

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
№ 10701

г.Иркутск

02 июля 2012 года

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнергосбыт»), далее именуемое *Гарантирующий поставщик*, в лице начальника Иркутского отделения ООО «Иркутскэнергосбыт» Зырянова Валерия Анатольевича, действующего на основании доверенности от 01.02.2012 № 56, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Родники», именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице генерального директора Григорьевой Натальи Александровны, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые *Стороны*, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Термины, используемые в договоре:

Сетевая организация – коммерческая организация, основным видом деятельности которой является оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а также осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании.

Точка поставки – место в электрической сети, являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии (мощности);

Сторонние потребители электрической энергии – юридические и/или физические лица, состоящие в договорных отношениях с Потребителем или с Гарантирующим поставщиком, и подключенные своими электрическими сетями и/или электроустановками к электрическим сетям Потребителя.

Приборы коммерческого учёта (расчетные приборы учета) – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии для денежного расчета за нее (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Иные используемые в настоящем Договоре термины применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

I. Предмет договора

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется подавать Потребителю через присоединенную сеть электрическую энергию (мощность), а Потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию, а также соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования связанных с потреблением электрической энергии.

1.2. Отпуск электрической энергии осуществляется для нужд Потребителя и нужд сторонних потребителей, подключенных к распределительным сетям с согласия Сетевой организации и указанных в *Приложении № 4* к настоящему договору.

Отпуск электрической энергии осуществляется для электроустановок, указанных в *Приложении № 2* к настоящему договору, в количестве, установленном Сторонами в *Приложении № 1* к настоящему договору до точки(ек) поставки электрической энергии (мощности), находящихся на границе(ах) балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной(-ых) в акте(-ах) разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей и эксплуатационной ответственности прилагаемом(-ых) к настоящему договору.

1.3. При выполнении настоящего договора, а также по всем другим вопросам отпуска, использования и оплаты электрической энергии, не оговоренным настоящим договором, Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, другими нормативными правовыми актами, регулирующими отношения, связанные с энергоснабжением на территории Российской Федерации. Существенные условия по настоящему договору определены Сторонами в настоящем договоре и нормами действующего законодательства РФ в настоящем пункте договора.



потребителей независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей:

- проверки условий сохранности и эксплуатации приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), схем учета электрической энергии;
- снятия контрольных показаний.

2.12. Совместно с Сетевой организацией отключать, опломбировать самовольно подключенные к электрической сети Сетевой организации электроустановки с применением к Потребителю и владельцам данных электроустановок санкций, установленных действующим законодательством.

2.13. Устанавливать значения соотношений потребления активной и реактивной электроэнергии (мощности), определённые сетевой организацией.

2.14. Осуществлять контроль за использованием Потребителем электрической энергии в пределах расчетного периода (месяца) в количестве, установленном Приложением №1 к договору, а так же за соблюдением Потребителем установленных договором режимов электропотребления, за состоянием приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии (активной и реактивной) Потребителя и других потребителей электрической энергии, подключенных к сетям Потребителя и получающих электрическую энергию от Гарантирующего поставщика.

2.15. В порядке, установленном законом и иными нормативными правовыми актами приостановить исполнение обязательств по договору (вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии) после соответствующего предупреждения Потребителя.

2.16. При возникновении аварийных режимов проводить ограничение отпуска электрической энергии в объемах, определенных "Графиками ограничения и временного отключения электрической энергии (мощности)", разработанными в соответствии с требованиями законодательства РФ, а также подключать электроустановки Потребителя к средствам противоаварийной автоматики Сетевой организации (АЧР, САОН и т.п.).

III. Обязанности и права Потребителя

Потребитель обязан:

3.1. Оплачивать принятую от Гарантирующего поставщика электрическую энергию, в том числе расходы на оплату услуг Сетевой организации по передаче электрической энергии до точек поставки электрической энергии Потребителя.

3.2. Обеспечить по электроустановкам, входящим в состав настоящего договора, выполнение технических условий Сетевой организации.

3.3. Перед включением в настоящий договор дополнительных вновь вводимых электроустановок обеспечивать безусловное выполнение требований ПУЭ, технических условий Сетевой организации и требований действующего законодательства.

3.4. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности распределительных электрических сетей между Сетевой организацией и Потребителем показатели качества электрической энергии (далее ПКЭ), в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

3.5. Вести учет потребляемой электрической энергии в порядке, установленном настоящим договором и требованиями действующего законодательства и обеспечить оборудование точек поставки по договору приборами учета.

3.6. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в настоящем договоре, установленные Сетевой организацией.

