

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 3184

г. Иркутск

«23» 12 2022 года

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнергосбыт»), далее именуемое *Гарантирующий поставщик*, в лице заместителя директора по сбыту Тимонина Игоря Ивановича, действующего на основании доверенности от 23.04.2022 № 234, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «РУСАЛ Тайшетский Аллюминиевый Завод» (ООО «РУСАЛ Тайшет»), именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице генерального директора Волохова Игоря Николаевича, 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 энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

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

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

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

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

Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) – совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации.

Эксплуатация прибора коммерческого учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора коммерческого учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всех его стадиях жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом

потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Иные используемые в настоящем договоре термины применяются в значениях, определенных Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

I. Предмет договора

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

1.2. Отпуск электрической энергии осуществляется для нужд Потребителя и нужд сторонних потребителей, подключенных к электрическим сетям Сетевой организации в порядке, установленном действующим законодательством и указанных в Приложении № 4 к настоящему договору.

Отпуск электрической энергии осуществляется для электроустановок, указанных в Приложении № 2 к настоящему договору, в количестве, установленном Сторонами в Приложении № 1 к настоящему договору, до точки(-ек) поставки электрической энергии (мощности), находящихся на границе(-ах) балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной(-ых) в документах о технологическом присоединении, прилагаемых к настоящему договору.

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

II. Обязанности и права Гарантирующего поставщика

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Отпускать Потребителю электрическую энергию (мощность) до точек поставки, включенных в настоящий договор на условиях, оговоренных и согласованных Сторонами в настоящем договоре, с качеством, соответствующим требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям действующего законодательства РФ.

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

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

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

2.1.4. В порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности), установку (замену), допуск и последующую эксплуатацию приборов коммерческого учета (измерительного комплекса), в том числе посредством интеллектуальных систем учета.

2.1.5. В течение срока действия настоящего договора по письменному заявлению Потребителя и в порядке, установленном пунктом 3.2.1., рассматривать заявки Потребителя о внесении изменений в настоящий договор в части изменения количества электрической энергии.

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

2.1.7. 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.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Осуществлять уполномоченными представителями доступ к электрическим установкам Потребителя и сторонних потребителей независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей действий, указанных в п. 3.1.11. настоящего договора.

2.2.2. Осуществлять (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченными представителями доступ к приборам коммерческого учета (расчетным приборам учета) электрической энергии Потребителя и сторонних потребителей независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей действий, указанных в п. 3.1.12. настоящего договора.

2.2.3. 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.

2.2.4. Устанавливать в Приложении № 3 договора значения соотношений потребления активной и реактивной электроэнергии (мощности), определённые Сетевой организацией.

2.2.5. Осуществлять контроль за соблюдением Потребителем установленных договором режимов электропотребления, за состоянием приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии (активной и реактивной) Потребителя и сторонних потребителей электрической энергии, подключенных к сетям Потребителя и получающих электрическую энергию от Гарантирующего поставщика.

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

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

III. Обязанности и права Потребителя

3.1. Потребитель обязан:

3.1.1. Оплачивать принятую от Гарантирующего поставщика электрическую энергию с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии до точек поставки, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии в соответствии с предметом и условиями настоящего договора.

3.1.2. Подписывать и направлять в адрес Гарантирующего поставщика товарные накладные в срок не позднее 30 числа месяца, следующего за расчетным месяцем. В случае невозвращения подписанного Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика экземпляра товарной накладной электрическая энергия (мощность) считается принятой в объеме, указанном в товарной накладной.

3.1.3. Перед включением в настоящий договор дополнительных вновь вводимых электроустановок обеспечивать безусловное выполнение требований правил устройств электроустановок (далее – ПУЭ), технических условий, выданных Сетевой организацией и требований действующего законодательства.

3.1.4. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о присоединении к электрическим сетям Потребителя энергопринимающих устройств сторонних потребителей, с обязательным предоставлением документов, подтверждающих согласие и надлежащее технологическое присоединение таких сторонних потребителей к Сетевой организации.

3.1.5. 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.

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

3.1.7. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность используемых энергопринимающих устройств, электрических сетей, приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), оборудования и устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии (мощности), соблюдать установленный режим потребления

электрической энергии, а также в максимально короткий срок, не более одних суток с момента события сообщать Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить факт уведомления, об авариях, пожарах, неисправностях приборов и средств коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии, выходе его из строя, утрате и иных нарушениях, возникающих при получении и (или) использовании электрической энергии.

3.1.8. В случае если приборы коммерческого учета не подключены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности):

Для определения величины отпущенной электрической энергии снимать показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии на 05-00 часов местного времени 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) и передавать их (показания) ежемесячно Гарантирующему поставщику любым доступным способом, позволяющим подтвердить факт получения, по форме, предусмотренной Приложением № 5 (Форма ВНЭ-1), до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем), если иные сроки не установлены соглашением Сторон.

