

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
потребителя с присоединённой мощностью до 750 кВА №1124

г. Иркутск

« ____ » _____ 2010 года

Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Энергоснабжающая компания по эксплуатации электрических сетей «Блкоммунэнерго», далее именуемое *Энергоснабжающая организация*, в лице исполняющего обязанности директора производственного подразделения Иркутские электрические сети Тюрюханова Сергея Фомича, действующего на основании доверенности №297 от 25.03.2010г. с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Альтернатива», далее именуемый *Потребитель*, в лице директора Хлебникова Анатолия Борисовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании далее именуемые *Стороны*, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Термины, используемые в настоящем Договоре:

Энергоснабжающая организация – организация, осуществляющая продажу потребителям произведенной или купленной электрической энергии и совмещающая эту деятельность с деятельностью по передаче электрической энергии

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

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.

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

Точка коммерческого контроля качества электрической энергии - точка сети, принятая по согласованию между сторонами договора в качестве точки, в которой при наличии претензий какой-либо из сторон договора будет производиться проверка соблюдения договорных условий по качеству электрической энергии.

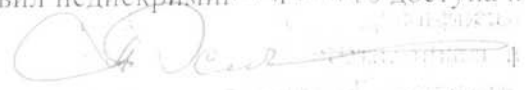
Иные используемые в настоящем Договоре термины применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

I. Предмет договора

1.1. Настоящий договор определяет порядок взаимоотношений Сторон по вопросам отпуска, передачи, использования, и оплаты электрической энергии, их обязанности, права и взаимную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, принятых по настоящему договору.

1.2. Отпуск электрической энергии осуществляется для нужд Потребителя и нужд сторонних потребителей, подключенных к его распределительным сетям по согласию Энергоснабжающей организации, в количестве, установленном Сторонами в *Приложении № 1* к настоящему договору.

1.3. При выполнении настоящего договора, а так же по всем другим вопросам отпуска, передачи, использования и оплаты электрической энергии, не оговоренным настоящим договором, стороны обязаны руководствоваться Гражданским Кодексом Российской Федерации, Постановлениями Правительства РФ «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»; Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг; Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг; Правил недискриминационного доступа к



Handwritten mark

услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг; Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям; «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ»; Приказами ФСТ РФ, другими законами и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения, связанные с энергоснабжением на территории Российской Федерации.

II. Обязанности и права Энергоснабжающей организации

Энергоснабжающая организация обязана:

2.1. Отпускать Потребителю электрическую энергию по своим сетям до электроустановок, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Энергоснабжающей организации, включенных в настоящий договор на условиях, оговоренных и согласованных Сторонами в настоящем договоре.

Отпуск электрической энергии по настоящему договору осуществляется до границы балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности распределительных электрических сетей Энергоснабжающей организации с Потребителем при условии надлежащего исполнения Потребителем обязательств, принятых по настоящему договору, в том числе при условии внесения Энергоснабжающей организации в полном объеме оплаты за полученную электрическую энергию.

Акт(ы) разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей и эксплуатационной ответственности за их содержание приведен(ы) в *Приложении № 3* к настоящему договору.

2.2. Обеспечивать электроснабжение электроустановок Потребителя, с учетом их категорийности, определенной в соответствии с разделом VIII «Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики». Категория надёжности снабжения Потребителя электрической энергией по настоящему договору – третья.

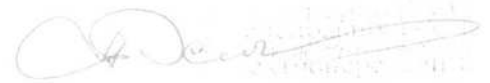
2.3. Обеспечить допуск представителей Потребителя для совместного снятия показаний приборов учета электрической энергии, размещенных на территории Энергоснабжающей организации в день расчетного периода (месяца), в предварительно согласованное сторонами время.

2.4. В течение срока действия настоящего договора по письменному заявлению Потребителя и в порядке, установленном пунктом 3.23. настоящего договора, рассматривать заявки Потребителя о внесении изменений в настоящий договор, в части изменения количества принимаемой электрической энергии.

2.5. Оперативно извещать Потребителя о нарушениях схемы учета, неисправностях в работе приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), на линиях электропередачи и токопроводах Энергоснабжающей организации, отходящих к Потребителю.

2.6. Выполнять в технически возможные короткие сроки предписания и указания федерального органа исполнительной власти по государственному энергетическому надзору о перерыве, подаче, ограничении или полном прекращении подачи электрической энергии Потребителю, вызванные неудовлетворительным состоянием электроустановок Потребителя, угрожающем аварией или создающим угрозу жизни и безопасности граждан, угрозу причинения вреда чужому имуществу, о чем Потребитель предупреждается не позднее суток после получения предписания Энергоснабжающей организацией.

2.7. Нести ответственность в установленном действующим законодательством порядке за недоотпуск электроэнергии Потребителю в случае перерывов электроснабжения, допущенных по вине Энергоснабжающей организации. Величина недоотпуска электрической энергии определяется двухсторонним актом, составленным в течение 10 рабочих дней с материалов расследования причин недоотпуска, и подписанным уполномоченными на это представителями Сторон.



Энергоснабжающая организация имеет право:

2.8. Осуществлять уполномоченным представителям Энергоснабжающей организации доступ в любое время суток к электрическим установкам Потребителя и сторонних потребителей, независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии представителей Потребителя:

- 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 к электросетям Потребителя электрической нагрузки сторонних потребителей;
- обслуживания электрических сетей и установок Энергоснабжающей организации, находящихся на территории Потребителя.
- полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с условиями настоящего договора.

