настоящего акта) согласен и обязуюсь оплатить _____ кВт.ч., по действующим в период безучетного потребления тарифам, в срок до _____.

Для выписки счета прибыть к Заказчику по адресу:

При неоплате и не устранении допущенных нарушений подача электроэнергии будет приостановлена с «_____» _____ 200__ г. до ликвидации задолженности и устранения выявленных нарушений, а материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Подпись руководителя предприятия _____ / _____ /

М.П.

Акт с расчетом для выставления счета на оплату неучтенной электроэнергии получен «_____» _____ 200__ г.

Представитель Заказчика: _____ / _____ /

Представитель Исполнителя: _____ / _____ /

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЕТА АКТОВ БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ

Лист 1

№ акта	Дата составления акта	Потребитель, в отношении которого составлен акт	Описание нарушения

Лист 2

Количество рассчитанного безучетного потребления, кВтч	ФИО, должность, лица оформившего акт	Дата передачи акта Заказчику	ФИО, должность, лица, принявшего акт

**РЕГЛАМЕНТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ПРИМЕНЕНИЯ
РАСЧЕТНЫХ СПОСОБОВ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ***

1. Настоящий регламент определяет порядок определения объемов переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии на основании данных приборов учета и расчетных способов.
2. Исполнитель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии на основании:
 - показаний приборов учета, полученных от Потребителей или снятых Исполнителем (порядок передачи показаний Потребителем Исполнителю или снятия показаний Исполнителем определяются условиями договоров между Заказчиком и потребителем);
 - расчетных способов, применяемых в случаях отсутствия у Потребителя прибора учета, выхода из строя расчетного прибора учета, недопуска Исполнителя к приборам учета или непредставления Исполнителю показаний прибора учета, и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором;
 - объемов электроэнергии, рассчитанных на основании актов о безучетном потреблении.Полученные данные об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии Исполнитель включает в прилагаемую к акту приема- передачи оказанных услуг по Договору ведомость.
3. Перечень приборов учета (измерительно-информационных систем (АСКУЭ/ИК/МПУ), принятых в качестве расчетных для учета электроэнергии, принятой в сеть Исполнителя из смежных сетевых компаний/от Производителя и переданной Потребителям Заказчика, согласован Сторонами в Приложении № 1 и в Приложении № 2 соответственно.
4. При отсутствии у Потребителя Заказчика прибора учета определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов, способов в соответствии с разделом XII Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и до момента утверждения новых правил коммерческого учета.
5. При временном (не более одного месяца) выходе из строя расчетного прибора учета (кроме случаев безучетного потребления) расчет объемов переданной электроэнергии за период с момента поломки до момента восстановления учета осуществляется на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии на основании среднестатистических данных за сопоставимый период, в котором определение объемов потребления для данного

* порядок снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной потребителям Заказчика, энергопринимающие устройства которых подключены к сетям ТСО, электроэнергии может быть определен в соответствии с порядком, ранее принятым во взаимоотношениях между Заказчиком и ТСО

Потребителя электрической энергии осуществлялось на основании средств измерений (при условии наличия статистики за период не менее одного года) с учетом темпов изменения объемов потребления за каждый месяц в течении этого периода.²

6. При выявлении фактов безучетного потребления, а также в случае несовершения Потребителем действий по восстановлению работоспособности неисправного прибора учета в установленный для этого срок, расчет объемов переданной электроэнергии осуществляется следующим расчетным способом - _____³.
7. В случаях, когда невозможно обеспечить снятие показаний приборов учета у бытовых потребителей с очередностью каждый месяц, в том числе ввиду большого количества потребителей, расположенных на огромной территории или отсутствия у Исполнителя* достаточного количества контролеров, соглашением между Исполнителем и Заказчиком может быть предусмотрен порядок использования замещающей информации для определения объема переданной энергии. При отсутствии указанного соглашения Стороны применяют следующий порядок определения объемов потребления электроэнергии бытовыми потребителями:
 - 1 раз в 3 месяца Исполнитель осуществляет обход таких Потребителей с целью снятия показаний приборов учета. Показания приборов учета фиксируются в обходных листах. Графики обхода Потребителей разрабатываются и утверждаются Исполнителем и не позднее чем за X дней до момента их в действие доводятся до сведения Заказчика;
 - ежемесячно в пределах 3-х месяцев Исполнитель определяет объемы переданной электроэнергии указанным Потребителям на основании статистических данных о потреблении за прошлые периоды, либо на основании графиков нагрузки потребления;
 - на основании данных обхода Стороны 1 раз в 3 месяца корректируют объемы переданной указанным Потребителя электроэнергии.

Показания приборов учета граждан-потребителей в соответствии с утвержденным графиком в течение календарного месяца представляются Заказчику не позднее 2 дней с моментов фактического контрольного обхода. Обходные листы должны содержать показания приборов учета, дату снятия, подпись абонента.

Объем переданной бытовым потребителям электрической энергии с 1-го числа отчетного месяца по дату фактического снятия показания прибора учета в отчетном месяце, определяется как разность между значением фактически снятого показания и расчетного показания на 1-ое число отчетного месяца. С даты фактического снятия показания до последнего числа отчетного месяца полезный отпуск определяется как произведение количества дней с даты фактического снятия показания до конца отчетного месяца и среднесуточного расхода электрической энергии. Среднесуточный расход определяется как

2 Такой способ расчета объемов потребления допускается:

1) если расчетный прибор учета был установлен у Исполнителя, либо он отвечает за обслуживание приборов учета, установленных у потребителей (в том числе по соглашению с Заказчиком), – до восстановления работоспособности прибора учета;

2) если расчетный прибор учета был установлен у потребителя и он несет ответственность за его обслуживание - при условии своевременного уведомления потребителем о выходе из эксплуатации прибора учета (его исчезновении) и только в течение срока, установленного договором для восстановления работоспособности прибора учета.

³ В данном пункте необходимо описать применяемый сторонами способ расчета объемов переданной электроэнергии, так положениями Правил функционирования розничных рынков установлено, что порядок расчета – 1) определяется соглашением сторон, 2)соответствует утвержденному Минпромэнерго РФ порядку, 3) соответствует одному из 3 способов, указанных в самих правилах.

деление разницы между фактически снятыми последним и предпоследним показанием прибора учета абонента и количеством дней между датами последнего и предпоследнего контрольного снятия показаний.

