

ДОГОВОР ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

г. Ярославль

№ 8300/НУК 50-08

«10» 01 2008 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ярэнерго», именуемое в дальнейшем «Независимая управляющая компания», в лице заместителя генерального директора ОАО «МРСК Центра» - Управляющего директора Солоникова Игоря Витальевича, действующего на основании Доверенности от 03.09.2007 г., зарегистрированной в реестре нотариуса города Москвы Когатько И.Г. за № 1Д-7066, выданной управляющей организацией ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны, и

ОАО «ЭСЗ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице ген. дир. Лрудович В.Н., действующего на основании устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. В настоящем Договоре применяются следующие сокращения:

НУК – Независимая управляющая компания;

ГП – Гарантирующий поставщик;

ТСО – территориальная сетевая организация;

ЭСО – энергосбытовая организация

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

2.1. НУК, в процессе исполнения функций координатора в целях расчетов с территориальными сетевыми организациями по заключенным с ними, с гарантирующими поставщиками, иными энергосбытовыми организациями договорам оказания услуг по транспорту электрической энергии обязуется оказать Заказчику следующие услуги:

- осуществляет координацию взаимодействия между гарантирующим поставщиком (или энергосбытовой организацией) и территориальной сетевой организацией по согласованию объема электроэнергии, переданной потребителям гарантирующего поставщика (или энергосбытовой организации) за расчетный период;
- формирует сводный акт выполненных работ на основании поступивших от территориальных сетевых организаций согласованных с гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями ведомостей на передачу электрической энергии;
- формирует документы, необходимые для осуществления оплаты услуг территориальных сетевых организаций;
- проводит ежемесячные расчеты с гарантирующими поставщиками, иными энергосбытовыми организациями и территориальными сетевыми организациями за услуги по передаче электроэнергии;
- проводит необходимую договорную работу с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями), территориальными сетевыми организациями и потребителями в

процессе заключения и исполнения договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии;

- осуществляет иные функции, предусмотренные договорами на оказание услуг по передаче электроэнергии.

- осуществляет от имени и за счет территориальных сетевых организаций оплату гарантирующему поставщику (ОАО «Ярославская сбытовая компания») стоимости потерь электроэнергии в сетях территориальных сетевых организаций. Данная услуга выполняется в случае заключения Заказчиком от имени и по поручению Исполнителя договора купли – продажи электроэнергии для компенсации потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

в дальнейшем именуемые «Услуга», а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГИ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

3.1. Стоимость Услуги НУК составляет 0,15% от стоимости услуг по передаче электроэнергии, оказанных Заказчиком ОАО «Ярэнерго» по Договору от _____ № _____, плюс НДС по ставке, установленной Законодательством РФ.

3.2. Расчетным периодом для оплаты, оказываемой НУК по настоящему Договору Услуги, является один календарный месяц.

3.3. Расчет по договору производится ежемесячно путём перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет НУК в течение 3 (трех) банковских дней со дня выставления НУК счета Заказчику.

4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН И ПОРЯДОК ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА.

4.1. НУК в течение всего срока действия настоящего Договора выполняет обязанности координатора по вопросам передачи электроэнергии сетевыми компаниями на территории Ярославской области и выполняет мероприятия, указанные в пункте 2.1. Договора.

4.2. НУК, после определения фактической стоимости услуг по передаче электроэнергии, оказанных Заказчиком ОАО «Ярэнерго» по Договору от _____ № _____ в отчетном месяце, в срок не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, выставляет Заказчику Акт сдачи-приемки оказанной Услуги, счет на оплату Услуги и, счет-фактуру, оформленную в соответствии с действующим Законодательством РФ.

4.3. Заказчик оплачивает Услугу в соответствии с разделом 3 настоящего Договора.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

5.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует до окончания срока действия Договора от _____ № _____ оказания услуг по передаче электроэнергии, а в части расчетов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

5.2. Договор распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 1 января 2008 года.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. При неисполнении условий настоящего договора, виновная сторона несет ответственность в соответствии с действующим Законодательством РФ.

6.2. НУК на основании статей 168, 169 НК РФ и постановления Правительства РФ от 02.12.2000 г. № 914 несет ответственность за правильность оформления счетов-фактур, выставляемых Заказчику.

7. ФОРС-МАЖОР.

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если таковое явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, в результате событий чрезвычайного характера, которые сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами. К таким событиям чрезвычайного характера относятся: наводнения, взрывы, землетрясения, эпидемии, военные конфликты, военные перевороты, террористические акты, гражданские волнения, забастовки, повлекшие невозможность исполнения настоящего Договора. Сроки выполнения таких обязательств соразмерно отодвигаются на время действия этих обстоятельств, если они значительно влияют на выполнение в срок всего договора или той его части, которая подлежит выполнению после наступления обстоятельств форс-мажора.

7.2. Обе стороны должны немедленно известить письменно друг друга о начале и окончании обстоятельств форс-мажора, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору.

7.3. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана предоставить для их подтверждения документы компетентного органа.

8. РАССМОТРЕНИЕ СПОРОВ.

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть по настоящему договору, должны решаться путем переговоров между сторонами.

8.2. В случае не разрешения споров и разногласий путем переговоров, их рассмотрение может быть передано в Арбитражный Суд Ярославской области.

9. РАЗНОЕ.

9.1. Стороны обязаны сообщить друг другу об изменении своего юридического адреса, номеров телефонов, телефакса в двухдневный срок.

9.2. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями сторон.

9.3. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим Законодательством РФ.

9.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, причем каждый из них имеет одинаковую юридическую силу.

10. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

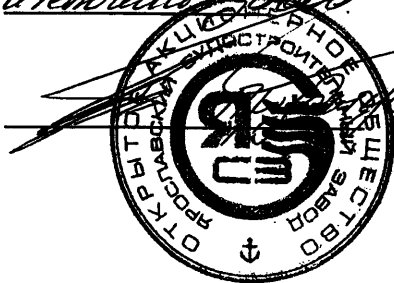
ЗАКАЗЧИК

Юридический адрес: 150006, г. Ярославль,
ул. Корабельная д. 1.
Фактический адрес: 150006, г. Ярославль,
ул. Корабельная, д. 1.
ИНН 7601001001 / КПП 760701001.
Р/сч. 40702810277030101701
Наименование банка в Северном банке
Сбербанка России
Кор.сч. 30101810500000000670
БИК банка 047888670
Тел. 27-72-48, факс 46-23-87

НЕЗАВИСИМАЯ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ

Юридический адрес: 150003, г. Ярославль,
ул. Воинова, д. 12.
Фактический адрес: 150003, г. Ярославль,
ул. Воинова, д. 12.
ИНН 7601000505 / КПП 760601001
Р/сч. 40702810137000001007
Наименование банка
Филиал ОАО «ВНЕШТОРГБАНК»
в г. Ярославле г. Ярославль
Кор.сч. 30101810700000000771
БИК банка 047888771
Тел. (4852) 78-10-02, факс (4852) 78-11-11

Генеральный директор
ООО «Ярославский субстро-
ительский завод»



Заместитель генерального директора
ОАО «ИРИС-К Центра» - управляющий
директор



Солонилов И.В.

РЕГЛАМЕНТ

ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА ПРИ ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ВОЗОБНОВЛЕНИИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя, Заказчика и ГП (ЭСО) при вводе ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика в следующих случаях:
 - по заявке ГП (ЭСО) в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате, в связи с расторжением договора с Потребителем, по соглашению ГП (ЭСО) и Потребителя (Гражданский 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.

В случае возникновения угрозы жизни (здоровью) людей и (или) технологических нарушений Исполнитель имеет право незамедлительно принять меры по отключению электроустановки (прекратить или ограничить передачу электроэнергии) с обязательным последующим уведомлением Потребителя (НПСО) в кратчайший срок.
2. Настоящий регламент в части порядка взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления по заявке ГП (ЭСО) распространяется на отношения Сторон, возникающие после получения Исполнителем заявки от ГП (ЭСО) на введение ограничения режима потребления или восстановление электроснабжения. Порядок взаимодействия ГП (ЭСО) и Потребителя при введении ограничения режима потребления по заявке ГП (ЭСО) 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 ГП (ЭСО) Исполнитель уведомляет Потребителя, Заказчика и ГП (ЭСО) об основаниях и сроках введения ограничения. При этом ГП (ЭСО) обязан включить в договор с Потребителем указанные выше основания ограничения режима потребления и порядок уведомления об этом Потребителя как самим ГП (ЭСО), так и Исполнителем.

4. Введения ограничения режима потребления осуществляется в форме частичного и полного ограничения режима потребления электроэнергии.
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.
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 *(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 ГП (ЭСО)

9. ГП (ЭСО) имеет право направить Исполнителю заявку на введение частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям в следующих случаях:
 - при неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем ГП (ЭСО) обязанности по оплате стоимости электроэнергии и услуг, предоставление которых обеспечивает ГП (ЭСО) по договору энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии);
 - при прекращении в отношении Потребителя ГП (ЭСО) договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии);

- по соглашению с Потребителем;
 - при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии.
10. ГП (ЭСО) несет ответственность перед Потребителем, в отношении которого подана заявка Исполнителю, за обоснованность заявки и соблюдение порядка уведомления Потребителя о введении ограничения.
 11. ГП (ЭСО) до начала каждого года доводит до сведения Исполнителя утвержденный уполномоченным органом управления ГП (ЭСО) перечень должностных лиц, имеющих право подписи заявок на ограничение режима (возобновление) электроснабжения.
 12. Исполнитель до начала каждого года доводит до сведения ГП (ЭСО) утвержденный уполномоченным органом управления Исполнителя перечень должностных лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с ГП (ЭСО).
 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 ГП (ЭСО) обязан, не позднее, чем за 5 рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления направить Исполнителю, заявку, содержащую следующие сведения:
 - о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления,
 - об основаниях введения ограничения,
 - о сроках и объемах вводимого ограничения.
 - краткое текстовое описание схемы электроснабжения (наименование подстанции, фидера, трансформаторной подстанции),
 - полное диспетчерское наименование отключаемых коммутационных аппаратов, либо места разрыва электрической сети (при подаче заявки на полное ограничение режима потребления).
 15. Исполнитель в течение 1 дня согласовывает заявку с субъектом оперативно-диспетчерского управления и направляет ГП (ЭСО) 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 ГП (ЭСО) 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 ГП (ЭСО) письменного уведомления о невозможности введения ограничения Исполнитель обязан в указанный им в уведомлении о невозможности срок разработать план мероприятий, реализация которых позволит выполнить заявку ГП (ЭСО). ГП (ЭСО) 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 ГП (ЭСО) уведомления о возможности введения ограничения в срок, указанный в заявке, или в предложенный Исполнителем и согласованный ГП (ЭСО) 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 взаимоотношения, 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. уполномоченный представитель Потребителя, несущий 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 последней вправе оформить Акт ограничения режима потребления электрической энергии в отсутствие потребителя. Акт ограничения режима потребления электрической энергии оформляется в четырех экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется ГП (ЭСО) для контроля исполнения заявки и расчета объемов отпущенной Потребителю электроэнергии, третий направляется Заказчику, четвертый остается у Исполнителя.
20. При превышении Потребителем установленной величины нагрузки Исполнитель передает Потребителю требование немедленно снизить нагрузку, уведомляет об этом ГП (ЭСО), 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, ГП (ЭСО) и Исполнитель договорились предпринимать следующие меры:
- Стороны, в течение 1 месяца с начала действия договора, согласовывается 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 ГП (ЭСО), не включенных с список) в указанный в уведомлении срок, не произвел самостоятельного ограничения 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 ГП (ЭСО)
 - ГП (ЭСО) 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 ПРИ ВЫВОДЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ИСПОЛНИТЕЛЯ В РЕМОНТ

22. Ремонтные работы, проведение которых влечет необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям, Исполнитель согласовывает в срок не позднее чем за 15 дней до даты проведения с

