

ЭЭ.И.П.О.К.

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 610

г. Иркутск

15 августа 2014 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 01.08.2012 № 237, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Дом Сервис", именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице директора Воловика Владимира Олеговича, 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.



1.4. Местом исполнения настоящего договора является место нахождения точек поставки электрической энергии по настоящему договору в зоне деятельности Гарантирующего поставщика - Иркутской области.

## II. Обязанности и права Гарантирующего поставщика

### *Гарантирующий поставщик обязан:*

2.1. Отпускать Потребителю электрическую энергию до точек поставки, включенных в настоящий договор на условиях, оговоренных и согласованных Сторонами в настоящем договоре с качеством, соответствующим требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

Отпуск электрической энергии по настоящему договору осуществляется до точки(ек) поставки электрической энергии (мощности), находящихся на границе(ах) балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя при условии надлежащего исполнения Потребителем обязательств, принятых по настоящему договору, в том числе при условии внесения Гарантирующему поставщику в полном объеме оплаты за отпущенную электрическую энергию, в том числе возмещения расходов Гарантирующего поставщика, понесенных в связи с заключением и исполнением в интересах Потребителя договора с Сетевой организацией на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Перечень актов разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей и эксплуатационной ответственности за их содержание между Сетевой организацией и Потребителем приведен в *Приложении № 3* к настоящему договору.

2.2. Заключить с Сетевой организацией в интересах Потребителя договор на оказание услуг по передаче электрической энергии до точек поставки Потребителя в количестве, установленном Сторонами в *Приложении №1* к настоящему договору, и с качеством, соответствующим требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, урегулировать отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением.

2.3. Обеспечивать электроснабжение электроустановок Потребителя с учетом их категоричности, исходя из фактической категории надежности внешнего энергоснабжения Потребителя.

Категория надёжности снабжения Потребителя электрической энергией указана в *Приложении № 3* к настоящему договору.

2.4. Обеспечить допуск представителей Потребителя для совместного снятия показаний приборов учета электрической энергии, размещенных на территории Сетевой организации в любой день расчетного периода (месяца).

2.5. Оперативно извещать Потребителя о нарушениях схемы учета, неисправностях в работе приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), установленных на линиях электропередачи и токопроводах Сетевой организации, отходящих к Потребителю, осуществлять иные действия необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством.

2.6. Нести ответственность в установленном действующим законодательством порядке за недоотпуск электроэнергии Потребителю в случае перерывов электроснабжения, допущенных по вине Гарантирующего поставщика. Величина недоотпуска определяется двухсторонним актом, составленным в течение 10 рабочих дней по материалам расследования причин недоотпуска, и подписанным уполномоченными на это представителями Сторон.

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

### *Гарантирующий поставщик имеет право:*

2.8. Осуществлять (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченными представителями доступ 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;
- составления 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 электрической нагрузки сторонних потребителей;
- обслуживания электрических сетей и установок Сетевой организации, находящихся на её балансе;
- полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с условиями настоящего договора.

2.9. Осуществлять (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченными представителями доступ к приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета) электрической энергии Потребителя и 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.

**2.10.** 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.

**2.11.** Осуществлять контроль 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 Гарантирующего поставщика.

**2.12.** 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.

**2.13.** 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.** 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.

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

**3.4.** 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 учета при нарушении схемы учета и повреждении коммерческих приборов учета (расчетных приборов учета) электрической энергии Потребителя производятся за счет Потребителя.

**3.5.** Представлять Гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, установленные п.3.6. настоящего договора отчет о расходе электрической энергии.

**3.6.** 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.

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

**3.8.** 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;



**3.9.** 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.

**3.10.** При изменении схемы электроснабжения и учета электрической энергии, изменении права собственности на электроустановки, 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.

**3.11.** В письменной форме уведомить: 1) заблаговременно (не позднее, чем за 20 рабочих дней) Гарантирующего поставщика о предстоящем расторжении настоящего договора в одностороннем порядке, либо исключения отдельных электроустановок из договора; о предстоящем по любым причинам и (или) основаниям прекращения 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.

**3.12.** После уведомления об обстоятельствах, указанных в п. 3.11. 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.

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

#### ***Потребитель имеет право:***

**3.14.** 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.

**3.15.** Требовать проверки приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии при обнаружении их неисправности в случае уведомления Гарантирующего поставщика в срок, установленный п. 3.4. настоящего Договора.