2.9. Осуществлять уполномоченными представителями доступ в любое время суток к приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета) электрической энергии Потребителя и других сторонних потребителей, присоединенных к электрическим сетям Потребителя, указанных в отдельном Приложении № 5 к настоящему договору, независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии представителей Потребителя:

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

2.10. Отключать и опломбировать самовольно подключенные к электрической сети Энергоснабжающей организации электроустановки с применением к Потребителю и владельцам данных электроустановок санкций, установленных действующим законодательством РФ.

2.11. Устанавливать значения соотношений потребления активной и реактивной электроэнергии (мощности).

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

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

а) при неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, в том числе по предварительной оплате;

б) при прекращении обязательств Сторон по договору, на основании которого осуществляется энергообеспечение потребителя (далее - прекращение обязательств сторон по договору);

в) при выявлении фактов бездоговорного потребления электрической энергии или вмешательства Потребителя в работу приборов учета (расчетных приборов учета) электрической энергии или нарушения Потребителем установленных настоящим договором сроков извещения об утрате (неисправности) приборов учета, а также в случае совершения Потребителем иных действий, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии (безучетное потребление электрической энергии);

г) при выявлении неудовлетворительного состояния энергетических установок (энергопринимающих устройств) Потребителя, удостоверенного федеральным органом



исполнительной власти по государственному энергетическому надзору, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу причинения имущественного ущерба третьим лицам;

- д) при возникновении (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- е) при возникновении вне регламентных отключений;
- ж) при наличии обращения потребителя.
- з) за самовольное присоединение токоприемников к собственной сети, к сети, принадлежащей Энергоснабжающей организации;
- и) за недопуск представителей Энергоснабжающей организации к электроустановкам Потребителя или приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета) электрической энергии;
- к) в иных установленных действующим законодательством случаях.

2.14. При возникновении аварийных режимов проводить ограничение отпуска электрической энергии в объемах, определенных к договору, согласованного с Потребителем "Графиками ограничения и временного отключения электрической энергии (мощности)", разработанными в соответствии с «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» (Постановление Правительства РФ от 31.08.2006г. № 530), а также подключать электроустановки Потребителя к средствам противоаварийной автоматики Энергоснабжающей организации; в согласованных объемах.

III. Обязанности и права Потребителя

Потребитель обязан:

3.1. Оплачивать принятую от Энергоснабжающей организации электрическую энергию по регулируемым и нерегулируемым ценам (тарифам), рассчитанным и утвержденным в строгом соответствии с указанными в п.1.3. настоящего Договора нормативными правовыми актами, на основании данных, представленных Энергоснабжающей организацией.

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

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

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

3.5. Обеспечить подключение новых приборов коммерческого учета на вновь вводимых объектах, а также замену и поверку действующих приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

Вести учет потребляемой электрической энергии в порядке, установленном настоящим договором и требованиями действующего законодательства.

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

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

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 немедленно сообщать Энергоснабжающей организации об авариях, пожарах, неисправностях приборов и средств коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии и иных нарушениях, возникающих при получении и (или) использовании электрической энергии. Поверка, замена и ремонт поврежденных приборов учёта при нарушении схемы учёта и



повреждении коммерческих приборов учета (расчетных приборов учета) электрической энергии Потребителя производится за счет Потребителя.

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

3.10. Для определения величины отпущенной электрической энергии снимать показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии на 05-00 часов местного времени 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) и передавать их (показания) ежемесячно в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) Энергоснабжающей организации в письменном виде, по форме, предусмотренной Приложением № 4 (Форма ВНЭ-1), подписанной руководителем или уполномоченным представителем Потребителя и заверенной печатью.

3.11. По требованию Энергоснабжающей организации 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 Энергоснабжающей организации о снижении потребления электрической энергии.

3.13. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Энергоснабжающей организации в любое время суток к электрическим установкам Потребителя и других сторонних потребителей, присоединенным к его электрическим сетям и энергоустановкам и указанным в Приложении № 5 к настоящему договору для осуществления в присутствии представителей Потребителя:

- 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 Энергоснабжающей организации

- полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с условиями настоящего договора.

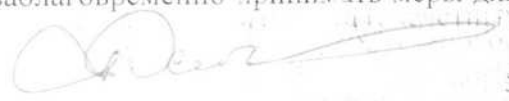
3.14. Обеспечивать уполномоченным представителям Энергоснабжающей организации доступ в любое время суток к приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета) электрической энергии Потребителя и сторонних потребителей, присоединенным к его электрическим сетям и энергоустановкам и указанным в Приложении № 5 к настоящему договору, независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии представителей Потребителя:

- 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 электропередач, 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 Энергоснабжающей организации.

Нести материальную ответственность в порядке, установленном действующим законодательством РФ, за неисполнение или ненадлежащее исполнение данного обязательства.

3.16. При изменении мощности электроустановок от величин, оговоренных в технических условиях, выданных Потребителем перед подключением к сетям Энергоснабжающей организации, а также в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, 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



Ш. С. С.

внесения в установленном законом порядке изменений, дополнений в настоящий договор, либо для его перезаключения.

