

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
потребителя с присоединённой мощностью 750 кВА и выше № 4595

г. Иркутск

«01» октября 2008 года

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнергосбыт»), далее именуемое *Гарантирующий поставщик*, в лице начальника Иркутского отделения Зырянова Валерия Анатольевича, действующего на основании доверенности от 11.09.2008 г. № 8, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ДомСервис», именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице директора Жукова Александра Александровича, 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.

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.

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. Настоящий договор определяет порядок взаимоотношений Сторон по вопросам отпуска, 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 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 границ(-ы) балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Потребителем, 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 обязаны руководствоваться Гражданским Кодексом Российской Федерации, Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 21.08.2007 №166-э/1, другими нормативными правовыми актами, регулирующими отношения, связанные с энергоснабжением на территории Российской Федерации.

II. Обязанности и права Гарантирующего поставщика

Гарантирующий поставщик обязан:

2.1. Отпускать Потребителю электрическую энергию (мощность) до электроустановок, включенных в настоящий договор на условиях, оговоренных и согласованных Сторонами в настоящем договоре.

Отпуск электрической энергии по настоящему договору осуществляется до границы балансовой принадлежности распределительных электрических сетей между Сетевой организацией и Потребителем 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, а так же 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 энергопринимающих устройств 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 категорийности, установленной при их проектировании, при условии соответствия фактически действующей схемы внешнего электроснабжения электроустановок Потребителя их категорийности, установленной в соответствии с требованиями ПУЭ (п.п. 1.2.17. – 1.2.20.).

Категория надёжности снабжения Потребителя электрической энергией **третья**.

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

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

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

2.7. Выполнять совместно с Сетевой организацией в технически возможные короткие сроки предписания федерального органа исполнительной власти по государственному энергетическому надзору о перерыве в подаче, ограничении или прекращении подачи электрической энергии Потребителю, вызванные неудовлетворительным состоянием электроустановок Потребителя, угрожающим аварией или создающим угрозу жизни и безопасности граждан, угрозу причинения вреда чужому имуществу, о чем Потребитель предупреждается немедленно после получения предписания Гарантирующим поставщиком.

2.8. 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.

В том случае, если действующая схема внешнего энергоснабжения Потребителя не соответствует категорийности, к которой по условиям требуемой надежности электроснабжения отнесены электроустановки Потребителя, то в соответствии с требованиями ПУЭ и п.113 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утв. Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006, длительность перерывов в подаче электрической энергии и количество недоотпущенной электрической энергии рассчитываются исходя из фактической категории надежности внешнего энергоснабжения Потребителя.

2.9. 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 организации или Гарантирующего поставщика, в соответствии с действующим законодательством РФ.

Гарантирующий поставщик имеет право:

2.10. Осуществлять уполномоченными представителями доступ в любое время суток 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 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.

2.11. Осуществлять уполномоченными представителями доступ в любое время суток 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.

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

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

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

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

а) неисполнения или ненадлежащего исполнения 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) прекращения обязательств Сторон по договору, на основании которого осуществляется энергоснабжение потребителя (далее - прекращение обязательств сторон по договору);

в) выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии или вмешательства Потребителя в работу приборов учета 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) выявления 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;

д) возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

е) возникновения внеплановых отключений;

ж) наличия обращения потребителя.

з) неисполнения иных обязательств, установленных настоящим договором (далее - неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем своих обязательств);

и) за самовольное присоединение токоприемников к собственной сети, к сети, принадлежащей Сетевой организации;

к) за недопуск представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации к электроустановкам Потребителя или приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета) электрической энергии;

2.16. При возникновении аварийных режимов проводить ограничение отпуска электрической энергии в объемах, определенных "Графиками ограничения и временного отключения электрической энергии (мощности)", разработанными в соответствии с «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 Гарантирующего поставщика и Сетевой организации (АЧР, САОН и т.п.) в согласованных объемах.

III. Обязанности и права Потребителя

Потребитель обязан:

3.1. Оплачивать принятую от Гарантирующего поставщика электрическую энергию, а также возмещать Гарантирующему поставщику расходы на оплату услуг Сетевой организации по передаче электрической энергии до электроустановок Потребителя (далее по тексту договора – расходы на оплату услуг Сетевой организации).

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

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

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

3.5. Обеспечить учёт потребляемой электрической энергии приборами коммерческого учёта (расчётными приборами учёта), позволяющими измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии.

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

3.6. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в настоящем договоре и указанные в акте (-ах) разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и Потребителем № 1442 от 15.05.2008 г., №2455 от 30.07.2008г., №2456 от 30.07.2008г. прилагаемом (-ых) к настоящему договору.

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

3.8. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность используемых электрических сетей, приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) и оборудования, соблюдать установленный режим потребления электрической энергии, а также немедленно сообщать Гарантирующему поставщику 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. Госповерка, замена и ремонт поврежденных приборов учёта при нарушении схемы учета и повреждении коммерческих приборов учета (расчетных приборов учета) электрической энергии Потребителя производятся за счет Потребителя.

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

3.10. Для определения величины отпущенной электрической энергии (мощности) 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 в письменном виде, по формам, предусмотренным Приложением №5 и Приложением №5 А (Форма ВНЭ-1), Показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) должны быть подписаны руководителем или уполномоченным представителем Потребителя и заверены печатью

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

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

3.13. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации в любое время суток 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;
- полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с условиями настоящего договора.

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

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

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

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

3.17. При изменении мощности электроустановок от величин, оговоренных в акте обследования (проверки) электроустановок инспектора отдела технического аудита Гарантирующего поставщика, при изменении схемы электроснабжения и учета электрической энергии, изменении права собственности на электроустановки, характера производства, структуры электропотребления, а также при вводе в эксплуатацию

новых электроустановок заблаговременно принимать меры для внесения в установленном законом порядке изменений, дополнений в настоящий договор, либо его перезаключения.

3.18. В письменной форме уведомить: 1) заблаговременно (не менее чем за 1 месяц) Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию о предстоящем расторжении настоящего договора в одностороннем порядке; 2) о предстоящем по любым причинам и (или) основаниям прекращении пользования электрической энергией; 3) незамедлительно Гарантирующего поставщика 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 организации или к другому гарантирующему поставщику, в случае лишения этого статуса у настоящего Гарантирующего поставщика, выполнить условия, указанные в п. п. 76, 77 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии, в том числе уведомить Гарантирующего поставщика 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.

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

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

3.21. Оформлять акты аварийной и технологической брони совместно с Гарантирующим поставщиком.

3.22. Обеспечить подключение собственных электроустановок и электроустановок сторонних потребителей к средствам противоаварийной автоматики Гарантирующего поставщика и Сетевой организации (АСУ, САОН и т.п.) в согласованных объемах и обеспечить работоспособное состояние этих устройств.

Потребитель имеет право:

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

Заявка Потребителя по договорным объемам потребления электрической энергии с помесечной детализацией на очередной период действия договора принимается Гарантирующим поставщиком от Потребителя не позднее, чем за 2 месяца до начала очередного периода регулирования тарифов и рассматриваются в течение 10 дней, с последующим направлением Потребителю для подписания Приложения № 1 в новой редакции.

Заявка Потребителя о договорных почасовых объемах потребления электрической энергии в рамках ранее заявленных договорных помесечных объемах электрической энергии (Приложению №1) принимается Гарантирующим поставщиком ежемесячно за 10 дней до начала расчетного периода, по форме, указанной в приложении № 1А.

При отсутствии заявки о договорных почасовых объемах в указанный срок, Гарантирующий поставщик по своему усмотрению распределяет плановый месячный объем потребления электрической энергии, указанный в Приложении №1 по часам суток.