соответствующим Потребителем. Исполнитель уведомляет Заказчика и ГП (ЭСО) 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, Исполнитель в порядке оперативных взаимоотношений 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 и ГП (ЭСО) не требуется, при этом Исполнитель обязан уведомить их 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, установленном «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 г. N 530.
26. «Графики временного ограничения (отключения) электрической энергии (мощности)» вводятся в действие субъектом оперативно-диспетчерского управления путем передачи команд оперативно-диспетчерскому персоналу Заказчика с указанием объемов ограничений либо вводимых очередей.
27. При поступлении указанных команд оперативно-диспетчерский персонал Заказчика немедленно телефонограммой сообщает Исполнителю о величине заданных ограничений, времени начала и окончания ограничений.
28. Ограничения режима потребления электрической энергии производятся оперативно-диспетчерским персоналом Исполнителя путем отключения питающих линий, указанных в «Графиках временного ограничения (отключения) электрической энергии (мощности)» с последующим уведомлением Заказчика.
29. В случае если ограничение режима потребления производится Потребителем самостоятельно, оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя отдает Потребителю команду о вводе в действие «Графиках временного ограничения (отключения) электрической энергии (мощности)» с указанием времени начала и окончаний ограничений и величину снижаемой мощности (электропотребления).
30. В течение времени действия ограничений режима потребления электрической энергии, Исполнитель контролирует режим потребления электрической энергии Потребителя с использованием всех доступных средств измерения, контрольных выездов и контрольных замеров.
31. Величины фактического ограничения режима потребления электрической энергии оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя сообщает телефонограммой Заказчику.
32. Графики ограничения электроэнергии (мощности) вводятся в действие Исполнителем (при угрозе возникновения аварии в работе системы электроснабжения в масштабе энергоснабжающей организации) либо Заказчика (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.

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

33. 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 ГП(ЭСО) с последующим уведомлением Потребителя, Заказчика и ГП(ЭСО) в течение суток с указанием причин.

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 ГП(ЭСО). О получении указанного акта-предписания Исполнитель обязан в течение 1 дня уведомить ГП(ЭСО).
35. При введении режима ограничения потребления электроэнергии Потребителям Заказчика по заключению Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя согласования с ГП(ЭСО) не требуется.

ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

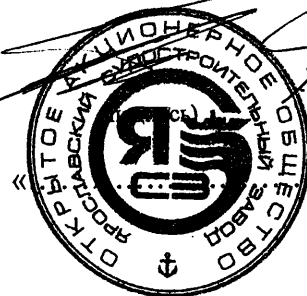
36. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по «Графикам временного ограничения (отключения) электрической энергии (мощности)», производится на основании команд субъекта оперативно-диспетчерского управления.
37. Во всех иных случаях введения ограничения электроснабжения его восстановление производится Исполнителем по окончании действия обстоятельств, явившихся основанием для введения ограничения.



/Солонилов И.В./

..... 200__ г.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:



..... 200__ г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к Договору № 82-00/150-08 от
10.01. 2008 г.

РЕГЛАМЕНТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА И РАСЧЕТА ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ О НЕУЧТЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И АКТОВ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА (ДАЛЕЕ - РЕГЛАМЕНТ)

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Регламент составлен в соответствии с требованиями Гражданского Кодекса РФ, Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.04 № 35-ФЗ, «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...» (утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г.), «Правилами функционирования розничных рынков...» (утв. Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г.), а также иными нормативными правовыми актами.

1.2. Регламент регулирует взаимные права и обязанности Заказчика и Исполнителя, возникающие:

- при снятии показаний приборов учета;
- при оформлении «Актв снятия показаний приборов учета»;
- при оформлении «Актв безучетного потребления электроэнергии»;
- при оформлении «Актв бездоговорного потребления электроэнергии»;
- при применении расчетных способов определения объемов переданной Исполнителем электроэнергии и оформлении соответствующей документации;
- при предоставлении и согласовании отчетных данных по формированию объема передачи электроэнергии;
- при эксплуатации средств учета электрической энергии.

1.3. Для целей применения Регламента используются следующие понятия:

1.3.1. Представитель Исполнителя, Заказчика, Потребителя-юридического лица – руководитель соответствующей организации, либо уполномоченное им лицо на совершение установленных Регламентом действий, в том числе на право подписи отчетных документов;

1.3.2. Представитель потребителя-физического лица (представитель бытового потребителя) – это члены семьи потребителя и иных проживающих вместе с ним лиц, работники потребителя, которые в силу родственных, трудовых или иных отношений с потребителем имеют равные права по использованию электрической энергии и (или) исполняют его обязательства по соответствующим договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии).

1.3.3. Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи электрической энергии) и законодательством РФ порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдении установленных сроков извещения об утере (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на покупателя, а также в иных действиях покупателя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

1.3.4. Бездоговорное потребление электрической энергии – это потребление электрической энергии, осуществляемое юридическими или физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии) и (или) с ис-

пользованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети сетевой организации с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

- 1.3.5. Неучтенное потребление электрической энергии – это бездоговорное или безучетное потребление энергии, фиксируемое соответствующим актом о неучетном потреблении («Актом безучетного потребления электроэнергии» или «Актом бездоговорного потребления электроэнергии»).
- 1.4. Все работы в электроустановках, указанные в Регламенте, проводятся с соблюдением требований «Правил устройства электроустановок», «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок» и других нормативно-технических документов.
- 1.6. Стороны вправе для выполнения работ, оказания услуг, указанных в Регламенте, привлекать сторонние организации. При оказании услуг по передаче электрической энергии Стороны несут ответственность за действия привлекаемых ими организаций.
- 1.7. Регламент является обязательным для исполнения Заказчиком и Исполнителем.

2. СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА

- 2.1. Исполнитель в целях определения объема оказанной в отчетном месяце услуги по передаче электроэнергии оформляет:
- 2.1.1. «Акты снятия показаний приборов учета» для юридических лиц и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (Приложение № 1)
 - 2.1.2. «Акты снятия показаний приборов учета» для бытовых потребителей (Приложение № 2)
 - 2.1.3. «Акты безучетного потребления» (Приложение № 6)
 - 2.1.4. «Акты бездоговорного потребления» (Приложение № 7)
 - 2.1.5. «Расчет объемов электроэнергии, неучтенной приборами учета» (в соответствии с приложением № 9)
- 2.2. Перечень приборов учета, измерительно-информационных систем (АИИС КУЭ) для учета электроэнергии, отпущенной из сети (принятой в сеть) Исполнителя, согласован Сторонами в Приложениях №1, №2 к Договору.
- 2.3. Снятие показаний приборов учета электрической энергии производится Сторонами по всем точкам приема и точкам отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности каждой из Сторон.
- 2.4. В случае недопуска персонала Исполнителя к приборам учета Потребителя/НПСО, оформляется Акт недопуска (Приложение №5 к данному Регламенту). Расчет объема переданной электроэнергии производится в соответствии с Приложением № 9.