3.7. Компенсировать убытки Сетевой организации, вызванные действием (бездействием) Потребителя, которое привело к отклонению от установленного значения соотношения потребления активной и реактивной энергии (мощности), в том числе затраты Сетевой организации по компенсации реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии, путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Гарантирующего поставщика.

3.8. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность используемых электрических сетей, приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) и оборудования, соблюдать установленный режим потребления электрической энергии, а также в максимально короткий срок, не более одних суток с момента события сообщать Гарантирующему поставщику об авариях, пожарах, неисправностях приборов и средств коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии, выходе его из строя, утрате и иных нарушениях, возникающих при получении и (или) использовании электрической энергии. Госповерка, замена и ремонт поврежденных приборов учёта при нарушении схемы учета и повреждении коммерческих приборов учета (расчетных приборов учета) электрической энергии Потребителя производится за счет Потребителя.

3.9. Представлять Гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, установленные п.3.10. настоящего договора отчет о расходе электрической энергии.

3.10. При расчётах по первой, второй ценовой категории:

Для определения величины отпущенной электрической энергии снимать показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии на 05-00 часов местного времени 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) и передавать их (показания) ежемесячно в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) Гарантирующему поставщику на бумажном носителе или в электронном виде, при наличии технической возможности, другими средствами связи, согласованными Сторонами, по форме, предусмотренной Приложением №5 (Форма ВНЭ-1). Показания

приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) должны быть подписаны руководителем или уполномоченным представителем Потребителя и заверены печатью.

При выборе для расчётов третьей и шестой ценовой категории:

представлять Гарантирующему поставщику показания расчётных приборов учёта о почасовом объёме потребления электрической энергии в электронном виде (в формате Excel) в первый рабочий день по окончании расчётного периода, оформленный согласно утверждённой форме (Приложение №5 к договору акт снятия показаний расчётных приборов учёта о количестве потреблённой электрической энергии в электронном виде (в формате Excel).

При расчётах с пятой по шестую ценовой категории:

Представлять Гарантирующему поставщику почасовые плановые объёмы потребления электрической энергии в сроки, определённые действующим законодательством РФ.

3.11. По требованию Гарантирующего поставщика представлять графики потребления активной и реактивной электрической энергии (контрольные замеры).

3.12. Для поддержания устойчивости и стабильности энергосистемы при возникновении аварийного дефицита электрической энергии выполнять требования Гарантирующего поставщика и Сетевой организации о снижении потребления электрической энергии.

3.13. Обеспечивать (не чаще 1 раза в месяц) беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации к электрическим установкам Потребителя и сторонних потребителей, независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- проведения обследования и составления акта проверки электроиспользующих установок (акта обследования электроустановок), необходимого для заключения, переоформления договора, внесения в него изменений и (или) дополнений, для контроля за выполнением Потребителем условий настоящего договора;
- контроля подключенной нагрузки сторонних потребителей;
- обслуживания электрических сетей и установок, находящихся на балансе Сетевой организации;

3.14. Обеспечивать (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации доступ к приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета) электрической энергии Потребителя и других сторонних потребителей, независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей:

- проверки условий сохранности и эксплуатации приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), схем учета электрической энергии;
- снятия контрольных показаний.

3.15. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии, технических и программных средств (включая аппаратуру и каналы линий связи) автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением и других электроустановок и устройств, принадлежащих Сетевой организации.

3.16. Возмещать реальный ущерб, причинённый Сетевой организации за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, принятых в п. 3.15 настоящего договора.

3.17. При изменении мощности электроустановок от величин, оговоренных в акте обследования (проверки) электроустановок инспектора отдела технического аудита Гарантирующего поставщика, при изменении схемы электроснабжения и учета электрической энергии, изменении права собственности на электроустановки, характера производства, структуры электропотребления, а также при вводе в эксплуатацию новых электроустановок заблаговременно принимать меры для внесения в установленном законом порядке изменений, дополнений в настоящий договор, либо его перезаключения.

3.18. В письменной форме уведомить: 1) заблаговременно (не менее чем за 1 месяц) Гарантирующего поставщика о предстоящем расторжении настоящего договора в одностороннем порядке, либо исключения отдельных электроустановок из договора; о предстоящем по любым причинам и (или) основаниям прекращении пользования электрической энергией; 2) при переходе на обслуживание к другой энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, или к другому гарантирующему поставщику, в случае лишения этого статуса у настоящего Гарантирующего поставщика, выполнить необходимые условия в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.19. После уведомления об обстоятельствах, указанных в п. 3.18, прекратить потребление электрической энергии, произвести отключение электроустановок и полный расчет за полученную по настоящему договору электрическую энергию. При этом Потребитель признается прекратившим потребление (использование) электрической энергии, а электроустановки Потребителя отключенными, только с момента составления соответствующего двустороннего Акта, подписанного полномочными представителями Потребителя и Гарантирующего поставщика, и заверенного печатью Гарантирующего поставщика.