В случае нахождения энергопринимающих устройств Потребителя в нежилом помещении многоквартирного дома, электроснабжение которого осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, для определения величины отпущенной электрической энергии снимать показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии до окончания 25-го числа расчетного периода (месяца) и передавать их (показания) ежемесячно Гарантирующему поставщику любым доступным способом, позволяющим подтвердить факт получения, по форме, предусмотренной Приложением № 5 (Форма ВНЭ-1), до окончания 26-го дня расчетного периода (месяца).

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

При выборе для расчетов третьей - шестой ценовой категории:

представлять Гарантирующему поставщику показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) о почасовом объеме потребления электрической энергии в электронном виде (в формате Excel) до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем), оформленный согласно Приложения к форме ВНЭ-1 (Приложение № 5) к договору «Акт снятия показаний приборов коммерческого учета о почасовом объеме потребленной электрической энергии».

При расчетах с пятой по шестую ценовой категории:

представлять Гарантирующему поставщику почасовые плановые объемы потребления электрической энергии в сроки, определенные действующим законодательством РФ.

Отклонения фактических почасовых объемов потребленной электрической энергии над представленными Потребителем почасовыми плановыми объемами потребления электрической энергии определяются и оплачиваются, в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

3.1.9. По требованию Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации представлять графики потребления активной и реактивной электрической энергии (контрольные замеры).

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

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

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- контроля соблюдения режима ограничения;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- проведения обследования и составления акта, необходимого для заключения, переоформления договора, внесения в него изменений и (или) дополнений, для контроля за выполнением Потребителем условий настоящего договора;
- контроля подключенной нагрузки, в том числе сторонних потребителей;
- проверки условий сохранности и эксплуатации приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), схем учета электрической энергии, обслуживания электрических сетей и установок, принадлежащих иным владельцам и (или) Сетевой организации.

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

3.1.13. Обеспечивать уполномоченным представителям Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации доступ к местам установки либо замены приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии Потребителя и сторонних потребителей для осуществления в присутствии их представителей демонтажа, установки, замены, и допуска приборов учета в эксплуатацию в установленном действующим законодательством порядке.

3.1.14. Обеспечивать уполномоченным представителям Сетевой организации или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, доступ к принадлежащим Потребителю электроустановкам и электроустановкам сторонних потребителей для осуществления действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.15. Обеспечивать сохранность и целостность на своей территории, в том числе в границах земельного участка, 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, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, а также в отношении иных владельцев и (или) Сетевой организации.

3.1.16. Не демонтировать по своему усмотрению приборы учета и (или) иное оборудование, не ограничивать к ним доступ Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, не вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), не препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

3.1.17. При изменении мощности электроустановок от величин, оговоренных в документах о технологическом присоединении, 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.

3.1.18. В письменной форме уведомить: 1) заблаговременно (не позднее, чем за 20 рабочих дней) Гарантирующего поставщика о предстоящем расторжении настоящего договора в одностороннем порядке, либо исключения отдельных электроустановок из договора; о предстоящем по любым причинам и (или) основаниям прекращении пользования электрической энергией; 2) при переходе на обслуживание к другой энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, или к другому гарантирующему поставщику, в случае лишения статуса Гарантирующего поставщика, выполнить необходимые условия в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.1.19. После уведомления об обстоятельствах, указанных в п. 3.1.18., прекратить потребление электрической энергии, произвести отключение электроустановок, произвести полный расчет за полученную по настоящему договору электрическую энергию, а также в случае если приборы коммерческого учета (расчетные приборы учета) не подключены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в течение суток, следующих за датой расторжения договора, передать показания расчетных приборов учета.

3.1.20. Незамедлительно в письменной форме уведомлять Гарантирующего поставщика о смене почтового адреса, контактной информации по договору, изменении наименования, реорганизации, ликвидации, изменении банковских (платежных) реквизитов и других событиях, влияющих на надлежащее исполнение договора, с предоставлением соответствующих документов.

Неблагоприятные последствия, возникшие в связи с неуведомлением (несвоевременным уведомлением) об изменениях, возлагаются на Потребителя.

3.1.21. Сведения о контактной информации Сетевой организации, с которой у Потребителя оформлены документы о технологическом присоединении, и Гарантирующего поставщика получать на их официальном сайте.