3.24. Предъявлять к Гарантирующему поставщику в установленном действующим законодательством порядке санкции за недоотпуск по вине Гарантирующего поставщика, электрической энергии, что должно быть подтверждено соответствующим актом, составленным с участием уполномоченных представителей Сторон.

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

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

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

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

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

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

3.30. При отсутствии задолженности по оплате электрической энергии перед Гарантирующим поставщиком и выполнении условий, указанных в п.п. 76, 77 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии перейти на обслуживание к энергосбытовой организации или к другому гарантирующему поставщику, в случае лишения этого статуса у настоящего Гарантирующего поставщика.

3.31. Для проведения расчетов за электрическую энергию самостоятельно выбрать тариф (одноставочный, двухставочный, дифференцированный по зонам (часам) суток), уведомив об этом

Гарантирующего поставщика не менее, чем за месяц до вступления в установленном порядке в силу указанных тарифов.

IV. Учет электрической энергии.

Контроль за электропотреблением на электрических установках

4.1. Электрические характеристики электроустановок Потребителя и других потребителей, присоединенных к электрическим сетям Сетевой организации, оформляются актом (актами) обследования (проверки) электроустановок инспектором Гарантирующего поставщика.

4.2. Учет отпущенной и потребленной электрической активной и реактивной энергии (мощности) осуществляется приборами коммерческого учета (расчетных приборов учета), указанными в паспортах электроустановок.

4.3. В случае отсутствия у Потребителя приборов коммерческого учёта (расчётных приборов учёта), позволяющих измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии или при неисправности указанных приборов, почасовые объёмы потребления электрической энергии определяются расчётным путём.

4.4. 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, актах обследования (проверки) электроустановок инспектором Гарантирующего поставщика, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

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

4.6. 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.

V. Оплата. Порядок расчетов

5.1. Расчеты за отпущенную Потребителю в расчетном периоде (месяце) электрическую энергию, а так же возмещение Гарантирующему поставщику 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 платежным документам Гарантирующего поставщика, оплачиваемым без акцепта Потребителя.

При этом Потребитель в трехдневный срок после подписания настоящего договора обязан заключить с банком, обслуживающим счета Потребителя, дополнительное соглашение к договору банковского счета о безакцептной форме оплаты электрической энергии и других расходов по настоящему договору, и представить копию данного дополнительного соглашения Гарантирующему поставщику не позднее 10 дней, после подписания настоящего договора.

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 Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» и Приказом ФСТ России от 21.08.2007 №166-э/1.

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

Стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного объема потребления компенсируется в соответствии с Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии, утверждёнными Приказом ФСТ России от 21.08.2007 №166-э/1.

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 в следующие сроки (периоды платежа):

5.3.1. первый срок оплаты (период платежа): 15 числа месяца текущего расчетного периода (месяца) Потребитель оплачивает 100% от стоимости количества электрической энергии, согласованного сторонами в Приложении №1 к настоящему договору.

5.3.2. второй срок оплаты (период платежа): 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем), Потребитель оплачивает разницу между стоимостью фактического потребления электрической энергии, определенного на основании показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), и суммой, уплаченной Потребителем на основании п.5.3.1. договора. Сумма переплаты, в случае её наличия, зачитывается в счет оплаты Потребителем стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю в последующих расчетных периодах (месяцах).

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.5.3.1., 5.3.2. настоящего договора и в сроки, указанные в п. 5.3.1., 5.3.2. настоящего договора, Потребитель оплачивает стоимость расходов на оплату услуг Сетевой организации по передаче этой электрической энергии.

5.5. Оплата производится Потребителем в течение 3-х банковских дней, исчисляемых со сроков, установленных п.п.5.3.1., 5.3.2., 5.4. настоящего договора. Обязательство по оплате считается исполненным с момента поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

При неоплате, либо неполной оплате Потребителем в течение 3-х банковских дней исчисляемых со сроков, установленных п.п.5.3.1., 5.3.2., 5.4. настоящего договора, 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.5.3.1., 5.3.2., 5.4. 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 (стоимость электрической энергии, стоимость расходов на оплату услуг Сетевой организации, стоимость расходов, 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. 5.7. настоящего договора, Гарантирующий поставщик вправе зачесть данный платеж по своему усмотрению пропорционально в счет погашения денежных обязательств Потребителя по настоящему договору по оплате стоимости электрической энергии (мощности), стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению, стоимости расходов, понесённых в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления, срок исполнения которых наступил ранее.

5.8. 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 за расчетный период производится исходя из расчета полного использования всей мощности присоединенных энергопринимающих устройств за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния точки поставки на розничном рынке (места присоединения энергопринимающего оборудования к электрическим сетям), проверки уровня энергопотребления и состояния приборов учета потребителя.

Указанный способ определения объема потребления электрической энергии используется также в случае отсутствия приборов учёта.

5.9. В случае непредставления Потребителем указанных в п. 3.10. настоящего договора показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), расчет поданной Потребителю электрической энергии за расчетный период производится по среднесуточному расходу энергии за предыдущий месяц, при этом расчет по среднесуточному расходу электрической энергии не должен превышать одного расчетного периода (месяца), по истечении которого расход электрической энергии определяется Гарантирующим поставщиком по установленной мощности токоприемников и числу часов их работы (до сообщения показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) без последующего перерасчета. 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.

5.10. По инициативе одной из сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов. Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о проведении сверки и месте проведения сверки расчетов не менее, чем за 10 дней до даты ее проведения. В случае неявки Потребителя на сверку к указанному сроку и по указанному адресу, акт сверки составляется на основании данных Гарантирующего поставщика. О результатах проведенной сверки расчетов Потребитель уведомляется путем направления Потребителю акта сверки заказным письмом, с уведомлением, либо вручением 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.

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

VI. Порядок введения ограничения режима потребления энергии

6.1. В случае нарушения Потребителем установленных п.п.5.3.1., 5.3.2., 5.4. настоящего договора сроков оплаты, а также в случае нарушения Потребителем иных обязательств, установленных договором, Гарантирующий поставщик вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю с соответствующим его предупреждением в следующем порядке:

При неоплате электрической энергии (мощности) и (или) расходов на оплату услуг Сетевой организации за один период платежа Гарантирующий поставщик направляет Потребителю письменное уведомление с указанием размера задолженности (иных неисполненных обязательств), а также даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления, которая не может наступить до истечения 10 дней с даты получения уведомления.

Уведомление подписывается уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и вручается Потребителю под расписку о вручении либо направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

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 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.

6.2. Подача электрической энергии Потребителю возобновляется после полной оплаты им суммы долга, а также понесенных Гарантирующим поставщиком расходов связанных с оплатой услуг Сетевой организации по возобновлению подачи энергии Потребителю, в размере определенном на основании калькуляции указанных расходов, утвержденных Сетевой организацией либо после исполнения иных обязательств, предусмотренных договором.

6.3. Ограничение режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения потребителем своих обязательств, а также в случае прекращения исполнения обязательств Сторон по договору в отношении потребителей, указанных в пункте 168 Правил функционирования розничных рынков, производится в порядке, установленном пунктом 177 указанных Правил.

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 или снижение ее качества от показателей, установленных техническими регламентами в случаях:

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

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

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

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

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

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

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

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

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.

В случае продления срока действия договора в порядке, установленном п. 9.2. договора, Приложение № 1 подлежит переоформлению.

Сторона, получившая предложение об изменении договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 дней после получения предложения. Данный порядок не распространяется на предусмотренные пунктом 3.20. настоящего договора случаи и порядок изменения Приложения № 1 к договору.