3.17. В письменной форме уведомить:

1) заблаговременно (не менее чем за 1 (один) месяц) Энергоснабжающую организацию о предстоящем расторжении настоящего договора в одностороннем порядке, о предстоящем по любым причинам и (или) основаниям прекращении пользования электрической энергией;

2) незамедлительно Энергоснабжающую организацию о полном прекращении пользования электрической энергией по отдельным, входящим в состав настоящего договора электроустановкам и необходимости внесения изменений в настоящий договор, с учетом исключения из него отдельных электроустановок;

3) при переходе на обслуживание к другой энергосбытовой (энергоснабжающей) организации выполнить все требования, указанные в п. п. 76, 77 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии, в том числе уведомить Энергоснабжающую организацию о переходе на обслуживание к энергосбытовой организации в письменной форме не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты вступления в силу договора с иным продавцом электрической энергии.

3.18. После уведомления об обстоятельствах, указанных в п. 3.17. настоящего Договора, прекратить потребление электрической энергии, произвести отключение электроустановок и полный расчет за полученную по настоящему договору электрическую энергию. После чего Потребитель признается прекратившим потребление (использование) электрической энергии, а электроустановки Потребителя отключенными, только с момента составления соответствующего двустороннего Акта, подписанного полномочными представителями Потребителя и Энергоснабжающей организации и заверенного печатями Сторон.

3.19. В течение 2 (двух) рабочих дней в письменной форме уведомлять Энергоснабжающую организацию о смене почтового адреса, изменении наименования, реорганизации, ликвидации, изменении банковских (платежных) реквизитов, а также смене собственника (владельца, пользователя) энергоустановок (энергопотребляющих устройств, энергообъектов) и электрических сетей, включенных в обязательные приложения к настоящему договору. Копии всех документов, подтверждающих изменение собственника (владельца, пользователя) энергоустановок (энергопотребляющих устройств, энергообъектов) и электрических сетей и смене юридического, почтового адреса, наименования и банковских (платежных) реквизитов направить Энергоснабжающей организации в течение 2-х рабочих дней с момента произошедших изменений в форме дополнительного соглашения.

3.20. Оформлять акты аварийной и технологической брони (при необходимости).

3.21. При заключении настоящего договора предоставить Энергоснабжающей организации перечень всех сторонних потребителей, присоединенных к электрическим сетям Потребителя, с указанием полных и сокращенных наименований, типов (марок) энергопотребляющих устройств и потребляемой (заявленной) мощности и режимов их работы. При изменении перечня сторонних потребителей Потребитель в течение 2 рабочих дня в письменной форме уведомить об этом Энергоснабжающую организацию.

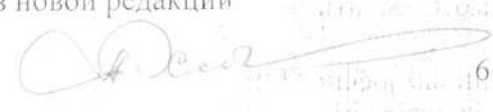
За недостоверность представленной в соответствии с настоящим пунктом информации Потребитель несет все риски, связанные с этим, согласно действующему законодательству РФ.

3.22. Обеспечить подключение собственных электроустановок и электроустановок сторонних потребителей к средствам противоаварийной автоматики Энергоснабжающей организации в согласованных объемах и обеспечить работоспособное состояние этих устройств.

Потребитель имеет право:

3.23. По согласованию с Энергоснабжающей организацией вносить изменения в настоящий договор, в части изменения количества принимаемой электрической энергии, установленного Приложением № 1 к настоящему договору.

Заявка Потребителя по договорным объемам потребления электрической энергии с ежемесячной детализацией на очередной период действия договора (од) принимается Энергоснабжающей организацией от Потребителя не позднее, чем за 2 месяца до начала следующего периода действия договора и рассматривается в течение 30 дней, с последующим направлением Потребителю для подписания Приложения № 1 в новой редакции.



статья -

3.24. Предъявлять к Энергоснабжающей организации в установленном действующим законодательством порядке санкции за недоотпуск электрической энергии (убытки) по вине Энергоснабжающей организации, что должно быть подтверждено соответствующим актом, составленным с участием уполномоченных представителей Сторон.

3.25. При обнаружении неисправности приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии незамедлительно уведомить Энергоснабжающую организацию.

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

3.26. Заявлять Энергоснабжающей организации 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 и Потребителем в соответствии с техническими регламентами.

3.28. По согласованию с Энергоснабжающей 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 Энергоснабжающей организацией, после внесения изменений в настоящий договор, подключать других сторонних потребителей, при условии обязательной установки приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии, позволяющих определить количество потребляемой ими электрической энергии.

IV. Учет электрической энергии.

Контроль за электропотреблением электрических установок

4.1. Электрические характеристики электроустановок, режимы их работы и все данные о приборах учета электрической энергии Потребителя указаны в Приложении № 5 к настоящему договору.

4.2. По инициативе одной из сторон, но не реже одного раза в квартал, проводится сверка расчетов. О результатах проведенной сверки расчетов Потребитель уведомляется путем направления Энергоснабжающей организацией акта сверки заказным письмом, с уведомлением, либо вручением его под роспись. При не поступлении от Потребителя в течение 10 дней после уведомления возражений к акту сверки расчетов, акт считается признанным (принятым) Потребителем без разногласий.

4.3. Условия эксплуатации и сохранности приборов учета должны соответствовать нормативным документам, указанным в п. 1.3 настоящего договора.

