

Лобшорко

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № И2030
(для исполнителей коммунальных услуг)

ОАО «Удмуртская энергосбытовая компания» Игринское отделение
Исход. № 044/1593
07 04 2011 г.

п.Игра

«01» января 2011 г.

Открытое акционерное общество «Удмуртская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**» в лице начальника Игринского отделения Снегирева Павла Тимофеевича, действующего на основании доверенности №562 от 14 января 2009 года с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Продвижение", именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице директора Белашова Алексея Николаевича, действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик (далее по тексту ГП) обязуется осуществлять продажу электрической энергии Исполнителю коммунальных услуг (далее по тексту ИКУ) в необходимом ему количестве, а также обеспечить оказание услуг по передаче электрической энергии путем заключения договоров с территориальной (ыми) сетевой (ыми) организацией (далее по тексту ТСО), а ИКУ обязуется принимать и своевременно оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказываемые услуги.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1. Подавать электрическую энергию ИКУ в точки поставки в необходимом ему количестве, ориентировочно определенном в Приложении №1 к настоящему договору.

2.2. Заключить в интересах ИКУ договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в точки поставки ИКУ с ТСО.

Представление ГП в соответствии с настоящим договором интересов ИКУ в отношениях с ТСО не требует специальных полномочий.

2.3. Обеспечивать показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электросети между ТСО и ИКУ в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

Гарантирующий поставщик имеет право:

2.4. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии ИКУ в случаях и порядке, установленном действующим законодательством РФ.

ГП вправе потребовать в установленных законодательством РФ случаях и порядке компенсации ИКУ затрат, понесенных в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления электрической энергии.

2.5. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения ниже допустимых пределов, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с ИКУ (Приложение №4).

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения (Приложение №1), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики (Приложение № 7) на период и в часы, определяемые Удмуртским РДУ.

2.6. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и приборам учета электрической энергии ИКУ для:

- контроля соблюдения установленных режимов электропотребления (Приложение №1);
- снятия проверочных (контрольных) показаний приборов коммерческого учета;
- проверки соответствия требованиям НТД измерительных комплексов расчетного учета;
- контроля величины мощности электроприемников ИКУ (Приложение №5);
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- проверки схемы присоединения электроустановок и приборов коммерческого учета ИКУ;
- ввода полного или частичного ограничения режима электропотребления.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность ГП, и представители ТСО, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства ИКУ.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ

Исполнитель коммунальных услуг имеет право:

3.1. Обращаться к ГП с предложением о внеплановой проверке расчетных приборов учета, находящихся на балансе ТСО.

Внеплановая проверка прибора учета, принадлежащего ТСО, производится ее персоналом в присутствии представителей ИКУ.

В случае если внеплановой проверкой установлены отклонения работы прибора учета от требований НТД, расходы по проведению внеплановой проверки относятся на счет ТСО. В противном случае расходы на проведение проверки оплачиваются ИКУ.

3.2. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платежных документах.

Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой сумме.

Исполнитель коммунальных услуг обязуется:

3.3. Своевременно оплачивать потребляемую электрическую энергию и оказываемые услуги в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего договора.

3.4. При установке расчетного учета в электроустановках ИКУ снимать показания расчетных счетчиков на 0 (ноль) часов 0 (ноль) минут первого дня месяца, следующего за расчетным, и сообщать их ТСО «01» числа ежемесячно по телефону: 8(34162) 4-23-47 в Якшур-Бодьинский РЭС с последующим письменным подтверждением в трехдневный срок.

3.5. Ежемесячно подписывать с ГП акты приема-передачи электрической энергии.

3.6. Производить сверку расчетов с ГП с оформлением двустороннего акта не реже одного раза в квартал, а при наличии задолженности ИКУ – ежемесячно.

3.7. Заявлять ГП в срок до «01» ноября планируемый договорной объем электрической энергии (мощности) на следующий год с разбивкой по месяцам и точкам поставки.

3.8. В случае нарушения обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) по требованию ГП самостоятельно вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

3.9. Самостоятельно урегулировать с ТСО вопросы в части определения границ балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, определения величины потерь, организации коммерческого учета, оперативно-диспетчерского и технологического взаимодействия, согласования сроков проведения плановых ремонтов электрических сетей.