Гарантирующий поставщик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть договор в том случае, если Потребитель утратил права владения и пользования электроустановками, входящими в состав настоящего договора или иное оборудование, необходимое для получения и использования электрической энергии.

Потребитель вправе расторгнуть настоящий договор в любое время при условии выполнения требований, установленных в пункте 3.18. и 3.19. настоящего договора.

8.2. В случае если Потребитель электрической энергии заключил договор энергоснабжения (договор купли-продажи (поставки) электрической энергии) с энергосбытовой организацией в отношении всего объема электрической энергии, предусмотренного договором с Гарантирующим поставщиком, обязательства по договору с Гарантирующим поставщиком считаются прекращенными в связи с невозможностью исполнения с даты вступления в силу указанного договора с энергосбытовой организацией.

8.3. 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 в порядке, установленном арбитражно-процессуальным законодательством РФ.

8.4. Особые условия: Потребитель в срок до 31.10. 08 г. обязан предоставить в адрес Гарантирующего поставщика следующую документацию:

- Переоформленный акт эксплуатационной ответственности с ООО «ИЭСК» (№2455 от 30.07.2008г.) с указанием блок-секций № 5-20, исключить в акте, в связи с завершением строительства жилого комплекса, слово «строительства» и слова «в том числе субабонент объект «Удачный», в связи с передачей ООО «ДомСервис» на обслуживание жилого комплекса «Удачный»;
 - В связи с реконструкцией нежилых помещений жилых комплексов «Лазурный» и «Удачный», Акты допуска в эксплуатацию Иркутского межрегионального управления Росхехнадзора по всем нежилым помещениям по электроустановке № 306003.
- До момента предоставления Акта-допуска Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности за электробезопасность, качество и перерывы в энергоснабжении.

В случае не предоставления в вышеуказанный срок Акта допуска действие настоящего договора в части сторонних потребителей электроустановки № 306003 прекращается и они будут отключены;

- Акт допуска в эксплуатацию Иркутского межрегионального управления Росехнадзора по жилому комплексу «Лазурный» блок-секции №5-20, жилому комплексу «Удачный» электроустановки № 306003. До момента предоставления Акта-допуска Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности за электробезопасность, качество и перерывы в энергоснабжении.

В случае не предоставления в вышеуказанный срок Акта допуска действие настоящего договора в части жилого комплекса «Лазурный» блок-секции №5-20, жилого комплекса «Удачный» (электроустановка №306003) прекращается, они будут отключены;

- Переоформленный акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с ООО «ИЭСК» с указанием субабонентов и их разрешенной мощности по электроустановке № 483351;
- Акты допуска в эксплуатацию Иркутского межрегионального управления Росехнадзора по всем нежилым помещениям по электроустановке № 483351.

До момента предоставления Акта-допуска Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности за электробезопасность, качество и перерывы в энергоснабжении.

В случае не предоставления в вышеуказанный срок Акта допуска действие настоящего договора в части сторонних потребителей электроустановки № 483351 прекращается и они будут отключены;

- Оформленные и заверенные в установленном порядке схемы внешнего электроснабжения и учёта по электроустановкам № 483320, № 306003, №483351 настоящего договора.

IX. Заключительные положения

9.1. Настоящий договор состоит из основного текста (на 10 л.) и приложений к нему №/№ 1,1А, 2, 3,4 ,5,5А в том числе:

<i>Приложение № 1</i>	Количество (объем) электрической энергии, отпускаемой Потребителю;
<i>Приложение № 1 А</i>	Договорные почасовые объёмы потребления электрической энергии за _____ 2008г. по электроустановке (ам) №..... с присоединенной мощностью 750кВА и выше;
<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 № 5 А</i>	Форма ВНЭ-1.

9.2. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 2008 года, вступает в силу с 05 ч. 00 мин. дня его подписания обеими Сторонами и считается ежегодно продленным на тот же срок и на тех же условиях, если 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 договора 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 №№ 1,1А, 2, 3, 4, 5,5А (на _____ листах), паспорта электроустановок, акты обследования (проверки) электроустановок инспектором Гарантирующего поставщика, схемы внешнего энергоснабжения и учета электроэнергии по каждой электроустановке, акты разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем, технические условия Сетевой организации на присоединение к электроустановкам, акты согласования аварийной и технологической брони (при их наличии), Акт допуска в эксплуатацию электроустановки федерального органа исполнительной власти по государственному энергетическому надзору, прилагаются к настоящему договору и являются его неотъемлемой частью.

X. Платежные и почтовые реквизиты

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

Иркутское отделение ООО «Иркутская энергосбытовая компания»

ИНН 3808166404 КПП 381145002

Р/счет 40702810290040001898 в Иркутском филиале АКБ «СОЮЗ» (ОАО)

Кор.счет 30101810300000000728 БИК 042520728

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:

ИНН 3811113635 КПП 381101001

р/счет 40702810718350108017 в Городском отделении № 8586 Байкальского банка СБ РФ г. Иркутск

кр/сч 30101810900000000607 БИК 042520607

11.2. Почтовые реквизиты Потребителя:

664075, г. Иркутск, ул. Байкальская, 202/5

XII. Юридические адреса и подписи Сторон

Гарантирующий поставщик:

ООО «Иркутскэнергосбыт» 664043 г. Иркутск Бульвар Рябикова, 67

Потребитель:

ООО «ДомСервис», 664075, г. Иркутск, ул. Байкальская, 202/5

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик
Начальник Иркутского отделения
ООО «Иркутскэнергосбыт»

М.П.

Исп. Богданова Н.М. тел. 35-62-49.



В.А. Зырянов

Потребитель

Генеральный директор
ООО «ДомСервис»

М.П.



С.Г. Мишаков

Handwritten signature

Дополнительное соглашение № 2-4595/2011
к действующему договору электроснабжения потребителя
с присоединенной мощностью 750 кВА и выше № 4595 от 01.10.2008 г.

г. Иркутск

21 сентября 2011 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнергосбыт»), далее именуемое *Гарантирующий поставщик*, в лице начальника Иркутского отделения ООО «Иркутскэнергосбыт» ОАО «Иркутскэнерго» Зырянова Валерия Анатольевича, действующего на основании доверенности № 29 от 31.01.2011г. с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ДомСервис», именуемое далее *Потребитель*, в лице генерального директора Воловика Владимира Олеговича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании далее именуемые *Стороны*, заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

Стороны договорились:

1. Внести изменение в Приложение № 2/3 к Договору изложить его в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. По всем другим вопросам, не предусмотренным настоящим Дополнительным соглашением, Стороны обязаны руководствоваться условиями Договора

4. Настоящее Дополнительное соглашение состоит из основной части на 1 листе, Приложение № 1, составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, вступает в действие с момента его подписания, распространяется на отношение Сторон в части жилого комплекса «Зеон» с момента подтверждения выбора способа управления. и является неотъемлемой частью Договора.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:
Начальник Иркутского отделения
ООО «Иркутскэнергосбыт»

Потребитель:
Генеральный директор
ООО «ДомСервис»


В.А. Зырянов
М.П.

Замашникова Г.Н. тел. 55-62-43


В.О. Воловик
М.П.




Handwritten signature

ПЕРЕЧЕНЬ
актов, границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон
и сведения о фактически установленном и расчетных токоприемниках и расчетных электросчетчиках по ООО «ДомСервис»

Приложение №2.3
к договору №4295
от 01 октября 2008г.