На основании правильно оформленного акта недопуска Заказчик вправе подать заявку Исполнителю на ограничение режима потребления электрической энергии данному Потребителю в соответствии с условиями Приложения № 4 к Договору.

- 2.5. Заказчик (ГП/ЭСО) имеет право давать Исполнителю заявки на внеплановые проверки состояния средств измерения и схем их включения. Заказчик предоставляет информацию об имеющихся фактах безучетного или бездоговорного потребления электроэнергии, выявленных Заказчиком или предоставленных ему третьими лицами для последующего оформления Исполнителем Акта безучетного потребления и принятия соответствующих мер.

- 2.6. Заказчик (ГП/ЭСО) имеет право принимать участие в ходе проводимых Исполнителем рейдов по снятию показаний приборов учета и по проверке их состояния. При этом Заказчик вправе направить своих уполномоченных представителей на контрольный обход к любому Потребителю/НПСО.
- 2.7. Исполнитель обеспечивает допуск Потребителем представителей Заказчика (ГП/ЭСО) к электроустановкам Потребителя для проверки технического состояния и схем подключения средств измерения электроэнергии в электроустановках принадлежащих Потребителю. Проверка технического состояния и схем подключения средств измерения электроэнергии оформляется соответствующим Актом (Приложение 8 к Регламенту). Акт составляется в 3-х экземплярах, один из которых получает Потребитель, второй – Исполнитель и один экземпляр остается у Заказчика.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА БЫТОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

- 2.8. Снятие показаний приборов учета потребления электрической энергии бытовыми потребителями производит уполномоченный представитель Исполнителя в соответствии с маршрутами обходов и установленными графиками обходов бытовых Потребителей.
- 2.9. Показания приборов учета заносятся в «Акт снятия показаний приборов учета для бытовых потребителей» (Приложение № 2 к Регламенту);
- 2.10. по всем фактам отклонения работы приборов учета от требований действующих норм и правил, а также по всем фактам самовольного присоединения энергопринимающих устройств потребителя помимо средств учета, Исполнитель обязан составить акты, подтверждающие неучетное потребление энергии в соответствии с п.4 Регламента.
- 2.11. Допускается самостоятельное снятие показаний приборов учета бытовыми Потребителями. В этом случае Исполнитель проводит контрольные снятия показаний приборов учета бытовых потребителей с периодичностью и в сроки, определяемые Исполнителем, но не реже одного раза в квартал;
- 2.12. показания, снимаемые Исполнителем во время контрольных обходов, вносятся в ведомости и, по возможности, заверяются подписью Потребителя.
- 2.13. При неснятии показаний приборов учета вследствие отсутствия бытового потребителя, либо отсутствия доступа к приборам учета, а также в случае неснятия показаний более одного определенного сторонами периода, - Исполнитель производит расчет потребления в соответствии с одним из расчетных методов по Приложению № 9 к Регламенту.
- 2.14. Исполнитель в срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным, направляет соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) оформленные Акты снятия показаний приборов учета бытовых потребителей.
- 2.15. Заказчик, а также ГП/ЭСО имеют право с предварительным уведомлением Исполнителя направлять своих уполномоченных представителей для снятия показаний приборов учета и (или) проведения контрольного снятия показаний по точкам учета, в которых Исполнитель в соответствии с Договором обязался производить снятие соответствующих показаний у бытовых потребителей.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПО МНОГОКВАРТИРНЫМ ДОМАМ

- 2.16. В случае, когда на границе балансовой принадлежности Исполнителя и владельца внутридомовых сетей отсутствует прибор учета, объем переданной электроэнергии определяется в соответствии с Приложением № 9 к Регламенту.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ОФОРМЛЕНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТОВ О ПОТРЕБЛЕНИИ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И (ИЛИ) СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ

- 2.17. Объем потребления электрической энергии (мощности) Исполнителем на собственные и (или) хозяйственные нужды фиксируется Актами снятия показаний приборов учета по каждому объекту в присутствии представителей Заказчика.

- 2.18. Время ежемесячного снятия показаний приборов учета согласуется сторонами в письменной форме в срок до 15 января текущего года.
- 2.19. Акты снятия показаний приборов учета оформляются в 3-х экземплярах: по одному экземпляру для Исполнителя, Заказчика и соответствующего ГП (ЭСО)
- 2.20. Исполнитель в порядке, предусмотренном Договором, оформляет и направляет Заказчику отдельные «Сводные ведомости потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды» по каждому гарантирующему поставщику (энергосбытовой компании).

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ-ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ

- 2.21. Снятие показаний приборов учета потребления электрической энергии юридическими лицами и гражданами, осуществляющими предпринимательскую деятельность без образования юридического лица производит уполномоченный представитель Исполнителя в соответствии с установленными графиками.
- 2.22. Показания приборов учета заносятся в «Акт снятия показаний приборов учета» для юридических лиц и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (Приложение № 1 к Регламенту);
- 2.23. По всем фактам отклонения работы приборов учета от требований действующих норм и правил, а также по всем фактам самовольного присоединения энергопринимающих устройств потребителя помимо средств учета, Исполнитель обязан составить акты, подтверждающие неучтенное потребление энергии в соответствии с п.4 Регламента.
- 2.24. Исполнитель в срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным, направляет соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) оформленные Акты снятия показаний приборов учета бытовых потребителей.
- 2.25. При наличии сертифицированной АИИС КУЭ Потребителей/НПСО сбор и первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет Исполнитель. Исполнитель передает соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) и Заказчику данные автоматизированного учета электроэнергии в бумажном и электронном виде (в дополнительно согласованном с Заказчиком ГП/ЭСО формате) не позднее 3 (третьего) числа месяца, следующего за отчетным.
- 2.26. Исполнитель согласует с Потребителем/НПСО сроки снятия показаний приборов учета, установленных в электроустановках Потребителя/НПСО;
- 2.27. В случае метрологического отказа, неисправности или утраты расчетного прибора учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется на основании расчетных способов, указанных в Приложении №9.