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

**3.16.** 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.

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

**3.18.** 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.

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

**3.20.** 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.

**3.21.** Для оборудования точек поставки приборами учета выбирать 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 №б 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 №б к настоящему договору) актах обследования (проверки) электроустановок инспектором Гарантирующего поставщика, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

**4.4.** Работоспособность прибора учета в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты должна быть восстановлена потребителем в течение 5 дней.

**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 паспортах электроустановок по соответствующим точкам учета (Приложение №б к настоящему договору).

## **V. Оплата. Порядок расчетов**

**5.1.** Расчеты за отпущенную Потребителю в расчетном периоде (месяце) электрическую энергию, в том числе возмещение расходов на оплату услуг Сетевой организации, и других расходов, связанных с отпуском и использованием электрической энергии в соответствии с предметом и условиями настоящего договора, производятся Потребителем по документам Гарантирующего поставщика, в том числе: счетам, товарным накладным и счетам фактурам. Гарантирующий поставщик доставляет потребителю вышеуказанные документы одним из возможных способов: нарочным, факсом, электронной почтой, заказной почтой.

**5.2.** Стоимость электрической энергии полученной Потребителем в расчетном периоде (месяце), размер расходов на оплату услуг Сетевой организации рассчитываются по тарифам, определенным в соответствии с действующим законодательством РФ. Изменения тарифов, произведенные в установленном законодательством порядке в период действия настоящего договора, не требуют дополнительного согласования с Потребителем.

При осуществлении расчетов стороны настоящего Договора руководствуются Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

**5.3.** В целях настоящего договора расчетным периодом является месяц (по тексту договора – расчетный период (месяц)).

Расчетный период (месяц) устанавливается с 05-00 часов местного времени 1 числа расчетного периода (месяца) до 05-00 часов местного времени 1 числа периода (месяца), следующего за расчетным.

Оплата стоимости электрической энергии отпущенной Потребителю в расчетном периоде (месяце) производится Потребителем до 15 числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем).

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.

**5.4.** Одновременно с оплатой стоимости электрической энергии, указанной в п. 5.3. настоящего договора и в сроки, указанные в п. 5.3. настоящего договора, в т.ч. Потребитель оплачивает стоимость расходов на оплату услуг Сетевой организации по передаче этой электрической энергии.

**5.5.** Обязательство по оплате считается исполненным с момента поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

Гарантирующий поставщик 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 электрической энергии.

**5.6.** При отсутствии у Потребителя расчетного счета, при оплате наличными денежными средствами в кассу, оплата производится в сроки, указанные в п.п. 5.3. настоящего договора на основании 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 платёжных 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. 3.6. 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.

## **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, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012г. №442.

**6.2.** Гарантирующий поставщик направляет Потребителю обязательное письменное уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления электронно почтой или вручает под расписку, или направляет заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

## **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 надёжность 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 категоричности, к которой по условиям требуемой надёжности 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.

**7.2.9.** 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.

**7.3.** За самовольное подключение электроустановок к сети, принадлежащей Сетевой организации, подключение дополнительных потребителей без внесения изменений в установленном порядке в настоящий договор, Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.



7.4. 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 сетевая организация вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах такого потребителя в присутствии уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика и Потребителя (его представителя).

7.5. 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 незамедлительно 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.

### **VIII. Изменение и прекращение действия договора**

8.1. Условия настоящего договора имеют одинаковую юридическую силу для Сторон и могут быть изменены, дополнены.

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.

Сторона, получившая предложение об изменении договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 дней после получения предложения.

Стороны вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью или расторгнуть в одностороннем порядке настоящий договор при условии выполнения требований, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением правительства РФ от 04.05.2012 №442.

8.2. Споры и разногласия, возникающие при заключении, изменении, исполнении и расторжении договора разрешаются Сторонами путем переговоров. При не достижении соглашения путем переговоров, споры и разногласия подлежат передаче на рассмотрение арбитражного суда Иркутской области.