паспорт составлен 01.10.2008г

№ п/п	Код э.л. участка	№ э.л. участка	Наименование и адрес электростанции	Дата и № границы ответственности, кем выдан Акт	Сведения об учете					Установленная мощность токоприемников	Разреженная мощность токоприемников	Приемная мощность	Тип, сечение и длина питающих линий	Потери в ТМ, ВЛ и КЛ	Часы работы	Тарифная группа / уровень напряжения	Примечание
					Тип, № электросчетчика	Место установки электросчетчика	Т/Т	Коэфф. учета	Т/Н								
1.	001	483320	ул. 4-я Железнодорожная, 100/4 б/с 1.2.3.4 группа жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями и крытой автостоянкой (ЖК «Виват») Сторонние потребители:	№ 1442 от 15.05.2008 г. ООО «ИЭСК» ЮЭС	NP542.27T-4P5RL1, №01081786	РУ-0,4кВ В ТП № 2220п Т1 630 кВА/6/0,4кВ	1500/5	300		600	600	2х630	Основной ввод: ААБЛВ-3х240 мм ² L=960м Резервный ввод: ААБЛВ-3х240 мм ² L=200 м; АС-3х95 мм ² L=20 м; ААБЛВ-3х240 мм ² L=80 м;	± %	час	Тарифная группа / уровень напряжения	Общий учет
					Гарант-1, №0653031	РЩ-0,4 кВ в ж/д №100/1	-	-		3				ТМ-5,1 %	10	НН/2.2	
					ЦУ6803В, №07479801 00964997	РЩ-0,4 кВ в ж/д №100/1	-	-		7				ТМ-5,1 %	8	НН/2.2	
					Гарант-1, №0653002	РЩ-0,4 кВ в ж/д №100/1	-	-		2				ТМ-5,1 %	8	НН/2.2	
					Гарант-1, №0653003	РЩ-0,4 кВ в ж/д №100/2	-	-		2				ТМ-5,1 %	10	НН/2.2	
					Гарант-1, №0653007	РЩ-0,4 кВ в ж/д №100/2	-	-		2				ТМ-5,1 %	8	НН/2.2	
					NP542.27T-4P5RL1, №01077562	ВРУ-0,4 кВ в ж/д №100/3	150/5	30		3				ТМ-2,4 %	24	НН/2.2	
					СА4-И678, №030472406	ВРУ-0,4 кВ в ж/д №100/4	-	-		1,5				ТМ-5,1 %	8	НН/2.2	

2.	002	306003	ул. Байкальская, №202/б, 216а/1-4, ЖК «Лазурный и «Удачный»	№ 2455 от 30.07.200 8 ф ООО «ИДСК» ЮЭС	А1200- 1BR1T, № 04001372	РУ-6 кВ ПС «Байкаль- ская»	300/5, 6/0,1	3600	Общая для ТП № 2217, №2216, №2335, =3142,7	2300	2x1000, 2x1000, 2x400, ААБл-3х185 мм ² L=390 м;	ААБл-3х240 мм ² L=1575 м; ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ААБл-3х185 мм ² L=390 м;	-	24	СН-II /3.3.1	Расчет для мо- нента оплос- привок по кон- троль- ным прибо- рам учета
			ЖК «Лазурный» б/с 10-19 и угличное освещение ТП № 2216		Матрица Start IMS, № 01076162	Ввод №2 РУ-0,4 кВ в ТП №2216	2000/5	400	1378,65	2300	Т- 2х1000 ре- зрв	ААБл-3х240 мм ² L=1575 м; ААБл-3х240 мм ² L=100 м;	ТМ- 2,4% КЛ- 0,7 %	24	СН-II /3.3.1	кон- троль- ный Горюч. резерв
			ЖК «Лазурный» б/с 1-9, 20 ТП № 2217		Матрица Start IMS, № 01077709	Ввод №1 РУ-0,4 кВ в ТП №2217	2000/5	400	1378,65	2300	Т- 1х1000 в работе	ААБл-3х240 мм ² L=1575 м; ААБл-3х240 мм ² L=100 м;	ТМ- 2,4% КЛ- 0,7 %	24	СН-II /3.3.1	кон- троль- ный Горюч. резерв
			ЖК «Лазурный» б/с 1-9, 20 ТП № 2217		Матрица Start IMS, № 01081432	Ввод №2 РУ-0,4 кВ в ТП №2217	2000/5	400	1378,65	2300	Т- 2х1000 ре- зрв	ААБл-3х240 мм ² L=1575 м; ААБл-3х240 мм ² L=100 м;	ТМ- 2,4% КЛ- 0,7 %	24	СН-II /3.3.1	кон- троль- ный Горюч. резерв
			Сторонние потре- бители б/с №1:													
			1. Сибирская Лариса Геннадьевна (Салон красоты «Индж- студия»)		ЦЭ6807Пк, №64100909	РН-0,22 кВ	-	-	6,22	-	-	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=25 м; АВБбПв-4х95 мм ² L=60 м;	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Русст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предъявлять по НН/ 2.2
			2. Сулакова Вален- тина Ивановна		-	-	-	-	6,31	-	-	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=19 м; АВБбПв-4х95 мм ² L=60 м;	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Русст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предъявлять по НН/ 2.2

Stefan

3. ООО «Дом Сервис»	ЦД6807Пк, №06035706 03854160	РПЦ-0,22 кВт	-	-	6,38	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=16,7 м; 2АВБбПШв-4х25 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Руч. вычисл. учета № 01077709 и предрелявить по НН/ 2.2
	ЦД6807Пк, №06035706 03900300	РПЦ-0,22 кВт	-	-	6,86	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=14,2 м; 2АВБбПШв-4х25 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предрелявить по НН/ 2.2
4. Байкальский языковой центр	-	-	-	-	6,34	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=12,7 м; 2АВБбПШв-4х25 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предрелявить по НН/ 2.2
5. Герман Инесса Федоровна	-	-	-	-	6,28	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=13,4 м; 2АВБбПШв-4х25 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предрелявить по НН/ 2.2
6. Герман Инесса Федоровна	-	-	-	-	6,34	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=15,3 м; 2АВБбПШв-4х25 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предрелявить по НН/ 2.2
7. ОАО «Сибирьстелеком»	-	-	-	-	6,34	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=14,5 м; 2АВБбПШв-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предрелявить по НН/ 2.2
Сторонние потребители б/с №8:	-	-	-	-	6,28	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=14,8 м; 2АВБбПШв-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предрелявить по НН/ 2.2
1. Гарда Марина Валерьевна	-	-	-	-	6,34	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=14,8 м; 2АВБбПШв-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предрелявить по НН/ 2.2
2. Голышев Роман Валентинович	-	-	-	-	6,28	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВГ-3х6 мм ² L=14,8 м; 2АВБбПШв-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручст. Расход вычитать из учета № 01077709 и предрелявить по НН/ 2.2

3. ООО «Класс-Маркет»	-	-	-	-	-	6,28	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=15,1 м; 2АВБ6Цлв-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по НН/2.2
	4. ОАО «Сибирь-леком»	-	-	-	-	6,27	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=16,4 м; 2АВБ6Цлв-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по НН/2.2
5. Меховое ателье «Меншиков»	СА4-И678, № 026672606	РЩ-0,4 кВ	-	-	-	6,78	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=17,9 м; 2АВБ6Цлв-4х25 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по НН/2.2
6. ООО «Мебель-Крафт»	ЦЭ6807Пк, №64133233	РЩ-0,22 кВ	-	-	-	6,34	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=15,3 м; 2АВБ6Цлв-4х25 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по НН/2.2
Сторонние потре- бители б/с №9:											Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по НН/2.2
1. Шульга Людмила Васильевна	-	-	-	-	-	6,34	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=11,2 м; 2АВБ6Цлв-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по НН/2.2
2. Шульга Людмила Васильевна	-	-	-	-	-	6,28	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=12,6 м; 2АВБ6Цлв-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по НН/2.2
3. Шульга Людмила Васильевна	-	-	-	-	-	6,28	ААБл-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=14,7 м; 2АВБ6Цлв-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по НН/2.2