3. ОФОРМЛЕНИЕ «АКТОВ О СНЯТИИ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА»

- 3.1. Снятие показаний приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Исполнителя и Потребителя (Заказчика, НПСО, иного владельца энергооборудования).
- 3.1.1. Снятие показаний приборов учета производится ежемесячно по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца.
- 3.1.2. Снятые показания приборов учета потребления электрической энергии фиксируются в «Акте снятия показаний приборов учета» (Приложение № 1,2), который подписывается уполномоченными представителями Исполнителя и лица, с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница (если иное не предусмотрено Регламентом, Договором или приложениями к нему). В случае обращения гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) или Заказчика Исполнитель обязан проставить отгиск своей печати на соответствующем Акте.

- 3.1.3. При составлении «Акта снятия показаний приборов учета» должен присутствовать представитель потребителя/НПСО. Отсутствие надлежащим образом извещенного потребителя/НПСО о времени списания показаний приборов учета, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в «Акте снятия показаний приборов учета» или в отдельном акте, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.
- 3.1.4. Заказчик, а также ГП/ЭСО имеют право с предварительным уведомлением Исполнителя направлять своих уполномоченных представителей для снятия показаний приборов учета и (или) проведения контрольного снятия показаний по точкам учета, в которых Исполнитель в соответствии с Договором обязался производить снятие соответствующих показаний.
- 3.1.5. «Акт снятия показаний приборов учета» оформляется в 3 (трех) экземплярах: один – Потребителю, один Исполнителю, один – для передачи ГП/ЭСО. Все Акты имеют равную юридическую силу.
- 3.1.6. В случае если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя/НПСО, объем принятой в сеть Исполнителя (отпущенной из его сети) электроэнергии корректируется на величину потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина потерь определяется Исполнителем в соответствии с Приложением № 9 к Регламенту. Расчет потерь электроэнергии от границы балансовой принадлежности до прибора учета не входит в «Акт снятия показаний приборов коммерческого учета», а содержится в «Сводной ведомости снятия показаний приборов учета».
- 3.1.7. В случае, когда согласно условиям договоров электроснабжения (купли-продажи электроэнергии) объем отпущенной электрической энергии определяется расчетным способом (без применения приборов учета), Исполнитель по окончании отчетного периода осуществляет расчет объемов отпуска Потребителю электроэнергии в соответствии условиями соответствующих договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии).

3.2. Особенности снятия показаний приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя (при наличии).

- 3.2.1. Снятие показаний прибора учета производится той стороной, на балансе которой он установлен, с обязательным присутствием второй стороны.
- 3.2.2. Снятие показаний приборов учета производится по графику, согласовываемому сторонами.
- 3.2.3. Стороны в срок до 01 января 20__ г. направляют друг другу перечни лиц, уполномоченных присутствовать при снятии показаний приборов учета. Каждая из сторон обязана обеспечить доступ указанных лиц к соответствующим электроустановкам. Перечни лиц могут быть сформированы по территориальным признакам и могут изменяться в одностороннем порядке стороной, направившей перечень лиц, путем направления нового перечня или сообщения в письменной форме изменений в ранее направленный. Изменения перечней (направление новых перечней) должны быть произведены не менее чем за 3 рабочих дня до момента проведения соответствующей проверки (списания показаний приборов учета).

4. ПОРЯДОК СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ О БЕЗУЧЕТНОМ И БЕЗДОГОВОРНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА БЕЗУЧЕТНОГО/БЕЗДОГОВОРНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

- 4.1. В «Акте безучетного потребления» и в «Акте бездоговорного потребления» электрической энергии (мощности) должны содержаться данные о потребителе или лице, осуществляющем безучетное (без-

договорное) потребление электрической энергии, способе и месте осуществления выявленного нарушения, описание приборов учета на момент составления акта, объем неучтено потребленной энергии (мощности), рассчитанный в соответствии с Приложением №9 к Регламенту, дата предыдущей проверки, объяснения потребителя или лица, осуществляющего безучетное (бездоговорное) потребление электрической энергии, по выявленному факту и его претензии к составленному акту (в случае их наличия).

- 4.2. В случае выявления безучетного (бездоговорного) потребления происходит фиксация данного факта в соответствующем акте в установленной сторонами форме (Приложение № 6,7), на основании которого осуществляются расчеты объема потребленной электрической энергии и услуги по её передаче (Приложение №9).
- 4.3. При оформлении документов о безучетном (бездоговорном) потреблении должен присутствовать уполномоченный представитель лица, осуществлявшего безучетное (бездоговорное) потребление энергии. Отказ представителя лица, осуществляющего бездоговорное потребление электрической энергии от подписания составленного акта о безучетном (бездоговорном) потреблении электрической энергии, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии или в отдельном акте, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.
- 4.4. Акт о безучетном (бездоговорном) потреблении электроэнергии составляется в четырех экземплярах: один экземпляр вручается под роспись или заказным письмом с уведомлением о вручении лицу, допустившему безучетное (бездоговорное) потребление электроэнергии, а три других экземпляра остаются у Исполнителя. Два из оставшихся у Исполнителя «Актов безучетного потребления» энергии в последующем передаются ГП/ЭСО, Заказчику в соответствии с Регламентом.
- 4.5. Оборот Актов фиксируется в Журналах учета Актов о безучетном (бездоговорном) потреблении электроэнергии, который ведет Исполнитель. Заказчик (ГП/ЭСО) имеет право доступа к указанным Журналам, получать от Исполнителя заверенные выписки из журналов.
- 4.6. В резолютивной части Акта Исполнитель указывает меры по устранению допущенных нарушений и устанавливает сроки для их устранения.
- 4.7. Оформленные надлежащим образом Акты о безучетном потреблении электроэнергии по мере их составления, подекадно (11, 21 числа отчетного месяца и 01 числа месяца, следующего за отчетным) передаются Исполнителем соответствующему ГП/ЭСО. Передача указанных документов производится способом, достоверно подтверждающим время передачи (заказной почтой с уведомлениями о вручении, по акту приема-передачи документов, либо иным способом).
- 4.8. В случае возврата Акта со стороны Гарантирующего поставщика/Энергосбытовой компании в связи с их ненадлежащим оформлением Акты подлежат исправлению незамедлительно.
- 4.9. На основании «Актов безучетного потребления электроэнергии» Исполнитель формирует и направляет Заказчику «Сводные ведомости безучетного потребления» с разбивкой по каждому Гарантирующему поставщику и Энергосбытовой компании, в срок до 01 (первого) числа месяца, следующего за отчетным.
- 4.10. Суммарное количество объемов электроэнергии, определенное по «Сводным ведомостям безучетного потребления», составленным в отчетном периоде, подлежит включению в объем оказанных за отчетный период услуг по передаче электроэнергии.
- 4.11. Определение объема безучетного (бездоговорного) потребления электрической энергии производится в соответствии с Приложением №9: «Расчетные способы определения объема электроэнергии, не учтенной средствами учета» к Регламенту.