### **IX. Заключительные положения**

9.1. Настоящий договор состоит из основного текста (на 4 л.) и приложений к нему №/№ 1, 2, 3,4,5, 6 в том числе:

<i>Приложение № 1</i>	Количество (объем) электрической энергии, отпускаемой Потребителю;
<i>Приложение № 2</i>	Перечень электроустановок в составе настоящего договора;
<i>Приложение № 3</i>	Перечень актов разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей и эксплуатационной ответственности за их содержание между Сетевой организацией и Потребителем.
<i>Приложение № 4</i>	Перечень потребителей, присоединенных к распределительным электрическим сетям Потребителя.
<i>Приложение № 5</i>	Форма ВНЭ-1.
<i>Приложение № 6</i>	Паспорт (паспорта) электроустановок

9.2. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 2014 года, вступает в силу с 05ч.00 мин. дня его подписания обеими Сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2014 по электроустановкам № 305857, № 307125, № 308733, № 483135, № 483438, с 01.08.2014 по электроустановке № 309627, договор продлевается на следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определённый срок, Потребителем внесено письменное предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения 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 10 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).

#### 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 "УК "Дом Сервис" ИНН 3811133720 КПП 381101001  
Р/с 40702810218350011691 в БАЙКАЛЬСКИЙ БАНК СБЕРБАНКА РОССИИ  
Кор.счёт 30101810900000000607 БИК 042520607

11.2. Почтовые реквизиты Потребителя:  
664074, г Иркутск, ул Железнодорожная 4-я, дом № 100/2, а/я 92

#### XII. Юридические адреса и подписи Сторон

##### Гарантирующий поставщик:

ООО "Иркутская Энергосбытовая компания"  
ИНН 3808166404/КПП 381250001  
664033, обл Иркутская, г Иркутск, ул Лермонтова, дом № 257

##### Потребитель:

Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Дом Сервис"  
664075, г Иркутск, ул Байкальская, дом № 202

#### ПОДПИСИ СТОРОН

##### Гарантирующий поставщик

Начальник Иркутского отделения  
ООО «Иркутскэнергосбыт»



В.А. Зырянов

М.П.

##### Потребитель

Директор  
ООО "УК "Дом Сервис"



В.О. Воловик

М.П.

Взамен договора энергоснабжения потребителя с присоединенной мощностью 750 кВА и выше № 610 от 18.02.2011.



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

Период	Договорные величины на год					
	Электрическая энергия (кВт.ч)					
	Всего	Тарифная группа				Население и потребители, приравненные 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	950 000,000				150 000,000	800 000,000
Февраль	950 000,000				150 000,000	800 000,000
Март	950 000,000				150 000,000	800 000,000
<b>1 Квартал</b>	<b>2 850 000,000</b>				<b>450 000,000</b>	<b>2 400 000,000</b>
Апрель	950 000,000				150 000,000	800 000,000
Май	950 000,000				150 000,000	800 000,000
Июнь	950 000,000				150 000,000	800 000,000
<b>2 Квартал</b>	<b>2 850 000,000</b>				<b>450 000,000</b>	<b>2 400 000,000</b>
Июль	950 000,000				150 000,000	800 000,000
Август	950 000,000				150 000,000	800 000,000
Сентябрь	950 000,000				150 000,000	800 000,000
<b>3 Квартал</b>	<b>2 850 000,000</b>				<b>450 000,000</b>	<b>2 400 000,000</b>
Октябрь	950 000,000				150 000,000	800 000,000
Ноябрь	950 000,000				150 000,000	800 000,000
Декабрь	950 000,000				150 000,000	800 000,000
<b>4 Квартал</b>	<b>2 850 000,000</b>				<b>450 000,000</b>	<b>2 400 000,000</b>
<b>Итого год:</b>	<b>11 400 000,000</b>				<b>1 800 000,000</b>	<b>9 600 000,000</b>

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**Гарантирующий поставщик**

Начальник Иркутского отделения  
ООО "Иркутскэнергосбыт"



В. А. Зырянов

**Потребитель**

Директор  
ООО "УК "Дом Сервис"



В.О. Воловик



**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК В СОСТАВЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА**

№№ п/п	Номер электроустан овки	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Дата включения электроустановки в договор
1	305857	ЖК "Заречное" ОДН и нежилые	ул Джамбула, дом № 30 б/с 1-6	15.08.2014
2	307125	Группа жилых домов ОДН	ул Гоголя, дом № 11,13,15,17; ул Румянцева, дом № 22, 24	15.08.2014
3	308733	Жилые дома ОДН	проезд Атласова, дом № 7, 11	15.08.2014
4	309627	ЖК "Луговое" ОДН и нежилые	р-н Иркутский, рп Маркова, ЖК "Луговое", ул Еловая, Пихтовая, Ромашковая, Изумрудная, Медовая, Рассветная, А.Рыбака, Видная	15.08.2014
5	483135	ЖК "Вариант" ОДН и нежилые	б-р Рябикова, дом № 36 б/с 1-6	15.08.2014
6	483437	ЖК "Чайка" ОДН и нежилые	ул Терешковой, дом № 15; 15 Б; 17; 19; 21	15.08.2014