3.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей ТСО и ИКУ зависящие от ИКУ значения показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.11. Осуществлять замену и поверку расчетных приборов учета, находящихся в сетях ИКУ по согласованию с ТСО.

3.12. Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении ИКУ энергетических сетей и исправность используемых приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии.

3.13. Сообщать ГП обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов учета электрической энергии в течение суток с момента обнаружения.

3.14. Обеспечить беспрепятственный доступ представителей ГП и/или ТСО к электрическим установкам и приборам учета электрической энергии ИКУ для выполнения работ, указанных в п. 2.6 настоящего договора, а также обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при проведении проверок и вводе ограничений.

3.15. Представлять ГП действующую утвержденную схему электроснабжения и (или) изменения в ней.

3.16. Предоставить ГП двусторонний акт о присоединенной мощности ИКУ, составленный совместно с ТСО.

3.17. Сообщать письменно в течение 5 дней ГП об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования ИКУ, ведомственной принадлежности, об изменениях в учредительных документах, реорганизации (ликвидации) ИКУ и других данных, влияющих на надлежащее исполнение договора.

3.18. Самостоятельно урегулировать с ТСО и оформить в порядке, установленном законодательством РФ, случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых увеличивается, а также случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

4.1. Учет отпущенной и потребленной электрической энергии в точках поставки осуществляется приборами учета (Приложение № 2).

4.2. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности

величину потерь электрической энергии в сетях, от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности электросети.

4.3. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок между ИКУ и ТСО устанавливаются Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей.

4.4. Расчет ГП фактического потребления электрической энергии ИКУ производится на основании сведений представляемых ТСО.

В случае несоответствия объема электропотребления ИКУ, указанного в ежемесячно предоставляемых ТСО сведениях объему фактического потребления электрической энергии, ГП по заявлению ИКУ производит перерасчет фактической стоимости электропотребления в следующем месяце на основании двустороннего акта, подписанного между ТСО и ИКУ.

4.5. В случае несвоевременного сообщения ИКУ показаний расчетных приборов учета, находящихся на балансе ИКУ, расчет за этот период производится по среднесуточному расходу электрической энергии за предыдущий расчетный период.

4.6. При отсутствии (нарушении) приборов учета электрической энергии расчет объема электропотребления производится в соответствии с действующим законодательством РФ.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА, ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

5.1. Оплата электрической энергии по настоящему договору производится по цене (тарифу), утвержденной в установленном порядке органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов.

5.2. Ориентировочная цена договора на 2011 год составляет 836 538,64 (Восемьсот тридцать шесть тысяч пятьсот тридцать восемь рублей шестьдесят четыре копейки), в том числе НДС 127 607,59.

Цена настоящего договора может быть изменена в ходе исполнения договора, если вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новых тарифов. Стороны с момента вступления в действие соответствующего нормативного правового акта при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новые тарифы.

5.3. Плата за электрическую энергию производится ИКУ платежными поручениями путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГП.

Расчет производится ИКУ по показаниям расчетных приборов учета до 12 числа месяца, следующего за расчетным.

ГП направляет ИКУ до 5-10 числа месяца, следующего за расчетным, счет-фактуру и акт приема-передачи электрической энергии. Акт приема-передачи электрической энергии должен быть ИКУ рассмотрен, подписан и направлен ГП в течение трех дней с момента его получения.

В случае невозврата в установленный срок акта приема-передачи электрической энергии либо отсутствия мотивированных возражений по нему, акт приема-передачи электрической энергии считается принятым без разногласий.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

ИКУ вправе оплачивать потребленную электрическую энергию (мощность) в рамках настоящего договора наличными денежными средствами в кассы ГП (Агента ГП) без удержания комиссии и в пределах лимитов, установленных Законодательством РФ. В этом случае обязательство по оплате электрической энергии считается выполненным в день внесения наличных денежных средств в кассу. Информация об Агентах ГП, осуществляющих сбор денежных средств, доводится до ИКУ путем размещения ее на сайте: <http://www.udmesk.ru/> и в офисах ГП.

5.4. При оплате стоимости потребляемой электрической энергии платежными поручениями ИКУ указывает в них дату и номер договора.

6. ПРИСОЕДИНЕННАЯ МОЩНОСТЬ, КАТЕГОРИЯ НАДЕЖНОСТИ СНАБЖЕНИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ

6.1. Присоединенная мощность ИКУ определяется на основании двустороннего акта, составленного совместно ТСО и ИКУ, и оформляется Приложением № 8 к настоящему договору.