5. ЭКСПЛУАТАЦИЯ СРЕДСТВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

- 5.1. В случае выявления нарушений в работе измерительных комплексов, установленных в электроустановках Исполнителя, последний незамедлительно принимает меры по устранению нарушений. О выявленных в течение отчетного месяца нарушениях и о принятых мерах Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, формирует и направляет Заказчику отчет в электронном виде и на бумажном носителе по форме, устанавливаемой Заказчиком (если форма заказчиком не установлена, то в произвольной форме).
- 5.2. Плановую замену средств учета, элементов измерительных комплексов, используемых для расчётов объема переданной энергии (мощности), замену при метрологическом отказе, установленных на границах и в пределах балансовой принадлежности Исполнителя производит Исполнитель в порядке, предусмотренном законодательством РФ, в том числе нормативно-техническими актами. Исполнитель обязан надлежаще уведомить Потребителя/НПСО/ГП(ЭСО) о времени замены и обеспечить представителям указанных лиц доступ к месту установки средств учета.

В случае если замена производится на границе балансовой принадлежности с Заказчиком, то присутствие последнего при замене обязательно. Нарушение указанного требования может являться основанием для полного или частичного приостановления оплаты Заказчиком услуг Исполнителя по Договору.

- 5.3. Замена осуществляется с оформлением «Акта на замену (приёмку, обследование) приборов учета», скрепленного подписями и печатями уполномоченных представителей Исполнителя и Потребителя/НПСО, а также ГП (ЭСО) и Заказчика (в случае присутствия). В случае неприбытия надлежаще уведомленных представителя указанных лиц для приемки средств учета, Исполнитель оформляет «Акт на замену (приёмку) приборов учета» (Приложение №8), скрепляет подписью своих уполномоченных представителей (и Заказчика – в случае его присутствия).

Исполнитель в течение 3-х дней направляет «Акты на замену (приемку, обследование) расчетного учета» Заказчику, ГП/ЭСО, и потребителю/НПСО по факсу с последующей передачей им оригиналов «Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета» не позднее 5 рабочих дней с момента оформления.

- 5.4. Исполнитель участвует в приёмке средств учёта, установленных на объектах Потребителя/НПСО. Потребитель/НПСО оформляет «Акт на замену (приёмку) приборов учета» (Приложение 8), скрепляет подписями и печатями уполномоченных представителей Потребителя/НПСО и Исполнителя. В случае неприбытия представителя уведомленного Исполнителя для приемки приборов учета, Потребитель/НПСО оформляет «Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета», скрепляет подписью своих уполномоченных представителей и направляет его Исполнителю.

Исполнитель обеспечивает направление Заказчику и ГП/ЭСО по факсу с последующей передачей оригиналов «Акт на замену (приёмку) приборов учета», находящихся на балансе Потребителя/НПСО, не позднее 5 рабочих дней с момента оформления.

- 5.5. Заказчик вправе принимать участие в приемке средств учета, установленных на объектах Потребителя/НПСО и на объектах Исполнителя.
- 5.6. В случае применения multifunctional (программируемых) приборов учета, программирование осуществляет Собственник приборов учета.

Проверку конфигурации программируемых приборов, устанавливаемых на границе с Потребителем, осуществляет Исполнитель и ГП (ЭСО).

В случае установки программируемых приборов на границе с НПСО (в том числе с Заказчиком) и на балансе этой НПСО, - проверку конфигурации указанных программируемых приборов осуществляет Исполнитель.

В случае установки программируемых приборов на границе с НПСО (в том числе с Заказчиком) и на балансе Исполнителя, - проверку конфигурации указанных программируемых приборов осуществляет соответствующее НПСО (Заказчик).

Конфигурация программируемых приборов предоставляет соответствующему лицу в электронном виде в течение 3-х рабочих дней.

- 5.7. Исполнитель ежегодно, до 31 декабря года, предшествующего отчетному, предоставляет Заказчику График поверки элементов измерительных комплексов, находящихся на балансе Исполнителя и Потребителей/НПСО. График поверки элементов измерительных комплексов на 20__ год предоставляется Исполнителем не позднее 10 января 20__ года.

Исполнитель регулярно, в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за месяцем окончания соответствующего квартала, предоставляет Заказчику отчеты о выполнении Графиков, указанных в абзаце первом настоящего пункта. При непредставлении указанных отчетов Заказчик вправе применить к Исполнителю предусмотренные нормативно-правовыми актами меры ответственности.