**ПОДПИСИ СТОРОН**

**Гарантирующий поставщик**

Начальник Иркутского отделения  
ООО "Иркутскэнергосбыт"



В. А. Зырянов

**Потребитель**

Директор  
ООО "УК "Дом Сервис"



В.О. Воловик



**П Е Р Е Ч Е Н Ь**  
**АКТОВ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ**  
**РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ**  
**И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ИХ СОДЕРЖАНИЕ**  
**МЕЖДУ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ И ПОТРЕБИТЕЛЕМ**

№№ п/п	Номер электроустанов ки	Номер и дата акта	Категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией	Наименование сетевой организации, выдавшей акт
1	305857	№ 2371 от 28.03.2014	Третья	ОАО "ИЭСК" ЮЭС
2	307125	№ 2708 от 13.06.2013	Вторая	ОАО "ИЭСК" ЮЭС
3	308733	№ 968 от 28.03.2011	Вторая	между ОАО "ИЭСК" ЮЭС и ООО "Успех-Вент"
		№ б/н от 08.04.2013	Вторая	ООО "Успех-Вент"
4	309627	№ 4162 от 14.12.2011	Третья	между ОАО "ИЭСК" ЮЭС и ООО "ВостСибСтрой"
		№ 1 от 20.02.2014	Третья	ООО "ВостСибСтрой"
		№ 2 от 20.02.2014	Третья	ООО "ВостСибСтрой"
		№ 3 от 20.02.2014	Третья	ООО "ВостСибСтрой"
		№ 4 от 20.02.2014	Третья	ООО "ВостСибСтрой"
5	483135	№ 2169 от 24.03.2014	Третья	ОАО "ИЭСК" ЮЭС
6	483135	№ 2222 от 20.07.2011	Третья	ОАО "ИЭСК" ЮЭС

**ПОДПИСИ СТОРОН**

**Гарантирующий поставщик**

Начальник Иркутского отделения  
ООО "Иркутскэнергообл"



В. А. Зырянов

**Потребитель**

Директор  
ООО "УК "Дом Сервис"



В.О. Воловик

М.П.



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

№№ п/п	Полное юридическое наименование потребителя	Адрес	Установленная мощность токоприемников (кВт)	Диапазон напряжения на границе БП стороннего потребителя (ВН, СН-I, СН-II, НН)	Ценовая категория потребителей
1	Ланская Надежда Николаевна, д. № 10090, э/у № 487986	б-р Рябикова, дом № 36/3	7,5	НН	Первая
2	ООО "Элма", д. № 3755, э/у № 309600	б-р Рябикова, дом № 36/5	—	НН	Первая
3	ООО "Класс-маркет", д. № 3313, э/у № 309609	б-р Рябикова, дом № 36/2	10	НН	Первая
4	Бакулина Оксана Григорьевна, д. № 3809, э/у № 309616	б-р Рябикова, дом № 36/5, цокольный эт. № 1	3	НН	Первая
5	Ланская Надежда Николаевна, д. № 10090, э/у № 488423	ул Терешковой, дом № 21, оф 9	15	НН	Первая
6	Мотин Дмитрий Александрович, д. № 11083, э/у № 489515	ул Терешковой, дом № 21, оф 18	15	НН	Первая
7	ОАО "Мобильные ТелеСистемы", д. № 446, э/у № 12-446	ул Терешковой, дом № 15,17,19,21	0,14	НН	Первая
8	ООО "Восток-Косметик", д. № 3151, э/у № 489318	ул Терешковой, дом № 21, оф 4	15	НН	Первая
9	Ус Виктория Владимировна, д. № 12250, э/у № 309431	ул Терешковой, дом № 15 Б, на поэтаж. пл. № 3, 6, 7	14	НН	Первая
10	Жарких Марина Александровна, д. № 9192, э/у № 490546	ул Терешковой, дом № 19	7	НН	Первая
11	ОАО "Мобильные ТелеСистемы", д. № 446, э/у № 162-446	проезд Атласова, дом № 7	0,035	НН	Первая