6.2. Энергопринимающие устройства ИКУ относятся к третьей категории надежности снабжения электрической энергией.

6.3. Допустимое число часов отключений в год, не связанного с неисполнением ИКУ обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также основаниями, исключаящими ответственность ГП перед ИКУ в соответствии с действующим законодательством РФ, составляет 72 часа, срок восстановления энергоснабжения – 24 часа.

6.4. Для обеспечения электрической энергией электроприемников ИКУ, перерыв электроснабжения которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, угрозу безопасности государства, значительный материальный ущерб, ИКУ обязан приобрести, установить и поддерживать в состоянии готовности к использованию резервный источник снабжения электрической энергией в

случае возникновения отключений или введения ограничений потребления электрической энергии.

6.5. В случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования ТСО, а также вследствие необходимых отключений подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей до установки резервного источника ГП не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по настоящему договору.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора.

7.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, ГП обязан возместить ИКУ причиненный по его вине реальный ущерб.

7.3. ГП не несет ответственности за перебой в электроснабжении в случаях, если:

7.3.1. - ИКУ не выполнены требования ПУЭ, технические условия или проектные решения, предусмотренные для электроснабжения электроприемников или электроустановок;

7.3.2. - при аварийных отключениях перерыв в подаче электрической энергии составляет не более 24 часов подряд, не более 72 часов в год;

7.3.3. - не соответствует схема электроснабжения ИКУ категории надежности ее электроприемников.

7.4. В случае нарушения ИКУ сроков оплаты, установленных пунктом 5.3 настоящего договора, ИКУ уплачивает ГП проценты в размере 1/360 ставки рефинансирования ЦБ РФ за каждый день просрочки платежа в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

7.5. ИКУ несет ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе ИКУ, повлекшие повреждения оборудования ТСО, а также за повреждения оборудования ТСО, вызванные неправомерными действиями персонала ИКУ.

7.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора, как-то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

7.7. Иная ответственность сторон, а также их взаимоотношения, не предусмотренные настоящим договором, регулируются Гражданским кодексом РФ, Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, Правилами предоставления коммунальных услуг гражданам, решениями Региональной Энергетической Комиссии (РЭК) УР об установлении тарифов на электрическую энергию и другими действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

8. ИСКЛЮЧЕНИЕ ИЗ УСЛОВИЙ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

8.1. В целях надлежащего исполнения обязанностей возложенных на ГП настоящим договором, ГП имеет право представлять ТСО следующие сведения:

- наименование ИКУ, местонахождение юридического лица, точки поставки, платежные реквизиты;

- о заключении, изменении и расторжении договора, а также основные условия (объем и режим подачи электрической энергии).

9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Споры и разногласия, возникающие при заключении, исполнении, изменении, пролонгации настоящего договора разрешаются сторонами путем переписки и переговоров, а в случае их неурегулирования каждая из сторон настоящего договора вправе передать их на рассмотрение Арбитражного суда Удмуртской Республики.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» января 2011 г. и действует по «31» декабря 2011 г.

10.2. Договор считается ежегодно продленным на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия не последует заявления одной из сторон о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются ранее заключенным договором.

10.3. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных правовых

В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности гарантирующего поставщика, обязательные для Сторон, то установленные такими документами новые нормы подлежат применению по настоящему договору с момента их вступления в силу, если нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

10.4. Данный договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых находится у ГП, а другой у ИКУ.

10.5. Приложения к договору №№ 1 п.1, п.2, п.3; 2; 3; 5; 7; 8 являются неотъемлемой частью договора.

Приложение №1 – Объём отпуска электрической энергии (мощности):

п.1. Годовой отпуск электроэнергии,

п.2. Заявленная (расчетная) мощность, участвующая в часы контроля нагрузки на 2010 год,

п.3. Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности).

Приложение №2 - Перечень точек поставки и приборов учета, по которым производится расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность).

Приложение №3 – Перечень энергопринимающих устройств по категориям надежности снабжения электрической энергией.

Приложение №5 - Порядок определения фактической совмещённой нагрузки.

Приложение №7 – Перечень устройств противоаварийной автоматики и места их установки.