Шульга

4. Шульга Людмила Васильевна							ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=17,2 м; 2АВБ6ЩВ-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Руч. вычисл. учета № 01077709 и предраспределить по НН/2.2
							ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=15,4 м; 2АВБ6ЩВ-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Расход вычитать из учета № 01077709 и предраспределить по НН/2.2
5. Шульга Людмила Васильевна						6,34	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=11,2 м; 2АВБ6ЩВ-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Расход вычитать из учета № 01077709 и предраспределить по НН/2.2
6. Шульга Людмила Васильевна						6,34	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=13,9 м; 2АВБ6ЩВ-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Расход вычитать из учета № 01077709 и предраспределить по НН/2.2
7. Шульга Людмила Васильевна						6,28	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=15,4 м; 2АВБ6ЩВ-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Расход вычитать из учета № 01077709 и предраспределить по НН/2.2
8. Шульга Людмила Васильевна						6,28	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=15,4 м; 2АВБ6ЩВ-4х35 мм ² L=100 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Расход вычитать из учета № 01077709 и предраспределить по НН/2.2
Сторонние потребители б/с №20:											
1. Административный блок	Матрица Smart IMS, №01267159	ВРУ-0,4 кВ административного блока				136,4	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; 2АВБ6ЩВ-4х185 мм ² L=150 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Расход вычитать из учета № 01077709 и предраспределить по НН/2.2

ЖК «Удачный» б/с 1,2,3,4 ТП № 2335	Матрица Smart IMS, №01293120	Ввод №1 ВРУ-0,4 кВ в ТП №2335	600/5	120	385,4	2300	Т-1х400- в работе	ААБл-3х185 мм ² L=390 м.	ТМ- 2,4 % КЛ- 0,1 %	24	СИ- II/3,3.1	кон- трольный учет	
	Матрица Smart IMS, №01267160	Ввод №2 ВРУ-0,4 кВ в ТП №2335	600/5	120				ААБл-3х185 мм ² L=390 м.	ТМ- 2,4 % КЛ- 0,1 %	24	СИ- II/3,3.1	кон- трольный учет	
	Матрица Smart IMS, №01267572	ВРУ-0,4 кВ б/с №1	100/5	20				58,2	ААБл-3х185 мм ² L=390 м; АВБбЩв-4х35 мм ² L=59 м; 2АВБбЩв-4х35 мм ² L=39 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01293120 и предъявлять по НН/ 2.2
	Матрица Smart IMS, №01267577	ВРУ-0,4 кВ б/с №2	100/5	20				56,4	ААБл-3х185 мм ² L=390 м; 2АВБбЩв-4х35 мм ² L=39 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01293120 и предъявлять по НН/ 2.2
Сторонние потре- бители б/с №2 (офисные помеще- ния):	Матрица Smart IMS, №01329224	ВРУ-0,4 кВ б/с №3	100/5	20	57,9	1944	2х1000	ААБл-3х185 мм ² L=390 м; АВБбЩв-4х35 мм ² L=44 м; 2АВБбЩв-4х35 мм ² L=23 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Расход вычитать из учета № 01267160 и предъявлять по НН/ 2.2	
	Матрица Smart IMS, №01267380	ВРУ-0,4 кВ б/с №4	100/5	20	56,7			ААБл-3х185 мм ² L=390 м; 2АВБбЩв-4х35 мм ² L=23 м.	ТМ- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Руст. Пред- ъявлять по НН/ 2.2 Расход вычи- тать из учета № 01267160	
Сторонние потре- бители б/с №4 (офисные помеще- ния):	ул. Партизанская- ул. Лыткина (район «ИЭСК» ЮЭС	Меркурий 230 АМ-01, 00261952	ВРУ-0,4 кВ КТПН №2066- 1000/10/0,4 кВ	1500/5	300	1484,9	2х1000	ААБл-3х185 мм ² L=2500 м; ААБл-3х185 мм ² L=10 м.	ТМ- 2,4 % КЛ- 0,2 %	24	СИ- II/3,3.1		
		Меркурий 230 АМ-01, 00244152	ВРУ-0,4 кВ КТПН №2066- 1000/10/0,4 кВ	1500/5	300								
3.	003	483351	ЖК «Эстон» КТПН № 2066	№ 2456 от 30.07.2008 г ООО «ИЭСК» ЮЭС									

Стефан

3. Рютина Елена Юрьевна	-	-	-	-	-	6,19	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=17 м; АВБ6ШВ-4х95 мм ² L=60 м;	TM- 5,1 %	9	НН/2.2	Руч. вычит. учета № 01077709 и предъявлять по НН/ 2.2
	4. Жарких Марина Александровна	-	-	-	-	6,12	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=16,5 м; АВБ6ШВ-4х95 мм ² L=60 м;	TM- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручт. Расход вычитать из учета № 01077709 и предъявлять по НН/ 2.2
5. Бабушкина Елена Афанасьевна (агентство недвижимости «Квадро-Метро»)	-	-	-	-	-	6,38	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=16,2 м; АВБ6ШВ-4х95 мм ² L=60 м;	TM- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручт. Расход вычитать из учета № 01077709 и предъявлять по НН/ 2.2
6. Греков Сергей Альбертович (ООО «Текко»)	ЦЭ6807ПК. № 67014887	РЩ-0,22 кВ	-	-	-	6,21	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=15,7 м; АВБ6ШВ-4х95 мм ² L=60 м;	TM- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручт. Расход вычитать из учета № 01077709 и предъявлять по НН/ 2.2
7. Безбежных Вячеслав Николаевич	-	-	-	-	-	6,34	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=15 м; АВБ6ШВ-4х95 мм ² L=60 м;	TM- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручт. Расход вычитать из учета № 01077709 и предъявлять по НН/ 2.2
8. Безбежных Вячеслав Николаевич	-	-	-	-	-	6,28	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=14,2 м; АВБ6ШВ-4х95 мм ² L=60 м;	TM- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручт. Расход вычитать из учета № 01077709 и предъявлять по НН/ 2.2
9. Елизарова Людмила Иосифовна	-	-	-	-	-	6,28	ААБЛ-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=16,1 м; АВБ6ШВ-4х95 мм ² L=60 м;	TM- 5,1 %	9	НН/2.2	Контрольный Расчет по Ручт. Расход вычитать из учета № 01077709 и предъявлять по НН/ 2.2