**ПОДПИСИ СТОРОН**

**Гарантирующий поставщик**  
Начальник Иркутского отделения  
ООО "Иркутскэнергосбыт"

В. А. Зырянов



**Потребитель**  
Директор  
ООО "УК "Дом Сервис"

В.О. Воловик



*Handwritten mark*







Паспорт электроустановок к договору от 15.08.2014 г. № 610

№ п/п	Номер эл.установки	Наименование и адрес электроустановки	Сведения об учете электрической энергии						Установленная мощность, кВт	Максимальная мощность, кВт	Присоединенная мощность, кВА	Потери		Часы работы / дней в неделю	Ценовая категория	Диапазон напряжения	Примечание																																	
			Тип эл. счетчика	Номер эл.счетчика	Место установки эл.счетчика	T/T	T/H	Кэф. учета				Условно-постоянные, кВт*ч	Нагрузки, ± %																																					
1	309421	ЖК "Заречное" ОДН и нежилые ул Джамбула, дом № 30 б/с 1-6	ЦЭ6803В	009082033001419	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 1 нежилые помещения	150/5	----	30	1250	1800		----	----	12/7	Первая	НН																																		
			СЭТ4-4/1М	010877	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 2 нежилые помещения	----	----	----				12/7	Первая	НН																																				
			ЦЭ6803В	007882025005030	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 3 нежилые помещения	----	----	----				12/7							Первая	НН																														
			ЦЭ6803В	007882025005101	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 4 нежилые	----	----	----				12/7										Первая	НН																											
			Меркурий 230 АМ-01	03919536	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 5 нежилые	----	----	----				12/7													Первая	НН																								
			ЦЭ6803В	007878026001734	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 6 1-й подъезд нежилые помещения	100/5	----	20				12/7																Первая	НН																					
			ЦЭ6803В	007878026001720	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 6 2-й подъезд нежилые помещения	100/5	----	20				12/7																			Первая	НН																		
			Меркурий 230 АМ-03	17668205	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 1 ОДН	100/5	----	20				12/7																						Потребители, приравненные к населению, расположенные в городском населенном пункте	НН															
			ЦЭ6803ВМ	011074074008010	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 2 ОДН	----	----	----				12/7																									НН													
			Меркурий 230 АМ-03	17668226	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 3 ОДН	150/5	----	30				12/7																												НН										
			Меркурий 230 АМ-03	17668224	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 4 ОДН	150/5	----	30				12/7																															НН							
			Меркурий 230 АМ-03	17668235	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 5 ОДН	100/5	----	20				12/7																																		НН				
			ЦЭ6803ВМ	0110740740022366	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 6/1 ОДН	----	----	----				12/7																																					НН	
ЦЭ6803ВМ	011074074008016	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 6/2 ОДН	----	----	----	12/7	НН																																											
2	307125	Группа жилых домов ОДН ул Гоголя, дом № 11,13,15,17; ул Румянцева, дом № 22, 24	Меркурий 230 АМ-03	1761668	ВРУ-0,4 кВ Гоголя, 11 ОДН	150/5				----	30				----	----	12/7	Потребители, приравненные к населению,																																
			Меркурий 230 АМ-03	17668276	ВРУ-0,4 кВ Гоголя, 13 ОДН	100/5				----	20				12/7	СН_2																																		
			Меркурий 230 АМ-03	17668222	ВРУ-0,4 кВ Гоголя, 15 ОДН	100/5				----	20				12/7				СН_2																															

R



			Меркурий 230 AM-03	17668217	ВРУ-0,4 кВ Гоголя, 17 ОДН	100/5	---	20	1061	1061	4000	---	---	12/7	расположены в городском населенном пункте	CH_2
			Меркурий 230 AM-03	17668686	ВРУ-0,4 кВ Румянцева, 22 ОДН	150/5	---	30				---	---	12/7		CH_2
			Меркурий 230 AM-03	17668284	ВРУ-0,4 кВ Румянцева, 24 ОДН	150/5	---	30				---	---	12/7		CH_2
3	308733	Жилые дома ОДН проезд Атласова, дом № 7, 11	Меркурий 230 AM-03	14284073	ВРУ-0,4 кВ	150/5	---	30				---	---	24/7	Потребители, приравненные к населению, расположены в городском	HN
			Меркурий 230 AM-03	14281818	ВРУ-0,4 кВ	100/5	---	20		137,800			---	---		24/7