Приложение №8 – Присоединенная, максимальная разрешенная, фактическая максимальная мощность Потребителя.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

Полное наименование – Открытое акционерное общество «Удмуртская энергосбытовая компания»

Юридический адрес/фактический адрес (местонахождение): 426063, г. Ижевск, ул. Орджоникидзе 52-а
тел.: 68-18-64, факс: 68-21-44

Расчетный счет: 40702810568000008026 в УДМУРТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8618

К/с: 30101810400000000601 БИК: 049401601

ИНН: 1835062930 КПП: 183501001 ОКПО: 74040788

Наименование и место нахождения обслуживающего контракт подразделения:

Игринское отделение ОАО "Удмуртская энергосбытовая компания"

п.Игра ул. Советская дом 166.

тел.: 8 (34134) 4-09-15

Потребитель:

Полное наименование Потребителя: Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Продвижение"

Юридический адрес: 427110, Удмуртская Респ, Якшур-Бодьинский р-н, Чур с, Мира ул, д. 9

Фактический адрес (местонахождение): 427110, Удмуртская Респ, Якшур-Бодьинский р-н, Чур с, Мира ул, д. 9

Телефон: 8(34162) 4-43-02

Расчетный счет:

Банк:

К/с: _____ БИК:

ИНН: 1809008206 КПП: 180901001

ОКВЭД: 70.32.1 ОКПО: _____

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик


/Снегирев П.Т./



Потребитель


/Белашов А.Н./



Договор составил:	<u>01.02.2011</u>	<u>Тел</u>
Инженер	дата	подпись
Ведущий инженер	<u>01.02.11</u>	<u>А.Н. Белашов</u>
	дата	подпись

Объем отпуска электрической энергии (мощности) на 2011 год

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Продвижение"

П.1. Годовой отпуск электроэнергии со следующим распределением по месяцам:

Расчетный период	Месячный отпуск электроэнергии согласно договору, тыс. кВт.ч				
	ВСЕГО	в том числе по уровням напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
Январь	44,000	0,000	0,000	0,000	44,000
Февраль	45,000	0,000	0,000	0,000	45,000
Март	42,000	0,000	0,000	0,000	42,000
1 квартал	131,000	0,000	0,000	0,000	131,000
Апрель	39,500	0,000	0,000	0,000	39,500
Май	37,000	0,000	0,000	0,000	37,000
Июнь	37,000	0,000	0,000	0,000	37,000
2 квартал	113,500	0,000	0,000	0,000	113,500
Июль	37,000	0,000	0,000	0,000	37,000
Август	39,592	0,000	0,000	0,000	39,592
Сентябрь	40,692	0,000	0,000	0,000	40,692
3 квартал	117,284	0,000	0,000	0,000	117,284
Октябрь	39,633	0,000	0,000	0,000	39,633
Ноябрь	50,179	0,000	0,000	0,000	50,179
Декабрь	42,000	0,000	0,000	0,000	42,000
4 квартал	131,812	0,000	0,000	0,000	131,812
ИТОГО:	493,596	0,000	0,000	0,000	493,596

Гарантирующий поставщик

Снегирев П.Т. Снегирев П.Т.



Потребитель

Белашов А.Н.



П.2. Заявленная (расчетная) мощность, участвующая в часы контроля нагрузки на 2011 год
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Продвижение"

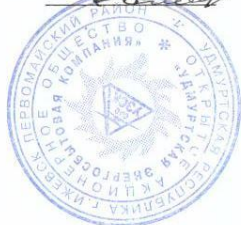
№ п.п.	Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей)	Наименование объекта, присоединения	Уровень напряжения (ВН/СН1/СН2/НН)	Заявленная (договорная) мощность, кВт											
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	Дом № 10 ул.Мира п.Чур	НН	27,2	30,8	25,9	25,2	22,8	23,6	22,8	24,4	26,0	24,5	32,0	25
2	ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	Дом №9 ул.Мира п.Чур	НН	23,9	27,1	22,9	22,2	20,1	20,8	20,1	21,5	22,9	21,6	28,2	22
3	ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП - 198	Дом № 6 ул.Мира п.Чур	НН	26,4	29,9	25,2	24,5	22,2	22,9	22,2	23,7	25,2	23,8	31,1	25
4	ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	Дом № 7 ул.Мира п.Чур	НН	9,0	10,2	8,6	8,3	7,5	7,8	7,5	8,1	8,6	8,1	10,6	8
5	ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	Дом №8 ул.Мира п.Чур	НН	28,7	32,5	27,4	26,6	24,1	24,9	24,1	25,8	27,4	25,8	33,8	27
		Итого по ВН		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
		Итого по СН1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
		Итого по СН2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
		Итого по НН		115,2	130,5	110,0	106,8	96,7	100,0	96,7	103,5	110,1	103,8	135,7	110
		Итого по всем уровням		115,2	130,5	110,0	106,8	96,7	100,0	96,7	103,5	110,1	103,8	135,7	110

Гарантирующая организация

Снегирев П.Т.