Сторонние потребители б/с №2:																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
-------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2. ООО «Синирь-Лекон»							ААБ-1-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=16 м; 2АВБ6ПВ-4х70 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	ПП-2.2	Контрольный Расчет по Рис. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по ПП-2.2
3. ИП Е.мзюв	ИП680318, №64133805	РП-0,4 кВт	-	-		6,28	ААБ-1-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=18,2 м; 2АВБ6ПВ-4х70 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	ПП-2.2	Контрольный Расчет по Рис. Расход начислять из учета № 01077709 и пределять по ПП-2.2
4. ООО «Астерия»	ИП680318, №66815006	РП-0,4 кВт	-	-		6,34	ААБ-1-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=17,7 м; 2АВБ6ПВ-4х70 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	ПП-2.2	Контрольный Расчет по Рис. Расход начислять из учета № 01077709 и пределять по ПП-2.2
Сторонние потребители б/с №6:											
1. Магаско Жанна Валентиновна ООО «Глобал-ТрейдМаркет»	Матрица Smart IMS, №01267414	ВРУ-0,4 кВт магазины	125/5	25		46,9	ААБ-1-3х240 мм ² L=100 м; АВБ6ПВ-4х150 мм ² L=110 м.	ТМ-3,6 %	14	ПП-2.2	Контрольный Расчет по Рис. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по ПП-2.2
Сторонние потребители б/с №7:											
1. ОАО «Синирь-Лекон»	-	-	-	-		6,28	ААБ-1-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-3х6 мм ² L=17,2 м; 2АВБ6ПВ-4х25 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	ПП-2.2	Контрольный Расчет по Рис. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по ПП-2.2
2. ИП Петрущенко Д.И. (ООО «Мир-кредит-страхование»)	ИП680318, №07085706 03457457	РП-0,4 кВт	-	-		8,45	ААБ-1-3х240 мм ² L=100 м; ВВЛ-5х6 мм ² L=14,3 м; 2АВБ6ПВ-4х25 мм ² L=100 м.	ТМ-5,1 %	9	ПП-2.2	Контрольный Расчет по Рис. Расход вычитать из учета № 01077709 и пределять по ПП-2.2

[Signature]

[illegible]

5. Ши Цзинь (Центр китайской медицины)	Меркантиль 201.1. №0232112 (1-ое нежи- лое помеще- ние)	ПШ-0,22 кВт	-	-	3,5	ААБД/У-3х185 мм ² L=2500 мм ААБД/У-3х185 мм ² L=10 мм ВВГ-3х6 мм ² L=7 мм ВВГ-5х16 мм ² L=17 мм 2АВБ6ПВ-4х95 мм ² L=200 мм	ТМ- 5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Преду- плате по III/2.2 Расход вычис- лять из учета № 00261952
	Меркантиль 201.1. №0232112 (2-ое нежи- лое помеще- ние)	ПШ-0,22 кВт	-	-	2,6	ААБД/У-3х185 мм ² L=2500 мм ААБД/У-3х185 мм ² L=10 мм ВВГ-3х6 мм ² L=8 мм ВВГ-5х16 мм ² L=17 мм 2АВБ6ПВ-4х95 мм ² L=200 мм	ТМ- 5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Преду- плате по III/2.2 Расход вычис- лять из учета № 00261952
	Меркантиль 201.1. №0232107 (3-ое нежи- лое помеще- ние)	ПШ-0,22 кВт	-	-	3,4	ААБД/У-3х185 мм ² L=2500 мм ААБД/У-3х185 мм ² L=10 мм ВВГ-3х6 мм ² L=8,5 мм ВВГ-5х16 мм ² L=17 мм 2АВБ6ПВ-4х95 мм ² L=200 мм	ТМ- 5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Преду- плате по III/2.2 Расход вычис- лять из учета № 00261952
	СИД-1, № 063190	ПШ-0,22 кВт	-	-	4,86	ААБД/У-3х185 мм ² L=2500 мм ААБД/У-3х185 мм ² L=10 мм ВВГ-3х10 мм ² L=15 мм 2АВБ6ПВ-4х95 мм ² L=200 мм	ТМ- 5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Преду- плате по III/2.2 Расход вычис- лять из учета № 00261952
6. ИИ Никитина Т.С. (офис «Сибирские окопаш»)	СИД-1, № 063190	ПШ-0,22 кВт	-	-	4,86	ААБД/У-3х185 мм ² L=2500 мм ААБД/У-3х185 мм ² L=10 мм ВВГ-3х10 мм ² L=15 мм 2АВБ6ПВ-4х95 мм ² L=200 мм	ТМ- 5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Преду- плате по III/2.2 Расход вычис- лять из учета № 00261952
7. Исааковича Нина Юрьевна (магазин)	СИД-0,3В, №30001036	ПШ-0,4 кВт	-	-	5,62	ААБД/У-3х185 мм ² L=2500 мм ААБД/У-3х185 мм ² L=10 мм ВВГ-5х16 мм ² L=12 мм 2АВБ6ПВ-4х95 мм ² L=200 мм	ТМ- 5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Преду- плате по III/2.2 Расход вычис- лять из учета № 00261952

Handwritten signature

8. Селезнева Ирина Тондальска (магазин «Капитель»)	АВВ ОД4110, № 00070952	ПНЦ-0,4 кВ	100/5	20	48,4	ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500 м; ААБЛЦ-3х185 мм ² L=10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=17 м; 2АВВ6ПЦв-4х95 мм ² L=200 м.	ТМ- 5,1 %	9	III/2.2	Код, Раст. № Раст. № инвентарь по НП/2.2 Расход вычи- тать из учета № 00261952
	Меркурий 230 АМ-02, №00070836	ПНЦ-0,4 кВ	-	-	18,6	ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500 м; ААБЛЦ-3х185 мм ² L=10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=21 м; 2АВВ6ПЦв-4х120 мм ² L=30 м; 2АВВ6ПЦв-4х185 мм ² L=150 м.	ТМ- 3,6 %	12	III/2.2	Контрольный Расчет по Раст. № инвентарь по НП/2.2 Расход вычи- тать из учета № 00261952
	Меркурий 230 АМ-02, №00070954	ПНЦ-0,4 кВ	-	-	5,4	ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=13 м; 2АВВ6ПЦв-4х120 мм ² L=30 м; 2АВВ6ПЦв-4х185 мм ² L=150 м.	ТМ- 5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Раст. № инвентарь по НП/2.2 Расход вычи- тать из учета № 00261952
10. Соснина Ирина Викторовна (РА «Жемчужина Байка- ла»)										
11. Жарких Мария (комбинированный ма- газин «DNS»)	Меркурий 230 АМ-02, №00235850	ПНЦ-0,4 кВ	-	-	12,6	ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=9 м; 2АВВ6ПЦв-4х120 мм ² L=30 м; 2АВВ6ПЦв-4х185 мм ² L=150 м.	ТМ- 5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Раст. № инвентарь по НП/2.2 Расход вычи- тать из учета № 00261952

12. Матюфеев Александр Дмитриевич (МЛ «Сектор «Бор-менталь»)		Меркурий 230 АМ-01. №00187684	РПЦ-0,4 кВ	-	-	13,4			ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=9 м; 2АВБ6ПЦ-4х120 мм ² L=30 м; 2АВБ6ПЦ-4х185 мм ² L=150 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Преп- арать по III 2.2 Расход вычи- тать из учета № 00261952
13. Тигунцева Надежда Геннадьевна (Судья Зарапа)		Меркурий 230 АМ-02. №00145254	РПЦ-0,4 кВ	-	-	9,8			ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=17 м; 2АВБ6ПЦ-4х185 мм ² L=150 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Преп- арать по III 2.2 Расход вычи- тать из учета № 00261952
14. Лопаткин А.М. (Клочка Россия)		-	-	-	-	7,8			ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=15 м; 2АВБ6ПЦ-4х185 мм ² L=150 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Преп- арать по III 2.2 Расход вычи- тать из учета № 00261952
15. Порученко Сергей Владимирович (м-н «С.О.Н.ШКО.МОН»)		Меркурий 230 АМ-02. №00142177	РПЦ-0,4 кВ	-	-	9,23			ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=23 м; 2АВБ6ПЦ-4х185 мм ² L=150 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Преп- арать по III 2.2 Расход вычи- тать из учета № 00261952
Сторонние потребители, проходящие через прибор учета №00244152:													Контрольный Расчет по Руч. Преп- арать по III 2.2 Расход вычи- тать из учета № 00244152
1. Бухарова Елена Константиновна (материн)		Меркурий 230 АМ-02. №00502333	РПЦ-0,4 кВ	-	-	6,7			ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=21 м; 2АВБ6ПЦ-4х185 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Преп- арать по III 2.2 Расход вычи- тать из учета № 00244152
2. Бухаров Яков Александрович (мн «Кинтор»)		САА-И678. №049197806	РПЦ-0,4 кВ	-	-	5,4			ААБЛЦ-3х185 мм ² L=2500+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=18 м; 2АВБ6ПЦ-4х185 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Руч. Преп- арать по III 2.2 Расход вычи- тать из учета № 00244152