4.4. Работоспособность прибора учета в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты должна быть восстановлена Потребителем в течение 7 календарных дней. Потребитель обязан незамедлительно сообщить Энергоснабжающей организации о временном выходе из строя прибора учета.

4.5. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величин потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величины потерь указываются в Приложении № 8 по соответствующим точкам учета.

4.6. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям Энергоснабжающей организации через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Энергоснабжающей организации (опосредованное присоединение к электрической сети), то объем принятой Потребителем электрической энергии увеличивается на величину потерь электрической энергии, возникающих в бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства и определяемых в



Копия -

соответствии с расчетом в процентах от величины фактического электропотребления Потребителя.

4.7. В случае выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

В случае отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором определение объема потребления данным потребителем осуществлялось на основании приборов учета.

Указанный в абзаце 2 настоящего пункта способ расчета объема потребления электрической энергии используется при условии наличия статистики за период не менее одного предшествующего календарного года, а также в случае уведомления Потребителем о выходе из эксплуатации или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им прибора учета в течение установленного в п. 4.4. настоящего Договора срока для восстановления работоспособности прибора учета. Указанный способ расчета не может превышать 1 расчетного периода (месяца).

В иных случаях расчет объема потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с пунктами 145 - 147 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утв. постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 г. № 530».

4.8. В случае непредставления Потребителем показаний приборов коммерческого учета, определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета.

В случае отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период предшествующего года, в котором определение объема потребления данным потребителем осуществлялось на основании приборов учета.

Указанный в абзаце 2 настоящего пункта способ расчета объема потребления электрической энергии используется при условии наличия статистики за период не менее одного предшествующего календарного года. Указанный способ расчета не может превышать 1 расчетного периода (месяца).

При невозможности применения указанного в абзаце 2 настоящего пункта способа расчета, применяемого в случае непредставления Потребителем указанных в п. 3.10. настоящего Договора показаний приборов коммерческого учета, определение объема потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с пунктами 145 - 147 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утв. постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530.

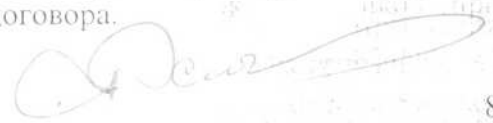
В случае занижения Потребителем показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) расчет производится по установленной мощности токоприемников при использовании её 24 часа в сутки без последующего перерасчета.

V. Оплата. Порядок расчетов

5.1. Расчеты за отпущенную Потребителю в расчетном периоде (месяце) электрическую энергию, в соответствии с предметом и условиями настоящего договора, производятся Потребителем по платежным документам Энергоснабжающей организации.

5.2. Стоимость электрической энергии, полученной Потребителем в расчетном периоде (месяце), рассчитывается по регулируемым (установленным специально уполномоченными органами государственной власти с области государственного регулирования цен сфере электроэнергетики - тарифам) и нерегулируемым (свободным) ценам, определяемым (рассчитываемым) Энергоснабжающей организацией в соответствии с действующим законодательством РФ. Изменения тарифов и цен, произведенные уполномоченным органом и (или) Энергоснабжающей организацией в установленном законодательством РФ порядке в период действия настоящего договора, не требуют дополнительного согласования с Потребителем.

При осуществлении расчетов Стороны настоящего Договора руководствуются нормативными документами, указанными в п.1.3 настоящего договора.



Ксв/п -

При наличии у Потребителя объемов потребления различных тарификационных групп расчеты производятся по тарифам соответствующих тарификационных групп.

5.3. Потребители оплачивают электрическую энергию (мощность) Энергоснабжающей организации в следующем порядке:

5.3.1 30 процентов стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца;

5.3.2 фактически потребленная в истекшем месяце электрическая энергия (мощность) с учетом средств, ранее внесенных потребителями в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, оплачивается в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше договорного объема, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.4. Энергоснабжающая организация выписывает Потребителю:

5.4.1. Счета-фактуры за электроэнергию, отпущенную в прошедшем периоде с учетом фактического коэффициента «бета», регулируемых тарифов и фактических нерегулируемых (свободных) цен;

5.4.2. Счета за электроэнергию, отпущенную в текущем расчетном периоде с учетом прогнозного коэффициента «бета», регулируемых цен(тарифов) и прогнозных нерегулируемых (свободных) цен.

5.5. Отсутствие или неполучение платежных документов Энергоснабжающей организации не освобождает Потребителя от обязанностей по оплате, обозначенных в данном пункте.

В случае присоединения сторонних потребителей к электрическим сетям Потребителя, расчеты за электрическую энергию, отпущенную для нужд других потребителей, осуществляются Потребителем, в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

5.6. Оплата производится Потребителем в течение 3-х банковских дней, исчисляемых со сроков, установленных в п.п.5.3.1., 5.3.2., настоящего договора. Обязательство по оплате считается исполненным с момента поступления денежных средств на расчетный счет Энергоснабжающей организации.

При неоплате, либо неполной оплате Потребителем в течение 3-х банковских дней исчисляемых со сроков, установленных п.п.5.3.1., 5.3.2., настоящего договора, Энергоснабжающая организация вправе в судебном порядке взыскать с Потребителя проценты за пользование чужими денежными средствами в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации, начисляемые на сумму долга за каждый день просрочки. Проценты за пользование чужими денежными средствами подлежат взысканию с Потребителя до момента фактического исполнения им обязательств по оплате потребленной электрической энергии.