- 5.8. Исполнитель формирует и ведёт базу данных по измерительным комплексам с графиком замены и поверки средств измерений, используемых для коммерческих расчётов (приборов коммерческого учёта) в пределах границ своей балансовой принадлежности. Исполнитель предоставляет Заказчику информацию, содержащуюся в его базе данных по письменному запросу Заказчика.
- 5.9. Исполнитель в соответствии с РД 34.09.101-94 обеспечивает ежемесячный Расчет фактического и допустимого небаланса электрической энергии по шинам всех классов напряжения подстанций и распределительных пунктов, находящихся на балансе Исполнителя. Отчет с прилагаемыми расчетами фактического и допустимого небаланса электрической энергии предоставляется Исполнителем Заказчику не позднее 08 числа месяца, следующего за отчетным.
- 5.10. При внедрении коммерческой АИИС КУЭ Потребителя, Исполнитель согласует соответствующему ГП (ЭСО) выдаваемые Потребителю технические требования на создание АИИС КУЭ. В случае размещения оборудования АИИС КУЭ на объектах Исполнителя, Исполнитель выдает Потребителю/НПСО технические условия на размещение оборудования АИИС КУЭ на своих объектах.
- 5.11. Заказчик, ГП/ЭСО и Исполнитель согласовывают проектную документацию на создание АИИС КУЭ Потребителя/НПСО в части коммерческого учета и передачи данных, а также размещения оборудования в случаях его установки на объектах Исполнителя.
- 5.12. ГП/ЭСО и Заказчик с участием уполномоченных представителей Исполнителя проводит приемку АИИС КУЭ на коммерческий учет.
- 5.13. В случае невозможности получения и обработки данных АИИС КУЭ Заказчиком, Исполнитель обеспечивает передачу Заказчику коммерческой измерительной информации в согласованных форматах, объемах и сроках.
- 5.14. При внедрении коммерческой АИИС КУЭ в части оптового рынка электроэнергии создание АИИС КУЭ проводится в соответствии с требованиями НП АТС.
- 5.15. ГП/ЭСО и Заказчик согласовывают проектную документацию на создание АИИС КУЭ Исполнителя в части коммерческого учета и передачи данных.
- 5.16. Стороны своевременно информируют друг друга об изменениях конфигурации объектов АИИС КУЭ Потребителей/НПСО, их свойств и характеристик.
- 5.17. При проведении контрольных проверок работы средств учета электроэнергии и схем их включения Исполнитель оформляет «Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета» по форме акта, указанного в Приложении №8 к данному Регламенту.
- 5.18. Приемка средств учета во вновь организуемых точках измерения в пределах границ балансовой принадлежности Исполнителя осуществляется последним с оформлением паспорта-протокола измерительного комплекса расчетного учета и «Акта на замену (приемку, обследование) расчетного учета»

(Приложение 8), скрепленных подписями и печатями уполномоченных представителей Исполнителя и Потребителя/НПСО (ГП/ЭСО и Заказчика – в случае их присутствия), за исключением случаев технологического присоединения.

Исполнитель в течение 3-х дней направляет паспорта-протоколы измерительных комплексов коммерческого учета и акты на замену (приемку) расчетного учета ГП/ЭСО и Заказчику на бумажном носителе или по факсу. В случае отправки документов по факсу Исполнитель предоставляет оригиналы в течение месяца.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

Приложение №1: Форма «Акта снятия показаний приборов учета» для юридических лиц и граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица.

Приложение №2: Форма «Акт снятия показаний приборов учета» для бытовых потребителей.

Приложение №3: Форма «Сводная ведомость объемов передачи электроэнергии».

Приложение №3а: Форма «Сводная ведомость объемов передачи электроэнергии в сети НПСО или иных владельцев энергооборудования».

Приложение №4: Форма «Акт контрольной проверки потребления мощности».

Приложение №5: Форма «Акт недопуска к приборам расчетного учета».

Приложение №6: Форма «Акт безучетного потребления» электрической энергии (мощности).

Приложение №7: Форма «Акт бездоговорного потребления» электрической энергии (мощности).

Приложение №8: Форма «Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета», установленных у потребителей-физических лиц.

Приложение №9.1: Форма «Акт на замену (приемку, обследование) приборов учета», установленных у потребителей-юридических лиц и граждан- ПБОЮЛ

Приложение №9.2: «Расчетные способы определения объема электроэнергии, не учтенной средствами учета».

Заказчик:  / И.В. Солонилов / 20__ г. М.П.	Исполнитель:  / И.В. Солонилов / 20__ г. М.П.
--	--

к Приложению № _____
к договору _____ от _____

УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель

_____/_____
" ____ " ____ 20 ____ г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик

_____/_____
" ____ " ____ 20 ____ г.

Форма Акта снятия показаний приборов коммерческого учета для Потребителей - юридических лиц

Акт снятия показаний приборов коммерческого учета

Дата составления акта _____
Наименование потребителя _____
Наименование сетевой организации (филиала) _____
Наименование ГП/ЭСК _____
Номер и дата договора электроснабжения _____
за период _____ 2007 года

Адрес, местонахождения электроустановки _____

УСТАНОВЛЕННЫЕ СРЕДСТВА УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

№ п/п	Рег. номер ИК	Код точки учета	Наименование измерительного комплекса (ИК)	Источник питания	Место установки учета	Место расположения учета	Класс тарифного напряжения	Метод учета	Вид энергии	Тип счетчика	Значность	Заводской номер счетчика	Тарифная зона	Наименование измеряемого параметра (ИзмП)	Начальное показание	Контрольное показание	Разность показаний	Коэф-нт пересчета	Расход энергии	Единица измерения	Примечание
															Дата	Дата					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
ВИД ПРИСОЕДИНЕНИЯ: ОТ СЕТЕЙ ИСПОЛНИТЕЛЯ																					
ПОТРЕБИТЕЛЬ:																					
НАИМЕНОВАНИЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВКИ:																					
ВИД ПРИСОЕДИНЕНИЯ:																					
НАИМЕНОВАНИЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВКИ:																					

Уполномоченный представитель потребителя

(должность)

(фамилия, имя, отчество)

(дата)

(подпись)

М.П.

Уполномоченный представитель _____

(должность)

(фамилия, имя, отчество)

(дата)

(подпись)

М.П.