Исход

3. ИП Матвеев И.Е. (магазин продуктов ООО «Белореченское»)	СТ356111-100-1, №035403	РПД-0,4 кВ	-	-	-	15,4			ААБДЛ-3х185 мм ² L=2500+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=23 м; 2АВБ611В-4х185 мм ² L=60 м.	ТМ-3,6 %	12	III/2.2	Рис. 1.1 Рис. 1.2 Расход вычитать из учета № 00244152
4. Куропанова Татьяна Васильевна (нежилое помещение)	-	-	-	-	-	5,62			ААБДЛ-3х185 мм ² L=2500+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=19 м; 2АВБ611В-4х185 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Рис. 1.1 Расход вычитать из учета № 00244152
5. Власов Константин Алексеевич (нежилое помещение)	-	-	-	-	-	6,02			ААБДЛ-3х185 мм ² L=2500+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=15 м; 2АВБ611В-4х185 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Рис. 1.1 Расход вычитать из учета № 00244152
6. Поталаев Андрей Георгиевич (ООО «Элкон»)	ИТ36803В, №07112706 01919868	РПД-0,4 кВ	-	-	-	6,22			ААБДЛ-3х185 мм ² L=2500+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=10 м; 2АВБ611В-4х95 мм ² L=55 м; 2АВБ611В-4х185 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Рис. 1.1 Расход вычитать из учета № 00244152
7. Кондратьева Зинаида Якимовна (нежилое помещение)	-	-	-	-	-	5,62			ААБДЛ-3х185 мм ² L=2500+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=16 м; 2АВБ611В-4х95 мм ² L=55 м; 2АВБ611В-4х185 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Рис. 1.1 Расход вычитать из учета № 00244152
8. Зулаев Сергей Вачеславович (нежилое помещение)	-	-	-	-	-	6,32			ААБДЛ-3х185 мм ² L=2500+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=17 м; 2АВБ611В-4х95 мм ² L=55 м; 2АВБ611В-4х185 мм ² L=60 м.	ТМ-5,1 %	9	III/2.2	Контрольный Расчет по Рис. 1.1 Расход вычитать из учета № 00244152

9. Заправщик Виталий Стреланович («Связь-Транзит»)	ИЦ680318, №01112856 96542	РШ-0,4 кВ	-	-	15,6	АВБЛ-3х185 мм ² L=2500+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=23 м; 2АВБ6ПШ-4х95 мм ² L=60+55 м; 2АВБ6ПШ-4х185 мм ² L=60 м; АВБЛ-3х185 мм ² L=2500+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=24 м; 2АВБ6ПШ-4х95 мм ² L=60+55 м; 2АВБ6ПШ-4х185 мм ² L=60 м; АВБЛ-3х185 мм ² L=2500+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=7 м; 2АВБ6ПШ-4х95 мм ² L=60+55 м; 2АВБ6ПШ-4х185 мм ² L=60 м; 2АВБЛ-3х185 мм ² L=655 м; АВБЛ-3х185 мм ² L=10 м; 2АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=50+190 м;	ТМ-5,1 %	9	III/2,2	Контрольный Расчет по Пуст. Превышать по III 2,2 Расход вычитается из учета № 00244152
10. ООО «Фаворит» (М.К.Гурб)	-	-	-	-	7,82	-	ТМ-5,1 %	9	III/2,2	Контрольный Расчет по Пуст. Превышать по III 2,2 Расход вычитается из учета № 00244152
11. Хангаласова Альфия Ихтидовна («Комп-центр и дизайн»)	СОЭ-04-М, №080965	РШ-0,22 кВ	-	-	2,4	-	ТМ-5,1 %	9	III/2,2	Контрольный Расчет по Пуст. Превышать по III 2,2 Расход вычитается из учета № 00244152
ЖК «Зелен» КТПН № 2235	АВ10-0-RL-Р14ВН-3, №03011514	РШ-10 кВ К11III №2235-1000/10 кВ	150/5 10/0,1	30 100	1484,9	2АВБЛ-3х185 мм ² L=655 м; АВБЛ-3х185 мм ² L=10 м;	ТМ-2,4 % КЛ-0,1 %	24	СШ-III/3,3,1	Расчетный
	АВ10-0-RL-Р14ВН-3, №03012072	РШ-10 кВ К11III №2235-1000/10 кВ	150/5 10/0,1	30 100						
Сторонние потребители, проходящие через прибор учета №03011514:										
1. Пришколь Огест Александрович (М-П «Фаворит»)	СТ4-1, №644700	РШ-0,4 кВ	-	-	12,3	2АВБЛ-3х185 мм ² L=655+10 м; БВЛ-5х16 мм ² L=30 м; 2АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=50+190 м;	ТМ-5,1 %	10	III/2,2	Контрольный Расчет по Пуст. Превышать по III 2,2 Расход вычитается из учета № 03011514

2. Исмагилова Лата- ла Юрьевна (м/н «Мишель»)	Сд-2-4678, №485692	PIU-0.4 кВ	-	-	10.4			2ААБДЛу-3х185 мм ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=19 м; 2АВБ6Шв-4х150 мм ² L=50+190 м;	ТМ- 5.1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Пред- варитель по НН/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
3. Козлова Инесса Петровна (нежилое помещение)	-	-	-	-	5.6			2ААБДЛу-3х185 мм ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=7 м; 2АВБ6Шв-4х150 мм ² L=50+190 м;	ТМ- 5.1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Пред- варитель по НН/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
4. Протасов Сергей Витальевич	-	-	-	-	6.12			2ААБДЛу-3х185 мм ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=21 м; 2АВБ6Шв-4х150 мм ² L=190 м;	ТМ- 5.1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Пред- варитель по НН/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
5. Перепешко Свет- лана Викторовна (нежилое помеще- ние)	-	-	-	-	5.68			2ААБДЛу-3х185 мм ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=21 м; 2АВБ6Шв-4х150 мм ² L=190 м;	ТМ- 5.1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Пред- варитель по НН/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
6. Байра Борис Гей- натович (нежилое помещение)	-	-	-	-	7.42			2ААБДЛу-3х185 мм ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=17 м; 2АВБ6Шв-4х150 мм ² L=190 м;	ТМ- 5.1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Пред- варитель по НН/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
7. Дубинская Мария Романовна (магазин «SamDallo»)	-	-	-	-	24.6			2ААБДЛу-3х185 мм ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=18 м; 2АВБ6Шв-4х150 мм ² L=190 м;	ТМ- 5.1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Пред- варитель по НН/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514