3.20. Незамедлительно в письменной форме уведомлять Гарантирующего поставщика о смене почтового адреса, изменении наименования, реорганизации, ликвидации, изменении банковских (платежных) реквизитов.

3.21. В случае, если Потребитель включен в перечень, потребителей указанных в Приложении к Правилам полного и(или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 составлять(изменять) и согласовывать с сетевой организацией акты аварийной и технологической брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и(или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

3.22. Обеспечить подключение собственных электроустановок и электроустановок сторонних потребителей к средствам противоаварийной автоматики Сетевой организации (АЧР, САОН и т.п.) и обеспечить работоспособное состояние этих устройств.

Потребитель имеет право:

3.23. Вносить в порядке, установленном условиями настоящего договора изменения по количеству электрической энергии, указанного в Приложении № 1 к настоящему договору.

3.24. Предъявлять к Гарантирующему поставщику в установленном действующим законодательством порядке санкции за нарушения условий поставки, в том числе надежность электроснабжения или снижение ее качества от показателей, установленных техническими регламентами, недоотпуск по вине Гарантирующего поставщика, электрической энергии, что должно быть подтверждено соответствующим актом, составленным с участием уполномоченных представителей Сторон.

3.25. Требовать проверки приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии при обнаружении их неисправности в случае уведомления Гарантирующего поставщика в срок, установленный п. 3.8. настоящего Договора.

По согласованию с Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией устанавливать приборы учета, расширяющие возможности и (или) качество учета электрической энергии.

3.26. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявлений об ошибках в платежном документе не освобождает Потребителя от обязанности произвести оплату в установленный срок фактически потребленной электрической энергии.

3.27. Требовать поддержания ПКЭ на границе балансовой принадлежности распределительных электрических сетей между Сетевой организацией и Потребителем в соответствии с техническими регламентами.

3.28. По согласованию с Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией за счет своих средств производить замену измерительных трансформаторов тока и напряжения (в том числе при значительном изменении нагрузок, установленных настоящим договором) в схеме приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии.

3.29. По согласованию с Гарантирующим поставщиком, после внесения изменений в настоящий договор, подключать других потребителей (субабонентов), при условии обязательной установки приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии.

3.30. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке или к другому гарантирующему поставщику, в случае лишения этого статуса у настоящего Гарантирующего поставщика при выполнении необходимых условий в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.31. Для проведения расчетов за электрическую энергию выбрать ценовую категорию и соответствующие условия почасового планирования, уведомив об этом Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Иркутской области.

Потребитель имеет право выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, а третью, четвертую, пятую или шестую ценовую категорию - при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

3.32. В течение действия настоящего договора изменить ценовую категорию при выполнении требований законодательства РФ.

3.33. Для оборудования точек поставки приборами учета выбрать любое лицо.

IV. Учет электрической энергии.

Контроль за электропотреблением на электрических установках

4.1. Сведения об учёте электрической энергии по электроустановкам Потребителя и других потребителей, присоединенных к электрическим сетям Сетевой организации, оформляются актом (актами) обследования (проверки) электроустановок инспектором Гарантирующего поставщика и(или) Сетевой организации.

4.2. Учет отпущенной и потребленной электрической активной и реактивной энергии (мощности) осуществляется приборами коммерческого учета (расчетных приборов учета), указанными в паспортах электроустановок (Приложение №6 к настоящему договору).

4.3. Условия эксплуатации и сохранности приборов учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства.

Технические данные расчетных приборов учета, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения указываются в паспортах электроустановок, (Приложение №6 к настоящему договору) актах обследования

платёжных документов Гарантирующего поставщика. При этом Потребитель обязан самостоятельно получать указанные платёжные документы. Неполучение Потребителем платёжных документов не является для Потребителя основанием для отказа от оплаты.

5.7. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указать назначение платежа, а именно: номер и дату договора, период платежа, основание платежа, расчетный период (месяц) за который производится платеж.

В случае, если в платежном документе назначение платежа не соответствует требованиям, указанным в первом абзаце п. 5.7. настоящего договора, Гарантирующий поставщик вправе зачесть данный платеж по своему усмотрению пропорционально в счет погашения денежных обязательств Потребителя по настоящему договору срок исполнения которых наступил ранее.