Потребитель

Белашов А.Н.



Графики аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности)

фик аварийного ограничения потребления электрической энергии на 2010-2011 гг.

Наименование питающего центра, фидера	показатель	Суточное эл. потр. без снижения	Разрешенный суточный расход электрической энергии в тыс.кВт.час.									
			1-1	1-2	1-3	1-4	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10
			Объем снижения в % и тыс. кВт. час.									
			5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
Ш-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	ВС		0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6
Ш-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	ДВ	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,5
Ш-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП - 198	ВС		0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2
Ш-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП - 198	ДВ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1
Итого	ВС		0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,8
Итого	ДВ	1,4	1,3	1,3	1,2	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,6

ВС - величина снижения потребления электрической энергии при введении режима (для разработки мероприятий), в тыс. кВт.ч;
ДВ - договорная величина потребления электрической энергии, разрешенная к потреблению при введении режима, в тыс. кВт.ч.

фик аварийного ограничения потребления электрической мощности на 2010-2011 гг.

Наименование питающего центра, фидера	показатель	Заявленная (расчетная) мощность без снижения	Разрешенная к потреблению мощность - заявленная (расчетная) мощность при режимах, кВт									
			1-1	1-2	1-3	1-4	1-5	1-6	1-7	1-8	1-9	1-10
			Объем снижения в % и кВт									
			5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
Ш-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	ВС	0	4,2	8,5	12,7	17,0	21,2	25,4	29,7	33,9	38,2	42,4
Ш-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	ЗМ	84,8	80,6	76,3	72,1	67,8	63,6	59,4	55,1	50,9	46,6	42,4
Ш-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП - 198	ВС	0	1,3	2,5	3,8	5,0	6,3	7,6	8,8	10,1	11,3	12,6
Ш-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП - 198	ЗМ	25,2	23,9	22,7	21,4	20,2	18,9	17,6	16,4	15,1	13,9	12,6
Итого	ВС	0	5,5	11,0	16,5	22,0	27,5	33,0	38,5	44,0	49,5	55,0
Итого	ЗМ	110,0	104,5	99,0	93,5	88,0	82,5	77,0	71,5	66,0	60,5	55,0

ВС - величина снижения потребления мощности при введении режима (для разработки мероприятий), в кВт;
ЗМ - заявленная (расчетная) мощность, разрешенная к потреблению при введении режима, в кВт.
ДВ и ЗМ указаны декабря месяца

Режим потребления электрической энергии и мощности устанавливается в виде двухзначного цифрового кода. Первая цифра кода определяет разрешенный режим потребления мощности, вторая - разрешенный режим потребления электрической энергии.

По режиму "1-1" производится снижение заявленной (расчетной) величины мощности на 5% и договорной величины суточного потребления электрической энергии на 5%. И т. д.

По режиму "1-10" производится снижение заявленной (расчетной) величины мощности на 50% и договорной величины суточного потребления электрической энергии на 50%.



Снегирев П.Т.



Потребитель

Белашов А.Н.

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки и приборов учета, по которым производится расчет
за отпущенную электрическую энергию (мощность)
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Продвижение"
(наименование потребителя)

Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей)	Наименование объекта, присоединения	Место установки группы учета, кВ	Тип расчетного эл.счетчика	№ расчетного счетчика	Коефф. трансформ. мац. тока	Коефф. трансформации напряжения	Расчетный коэффициент	Потери в ЛЭП(%, кВт.час в мес.)	Потери в Трансф.(% ,кВт.час в мес.)	Уровень напряжения (для определения тарифа (цены))
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 О "Дамуртэнерго"	Дом № 10 ул.Мира п.Чур	ВРУ-0,4 кВ дома №10	ЦЭ6803В	70308154091	40	1	40	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 (УЗ) ВРУ-0,4кВ дома №10 О УК "Продвижение"	(-) ГРП с. Чур (198) (И1492)	ВРУ-0,4 кВ д.№10 ул.Мира	ЦЭ6807П	63002649	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ 0,4 кВ дома №10 О УК "Продвижение"	(-) отделение Сбербанка с. Чур (И1229)	ЩР-0,22 кВ отделения	СО-ИБМЗ	047658	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
ВРУ - 0,4 кВ д. №10 О УК "Продвижение"	(-) отделение "Почты России", с. Чур (д.№И1054)	ЩР-0,22 кВ отделения	ЦЭ6807П	0712980702348	1	1	-1	-25 кВтч	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ-0,4кВ д. 10 О УК "Продвижение"	(-) амбулатория взрослая с. Чур (198) (И1196)	ЩР-0,22 кВ амбулатории	СО-И4491М2-5	031432	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 О "Дамуртэнерго"	Дом №9 ул.Мира п.Чур	ВРУ-0,4 кВ дома №9	ЦЭ6803В	70604049176	40	1	40	—	—	НН
ПС Чур 35/10кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ-0,4кВ дома № 9 О УК "Продвижение"	(-) АТС с. Чур (Т-1) (198) (И1013)	ЩР-0,22 кВ АТС	ЦЭ 6827 М1	74856255	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
ПС Чур 35/10кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ-0,4кВ дома № 9 О УК "Продвижение"	(-) АТС с.Чур (Т-2) (198) (И1013)	ЩР-0,22 кВ АТС	ЦЭ 6827 М1	74856255	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ-0,4кВ д.№9 О УК "Продвижение"	(-) Детская поликлиника с. Чур (198) (И1196)	ЩР-0,22 кВ поликлиники	СА4У-И672М	478885	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
ПС Чур 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ЩР - 0,4 кВ д. №9 О УК "Продвижение"	ЖКУ п.Чур	ЩР-0,4 кВ ЖКУ	ЦЭ6803В	5д8333989	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ЩР - 0,4 кВ д. №9 О УК "Продвижение"	(-) ЖКУ п.Чур	ЩР-0,4 кВ ЖКУ	—	—	—	—	—	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП - 198 О "Дамуртэнерго"	Дом № 6 ул.Мира п.Чур	ВРУ-0,4 кВ дома №6	ЦЭ6803В	70307974348	40	1	40	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 (УЗ) ВРУ 0,4 кВ дома №6 О УК "Продвижение"	(-) Магазины "Мирный" ул. Мира, учет 1 д. 6 с.Чур (И1407)	ЩР-0,22 кВ магазина	ЦЭ6807П	0712880601830569	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 (УЗ) ВРУ 0,4 кВ дома №6 О УК "Продвижение"	(-) Магазины "Мирный" ул. Мира, учет 2 д. 6 с.Чур (И1407)	ЩР-0,4 кВ магазина	ЦЭ6803В	007882030002247	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ-0,4 кВ дома №6 О УК "Продвижение"	уличное освещение ул. Мира, 6 п.Чур	ЩР-0,4 кВ дома №6	ЦЭ6807П	61899000	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ-0,4 кВ дома №6 О УК "Продвижение"	(-) уличное освещение ул. Мира, 6 п.Чур	ЩР-0,4 кВ дома №6	—	—	—	—	—	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 (УЗ) ВРУ - 0,4 кВ дома №6 О УК "Продвижение"	столарка ул.Мира, 6 п.Чур	ЩР-0,4 кВ столарки	ЦЭ6803В	50885298	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 (УЗ) ВРУ-0,4 кВ дома №6 О УК "Продвижение"	(-) столарка ул.Мира, 6 п.Чур	ЩР-0,4 кВ столарки	—	—	—	—	—	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 О "Дамуртэнерго"	Дом № 7 ул.Мира п.Чур	ВРУ-0,4 кВ дома №7	ЦЭ6803В	70202662722	30	1	30	—	—	НН
ПС Чур 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ 0,4 кВ дома №7 О УК "Продвижение"	(-) магазин с.Чур (И1634)	ЩР-0,22 кВ магазина	ЦЭ6803В	61853441	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 О "Дамуртэнерго"	Дом №8 ул.Мира п.Чур	ВРУ-0,4 кВ дома №8	ЦЭ6803В	70308460123	40	1	40	—	—	НН
ПС Чур 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ 0,4 кВ дома №8 О УК "Продвижение"	(-) аптека с.Чур (И1176)	ВРУ-0,4 кВ аптеки	ЦЭ6803В	50818299	1	1	Счетчик прямого включения	—	—	НН
ВРУ - 0,4 кВ д. №8 О УК "Продвижение"	(-) магазин ЗАО "ЧЗССМ" с.Чур (18ЕИ1996)	ЩР-0,4 кВ магазина	Расходом	—	1	1	—	—	—	НН