к Приложению № _____
к договору _____ от _____

УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель

_____/_____
" ____ " ____ 20 ____ г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик

_____/_____
" ____ " ____ 20 ____ г.

Форма Акта снятия показаний приборов коммерческого учета для бытовых потребителей

Акт снятия показаний приборов коммерческого учета

Исполнитель _____

Город: _____

Населенный пункт: _____

Улица: _____

Отчетный период: _____ 20 ____ год

Рег. номер	Номер лицевого счета	Ф.И.О. квартиросъемщику/собственнику	Ф.И.О. лица, присутствовавшего при снятии показаний приборов учета (относимость его к ответственному квартиросъемщику/собственнику)	Дом	Корпус	Квартира	Вид регистрации*	Тип счетчика	Значность	Заводской номер счетчика	Тарифная зона (день, ночь)	Коэффициент пересчета	Дата контрольного списания	Контрольное показание	Примечание	Подпись потребителя
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Акт снятия показаний выдал:

(должность)

(фамилия, имя, отчество)

(дата)

(подпись)

Акт снятия показаний получил:

(должность)

(фамилия, имя, отчество)

(дата)

(подпись)

Акт снятия показаний сдал:

(должность)

(фамилия, имя, отчество)

(дата)

(подпись)

Заказчик
ОАО "Ярэнерго"

Исполнитель

подпись
М.П.

200 r

М.П.

" " 200 г.

Согласовано ГП (ЭСО)

подлин
М.П.

200 г.

Сводная ведомость объемов передачи электроэнергии за _____ 200__ г.
в сети НПСО или иных владельцев энергооборудования,
присоединенным к сетям _____

(наименование Исполнителя)

Тарифная группа	Уровень напряжения	Объемы переданной эл. энергии, кВт ч
1	2	3
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	Всего	
Потребители с присоединенной мощностью свыше 750 кВА, имеющие границу БП и ЭО с ТЭЦ ОАО "ТГК-2"	Всего	
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу		
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу, при годовом числе часов использования мощности:		
Более 7 000		
6 000 ... 7 000		
5 000 ... 6 000	СН-I	
4 000 ... 5 000		
3 000 ... 4 000		
2 000 ... 3 000		
до 2 000		
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу		
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу, при годовом числе часов использования мощности:		
Более 7 000		
6 000 ... 7 000		
5 000 ... 6 000	СН-II	
4 000 ... 5 000		
3 000 ... 4 000		
2 000 ... 3 000		
до 2 000		
Потребители с присоединенной мощностью свыше 750 кВА, запитанные от сетей ОАО "Ярэнерго" и ТСО	Всего	
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу		
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу, при годовом числе часов использования мощности:		
Более 7 000		
6 000 ... 7 000		
5 000 ... 6 000	ВН	
4 000 ... 5 000		
3 000 ... 4 000		
2 000 ... 3 000		
до 2 000		
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу		
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу, при годовом числе часов использования мощности:		
Более 7 000		
6 000 ... 7 000		
5 000 ... 6 000	СН-I	
4 000 ... 5 000		
3 000 ... 4 000		
2 000 ... 3 000		
до 2 000		
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу		
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу, при годовом числе часов использования мощности:		
Более 7 000		
6 000 ... 7 000		
5 000 ... 6 000	СН-II	
4 000 ... 5 000		
3 000 ... 4 000		
2 000 ... 3 000		
до 2 000		
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу		
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу, при годовом числе часов использования мощности:		
Более 7 000		
6 000 ... 7 000		
5 000 ... 6 000		
4 000 ... 5 000	НН	
3 000 ... 4 000		
2 000 ... 3 000		
до 2 000		
Потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА, имеющие границу БП и ЭО с ТЭЦ ОАО "ТГК-2"	Всего	
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу	Всего	
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу	Всего	
Потребители с присоединенной мощностью до 750 кВА, запитанные от сетей ОАО "Ярэнерго" и ТСО	Всего	
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу	ВН	
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу	СН-I	
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу	СН-II	
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу	НН	
Потребители, рассчитывающиеся по двухставочному тарифу		
Потребители, рассчитывающиеся по одноставочному тарифу		
Население	Всего	

Заказчик
ОАО "Ярэнерго"

Исполнитель

подпись
И.П.

подпись
М.П.

Согласовано
НПСО или иной владелец энергооборудования

Приложение №9.1

к Приложению № _____
к договору _____ от _____

Форма Акта на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета, установленных у потребителей физических лиц

АКТ от _____ № _____
на замену (приемку, обследование) расчетных приборов учета, установленных у потребителей - физических лиц

ФИО потребителя (собственника, ответственного квартиросъемщика) _____
Наименование сетевой организации (филиала) _____
Наименование ГП/ЭСК _____
Номер и дата договора электроснабжения _____

№ п/п	Наименование присоединения	Вид энергии	Счетчики электроэнергии								К тт	К тн	Дата установки	t про- тоя, мин	Неучт. W, кВтч, кВарч	Причина установки
				Тип	Знач- ность	Номер	Показания	Кл. точн	Дата поверки	Год выпуска						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		акт.	снят													
			установлен													

Клеммник счетчика опломбирован пломбиром _____

Промежуточные клеммники опломбированы пломбиром _____

Примечания

Уполномоченный представитель
ГП (ЭСК)

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

М.П.

Уполномоченный представитель Потребителя

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

М.П.

Уполномоченный представитель
Сетевой организации

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

М.П.

УТВЕРЖДАЮ:

Исполнитель

_____/_____
"___" _____ 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заказчик

_____/_____
"___" _____ 20__ г.

Наименование потребителя															
Наименование сетевой организации (филиала)															
Наименование ГП/ЭСК															
Номер и дата договора электроснабжения															

№ п/п	Наименование присоединения	Вид энергии	Счетчики электроэнергии								К тт	К ти	Дата установки	t простоя, мин	Неучт. W, кВтч, кВтрч	Причина установки
			Тип	Значность	Номер	Показания	Кл. точн	Дата поверки	Год выпуска							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		акт.	снят													
			установлен													
		реакт.	снят													
			установлен													
		Векторная диаграмма		Ia =		угол		Ib =		угол		Ic =		угол		

Клеммник счетчика опломбирован пломбиром		Промежуточные клеммники опломбированы пломбиром														
Тип ТТ	Примечания															
Тип ТН																

Уполномоченный представитель Исполнителя	(должность)	(Ф.И.О.)	(подпись)	М.П.
Уполномоченный представитель Потребителя	(должность)	(Ф.И.О.)	(подпись)	М.П.
Уполномоченный представитель Сетевой организации	(должность)	(Ф.И.О.)	(подпись)	М.П.

УТВЕРЖДАЮ:
Исполнитель

_____/_____
" " 20__ г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заказчик

_____/_____
" " 20__ г.