Первый период снятия показаний с расчетного прибора учета электроэнергии

Объем переданной электроэнергии за месяц: $W_{мес}^{перв} = W_{ср.сут}^{перв} * D_{расчмес}$

где $W_{ср.сут}$ – среднесуточный расход электроэнергии бытовым потребителем;

$D_{период}$ – количество дней в расчетном периоде

Среднесуточный расход: $W_{ср.сут} = \frac{(N_{конеч} - N_{начал}) \cdot K_{расч}}{D_{период}}$

где $N_{конеч}$ – последние снятые показания с расчетного прибора учета

$N_{начал}$ – начальные показания

$D_{период}$ – количество дней между начальными и конечными показаниями

Второй и последующие периоды снятия показаний с расчетного прибора учета электроэнергии

Объем переданной электроэнергии за месяц: $W_{мес}^{след} = W_{ср.сут}^{след} * D_{расчмес} + K_{коррект}$

где $W_{ср.сут}$ – среднесуточный расход электроэнергии бытовым потребителем;

$D_{период}$ – количество дней в расчетном периоде

$K_{коррект}$ - корректировка по предыдущему расчетному периоду

Среднесуточный расход: $W_{ср.сут}^{след} = \frac{(N_{конеч}^{след} - N_{начал}^{пред}) \cdot K_{расч}}{D_{период}}$

где $N_{конеч}^{след}$ – последние снятые показания с расчетного прибора учета (в следующем расчетном периоде – начальные показания $N_{начал}^{пред}$

$N_{начал}^{пред}$ – начальные показания за расчетный период (конечные показания в предыдущем расчетном периоде)

$K_{расч}$ – расчетный коэффициент (для счетчиков прямого включения $K_{расч} = 1$)

$D_{период}$ – количество дней между начальными и конечными показаниями

Коэффициент корректировки по предыдущему расчетному периоду

$K_{коррект} = (N_{конеч}^{след} - N_{начал}) \cdot K_{расч} - W_{выстав}$

где $W_{выстав}$ – объем электроэнергии, выставленный в предыдущем расчетном периоде (с начальных показаний $N_{начал}$).

В случае, если Исполнитель не представляет фактические показания прибора учета в течение 3 месяцев, полезный отпуск по данному бытовому потребителю рассчитывается исходя из последних оплаченных гражданином-потребителем показаний.

8. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя/Поставщика/смежной сетевой компании объем переданной Потребителям/поставленной в сеть Исполнителя электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется Исполнителем в соответствии с Методическими указаниями по расчету нормативов потерь электроэнергии.

9. Снятие показаний приборов учета электрической энергии оформляется актом снятия показаний приборов учета.
10. Если в процессе снятия показаний приборов учета, установленных у Потребителя, были выявлены нарушения в работе приборов учета, Исполнитель оформляет Акт о безучетном потреблении в порядке, установленном в Приложении № 5 к Договору.
11. В случае выявления нарушений в работе приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя, последний незамедлительно принимает меры по устранению нарушений и сообщает о принятых мерах Заказчику. В этом случае применяется способ расчета, установленный настоящим регламентом для случаев выхода из строя приборов учета.
12. Порядок снятия показаний приборов учета, по которым рассчитываются объемы электроэнергии, приобретенные Заказчиком на оптовом рынке электроэнергии, и которые расположены в электроустановках Исполнителя, и порядок расчета объемов приобретенной электроэнергии установлен Исполнителем, Заказчиком и смежным субъектом оптового рынка в Соглашении об информационном обмене.
13. В случае недопуска Потребителем представителей (уполномоченных работников) Исполнителя к приборам учета Потребителя, представителем Исполнителя составляется Акт о недопуске, в котором фиксируется факт недопуска, дата последней проверки, установленная (присоединенная) мощность энергоустановок Потребителя. Акт составляется в трех экземплярах, один из которых направляется Потребителю способом, подтверждающим его получение, другой – Заказчику. О недопуске к приборам учета Исполнитель в течение следующего рабочего дня уведомляет Заказчика и после оформления соответствующего акта, направляет его Заказчику. При первом недопуске Исполнителя к приборам учета потребителя Исполнитель осуществляет расчет электроэнергии в соответствии с порядком, определенном в п. 5 настоящего Регламента, при повторном недопуске – расчет производится в соответствии с п. 6 настоящего Регламента. Рассчитанные в таком случае объемы потребления корректируются в соответствии с показаниями приборов учета, полученными в следующем периоде снятия показаний.
14. В случае, если Исполнитель не снял (несвоевременно снял) показания приборов учета Потребителя, в отношении которого Заказчик в установленном условиями настоящего Договора порядке направил Исполнителю уведомление о расторжении договора энергоснабжения и заявку на введение ограничения режима потребления электроэнергии, Стороны договорились применять следующий порядок определения объемов электроэнергии, поставленной Потребителю на момент расторжения договора:
 - 14.1. в случае, если Исполнитель не снял показания приборов учета Потребителя, объем электроэнергии, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется как произведение $1/30$ объема потребления электроэнергии за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения электроустановок потребителя к электрической сети Исполнителя менее 1 года) на количество дней, прошедших с даты последнего списания показаний до даты расторжения договора энергоснабжения с Потребителем;
 - 14.2. в случае, если Исполнитель несвоевременно снял показания приборов учета Потребителя, объем электроэнергии, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется путем вычитания из показаний приборов учета, снятым после даты расторжения договора энергоснабжения и суммы, полученной как произведение $1/30$ объема потребления электроэнергии за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения

электроустановок потребителя к электрической сети Исполнителя менее 1 года) на количество дней, прошедших с даты расторжения договора энергоснабжения с Потребителем до даты фактического снятия показаний прибора учета Потребителя.

15. Объемы электроэнергии, поставленной в сеть Исполнителя от производителей электроэнергии, определяются Исполнителем и производителем по приборам учета, указанным в Приложении № 1 к договору.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1. Порядок и сроки снятия показаний и проверки приборов учета электрической энергии (в том числе интервального) у потребителей юридических лиц (кроме потребителей-граждан)
2. Регламент взаимодействия Исполнителя, ТСО и Заказчика при формировании полезного отпуска электрической энергии потребителям – физическим лицам (гражданам)
3. Примерная форма акта осмотра приборов учета
4. Примерная форма обходного листа.
5. Примерная форма акта снятия показаний приборов учета.
6. Примерная форма ведомости снятия показаний приборов учета.
7. Форма сводного акта учета электрической энергии
8. Примерная форма Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии

Порядок и сроки снятия показаний и проверки приборов учета электрической энергии (в том числе интервального) у потребителей юридических лиц (кроме потребителей-граждан)

Для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии для потребителей юридических лиц и в сети смежных территориальных сетевых организаций Исполнителя (далее Потребители) применяются расчетные комплексы учета электроэнергии, установленные на границе балансового раздела распределительных сетей Исполнителя и Потребителя (согласно Приложению №2 к Договору). Настоящий Порядок устанавливает механизм определения достоверной работы комплексов учета электроэнергии, фиксирующих отпуск электроэнергии в сети потребителей юридических лиц Заказчика, в сети смежных территориальных сетевых организаций, а также достоверность поступления электроэнергии по точкам поставки в распределительные сети Исполнителя.