5.7. При отсутствии у Потребителя расчетного счета, при оплате наличными денежными средствами в кассу, оплата производится в сроки, указанные в п.п.5.3.1., 5.3.2. настоящего договора на основании платёжных документов Энергоснабжающей организации. При этом Потребитель обязан самостоятельно получать платёжные документы Энергоснабжающей организации. Неполучение Потребителем платёжных документов не является для Потребителя основанием для отказа от оплаты.

5.8. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель в платёжных документах обязан указать назначение платежа, а именно: номер и дату договора, период платежа, основание платежа, стоимость электрической энергии, стоимость расходов на оплату услуг Энергоснабжающей организации в т.ч. его затрат, понесённых в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления, расчетный период (месяц) за который производится платеж.

В случае если в платёжном документе назначение платежа не соответствует требованиям, указанным в первом абзаце п. 5.8. настоящего договора, Энергоснабжающая организация вправе зачесть данный платеж по своему усмотрению пропорционально в счет исполнения денежных обязательств Потребителя по настоящему договору по оплате стоимости электрической энергии,



стоимости услуг по передаче электрической энергии, стоимости расходов Энергоснабжающей организации понесенных в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления, срок исполнения которых наступил ранее.

5.9. 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. Определение стоимости электрической энергии при отклонении фактического объема потребления от договорного, а также при изменении договорного объема

6.1. Стоимость электрической энергии при отклонении фактического объема потребления электрической энергии от договорного объема потребления и изменения договорного объема потребления электрической энергии компенсируются в соответствии с правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), компенсации стоимости отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, Потребителем в порядке и на условиях настоящего Договора.

VII. Порядок введения ограничения режима потребления энергии

7.1. В случае нарушения Потребителем установленных п.п.5.3.1., 5.3.2., настоящего договора сроков оплаты, а также в случае нарушения Потребителем иных обязательств, установленных договором, Энергоснабжающая организация вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю с соответствующим его предупреждением в следующем порядке:

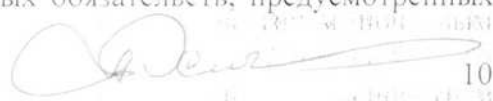
7.1.1. При неоплате электрической энергии за один период между установленными договором сроками платежа, Энергоснабжающая организация направляет Потребителю письменное уведомление с указанием размера задолженности (иных неисполненных обязательств), а также даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления, которое не может наступить до истечения 5 рабочих дней с даты получения указанного уведомления Потребителем.

7.1.2. Уведомление подписывается уполномоченным представителем Энергоснабжающей организации и вручается Потребителю под роспись, либо направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

7.1.3. В случае неисполнения Потребителем требования о погашении задолженности в установленный в уведомлении срок, в отношении Потребителя в обязательном порядке вводится частичное ограничение режима потребления на срок, указанный в уведомлении в установленном действующим законодательством РФ порядке.

7.1.4. В случае непогашения (неоплаты) потребителем накопленной задолженности в полном объеме, включая предусмотренную соответствующим договором или законом неустойку (штраф, пени), или в случае невыполнения иного требования, содержащегося в уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления, полное ограничение режима потребления вводится через 3 рабочих дня с даты введения частичного ограничения режима потребления.

7.2. Подача электрической энергии Потребителю возобновляется после полной оплаты им суммы долга, а также понесенных Энергоснабжающей организацией расходов, связанных с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления, в размере, определенном на основании калькуляции указанных расходов, утвержденных Энергоснабжающей организацией либо после исполнения иных обязательств, предусмотренных договором.



Копия -

7.3. Ограничение режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств, а также в случае прекращения исполнения обязательств сторон по договору в отношении Потребителя, производится в порядке, установленном ранее названными Правилами функционирования розничных рынков.

7.4. В отношении потребителей (отдельных объектов), ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, а также в отношении потребителей, ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается, применяется специальный порядок введения ограничения режима потребления.

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

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с Графиками аварийного ограничения (Приложение № 6), разрабатываемыми, утверждающимися ежегодно Потребителем и являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

7.6. Графики аварийного ограничения разрабатываются на период с 1 октября по 30 сентября текущего года.

7.7. В случаях, когда полное ограничение режима потребления может привести к необратимому нарушению технологического процесса, по требованию Потребителя устанавливается величина технологической брони (Приложение № 7).

7.8. В случаях, когда полное ограничение режима потребления может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей и (или) экологической безопасности, по требованию Потребителя устанавливается величина аварийной брони.

VIII. Качество поставляемой электроэнергии

8.1. Обязанности Энергоснабжающей организации:

- Энергоснабжающая организация обязуется поддерживать на границе эксплуатационной ответственности предельно допускаемые значения показателей качества электрической энергии, чтобы обеспечить отклонение напряжения на зажимах электроприемников потребителя не более $\pm 10\%$ от номинального напряжения в нормальном режиме работы электрической сети;

8.2. Энергоснабжающая организация обязуется не допускать отклонение частоты в электрической сети более $\pm 0,4$ Гц в нормальном режиме работы электрической сети;

8.3. Энергоснабжающая организация информирует Потребителя, что в ТКЭ возможно возникновение импульсов и временных перенапряжений, уровни которых могут достигать значений, установленных в ГОСТ 13109-97, справочное приложение Д.