антирующийся поставщик

Потребитель

Снегирев П.Т./

Белашов А.Н./

Подпись

Приложение № 5 к договору № И2030
от «01» января 2011 г.

ПОРЯДОК

определения фактической совмещенной нагрузки

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Продвижение"
наименование Потребителя

Фактическая совмещенная активная нагрузка Потребителя определяется по почасовым показаниям расчетных счетчиков согласно Приложению № 2 за вычетом мощности потребителей, присоединенных к электросетям Потребителя и заключивших договоры энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией), согласно актам замеров нагрузки, профилям нагрузки, расчетному методу по объему потребления электрической энергии.

Гарантирующий поставщик

 Снегирев П.Т./



Потребитель

 /Белашов А.Н./



Любимов

Приложение № 7 к договору № И2030
от «01» января 2011 г.

ПЕРЕЧЕНЬ
устройств противоаварийной автоматики и места их установки

Станция, подстанция, присоединение	Вид ПА	Уставка ПА Гц/сек.
ПС «Як-Бодья» 110/35/10 кВ	АЧР-1	48,7/0,3
ВЛ-35 кВ «Як-Бодья-Чур» ПС	АЧР-2	49,0/10,0
35/10 кВ Чур»	ЧАПВ	49,9/10,0

Приложение составлено в соответствии с требованиями Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, утвержденных Приказом Минпромэнерго России №124 от 18.03.2008 г.

Гарантирующий поставщик



Потребитель



**Присоединенная, максимальная разрешенная и фактическая максимальная мощность
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Продвижение"**
(наименование потребителя)

Наименование питающей линии, питающего центра (принадлежность сетей)	Наименование объекта, присоединения	Присоединенная мощность, кВт (кВт)	Максимальная (разрешенная) мощность, кВт	Фактическая максимальная мощность, кВт
ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	Дом № 10 ул. Мира п. Чур	192,00	22,00	16,50
-) ВРУ - 0,4 кВ д №10	(с) отделение "Почты России", с. Чур (д. №И1054)	0,00	0,00	0,00
ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	Дом №9 ул. Мира п. Чур	192,00	19,50	14,63
ф.1 ПС "Чур" 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ЩР-0,4 кВ дома №9	ЖКУ п. Чур	0,00	0,00	0,00
ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП - 198	Дом № 6 ул. Мира п. Чур	140,00	16,50	12,38
ф.1 СШ-1 ПС "Чур" 35/10 кВ ТП-198 (УЗ) ВРУ-0,4 кВ дома №6	уличное освещение ул. Мира, 6 п. Чур	0,00	0,00	0,00
ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198 (УЗ) ВРУ - 0,4 кВ дома №6	столарка ул. Мира, 6 п. Чур	0,00	0,00	0,00
ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	Дом № 7 ул. Мира п. Чур	48,00	10,00	7,50
ф.1 СШ-1 ПС Чур 35/10 кВ ТП 198	Дом №8 ул. Мира п. Чур	192,00	23,50	17,63
-) ВРУ - 0,4 кВ д №8	(с) магазин ЗАО "ЧЗССМ" с. Чур (18ЕИ1996)	0,00	0,00	0,00

Настоящее Приложение составлено на основании акта _____

Присоединенная мощность - суммарная мощность присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов потребителей, преобразующих энергию на рабочее (непосредственно питающее токоприемники) напряжение и электродвигателей напряжением выше 1000В. В тех случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей электросетевой организации, за "присоединенную мощность" потребителя принимается максимальная разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается сетевой организацией.

Максимальная разрешенная мощность - величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация приняла на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителю в точках присоединения.

Фактическая максимальная мощность - величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, определенная в режимные дни.

Гарантирующий поставщик

 Снегирев П.Т.



Потребитель

 Белашов А.Н.