1. Организация технической проверки средств учета

- 1.1. Техническая проверка средств учета электрической энергии осуществляется в соответствии с ежемесячным «Планом работ по технической проверке расчетных комплексов учета электроэнергии по Потребителям». Порядок разработки и согласования планов определен в п.2 настоящего регламента.
- 1.2. Исполнитель согласует с Заказчиком дату и предварительное время технической проверки средств учета электроэнергии (с Потребителями указанную информацию согласовывает Заказчик). С учетом того, что в обязанности Потребителя входит обеспечение доступа и всех необходимых условий для осуществления технической проверки средств учета электроэнергии (допуск, подачу нагрузки, обеспечение условий правил техники безопасности и т.д.).
- 1.3. Техническая проверка средств учета электрической энергии производится ответственными специалистами Исполнителя в присутствии уполномоченных представителей Потребителя и Заказчика. По окончании проверки средства учета подлежат опломбированию. Перечень элементов комплекса учета электроэнергии необходимых опломбированию указан в ПТЭЭП п.2.11.18.
- 1.4. Результатом технической проверки является признание средств учета электроэнергии исправными и допущенными к коммерческим расчетам по Договору на оказание услуги по транспорту электроэнергии (купли-продажи электроэнергии). Результаты проверки фиксируются в «Акте технической проверки средств учета электроэнергии», составленном в трех экземплярах, один экземпляр вручается представителю Потребителя, второй остается у персонала Исполнителя, третий – передается Заказчику. В случаях несоответствия средств учета требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, ПТБ и другим нормативным документам, обнаружении фактов безучетного потребления, средства учета не признаются пригодными для коммерческих расчетов и считаются таковыми до момента приведения комплекса учета к нормативным требованиям. Порядок устранения замечаний и расчета недоучтенной электроэнергии определены соответственно в п.3 настоящего Порядка и Регламентом снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии (Приложение № 9 к типовому договору оказания услуг по передаче электрической энергии).

2 Порядок составления и утверждения ежемесячного плана проверки средств учета

- 2.1. Ежемесячно в срок до 25 числа месяца предшествующего планируемому Исполнителем разрабатывается план-график работ на техническую проверку комплексов учета и передается специалистам Заказчика на рассмотрение.
- 2.2. Заказчик в течение 2 рабочих дней рассматривает план-график и может внести изменения в объеме не более 10% от общего количества точек учета. Приоритетными в плане-графике считаются приборы учета электроэнергии, которые на протяжении 6 месяцев не были проверены.
- 2.3. Ежемесячный план (согласно п.1.1.) утверждается уполномоченным представителем Исполнителя и согласовывается уполномоченным представителем Заказчика либо их официальными заместителями.
- 2.4. Заказчик из согласованного плана-графика определяет список объектов, где необходимо присутствие специалистов Заказчика
- 2.5. В случае неявки уполномоченного представителя Заказчика в согласованные сторонами сроки для участия в технической проверке комплекса(ов) учета электроэнергии, специалисты Исполнителя проводят техническую проверку в присутствии ответственного представителя потребителя.
- 2.6. Устранение разногласий и корректировка планов разрешается на уровне начальников отделов Исполнителя и Заказчика, ответственных за осуществление проверок средств учета электрической энергии, при этом приоритетным остается план Исполнителя.
- 2.7. При возникновении ситуации, требующей внеплановой проверки средств учета электроэнергии сторона-инициатор, через ответственных представителей Заказчика, обязана до 15 часов предшествующего проверке дня поставить в известность остальные стороны (Потребитель, Исполнитель). Дальнейший порядок действий должен соответствовать п.1 настоящего регламента.

3 Порядок устранения замечаний

- 3.1 Несоответствие комплекса учета электроэнергии требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, ПТБ и другим нормативным документам фиксируется в Акте технической проверки с указанием пунктов правил, которым не соответствуют выявленные нарушения. С целью приведения технических параметров к нормативным требованиям, специалистами Исполнителя в акте технической проверки определяется срок их устранения. Срок устанавливается исходя из расчета – не более пять рабочих дней на одну точку учета, если работы не связаны с заменой измерительных трансформаторов. Представителями Исполнителя, производящими техническую проверку комплекса учета срок устранения замечаний может быть определен более пяти дней исходя из индивидуальных особенностей электроустановки в соответствии с п.3. настоящего Порядка и Регламентом снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии (Приложение № 9 к типовому договору оказания услуг по передаче электрической энергии).
- 3.2 При готовности Потребителя к устранению замечаний, указанных в акте технической проверки, Заказчик обязан указать потребителю на необходимость оформить письменный запрос Исполнителю для получения разрешения на снятие пломб (иных приспособлений, исключающих несанкционированный доступ к цепям учета электроэнергии) с элементов комплекса учета электроэнергии.
- 3.3 Специалисты Исполнителя обязаны присутствовать при устранении Потребителем замечаний, указанных в акте технической проверки. Исполнитель обязан проверить наличие соответствующего аттестата у персонала Потребителя, в случае отсутствия квалифицированного аттестованного персонала для данного вида деятельности, указать Потребителю на возможность привлечь третьих лиц для проведения необходимых работ.
- 3.4 В случаях, связанных с заменой расчетных средств учета электрической энергии, составляется Акт замены установленной формы в трех экземплярах. В Акте замены указываются данные снятого и установленного комплекса учета:
 - тип счетчика;

- тип ТТ,ТН
 - номер счетчика;
 - номер ТТ,ТН
 - год выпуска и год гос.поверки;
 - последние/начальные показания счетчика электроэнергии;
 - коэффициент трансформации до и после замены;
 - дата замены;
 - данные об ответственных представителях Потребителя, Исполнителя и Заказчика (ФИО, и т.д.);
 - тип и номер примененных средств для опломбирования комплексов учета электроэнергии.
- 3.5 При получении официальной информации от Потребителя об устранении, предписанных актом технической проверки, замечаний и о необходимости производства работ по повторной проверке комплекса(ов) учета электроэнергии, повторная проверка комплекса учета электроэнергии осуществляется согласно позиций п.1. настоящего Порядка и производится только после поступления денежных средств на расчетный счет/ в кассу Исполнителя, в счет оплаты понесенных затрат по утвержденной калькуляции.
- 3.6 В случае нарушения срока устранения замечаний, определенного актом технической проверки, учет признается непригодным к коммерческим расчетам и определение объема оказанных услуг по точке поставки производится в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.

4 Порядок расчета недоучтенной электроэнергии

- 4.1 В случае выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета зафиксированных Актом технической проверки, определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета. В случае отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется, если договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) не установлено иное, на основании Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.
- 4.2 Объем электроэнергии, корректируется на величину недоучтенной электроэнергии. Объем недоучтенной электроэнергии рассчитывается и согласовывается с потребителем.
- 4.3 Расчет недоучтенной электроэнергии производится до момента восстановления схемы учета и признания комплекса учета электроэнергии пригодным к коммерческим расчетам.
- 4.4 Расчет объема недоучтенной электроэнергии производится на отдельном бланке установленной формы.
- 4.5 В случае отказа Потребителя от подписи Акта технической проверки или расчетного объема недоучтенной электроэнергии Исполнитель вправе обратиться в Арбитражный суд.
- 4.6 При отказе Потребителя от получения Акта технической проверки или расчета объема недоучтенной электроэнергии, указанные документы должны быть направлены Исполнителем Потребителю заказным письмом с уведомлением о вручении.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 к ПРИЛОЖЕНИЮ №8 к
Договору № _____ оказания услуг по
передаче электроэнергии

**РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ, ТСО и ЗАКАЗЧИКА
ПРИ ФОРМИРОВАНИИ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ – ФИЗИЧЕСКИМ ЛИЦАМ (ГРАЖДНАМ)**

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА ОСМОТРА ПРИБОРОВ УЧЕТА

АКТ ОСМОТРА ПРИБОРОВ УЧЕТА

« » 200 г.