8.4. Для получения качественного электроснабжения Потребителем электроустановка Потребителя, после границы раздела балансовой принадлежности, должна соответствовать ПУЭ.

8.5. Для получения качественного электроснабжения Потребитель обязуется не превышать заявленную мощность своих энергопринимающих устройств.

8.6. Потребитель обязуется не допускать действий, влекущих ухудшение качества электроэнергии у других потребителей.

8.7. При возникновении претензий у какой-либо из сторон договора может быть произведена проверка соблюдения договорных условий по КЭЭ путем проведения претензионных испытаний показателей качества в ТКЭ за счет стороны, высказавшей претензию.



Копия -

IX. Ответственность Сторон

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

9.2. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии или снижение ее качества от показателей, установленных техническими регламентами в случаях:

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

9.2.2. 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.

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

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

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

9.2.6. При ограничениях или прекращении подачи электрической энергии, вызванных неисполнением Потребителем обязательств по оплате в размерах и в сроки, установленные разделом V настоящего договора.

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

9.2.8. При кратковременном **снижении или полном исчезновении напряжения на время действия релейной защиты и автоматики.**

9.2.9. При успешном срабатывании АПВ (автоматическое повторное включение) и АВР (автоматическое включение резерва) или при кратковременном понижении напряжения в пределах ГОСТ, если у Потребителя при этом производство останавливается технологическими защитами.

9.3. За самовольное подключение электроустановок к сети, принадлежащей Энергоснабжающей организации, подключение дополнительных потребителей без внесения изменений в установленный порядок в настоящий договор и его обязательные приложения, Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

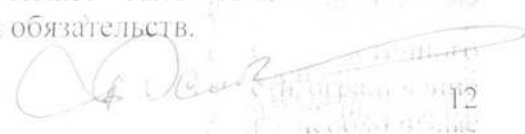
9.4. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств.

В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Энергоснабжающая организация вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах такого потребителя в присутствии уполномоченного представителя Энергоснабжающей организации и Потребителя (его представителя).

9.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как-то: стихийные бедствия, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов РФ, препятствующие выполнению условий настоящего договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана не позднее 3-х (трех) рабочих дней информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.

По требованию любой из Сторон, в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.



Копия -

Х. Изменение и прекращение действия договора.

10.1. Условия настоящего договора имеют одинаковую юридическую силу для Сторон и могут быть изменены, дополнены в порядке, определенном настоящим договором.

Изменение условий настоящего договора и дополнений к нему в течение всего срока его действия производится путем заключения Сторонами дополнительных соглашений к настоящему договору, являющихся его неотъемлемой частью, либо заключением нового договора взамен настоящего.

В случае продления срока действия договора, Приложение № 1 настоящего договора подлежит переоформлению.

Сторона, получившая предложение об изменении условий настоящего договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 календарных дней после получения предложения. Данный порядок не распространяется на предусмотренные пунктом 3.22. настоящего договора случаи и порядок изменения Приложения № 1 к договору.

Энергоснабжающая организация имеет право в одностороннем порядке расторгнуть договор в том случае, если Потребитель утратил права владения и пользования электроустановками, входящими в состав настоящего договора или права на иное оборудование, необходимое для получения и использования электрической энергии, получаемое от Энергоснабжающей организации на условиях настоящего договора.

Потребитель вправе расторгнуть настоящий договор в любое время при условии выполнения требований, установленных в пункте 3.17. и 3.18. настоящего договора.

10.2. Споры и разногласия, возникающие при заключении, изменении, исполнении и расторжении настоящего договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. При не достижении соглашения путем переговоров, споры и разногласия подлежат передаче на рассмотрение арбитражного суда в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

10.3. Особые условия

XI. Заключительные положения

11.1. Настоящий договор состоит из основного текста (на 14л.) и приложений к нему №/№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8:

Приложение № 1 Количество (объем) электрической энергии, отпускаемой Потребителю.

Приложение № 2 Паспорт электроустановок в составе настоящего договора.

Приложение № 3 Акт разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей и эксплуатационной ответственности за их содержание между Энергоснабжающей организацией и Потребителем.

Приложение № 4 Форма ВНЭ-1.

Приложение № 5 Перечень прочих потребителей и их энергоустановок, непосредственно присоединенных к электрическим сетям и энергоустановкам Потребителя.

Приложение № 6 Графики аварийного ограничения (отключения) электрической энергии.

Приложение № 7 Величина аварийной, технологической брони электрической энергии.

Приложение № 8 Расчет потерь электрической энергии при установке приборов не на границе балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

Приложения №№ 5, 6, 7, 8, прилагаются к договору при наличии необходимых факторов.

11.2. Настоящий договор заключается на срок с 1.12.2009 года по 31 декабря 2010 года и считается ежегодно продленным на один календарный год на тех же условиях, если не позднее, чем за 30 календарных дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если одной из сторон до окончания срока действия настоящего договора внесено письменное предложение об изменении его условий или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора. Все Приложения подлежат переоформлению в случае заключения нового договора.