формирование полезного отпуска по э/у № 308733: из расхода по ПУ № 14284073, № 14281818 минусовать расход:

по э/у № 162-446 д. № 446 ОАО "Мобильные ТелеСистемы"

4	483135	ЖК "Вариант" ОДН и нежилые б-р Рябикова, дом № 36 б/с 1-6	Меркурий 231 AM-01	02682352	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 1 нежилые помещения	---	---	---				---	---	12/7	Потребители, приравненные к населению, расположены в городском населенном пункте	HN	
			Меркурий 230 AR-00С *	04439476	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 2 нежилые помещения	---	---	---					---	---		12/7	HN
			Меркурий 230	04441955	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 3 нежилые помещения	---	---	---					---	---		12/7	HN
			Меркурий 230 AR-02	00503238	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 4 нежилые	---	---	---					---	---		12/7	HN
			Меркурий 230 AR-02	00503281	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 5 нежилые	---	---	---					---	---		12/7	HN
			Меркурий 230 AR-02	00503370	ВРУ-0,4 кВ в подвале б/с № 6 нежилые помещения	---	---	---		1250	1800		---	---		12/7	HN
			Меркурий 230 AR-03	17668175	ВРУ-0,4 кВ б/с № 1 ОДН	100/5	---	20					---	---		12/7	HN
			ЦЭ6803ВМ	011074074002576	ВРУ-0,4 кВ б/с № 2 ОДН	---	---	---					---	---		12/7	HN
			ЦЭ6803ВМ	011074074005718	ВРУ-0,4 кВ б/с № 3 ОДН	---	---	---					---	---		12/7	HN
			Меркурий 230 AR-03	17668436	ВРУ-0,4 кВ б/с № 4 ОДН	100/5	---	20					---	---		12/7	HN
			Меркурий 230 AR-03	17668231	ВРУ-0,4 кВ б/с № 5 ОДН	100/5	---	20					---	---		12/7	HN
		ЦЭ6803ВМ	074073004147	ВРУ-0,4 кВ б/с № 6 ОДН	---	---	---					---	---	12/7	HN		

формирование полезного отпуска по э/у № 483135:

из расхода по ПУ № 04441955 минусовать расход: по ПУ № 007791024011708 э/у № 487986 д. № 10090 Ланская Надежда Николаевна (потери 0,4%)

из расхода по ПУ № 00503281 минусовать расход:

по ПУ № 007791076025441 э/у № 309600 д. № 3755 ООО "Элма" (потери 0%)

по ПУ № 007791024005221 э/у № 309616 д. № 3809 Бакулина Оксана Григорьевна (потери 0%)

из расхода по ПУ № 04439476 минусовать расход: по ПУ № 011075075003027 э/у № 309609 д. № 3313 ООО "Класс-маркет" (потери 0%)

R

5	483437	ЖК "Чайка" ОДН и нежилые ул Терешковой, дом № 15; 15 Б; 17; 19; 21	ЦЭ6803В	007283029000120	ВРУ-0,4 кВ Терешковой, 15 нежилые помещения	150/5	---	30	2000	1800	---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	007283029000237	ВРУ-0,4 кВ Терешковой, 15 Б нежилые помещения	300/5	---	60			---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	007283029000074	ВРУ-0,4 кВ Терешковой, 15 Б нежилые помещения	300/5	---	60			---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	011068072002228	ВРУ-0,4 кВ Терешковой, 17 нежилые помещения	100/5	---	20			---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	007856030000182	ВРУ-0,4 кВ Терешковой, 19 нежилые помещения	100/5	---	20			---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	007878026002580	ВРУ№1-0,4 кВ Терешковой, 21 А нежилые помещения	200/5	---	40			---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	007878026002558	ВРУ№1-0,4 кВ Терешковой, 21 А нежилые помещения	200/5	---	40			---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	007878026002595	ВРУ№2-0,4 кВ Терешковой, 21 А нежилые помещения	200/5	---	40			---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	007878026002570	ВРУ№2-0,4 кВ Терешковой, 21 А нежилые помещения	200/5	---	40			---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	007878027002893	ВРУ№3-0,4 кВ Терешковой, 21 А нежилые помещения	250/5	---	50			---	---	12/7	Первая	CH_2
			ЦЭ6803В	007878026002570	ВРУ-0,4 кВ Терешковой, 21 нежилые помещения	200/5	---	40			---	---	12/7	Первая	CH_2
			Меркурий 230 АМ-03	27668509	ВРУ-0,4 кВ ОДН № 19	100/5	---	20			---	---	24/7	Потребители, приравненные к населению, расположенные в городском населенном пункте	CH_2
			Меркурий 230 АМ-03	17668254	ВРУ-0,4 кВ ОДН № 17 б/с 2	100/5	---	20			---	---	24/7		CH_2
			Цэ 6803В М7 Р31	011074074005411	ВРУ-0,4 кВ ОДН № 15 б/с 1	---	---	---			---	---	24/7		CH_2
			Меркурий 230 АМ-03	17668245	ВРУ-0,4 кВ № 15 АВР, ОДН	150/5	---	30			---	---	24/7		CH_2
Меркурий 230 АР-03	17668508	ВРУ-0,4 кВ № 21 лифт, ОДН	150/5	---	30	---	---	24/7	CH_2						