Мною, инспектором (контролером) Исполнителя _____,
действующем на основании «Положения о предприятии», в присутствии представителя

_____ произведен
осмотр приборов (расчетного) учета эл/энергии.

Причина осмотра _____

Результат осмотра:

№	Место установки ПУ	Тип счетчика	Класс точности	№ счетчика	Показания	Тр. тока	Год поверки	Год выпуска	Пломба №

Ответственный за электрохозяйство: _____
(должность, ФИО)

Заключение: _____

Предписание: _____

Предписания, указанные в акте выполнить в указанные сроки и письменно сообщить в Исполнителю и Заказчику. Несообщение рассматривается как не выполнение предписаний. На основании ст. 539 п. 2 ГК РФ электроустановки будут отключены частично либо полностью, а также согласно КоАП ст. 9.11 наложен административный штраф. Ответственность за последствия, связанные с отключением, возлагаются на руководство предприятия.

Представитель Исполнителя: _____

Представитель потребителя: _____

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА ОБХОДНОГО ЛИСТА.

ОБХОДНОЙ ЛИСТ

№	№ лицевого счета	Наименование организации	Адрес объекта	№ участка	т/т	№ счетчика	Дата	Показания

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА.

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Договор: _____

Месяц: _____

Потребитель: _____ тел. _____

Объект	№ счетчика	Мощн.	Показ. начальные	Показ. конечные	Разница	Коэф. тр.	Потери %	Потери, кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Итого кВтч
					ИТОГО						

Представитель Исполнителя: _____

М.П.

Представитель потребителя: _____

М.П.

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА ВЕДОМОСТИ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА.

**ВЕДОМОСТЬ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ
ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА _____ 200__ Г.**

№	Наименование	Поставщик	Номер ПУ	по мощности	на начало	конца	разница	Коэф.	Потери %	Потери кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Расход с потерями	Группа	Тарифная группа	Напряжение

**ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТИ
ИСПОЛНИТЕЛЯ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД _____ МЕСЯЦ 200__ Г.

Открытое акционерное общество « _____ », именуемое в дальнейшем «Исполнитель», представленное генеральным директором _____, действующий на основании Устава, с одной стороны, и

_____ « _____ », именуемое в дальнейшем «Заказчик», представленное генеральным директором _____, действующим на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал Заказчику в соответствии с Договором № _____ оказания услуг по передаче электрической энергии от «__» _____ 200 г. в _____ (месяц) в полном объеме услуги по передаче электрической энергии в количестве _____ на общую сумму _____ руб., в том числе НДС на сумму _____ руб.

2. Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет / Заказчик указывает на наличие претензий к качеству и (или) объему оказанных Исполнителем услуг в приложении № 2 к настоящему акту на сумму _____ руб.

Приложение:

1. Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за период _____ (месяц).
2. Претензии к оказанным услугам по передаче электрической энергии (при наличии таковых у Заказчика)

Исполнитель:

Заказчик:

-

**РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ
ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,
ВОЗНИКАЮЩИХ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ**

1. Настоящий регламент определяет порядок расчета стоимости потерь электроэнергии (далее по тексту Регламента – потери электроэнергии), возникающих в сетях Исполнителя.
2. Расчет объемов потерь электроэнергии осуществляется Исполнителем в течение X дней с момента окончания расчетного периода на основании данных об объемах переданной электроэнергии, определенных в соответствии с Регламентом № 8 к Договору и данных об объемах потерь в сетях Исполнителя, учтенных в ценах на оптовом рынке электрической энергии (мощности).
3. Расчет стоимости потерь электроэнергии производится Заказчиком в течение X дней с момента окончания расчетного периода на основании документов Заказчика, подтверждающих цену и объем покупки электроэнергии за расчетный период. Исполнитель имеет право осуществлять проверку расчета цены, произведенного Заказчиком.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4. Если объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях Исполнителя указан по соответствующему субъекту Российской Федерации в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), утверждённом ФСТ на 2008 год, отдельной строкой, стоимость потерь электроэнергии рассчитывается в соответствии с формулой:

$$S = \min\{\alpha \times \Delta \mathcal{E}_{исп}^{бал}, \Delta \mathcal{E}_{исп}\} \times T_{ном}^{рег} + [\Delta \mathcal{E}_{исп} - \min\{\alpha \times \Delta \mathcal{E}_{исп}^{бал}, \Delta \mathcal{E}_{исп}\}] \times T_{ном}^{своб} - \Delta \mathcal{E}_{нагр} \times T_{э/э}$$

Если объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях Исполнителя НЕ указан по соответствующему субъекту Российской Федерации в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), утверждённом ФСТ на 2008 год, отдельной строкой, стоимость потерь электроэнергии рассчитывается в соответствии с формулой:

$$S = \beta \times \Delta \mathcal{E}_{исп} \times T_{ном}^{рег} + (1 - \beta) \times \Delta \mathcal{E}_{исп} \times T_{ном}^{своб} - \Delta \mathcal{E}_{нагр} \times T_{э/э}$$

здесь введены следующие обозначения:

α - устанавливаемая Правительством Российской Федерации доля, в соответствии с которой определяется предельный максимальный объем продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке;

β - коэффициента распределения электрической энергии, поставляемой Заказчиком на розничном рынке по регулируемым ценам, определяемый Заказчиком в соответствии с Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на

розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 21.08.2007 № 166-э/1;

$\Delta \mathcal{E}_{исп}$ - объем фактических потерь в электрических сетях Исполнителя, определяемый в соответствии с пунктом 5,

$\Delta \mathcal{E}_{исп}^{бал}$ - объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях Исполнителя, указанный по соответствующему субъекту Российской Федерации в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденном ФСТ РФ на 2007 год,

** Если объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях сетевой организации был впервые включен по соответствующему субъекту Российской Федерации в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденный ФСТ РФ на 2008 год, $\Delta \mathcal{E}_{исп}^{бал}$ определяется в соответствии с Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 21.08.2007 № 166-э/1;*

$T_{пот}^{рег}$ - регулируемая цена потерь электроэнергии, определяемая в соответствии с пунктом 6,

$T_{пот}^{своб}$ - нерегулируемая цена потерь электроэнергии, определяемая Заказчиком в рамках предельного уровня в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 530. Предельный уровень нерегулируемой цены определяется в соответствии с пунктом 7,

$\Delta \mathcal{E}_{нагр}$ - объем расчетных нагрузочных потерь в электрических сетях Исполнителя в энергорайоне Заказчика, оплаченных участниками ОРЭЭ и определяемый в соответствии с пунктом 5,

$T_{э/э}$ - действующая в отношении Заказчика индикативная цена на электрическую энергию, утвержденная ФСТ РФ на 2008 год для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности в целях формирования регулируемых договоров.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА ОБЪЕМА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5. Объемы потерь определяются следующим образом.

Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Исполнителя ($\Delta \mathcal{E}_{исп}$), определяется как разница между объемом электроэнергии, поставленной в электрическую сеть

Исполнителя из смежных сетей или от производителей электроэнергии, и суммой объемов электроэнергии, переданных Потребителям, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети Исполнителя, в смежные сетевые организации, рассчитывается по формуле:

$$\Delta \mathcal{E}_{исп} = \mathcal{E}_{постисп} - \mathcal{E}_{оттисп}$$

где:

$\mathcal{E}_{постисп}$ - количество электрической энергии, поступившее в сети Исполнителя;

$\mathcal{E}_{оттисп}$ - количество электрической энергии, отпущенное из сетей Исполнителя.

Количество электрической энергии, принятое в сеть, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене) и включает в себя:

- количество электрической энергии, принятое в сеть с ОРЭЭ в пределах или на границах балансовой принадлежности Исполнителя;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя от производителей электроэнергии;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя от потребителей, имеющих блок-станции;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя из сети смежной сетевой организации;
- Количество электрической энергии, отпущенное из сети Исполнителя, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене), и включает в себя;
- количество электрической энергии, отпущенное в сеть смежной сетевой организации на границе балансовой принадлежности Исполнителя и смежной сетевой организации.
- количество электрической энергии, израсходованное Исполнителем на хозяйственные нужды.
- количество электрической энергии, потребленной электростанциями генерирующих компаний, работающими в режиме потребления электрической энергии.
- количество электроэнергии, потребленной Потребителями, присоединенными к сетям Исполнителя, в том числе количество электрической энергии, рассчитанное по актам о безучетном потреблении.

Объём расчётных нагрузочных потерь в электрических сетях Исполнителя, оплаченных участниками оптового рынка, определяется НП «АТС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и сообщается Заказчику по форме и в сроки, установленные указанными выше документами.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА РЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЫ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6 Регулируемая цена потерь определяется следующим образом:

- 6.1. Если орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Заказчика установил тариф продажи электроэнергии для компенсации потерь в сетях, то в качестве регулируемой цены потерь используется этот тариф, который на момент заключения настоящего Договора

составляет _____ (решение _____ РЭК № _____ от _____).

6.2. Если орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не установил для Заказчика тариф продажи электроэнергии для компенсации потерь в сетях (или установил его только на нормативный объем потерь), то регулируемая цена потерь электрической энергии (электроэнергии в объеме сверх норматива, но не более объема, подлежащего оплате по регулируемым ценам) определяется как сумма средневзвешенного тарифа покупки электрической энергии (мощности), приобретаемой Заказчиком на оптовом и розничном рынках, величины сбытовой надбавки Заказчика, расходов на услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России и организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности).

* Если обеспечение необходимой валовой выручки сбытовых компаний (компенсация перекрестного субсидирования сбытовым компаниям) осуществляется, в том числе, за счет стоимости потерь электроэнергии, то в этом случае, тариф (цена) покупки потерь в объеме норматива должен складываться из суммы следующих составляющих - сумма средневзвешенной стоимости электроэнергии на оптовом и розничном рынках, величины сбытовой надбавки Заказчика, расходов на услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России и организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности) и величины перекрестного субсидирования, учтенной в тарифе на передачу.

** В случае, если РЭК не установил Заказчику сбытовую надбавку, то возможно установление ее размера сторонами самостоятельно.

6.3. Средневзвешенный тариф покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) на оптовом рынке и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке ($C_{срвзв}^{пок}$) равен опубликованной уполномоченным органом субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (в соответствии с постановлением Правительства РФ № 109 от 26 февраля 2004 года) величине средневзвешенной стоимости приобретения единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках.

В случае неопубликования стоимости приобретения единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках указанный средневзвешенный тариф покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) определяется по формуле:

$$C_{срвзв}^{пок} = \frac{\left(\frac{C_э^{OPЭ} \times \mathcal{E}_{год}^{OPЭ} + C_м^{OPЭ} \times M_{год}^{OPЭ}}{\mathcal{E}_{год}^{OPЭ}} \right) \times \mathcal{E}_{месяц}^{OPЭ} + \sum_i (C_i^{PPЭ} \times \mathcal{E}_i^{PPЭ})}{\mathcal{E}_{месяц}^{OPЭ} + \sum_i \mathcal{E}_i^{PPЭ}}, \text{ где:}$$

- $C_э^{OPЭ}$ - действующая в отношении Заказчика индикативная цена на электрическую энергию, утвержденная ФСТ РФ на 2007 год для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности в целях формирования регулируемых договоров;
- $\mathcal{E}_{год}^{OPЭ}$ - суммарный годовой сальдо-переток электрической энергии с оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный ФСТ РФ в отношении Заказчика в сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии на 2007 год;
- $\mathcal{E}_{месяц}^{OPЭ}$ - сальдо-переток электрической энергии в расчетном периоде с оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный ФСТ РФ в отношении Заказчика в

сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии на 2007 год;

- $C_m^{OPЭ}$ - действующая в отношении Заказчика индикативная цена на мощность, утвержденная ФСТ РФ на 2007 год для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности в целях формирования регулируемых договоров;
- $M_{год}^{OPЭ}$ - суммарный годовой оплачиваемый сальдо-переток мощности с оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный ФСТ РФ в отношении Заказчика в сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии на 2007 год;
- $C_i^{PPЭ}$ - регулируемая цена (тариф) покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) у *i*-го поставщика розничного рынка в расчетном периоде;
- $Э_i^{PPЭ}$ - объем покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) у *i*-го поставщика розничного рынка по регулируемой цене (тарифу) в расчетном периоде.

Информация о цене и объеме покупки электроэнергии подтверждается счетами-фактурами, оплаченными Заказчиком за покупную электроэнергию в расчетном периоде.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА ПРЕДЕЛЬНОГО УРОВНЯ НЕРЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЫ ПОТЕРЬ

7. Предельный уровень нерегулируемой цены потерь определяется по окончании каждого расчетного периода (месяца) следующим образом:

7.1. Предельный уровень нерегулируемой цены потерь определяется как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена, по которой Заказчик приобретал электрическую энергию (мощности) на оптовом рынке.
- плата за подлежащие государственному регулированию услуги, включающие
 - сбытовую надбавку Заказчика, включённую в регулируемую цену потерь.
 - расходы на услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России и организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности).

7.2. В качестве средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены, по которой Заказчик приобретал электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке за расчетный период, используется средневзвешенная нерегулируемая цена электроэнергии на оптовом рынке для покупателей с интегральным учётом, осуществляющих расчёты на розничном рынке по одноставочному тарифу, определяемая НП «АТС» в соответствии с Правилами функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 529, и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, и публикуемая на официальном Интернет сайте.

7.3. Плата за подлежащие государственному регулированию услуги, включённая в регулируемую цену потерь ($T^{сбыт}$), определяется в соответствии с формулой:

$$T^{сбыт} = \max\{T_{пот}^{рег} - C_{срезв}^{пок}, 0\},$$

где:

$T_{пот}^{рег}$ - регулируемая цена потерь электроэнергии, определяемая в соответствии с пунктом 6,

$\Pi_{срезв}^{пок}$ - средневзвешенный тариф покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) на оптовом рынке и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, определяемый в соответствии с пунктом 6.3.