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

XII. Юридические адреса и платежные реквизиты Сторон

Энергоснабжающая организация:

ГУЭП «Облкоммунэнерго»
Юридический адрес: 664075 г. Иркутск ул.
Ширямова, 54
Почтовый адрес: 664075 г. Иркутск ул.
Ширямова, 54
☎: Приемная (3952) 24-75-73, факс: 24-79-34
Банковские реквизиты:
ИНН 3800000252
Р/счет 40602810118020100003 в Байкальском
банке СБ РФ
Кор.счет 30101810900000000607
БИК 042520607
КПП 381150001
☎ Энергосбыт 22-88-90
☎ Диспетчер 24-73-92
<http://www.oblkommunenergo.ru/>


Потребитель:

ООО «Управляющая компания
«Альтернатива»
Юридический адрес: 664082, РФ, г. Иркутск,
м-н Университетский, д.33-А
Почтовый адрес: 664082, РФ, г. Иркутск,
м-н Университетский, д.33-А
☎: 67-22-22, факс _____
E-mail: _____
Банковские реквизиты:
ИНН 38121047446 КПП 381201001
Р/с _____
К/с _____
БИК _____

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

И.о. директора ПП Иркутские ЭС
ГУЭП «Облкоммунэнерго»


_____ С.Ф.Тюрюханов.

М.П.

« _____ » _____ 20 ____ года

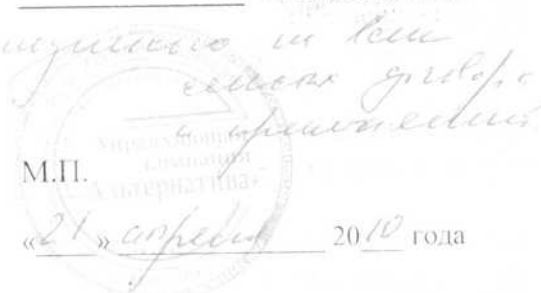
Потребитель

Директор ООО «УК «Альтернатива»


_____ А.Б.Хлебников.

М.П.

« 21 » апреля 20 10 года



Копия - [Handwritten signature] 21.04.10.

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

Потребитель: ООО «УК «Альтернатива»

Заявленная мощность: 158,0 кВт

Расчетный период (месяц)	Договорные величины (тыс.квт.ч)					Население и приравненные к ним потребители
	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	
Январь	16,0				16,0	
Февраль	15,0				15,0	
Март	14,0				14,0	
1 квартал	45,0				45,0	
Апрель	8,0				8,0	
Май	5,0				5,0	
Июнь	5,0				5,0	
2 квартал	18,0				18,0	
Июль	5,0				5,0	
Август	5,0				5,0	
Сентябрь	8,0				8,0	
3 квартал	18,0				18,0	
Октябрь	14,0				14,0	
Ноябрь	15,0				15,0	
Декабрь	16,0				16,0	
4 квартал	45,0				45,0	
Итого год:	126,0				126,0	

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

И.о. директора ПП Иркутские ЭС
ГУЭП «Облкоммуэнергo»



С.Ф.Тюрюханов.

М.П.

« _____ » _____ 20__ года

Потребитель

Директор ООО «УК «Альтернатива»



А.Б.Хлебников.

М.П.

управляющая
компания
«Альтернатива»

«21» сентября 2010 года

**ПАСПОРТ
электроустановки Потребителя**

Юридическое наименование Потребителя: **ООО «УК «Альтернатива»**
 Адрес электроустановки: **г.Иркутск, м-н Первомайский, 92**

Наименование электроустановки: **РУ-0,4кВ от ТП-1620 кВА Иркутск**
 Максимальная разрешенная мощность: **158,0 кВт**
 Присоединенная мощность токоприёмников: **158,0 кВт**
 Количество рабочих смен: **круглосуточно**

Сведения о счетчиках для расчета за электроэнергию

№ п/п	Место установки счетчика	Класс точности, тип, год выпуска и госповерки счетчика	Коэфф-т трансф-ии, класс точности, тип, год выпуска и госповерки тр-ра тока	Коэфф-т трансф-ии, класс точности, тип, год выпуска и госповерки тр-ра напряжения	Коэфф. Учета
	РУ-0,4 кВ(подъезд 3-4) МОП	ЦЭ6803В №007880026001810 Г.в.2009 Г.п. 4кв.2009г.	5-50А		
	РУ-0,4кВ (подъезд)	ЦЭ6803В №007880026001006 Г.в.2009 Г.п.3 кв.2009г.	5А 100/5 г.в.2009 г.п.2009		20
	РУ-0,4кВ(подъезд 1-2)	ЦЭ6803В №009026026003670 Г.в.2009 Г.п.4 кв.2009г.	10-100А		
	РУ-0,4кВ(подъезд 1-2) МОП	ЦЭ6803В №007880026001134 Г.в.2009 Г.п.4 кв.2009г.	5-50А		


Порядок расчетов:

Расчеты за потребленную электроэнергию **производить** по тарифу (ам), определённым (ым) в **соответствии** с действующим законодательством. Уровень напряжения – **0,4 кВ** Тарифная группа – **2.1.1**

В дальнейшем при изменении тарифов руководствоваться **п. 5.2** настоящего договора. Ежемесячно к расходу электроэнергии плюсовать (минусовать) **потери: в ТП,ВЛ,КЛ 0,0 %**
 Примечание: Составляется с учетом электроприемников сторонних потребителей

Энергоснабжающая организация

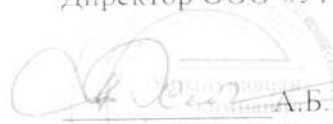
И.о. директора ПП Иркутские ЭС
 ГУЭП «Облкоммуэнергосбыт»


 С.Ф.Тюрюханов.