8. Чужий Лариса Евгеньевна (страховая компания «Макс»)	-	-	-	-	-	16,7	2ААВЛ/у-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=27 м; 2АВБ60ПВ-4х150 mm ² L=190 м;	ТМ- 5,1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуст. Прет- являть по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
9. Сизоров Влади- мир Васильевич (офисное помеще- ние)	СА4-514, №108212	РПЦ-0,4 кВ	-	-	-	12,36	2ААВЛ/у-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=25 м; 2АВБ60ПВ-4х150 mm ² L=190 м;	ТМ- 5,1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуст. Прет- являть по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
10. Стовнов Иван Викторович (парик- махерская «Золотые ножницы»)	СА4-И678, №034217406	РПЦ-0,4 кВ	-	-	-	3,62	2ААВЛ/у-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=12 м; 2АВБ60ПВ-4х150 mm ² L=190 м;	ТМ- 5,1 %	8	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуст. Прет- являть по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
11. Сергеева Ангия Эдуардовна (Косме- тологическая клини- ка)	Меркурий 230 AM-01, №011439065	РПЦ-0,4 кВ	-	-	-	26,2	2ААВЛ/у-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=30 м; 2АВБ60ПВ-4х185 mm ² L=130 м;	ТМ- 5,1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуст. Прет- являть по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
12. ООО «Вэфт- Лизинг» (магазин «Выпечный Бай- кал»)	С714-1, №045039	РПЦ-0,4 кВ	-	-	-	13,4	2ААВЛ/у-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВЛ-5х16 мм ² L=24 м; 2АВБ60ПВ-4х95 mm ² L=50 м; 2АВБ60ПВ-4х185 mm ² L=130 м;	ТМ- 5,1 %	10	III/2.2	Контрольный Расчет по Пуст. Прет- являть по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514

17. Пезцова Анна Михайловна (Авто-экспертная)	Меркурий 230 AM-01, №00502316	РП-0,4 кВ	-	-	4,24			2ААВ/Ю-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВГ-5х16 mm ² L=13 м; 2АВВ60Пв-4х95 mm ² L=50 м; 2АВВ60Пв-4х185 mm ² L=130 м;	ТМ-5,1 %	8. Вых. блок	ПП/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Проверять по ПН 2.2 Расход вычитать из учета № 03011514
18. Тришинева Надежда Степановна (Станция красоты «Давыч») «Давыч»	СЧУ-1М, №644542	РП-0,4 кВ	-	-	5,62			2ААВ/Ю-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВГ-5х16 mm ² L=29 м; 2АВВ60Пв-4х95 mm ² L=50 м; 2АВВ60Пв-4х185 mm ² L=130 м;	ТМ-5,1 %	8	ПП/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Проверять по ПН 2.2 Расход вычитать из учета № 03011514
19. Мотилевская Раиса Михайловна («С-конд-центр»)	-	-	-	-	3,06			2ААВ/Ю-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВГ-5х16 mm ² L=12 м; 2АВВ60Пв-4х95 mm ² L=50 м; 2АВВ60Пв-4х185 mm ² L=130 м;	ТМ-5,1 %	8	ПП/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Проверять по ПН 2.2 Расход вычитать из учета № 03011514
20. Тришинева Надежда Степановна (Станция «Лесны»)	-	-	-	-	7,86			2ААВ/Ю-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВГ-5х16 mm ² L=12 м; 2АВВ60Пв-4х95 mm ² L=50 м; 2АВВ60Пв-4х185 mm ² L=130 м;	ТМ-5,1 %	8	ПП/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Проверять по ПН 2.2 Расход вычитать из учета № 03011514
21. Висерман Татьяна Александровна (нежилое помещение)	-	-	-	-	6,34			2ААВ/Ю-3х185 mm ² L=655+10 м; ВВГ-5х16 mm ² L=29 м; 2АВВ60Пв-4х185 mm ² L=130 м;	ТМ-5,1 %	10	ПП/2.2	Контрольный Расчет по Пуск. Проверять по ПН 2.2 Расход вычитать из учета № 03011514

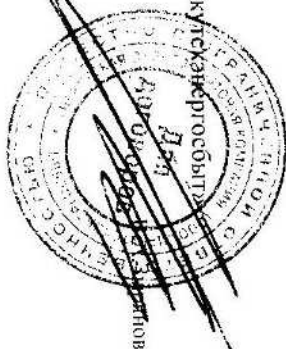
22. Виноградов во- рис Юрьевич (офис- ное помещение)	Меркурий 230 АМ-01, №01148686	РПЦ-0,4 кВ	-	-	-	6,58	2ААБД/У-3х185 мм ² L=655+10 м; ВВГ-5х16 мм ² L=29 м; 2АВБ6ПШ-4х185 мм ² L=130 м;	ТМ- 5,1 %	10	III/2.2	Конт. Рас- чет по д. 2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
	-	-	-	-	-	165	2ААБД/У-3х185 мм ² L=655+10 м; 2АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=90 м;	ТМ- 3,6 %	12	III/2.2	Контрольный Расчет после включения по Руст. Предварять по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
23. Административ- ные помещения (б/с11)	-	-	-	-	-	39,2	2ААБД/У-3х185 мм ² L=655+10 м; 4АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=65 м;	ТМ- 3,6 %	12	III/2.2	Контрольный Расчет после включения по Руст. Пред- варять по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
24. Административ- ные помещения и автостоянка (б/с12)	-	-	-	-	-	200	2ААБД/У-3х185 мм ² L=655+10 м; 2АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=27 м; 4АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=142 м;	ТМ- 3,6 %	14	III/2.2	Контрольный без оплаты Расчет по договору №971. Пред- варять по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514
	ИД6803В, №07111612 02499593	РПЦ-0,4 кВ	200/5	40	200	2ААБД/У-3х185 мм ² L=655+10 м; 2АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=27 м; 4АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=142 м;	ТМ- 3,6 %	12	III/2.2	Контрольный без оплаты Расчет по договору №8314. Предварять по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514	
25. ООО «Кинотеатр «Баргузин»	ИД6803В, №07111611 202506789	РПЦ-0,4 кВ	200/5	40	200	2ААБД/У-3х185 мм ² L=655+10 м; 2АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=27 м; 4АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=142 м;	ТМ- 3,6 %	12	III/2.2	Контрольный без оплаты Расчет по договору №8314. Предварять по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514	
26. ООО «Любимый город»	ИД6807Б- 1М, №45085413	РПЦ-0,4 кВ	-	-	9	2ААБД/У-3х185 мм ² L=655+10 м; 2АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=27 м; 4АВБ6ПШ-4х150 мм ² L=142 м;	ТМ- 3,6 %	12	III/2.2	Контрольный без оплаты Расчет по договору №8314. Предварять по III/2.2 Расход вычи- тать из учета № 03011514	

27.109 БИО «Би-Урал» «Киев- УТ-Торпедо»	САУ- М672М, №276899	ПН-0.4 КБ	200/5	40	390				2АВ6/У-3N185 мм ² L 655 · 10 м; 2АВ66/IIIb-4N150 мм ² L=27 м; 4АВ66/IIb-4N150 мм ² L=142 м;	1М- 3,6 ° 12. БАН. БООК.	III 2.2	Исп. таб. № 438.	Расчет по данным № 438.	Контрольный расчет по данным
	САУ- М672М, №147973	ПН-0.4 КБ	200/5	40										
											III 2.2	Исп. таб. № 438.	Расчет по данным № 438.	Контрольный расчет по данным

Гарантирующим посетителям:
Начальник Иркутского отдела

Гарантирующий поставщик:
Начальник Иркутского отделения ООО «Иркутскэнерго»

Иср. Богданова Л.М. тел. 35-62-49



Подпись: _____
Генеральный

Генеральный директор ООО «ДомСервис»

ВНЧ)
А.А. Мещин
/с.т. Мещин/

/s/ J. T. MURKOV



2AAB011b-3x185
MM⁺
L 655-10 m;
2AAB011b-4x150
MM⁺
L=27 m;
4AAB011b-4x150
MM⁺
L=142 m;

IM-3.6⁹⁰

11112.2

Паспорт выдан
таб. 499984
№ 03011514