**ГРАФИК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОВЕРОК СОСТОЯНИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЗАКАЗЧИКА. ФОРМА ЗАЯВКИ ЗАКАЗЧИКА О ПРОВЕДЕНИИ
ВНЕПЛАНОВЫХ ПРОВЕРОК**

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

**ФОРМА АКТА УЧЕТА ПОЧАСОВЫХ ФАКТИЧЕСКИХ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМИ С ДОН**

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики

РЕГЛАМЕНТ
взаимодействия специалистов Заказчика и Исполнителя
при организации системы расчетного учета электроэнергии
на границе балансового раздела распределительных сетей
Исполнителя и исполнителя коммунальных услуг
(на вводах в многоквартирные жилые дома, коттеджные поселки и т.п.)

С целью определения объема переданной электроэнергии Исполнителем до границы балансового раздела собственных распределительных электрических сетей с исполнителем коммунальных услуг (многоэтажные жилые дома, коттеджные поселки и т.п.) применяются расчетные комплексы учета электроэнергии, установленные на данной границе. Настоящий Регламент определяет порядок взаимодействия и ответственности Сторон при проведении мероприятий по организации системы расчетного учета электроэнергии, по проведению инструментальных проверок расчетного учета электроэнергии и определению объема переданной электроэнергии по сетям Исполнителя до указанных точек поставки.

1. Общие положения.

В случае, если по точке присоединения к распределительной сети Исполнителя электрообъектов исполнителя коммунальных услуг (далее ИКУ) расчеты производятся по точкам учета, установленным у бытовых потребителей, Заказчик и Исполнитель обязаны в течение 6 месяцев урегулировать вопрос перехода на расчеты за оказанную услугу по передаче электроэнергии по точке её поставки ИКУ по границе балансового раздела распределительных сетей. До момента урегулирования вышеуказанного вопроса объем электроэнергии, определяемый как разница между объемом электроэнергии, определенным на основании показаний прибора учета Исполнителя, установленного на вводе в дом, и суммарным объемом электроэнергии, отпущенной бытовым потребителям, определенным на основании показаний их индивидуальных счетчиков, оплачивается Исполнителем и Заказчиком в равных долях.

Механизм взаимодействия специалистов Исполнителя и Заказчика при производстве работ по организации системы расчетного учета электроэнергии на границе балансового раздела сетей ИКУ и Исполнителя определен в Разделе 2 Настоящего Регламента.

Механизм разработки и согласования Планов инструментальной проверки приборов учета электроэнергии, Маршрутов съема расчетных и контрольных показаний приборов учета электроэнергии определен в Разделе 3 настоящего Регламента

2. Организация системы расчетного учета электроэнергии на границе балансового раздела сетей ИКУ и Исполнителя.

Исполнитель обязан направить на имя ИКУ Уведомление о том, что ИКУ в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов обязан в течение 30 календарных дней урегулировать взаимоотношения с Исполнителем по вопросу организации системы учета электроэнергии на границе балансового раздела распределительных сетей Исполнителя и ИКУ, и провести процедуру соответствующего заключения (переоформления) договора электроснабжения (купли-продажи электроэнергии) с Заказчиком. Копия указанного Уведомления в течение 2 рабочих дней с даты его исходящей регистрации у Исполнителя передается Заказчику.

Если в установленный Уведомлением срок ИКУ не обращается к Исполнителю и/или Заказчику о необходимости урегулировать взаимоотношения Сторон по вопросу организации коммерческого учета электроэнергии и разграничения зон эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности для приведения договора энергоснабжения в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов, Стороны действуют следующим образом:

В случае если на распределительном оборудовании Исполнителя установлен контрольный учет электроэнергии:

Исполнитель обязан в течение 5 рабочих дней в расчете на одну точку поставки (но не более 1 календарного месяца по всем точкам поставки) подготовить, официально заверить со своей стороны и передать Заказчику в 3-х экземплярах (по одному экземпляру для всех сторон - Заказчику, Исполнителю и ИКУ) следующие документы:

- Акт разграничения балансовой принадлежности;
- Акт установки и инструментальной проверки специалистами Исполнителя приборов учета электроэнергии;
- Расчет корректировочного коэффициента технических потерь электроэнергии от точки поставки до точки измерения, если данные точки физически не совпадают;
- Уведомление о необходимости согласовать время организации инструментальной проверки указанных приборов учета электроэнергии на месте их установки в присутствии ИКУ и Заказчика с приложением собственного маршрута-графика.

Заказчик, после официального получения документов в соответствии с п.2.2.1.1. Регламента, обязан в течение 30 календарных дней согласовать их с ИКУ и в течение 3 рабочих дней с момента получения официального согласования направить в адрес Исполнителя его экземпляр.

В случае если ИКУ официально не согласовывает предоставленные документы, Стороны принимают указанные точки учета электроэнергии к расчетам за оказанную услугу по передаче электроэнергии с даты окончания срока согласования ИКУ в соответствии с п.2.2.1.2. При этом Заказчик имеет право согласовать проведение совместной инструментальной проверки на указанных точках поставки с оформлением двухстороннего Акта инструментальной проверки.

В случае если ИКУ согласовал принимать к расчету точки учета электроэнергии на стороне Исполнителя, Заказчик уведомляет об этом решении Исполнителя, и Стороны организывают совместную инструментальную проверку по маршруту, разработанному и согласованному в соответствии с Разделом 3 настоящего Регламента.

В случае если на распределительном оборудовании Исполнителя отсутствует контрольный учет электроэнергии.

Исполнитель обязан в течение 5 рабочих дней в расчете на одну точку поставки (но не более 1 календарного месяца по всем точкам поставки) подготовить, официально заверить со своей стороны и передать Заказчику в 3-х экземплярах (по одному экземпляру для всех сторон - Заказчику, Исполнителю и ИКУ) следующие документы:

- Акт разграничения балансовой принадлежности;
- Технические условия для организации расчетного учета электроэнергии (в соответствии с требованиями ПРРЭЭ и действующей нормативно-технической документацией) и сроком по его организации – не более 30 календарных дней после официального согласования данных ТУ.

Заказчик, после официального получения документов в соответствии с п.2.2.2.1. Регламента, обязан в течение 30 календарных дней согласовать их с ИКУ и направить в адрес Исполнителя его экземпляр.

В случае если ИКУ не выполняет в установленные в соответствии с техническими условиями по п.2.2.2.2.. сроки работы по организации расчетного учета электроэнергии, выданными Исполнителем или официально отказывается их выполнять, Исполнитель обязан в течение 15 рабочих дней на одну точку поставки (но не более 3 календарных месяцев по всем точкам поставки для соответствующего ИКУ) организовать расчетный учет

электроэнергии на своей стороне (на собственном распределительном оборудовании). Подготовить и направить Заказчику пакет документов в соответствии с п.2.2.1.1. настоящего Регламента.

Заказчик, после официального получения документов в соответствии с п.2.2.2.3. Регламента, обязан в течение 10 рабочих дней согласовать их с ИКУ и в течение 3 рабочих дней с момента получения официального согласования направить в адрес Исполнителя его экземпляр.