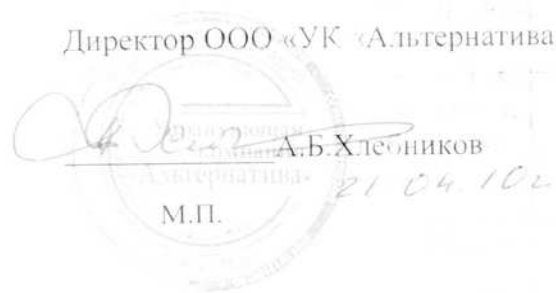
М.П.

Потребитель

Директор ООО «УК «Альтернатива»


 А.Б.Хлебоников

М.П.



Копия -

**Областное Государственное Унитарное
Энергетическое Предприятие
"Энергоснабжающая компания по эксплуатации электрических сетей
"ОБЛКОММУНЭНЕРГО"**

664075, Иркутск, Ширямова, 54

Акт № 84

разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей
и эксплуатационной ответственности сторон за их содержание

г. Иркутск

17.04.10

ГУЭП "Облкоммунэнерго" в лице главного инженера Давыдова М.А., действующего на основании доверенности № 281 от 16.03.2010 г. и

**потребитель электрической энергии 3 категории
ООО "Альтернатива"**

г. Иркутск, ул. Мамина - Сибиряка" дом 6 кв 2.

в лице: директора Хлебниковой А.Б.

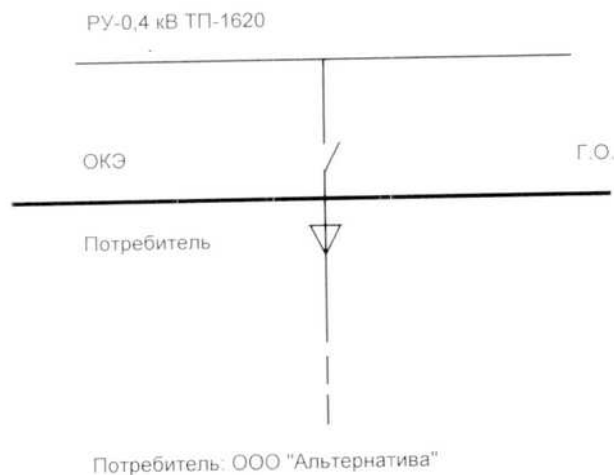
действующего на основании: Устава

при совместном упоминании далее именуемые Стороны составили настоящий "Акт разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон за их содержание" по перечню электроиспользующих объектов, приведенных в таблице № 1 настоящего Акта.

Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон считать:

по контакта мприсоединения кабелей в РУ-0,4 кВ ТП-1620

Схема:



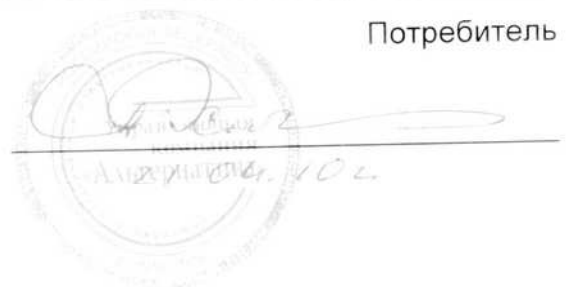
№	Объект	Адрес Объекта	Мощность Разрешенная	Уровень Напряжения
1	Жилой дом, блок секции 3-1, 3-2, 3-3	г. Иркутск, мкр-н Первомайский № 92	280 кВт	380 В ± 10 %

Энергоснабжающая организация

Главный инженер

М.А. Давыдов

Потребитель



Акт расхода энергии

за _____ 2010 года к договору № 1124

Наименование Потребителя _____

Тел. _____

№	№ счетчика	Последние показания счетчика	Предыдущие показания счетчика	Разность показаний счетчика	Расчетный коэффициент	Потери при установке приборов учета на границе кВт*час.	Расход эл.энергии кВт*час.
	-	-	-	-	-	-	-

Расход электроэнергии по плательщику (кВтч.) _____

Потери в линиях (кВтч.) _____

в тр-ах (кВтч.) _____

Передано сторонним потребителям (кВтч.) _____

Ответственное лицо Потребителя _____

Дата подачи _____

Принят _____

Зав. -

**ПЕРЕЧЕНЬ
СТОРОННИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПОТРЕБИТЕЛЯ**

N п/ п	Полное юридическое наименование потребителя	Адрес	Присоедине нная мощность гокоприемн иков (кВт)	Диапазон напряжения (ВН, СН-1 , СН-Н, НН)	Группа потребителя
	нет				

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация

И.о. директора ПП Иркутские ЭС
ГУЭП «Облкоммуниэнерго»

С.Ф. Тюрюханов.

М.П.

« » _____ 2010 года

Потребитель

Директор ООО «УК «Альтернатива»

А.Б.Хлебников.

М.П.



« 21 » _____ 2010 года