формирование полезного отпуска по э/у № 483437:

из расхода по ПУ № 007283029000120, № 007283029000237, № 007283029000074, № 011068072002228, № 007856030000182, № 007878026002580, № 007878026002558, № 007878026002595, № 007878026002570, № 007878027002893, № 007878026002570 минусовать расход:

по ПУ № 009081038008699 э/у № 488423 д. № 10090 Ланская Надежда Николаевна (потери 0%)

по ПУ № 007882037000707 э/у № 489515 д. № 11083 Мотин Дмитрий Александрович (потери 0,2% + упп 6 кВт\*ч)

по ПУ № 009081061008747 э/у № 489515 д. № 11083 Мотин Дмитрий Александрович (потери 0,2% + упп 6 кВт\*ч)

по ПУ № 007882037001312 э/у № 489318 д. № 3151 ООО "Восток-Косметик" (потери 0,04%)

по ПУ № 009130027001848 э/у № 309431 д. № 12250 Ус Виктория Владимировна (потери 0%)

по ПУ № 009130027001854 э/у № 309431 д. № 12250 Ус Виктория Владимировна (потери 0%)

по ПУ № 011075074006628 э/у № 490546 д. № 9192 Жарких Марина Александровна (потери 0%)

из расхода по ПУ № 27668509, № 17668254, № 011074074005411, № 17668245, № 17668508 минусовать расход: по э/у № 12-446 д. № 446 ОАО "Мобильные ТелеСистемы"



6	309627	ЖК "Луговое" ОДН и нежилые р-н Иркутский, рп Маркова, ЖК "Луговое", ул Еловая, Пихтовая, Ромашковая, Изумрудная, Медовая, Рассветная, А.Рыбака, Видная	Меркурий 231 AM-01	18034685	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 1,2	----	----	----							24/7	Потребители, приравненные к населению, расположенные в городском населенном пункте	НН	
			Меркурий 231 AM-01	18492295	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 6,7	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18035084	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 3,4	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18493154	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 8,9	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18036265	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 5	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18492297	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 10	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18491913	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 11,12	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18493179	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 17,18	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18489185	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 13,14	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18491750	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 19,20	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18493200	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 15,16	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18491919	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 23,24	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18491723	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 33,34	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18491915	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 35,36	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18492281	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 25,26	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18408950	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 27	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18493191	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 43,44	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18491744	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 45,46	----	----	----									24/7	НН
			Меркурий 231 AM-01	18493171	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 52,53	----	----	----									24/7	НН
			ЦЭ6803В	011074074006111	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 54,55	----	----	----									24/7	НН
			ЦЭ 6803 ВМ	011074074006213	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 58	----	----	----									24/7	НН
			ЦЭ6803В	011074074001117	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 59,60	----	----	----									24/7	НН
			Цэ 6803В М7 Р31	011074074007313	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 61,62	----	----	----									24/7	НН
			ЦЭ6803В	0110740740004358	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 63	----	----	----									24/7	НН
ЦЭ6803В	011074074006550	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 126	----	----	----								24/7	НН				
ЦЭ6803В	011074074003049	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 69,70	----	----	----								24/7	НН				
ЦЭ6803В	011074074005847	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 71	----	----	----								24/7	НН				
ЦЭ6803В	011074074007293	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 64,65	----	----	----								24/7	НН				
ЦЭ6803В	011074074005759	ВРУ 1-0,4 кВ б/с 72,73	----	----	----								24/7	НН				

884,230

R