В случае если ИКУ официально не согласовывает предоставленные документы, Стороны принимают указанные точки учета электроэнергии к расчетам за оказанную услугу по передаче электроэнергии с даты окончания срока согласования ИКУ в соответствии с п.2.2.1.2. При этом Заказчик имеет право согласовать проведение совместной инструментальной проверки на указанных точках поставки с оформлением двухстороннего Акта инструментальной проверки.

В случае если ИКУ согласовал принимать к расчету точки учета электроэнергии на стороне Исполнителя, Заказчик уведомляет об этом решении Исполнителя, и Стороны организывают совместную инструментальную проверку по маршруту, разработанному и согласованному в соответствии с Разделом 3 настоящего Регламента.

В случае если ИКУ, в соответствии с п.2.1. Регламента официально обращается к Исполнителю с просьбой урегулировать вопрос организации поставки электроэнергии до границы балансового раздела распределительных сетей, Стороны действуют в соответствии с НПА РФ, регламентирующими порядок заключения/переоформления договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

3. Порядок составления и утверждения планов инструментальной проверки средств учета и маршрутов съема показаний с расчетных приборов учета электроэнергии.

Ежемесячно в срок до 25 числа месяца предшествующего планируемому Исполнителем разрабатывается план-график работ на инструментальную проверку комплексов учета электроэнергии у юридических лиц, составной частью которого являются приборы учета, установленные на вводах в многоквартирные жилые дома и передается специалистам Заказчика на рассмотрение. Механизм взаимодействия специалистов Исполнителя и Заказчика при корректировке и согласовании настоящего плана-графика определен в соответствии с Приложением № 8 к настоящему Договору.

Составление Маршрута съема показаний с комплексов учета электроэнергии, установленных на объектах Исполнителя.

3.2.1. Съём отчетных показаний с расчетных приборов учета электроэнергии, установленных на объектах Исполнителя производится по согласованному Сторонами Маршруту съема показаний (далее – Маршрут).

3.2.2. Данный Маршрут составляется из расчета того что, съём показаний на объектах Исполнителя должен производиться в течение двух последних дней отчетного месяца.

3.2.3. В срок до 1 декабря предшествующего планируемому году Исполнитель разрабатывает Маршрут съема показаний с расчетных присоединений на собственных объектах с подробным планированием количества задействованного персонала, маршрута их движения по объектам и ориентировочным временем прибытия на каждый объект. Данный план Маршрута Исполнитель направляет ответственным специалистам Заказчика для планирования собственных работ.

Составление Маршрута съема показаний с комплексов учета электроэнергии, установленных на объектах ИКУ.

3.3.1. Съём отчетных показаний с расчетных приборов учета электроэнергии, установленных на объектах Потребителя производится по согласованному Сторонами Маршруту съема показаний (далее – Маршрут).

- 3.3.2. Данный Маршрут составляется из расчета того что, съем показаний на объектах ИКУ должен производиться в течение двух последних дней отчетного месяца.
- 3.3.3. В срок до 1 декабря предшествующего планируемому году Заказчик разрабатывает и согласовывает с ИКУ Маршрут съема показаний с расчетных приборов учета электроэнергии, установленных на объектах ИКУ с подробным планированием количества задействованного персонала ИКУ, маршрута их движения по объектам и ориентировочным временем прибытия на каждый объект с учетом требований по п.3.3.2. Данный план Маршрута Заказчик направляет ответственным специалистам Исполнителя для согласования. Исполнитель в течение 3 рабочих дней может внести изменения (предложения) в проект Маршрута и направить Заказчику для согласования изменений с ИКУ.
- План и маршрут (согласно п.3.1., 3.2. и 3.3.) утверждается уполномоченным представителем Исполнителя и согласовывается уполномоченным представителем Заказчика либо их официальными заместителями.
- Уведомление и организация присутствия специалистов ИКУ на объектах Исполнителя является обязанностью Заказчика.
- Уведомление и организация допуска на объектах ИКУ является обязанностью Заказчика.
- Ежемесячно в срок до 27 числа месяца предшествующего планируемому, Заказчик из согласованного плана-графика и/или маршрута съема показаний (согласно п.3.1., 3.2. и 3.3.) определяет список объектов, где необходимо присутствие собственных представителей и официально уведомляет об этом Исполнителя.
- В случае неявки уполномоченного представителя Заказчика в согласованные сторонами сроки, специалисты Исполнителя проводят инструментальную проверку/съем показаний с расчетных приборов учета в присутствии ответственного представителя потребителя.
- Устранение разногласий и корректировка планов/маршрутов разрешается на уровне начальников отделов Исполнителя и Заказчика, ответственных за осуществление инструментальной проверки средств учета электрической энергии и съема показаний с расчетных приборов учета электроэнергии, при этом приоритетным остается план Исполнителя.
- При возникновении ситуации, требующей внеплановой проверки средств учета электроэнергии сторона-инициатор, через ответственных представителей Заказчика, обязана до 15 часов предшествующего проверке дня поставить в известность остальные стороны (Потребитель, Исполнитель). Дальнейший порядок действий должен соответствовать п.3 настоящего регламента.

**ВЕЛИЧИНЫ ДОГОВОРНОЙ (ЗАЯВЛЕННОЙ) МОЩНОСТИ И ДОГОВОРНОЙ
(ПРЕДЕЛЬНОЙ МАКСИМАЛЬНОЙ) МОЩНОСТИ**

1. Величина договорной (заявленной) мощности, используемая в целях определения обязательств Заказчика по оплате услуг на передачу электрической энергии исходя из ставки на содержание электрических сетей:

Уровень напряжения	Величина договорной (заявленной) мощности, МВт
ВН	
СН I	
СН II	
НН	

2. Величина договорной (предельной максимальной) мощности, используемая для контроля соблюдения в соответствии с Приложением 14.1., - заявляется по каждой точке поставки Заказчиком Исполнителю в отношении Потребителей, точки поставки электроэнергии которым оснащены интервальными приборами учета или по которым согласован расчетный способ почасового учета в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Договору.

РЕГЛАМЕНТ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОИЗВОДСТВА МЕРОПРИЯТИЙ ПО КОНТРОЛЮ ЗАЯВЛЕННЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ОБЪЕМОВ ПОСТАВКИ И РЕЖИМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Настоящий регламент определяет порядок организации и производства мероприятий по контролю заявленных и фактических объемов поставки и режимов потребления электроэнергии для обеспечения надежного электроснабжения Потребителей и выполнения условий настоящего договора, в части исполнения обязательств Исполнителя обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Потребителям электрической энергии и/или прочим субъектам рынков электрической энергии (в соответствии с Приложениями № 1 и 2 настоящего Договора) в пределах договорной (предельной максимальной) мощности, согласованной Сторонами по каждой точке поставки в п. 2 Приложения №14 настоящего Договора.
- 1.2. Исполнитель, в рамках настоящего Договора, осуществляет контроль соответствия:
 - 1.2.1. фактически отпущенной из распределительной сети Исполнителя по соответствующей точке поставки электрической мощности Потребителю Заказчика величине мощности, заявленной в настоящем Договоре (и в договоре энергоснабжения);
 - 1.2.2. фактического соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребителями Заказчика по каждой точке поставки предельному уровню соотношения, установленному нормативно-правовыми актами РФ (НПА РФ) для соответствующих категорий Потребителей (энергопринимающих устройств).
- 1.3. Порядок производства работ по контролю Исполнителем соответствия фактически использованной мощности Потребителями Заказчика величине договорной (предельной максимальной) мощности определен в п. 2 настоящего Регламента
- 1.4. Порядок производства работ по контролю Исполнителем за соответствием режима потребления электрической энергии контрагентами Заказчика по реактивной составляющей электрической мощности определен в п. 3 настоящего Регламента

2. Порядок производства работ по контролю за соответствием фактически отпущенной из распределительной сети Заказчика электрической мощности по каждой точке поставки величине электрической мощности, заявленной в настоящем Договоре (и договоре энергоснабжения).