5.8. При выходе из эксплуатации или утрате расчётного прибора учёта определение объема электрической энергии, потреблённой в расчётном периоде энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими данному расчётному прибору учёта, определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

5.9. В случае непредставления Потребителем указанных в п. 3.10. настоящего договора показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), расчет поданной Потребителю электрической энергии за расчётный период производится в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

5.10. В случае выявления случаев безучётного потребления объема электрической энергии (мощности), потреблённой Потребителем без учёта, рассчитывается в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

5.11. По инициативе одной из сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов.

5.12. В случае несоблюдения Потребителем установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления, либо осуществлялось по соглашению Сторон, Потребитель устанавливает и обслуживает устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом повышающего коэффициента, установленного законодательством РФ.

VI. Порядок введения ограничения режима потребления энергии

6.1. Порядок введения ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю регламентируется Правилами полного и(или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г. №442.

VII. Ответственность Сторон

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, Стороны несут ответственность в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим договором.

7.2. Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии, нарушений условий поставки, в том числе надежность электроснабжения или снижение ее качества от показателей, установленных техническими регламентами в случаях:

7.2.1. Недоотпуска и (или) снижение ПКЭ, вызванных по вине самого Потребителя.

7.2.2. При невыполнении Потребителем мероприятий, в соответствии с требованиями ПУЭ (пп.1.2.17.-1.2.20., 5.3.53., 5.3.58.), в т.ч. при отсутствии самозапуска электродвигателей ответственных механизмов при кратковременном исчезновении напряжения и технологического резервирования, если резервирование электроснабжения не обеспечивает непрерывность технологического процесса.

7.2.3. При несоответствии действующей схемы внешнего электроснабжения Потребителя категорийности, к которой по условиям требуемой надежности электроснабжения отнесены электроустановки Потребителя;

7.2.4. При нарушении энергоснабжения стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой, гололедом, снежными заносами и т.д.);

7.2.5. При перерывах в энергоснабжении, вызванных неправильными действиями персонала Потребителя (ошибочное включение, отключение, переключение и т.д.);

7.2.6. При ограничениях или прекращении подачи электрической энергии, вызванных неисполнением Потребителем обязательств по оплате в размерах и в сроки, установленные п. 5.3., 5.4., 5.5. настоящего договора.

7.2.7. При автоматическом отключении Потребителей устройствами системной автоматики (АЧР (автоматическая частотная разгрузка), САОН (системная автоматика отключения нагрузки), РЗ (релейная защита) и др.);

7.2.8. При кратковременном снижении или полном исчезновении напряжения на время действия релейной защиты и автоматики для потребителей I категории.

Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

9.3. Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному экземпляру для каждой Стороны.

9.4. Приложения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6 (на ___ листах), акты обследования (проверки) электроустановок инспектором Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, схемы внешнего энергоснабжения и учета электроэнергии по каждой электроустановке, акты разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем, акты согласования аварийной и технологической брони (при их наличии), прилагаются к настоящему договору и являются его неотъемлемой частью.

Х. Платежные и почтовые реквизиты

10.1. Все платежи по настоящему договору Потребитель обязуется производить по следующим реквизитам Гарантирующего поставщика:

ООО "Иркутская Энергосбытовая компания"

Иркутское отделение

ИНН 3808166404/КПП 381145002

БАЙКАЛЬСКИЙ БАНК СБЕРБАНКА РОССИИ г.Иркутск

Р/с 40702810918350025385

Кор.счёт 30101810900000000607

ОГРН 1073808009659

БИК 042520607

10.2. Всю почтовую корреспонденцию по вопросам, возникающим в ходе исполнения сторонами обязательств по настоящему договору, Потребитель обязуется направлять по адресу Гарантирующего поставщика:

664050, г Иркутск, ул Байкальская, 259

XI. Платежные и почтовые реквизиты Потребителя

11.1 Платежные реквизиты Потребителя: ООО "Управляющая компания Родники" ИНН 3827035728 КПП 382701001

БАЙКАЛЬСКИЙ БАНК СБЕРБАНКА РОССИИ г.Иркутск

Р/с 40702810918350025385

11.2. Почтовые реквизиты Потребителя:

664033, г. Иркутск, ул Лермонтова, дом № 295, кв 3

XII. Юридические адреса и подписи Сторон

Гарантирующий поставщик:

ООО "Иркутская Энергосбытовая компания"

ИНН 3808166404/КПП 381201001

664033, обл Иркутская, г Иркутск, ул Лермонтова, дом № 257

Потребитель:

ООО "Управляющая компания Родники"

664049, г Иркутск, ул Багратиона, дом № 46/7

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Начальник Иркутского отделения

ООО «Иркутскэнергосбыт»

М.П. В. А. Зырянов

Потребитель

Генеральный директор

ООО "Управляющая компания Родники"

М.П. Н. А. Григорьева

Зверева Н.А.
тел.35-62-49



**КОЛИЧЕСТВО (ОБЪЕМ)
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОТПУСКАЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЮ**

Период	Договорные величины на 2012 год					
	Электрическая энергия (кВт.ч)					
	Всего	Тарифная группа				Население и потреби тели, при равненные к населению
		Прочие потребители (диапазон напряжения)				
ВН 500, 220, 110 кВ		СН - I 35 кВ	СН - II 10-6 кВ	НН 0,4; 0,22 кВ		
Январь	250 000				10 000	240 000
Февраль	250 000				10 000	240 000
Март	250 000				10 000	240 000
1 Квартал	750 000				30 000	720 000
Апрель	250 000				10 000	240 000
Май	250 000				10 000	240 000
Июнь	250 000				10 000	240 000
2 Квартал	750 000				30 000	720 000
Июль	250 000				10 000	240 000
Август	250 000				10 000	240 000
Сентябрь	250 000				10 000	240 000
3 Квартал	750 000				30 000	720 000
Октябрь	250 000				10 000	240 000
Ноябрь	250 000				10 000	240 000
Декабрь	250 000				10 000	240 000
4 Квартал	750 000				30 000	720 000
Итого год:	3 000 000				120 000	2880 000

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик

Начальник Иркутского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П.



Потребитель

Директор
ООО "Управляющая компания Родники"

Н. А. Григорьева



ПЕРЕЧЕНЬ

[illegible]

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Начальник Иркутского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Иркутское отделение В. А. Зырянов

Потребитель

Директор
ООО "Управляющая компания Родники"

Н. А. Григорьева



Акт расхода энергии
за Июль месяц 2012 года

Договор № 10701

Наименование потребителя : ООО "Управляющая компания Родники"

[illegible]

Расход энергии по платежщику (кВтч) _____

Потери в линиях (кВтч)

в тр-ах (кВтч)

Передано сторонним потребителям

Ответственное лицо _____

Дата подачи _____

Принял _____

М.П.

Утверждаю :

Утверждаю :

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Начальник Иркутского отделения
ООО "Иркутскэнергосбыт"

Генеральный директор
ООО "Управляющая компания Родники"

М.П.

Н. А. Григорьева



П А С П О Р Т
электроустановки Потребителя к договору электроснабжения
№ 10701 от 02.07.2012 г.

Электроустановка №	308065
Адрес электроустановки :	ул.Багратиона, дом № 46,2,3,4,5,6,7
Напряжение 0,4 кВ	
Линия 0,4 кВ. длина -0,176 км. от с ТП № 3474 ЗАО «СЭРС» до ВРУ-0,4кВ жилых домов потребителя	
Марка и сечение провода (кабеля) – Аблу-3х240мм ²	
Присоединенная мощность (кВА)	-
Наименование электроустановки :	жилые дома (общ. учёт)
Максимальная мощность (кВт)	200
Установленная мощность (кВт)	419
Тангенс (фи) меньше или равно	
Количество рабочих смен:	_____ часы работы 24 : _____
Юридическое наименование Потребителя :	ООО "Управляющая компания Родники"
Его адрес:	664033,г. Иркутск, ул Лермонтова, дом № 295, кв 3
Телефоны:	
Факс	Электронная почта

Сведения о счетчиках для расчета за электроэнергию

№№ п/п	Место установки счетчика	№ счетчика	Тип счетчика	Ном ин. сила тока (А)	Коэфф. трансф. тр-ра тока	Коэфф. трансф. тр-ра напряж.	Коэфф. Учета	Примечани
1	На вводе в РУ- 0,4кВ ЭЩ 2 (б/с 2,3)	№09274400	Меркурий 230AR03	3х5	150/5	-	30	
2		№07067847	Меркурий 230AR03	3х5	150/5	-	30	
3	На вводе в РУ- 0,4кВ ЭЩ 3 (б/с 3,4)	№008969034000007	ЦЭ6803В	3х5	150/5	-	30	
4		№009081034016161	ЦЭ6803В	5-60	-	-	-	
5	На вводе в РУ- 0,4кВ ЭЩ 4 (б/с 6)	№07002229	Меркурий 230AR03	3х5	150/5	-	30	
6		№06214937	Меркурий 230AR03	3х5	75/5	-	15	