- 2.1. Контроль соответствия мощности, фактически переданной по электрическим распределительным сетям Исполнителя, величине договорной (предельной максимальной) мощности, заявленной в п. 2 Приложения № 14 к настоящему договору, производится специалистами Исполнителя или третьим лицом по

поручению Исполнителя ежемесячно по каждой точке поставки, согласованной Сторонами в п.2 Приложения №14 к настоящему Договору.

- 2.2. Соответствие объема фактически переданной электрической мощности объему заявленной по настоящему договору и согласованной в п. 2 Приложения № 14 к настоящему Договору производится Исполнителем путем сопоставления указанных объемов по каждой точке поставки по итогам расчетного периода.
- 2.3. Величина фактически переданной мощности по точке поставки определяется по данным интервального прибора учета электрической энергии, используемого для проведения расчетов за оказанную услугу по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя до соответствующей точки поставки и согласованной Сторонами в Приложении № 2 настоящего Договора.
- 2.4. В случае отсутствия в точке поставки расчетных интервальных приборов учета для определения фактически переданной мощности используются почасовые объемы потребления электрической энергии, полученные на основании интегральных показаний приборов учета (или прочих расчетных способов, согласованных Сторонами при отсутствии приборов учета электроэнергии), и характерного для соответствующей категории потребителей (энергопринимающих устройств) типового профиля нагрузки с почасовой разбивкой, согласованного Сторонами в Приложении №3 к настоящему Договору и договору энергоснабжения.
- 2.5. По итогам каждого расчетного периода Исполнитель по каждой точке поставки, указанной в п. 2 Приложения № 14, определяет фактически использованную мощность, как максимальное значение из величин фактически использованной мощности в каждый час расчетного периода (объема электрической энергии, фактически переданного на энергопринимающие устройства Потребителя в соответствующий час), определенных по данным интервального прибора учета электрической энергии (расчетного способа), согласованного Сторонами в Приложении № 2 и/или Приложении № 3 к настоящему Договору.
- 2.6. В результате данного контроля, Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, по точкам поставки, в которых было зафиксировано превышение фактически использованной мощности на 10 и более процентов над договорной (предельной максимальной), формирует и направляет Заказчику ведомость контроля заявленных и фактических объемов потребления мощности по Потребителям Заказчика по форме, согласованной Сторонами в Приложения № 1 к настоящему Регламенту (*форма не регламентируется*).
- 2.7. Исполнитель и Заказчик при определении стоимости услуг по настоящему Договору используют величину превышения фактически использованной мощности над договорной (предельной максимальной) мощностью по точкам поставки, указанным в п. 2.6. настоящего Регламента, определяемую по формуле:

$$V_{j,k}^{\text{превышение}} = \sum_{k=1}^K \max_{t \in T} (V_{j,k,t}^{\text{м,факт}} - V_{j,k}^{\text{д(нм)м}}), \text{ где}$$

- $V_{j,k,t}^{\text{м,факт}}$ - величина фактически использованной мощности в точке поставки k на уровне напряжения j в час t расчетного периода (объема электрической энергии, фактически переданного на энергопринимающие устройства Потребителя в соответствующий час), определенных по данным интервального прибора учета электрической энергии (расчетного способа) согласованного Сторонами в Приложении № 2 и/или Приложении № 3 к настоящему Договору;

- $V_{j,k}^{\partial(\varepsilon),m}$ - величина договорной (заявленной) мощности энергопринимающих устройств в точке поставки к Потребителя, подключенного на j -ом уровне напряжения, предусмотренная в Приложении №14;
- K - количество точек поставки электрической энергии Потребителей, для которых выполняется неравенство $V_{j,k,t}^{m,факт} > 1,1 \times V_{j,k}^{\partial(n,m),m}$ по двум и более часам t расчетного периода.

2.8. Если фактически использованная мощность в расчетном периоде превышает на 10 и более процентов максимально разрешенную мощность, установленную в технических условиях на технологическое присоединение, Заказчик, по заявлению Исполнителя, обязан обратиться к соответствующему Потребителю с требованием привести режим потребления электрической энергии в соответствие выданным Исполнителем техническим условиям или урегулировать с Исполнителем технологическое присоединение по причине увеличения мощности энергопринимающих устройств.

3. Порядок производства работ по контролю соответствия режима потребления активной мощности по реактивной составляющей требованиям НПА РФ .

- 3.1. Контроль соответствия соотношения потребления активной и реактивной мощности предельным уровням, установленным НПА РФ для соответствующих категорий Потребителей (энергопринимающих устройств) осуществляется по каждой точке поставки, для которых необходимо соблюдения указанного соотношения в соответствии с НПА РФ, определенных в Приложении № 3 к настоящему Договору.
- 3.2. Определение соответствия соотношения потребления активной и реактивной мощности производится Исполнителем путем сравнения фактического соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$), указанному в Приложении № 3 к настоящему Договору;
- 3.3. Величина соотношения потребления активной и реактивной мощности по точке поставки определяется по данным интервального прибора учета электрической энергии, используемого для проведения расчетов за оказанную услугу по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя до соответствующей точки поставки и согласованной Сторонами в Приложении № 2 настоящего Договора.
- 3.4. По факту выявленного несоблюдения Потребителем соотношения потребления активной и реактивной мощности указанным в договоре энергоснабжения (оказания услуг по передаче электроэнергии):
 - 3.4.1. Исполнитель составляет и направляет Заказчику или, при наличии полномочий от Заказчика, непосредственно Потребителю Акт о нарушении соотношения потребления активной и реактивной мощности по соответствующей точке поставки, в котором указывается на необходимость в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменного уведомления о сроке, в течение которого Потребитель обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии.
 - 3.4.2. Если в течение 10 рабочих дней с момента официального направления на имя Заказчика (или Потребителя) Акта, указанного в п. __ Потребителем (или Заказчиком) был дан ответ о невозможности регулировать реактивную

мощность, либо ответ не был официально получен Исполнителем, Стороны производят корректировку расчетов за оказанную услугу по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя в соответствии с НПА РФ, действующим на момент выявления данного нарушения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, С КОТОРЫМИ
ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКЛЮЧЕНЫ ДОГОВОРЫ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ПЕРЕДАЧИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЧЕРЕЗ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСТРОЙСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ
СЕТЕЙ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ТСО

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.