3.1.22. В случае если Потребитель является потребителем электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, он обязан: 1) составлять (изменять) и согласовывать с Сетевой организацией акты аварийной и технологической брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией; 2) выполнять мероприятия, обеспечивающие готовность потребителя электрической энергии к введению в отношении него полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления последствий вследствие введенного такого ограничения режима потребления электрической энергии. 3) установить автономный резервный источник

питания с автоматическим запуском для обеспечения минимального необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с категорией надежности электроснабжения и поддерживать его в состоянии готовности к использованию при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.23. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, субъектом оперативно – диспетчерского управления требования к установке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, своевременно выполнять диспетчерские команды (распоряжения) субъекта оперативно – диспетчерского управления, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

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

3.1.25. Самостоятельно произвести ограничение режима потребления электрической энергии путем отключения собственных энергетических устройств при введении Гарантирующим поставщиком режима ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2. Потребитель имеет право:

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

3.2.2. Предъявлять к Гарантирующему поставщику в установленном действующим законодательством порядке санкции за нарушения условий:

- установки, замены и допуска в эксплуатацию приборов учета;
- поставки электрической энергии (мощности), в том числе надежность электроснабжения или снижение ее качества от показателей, установленных техническими регламентами. Недоотпуск по вине Гарантирующего поставщика, электрической энергии (мощности), должен быть подтвержден соответствующим актом, составленным с участием уполномоченных представителей Сторон.

3.2.3. Требовать проверки приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии при обнаружении их неисправности в случае уведомления Гарантирующего поставщика в срок, установленный п. 3.1.7. настоящего договора.

3.2.4. 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.

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

3.2.6. В порядке, установленном действующим законодательством подключать сторонних потребителей с обязательным внесением изменений в настоящий договор.

3.2.7. В случае присоединения приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) иметь доступ к минимальному набору функций интеллектуальных систем в порядке, предусмотренным действующим законодательством.

3.2.8. В случаях, не связанных с утратой, выходом из строя, неисправностью или истечением срока поверки (эксплуатации) приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) по согласованию с Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией за счет своих средств производить замену приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), 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.

При намерении демонтировать прибор учета и (или) иное оборудование, используемое для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации с указанием предлагаемых даты и времени демонтажа прибора учета в соответствии со сроками, указанными в законодательстве, а также указать причины такого демонтажа.

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

3.2.10. Для проведения расчетов за электрическую энергию выбрать ценовую категорию и соответствующие условия почасового планирования, уведомив об этом Гарантирующего поставщика в

течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Иркутской области.

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

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

IV. Учет и определение объема электрической энергии.

Контроль за электропотреблением на электрических установках

4.1. Сведения об учёте электрической энергии по электроустановкам Потребителя и сторонних потребителей, присоединенных к электрическим сетям Сетевой организации, оформляются актом (-и) допуска в эксплуатацию прибора(-ов) учета уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, являющихся(-имися) неотъемлемой частью настоящего договора.

4.2. Определение объема отпущенной и потребленной электрической активной и реактивной энергии (мощности), объема оказания услуг по передаче электрической энергии осуществляется приборами коммерческого учета (расчетных приборов учета), допущенными в эксплуатацию в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и указанными в паспорте электроустановок (Приложение № 3 к настоящему договору).

В случае присоединения приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) Потребителя, указанных в паспорте электроустановок (Приложение № 3 к настоящему договору), к интеллектуальной системе учета электрической энергии Гарантирующего поставщика или Сетевой организации, определение объема отпущенной и потребленной активной и реактивной энергии (мощности) осуществляется на основании показаний таких приборов учета, снятых и переданных данными организациями в автоматическом режиме и в сроки, установленные п.3.1.8. настоящего договора.

4.3. В случае отсутствия приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) на дату заключения настоящего договора, Гарантирующий поставщик (Сетевая организация) и Потребитель в порядке, установленном действующим законодательством, обеспечивают мероприятия по установке и допуску приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета).

Определение объема отпущенной и потребленной электрической активной и реактивной энергии (мощности), объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора коммерческого учета (расчетного прибора учета) осуществляется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

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, дата госповерки, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения указываются в акте (-ах) допуска в эксплуатацию прибора (-ов) учета, паспорте электроустановок (Приложение № 3 к настоящему договору), актах обследования (проверки) электроустановок представителем Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

4.5. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величин потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величины потерь определяются в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и указываются в паспорте электроустановок по соответствующим точкам учета (Приложение № 3 к настоящему договору).

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

4.7. В случае непредставления Потребителем указанных в п. 3.1.8. настоящего договора показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) и (или) недопуска уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации к приборам коммерческого

учета (расчетным приборам учета), расчет поданной Потребителю электрической энергии за расчетный период производится в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

4.8. В случае выявления случаев безучетного потребления электрической энергии (мощности) объем электрической энергии (мощности), потребленной Потребителем без учета, рассчитывается в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

При выявлении факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие Потребителя, Гарантирующий поставщик составляет соответствующие документы о неучтенном потреблении электрической энергии и направляет их Потребителю любым из способов, указанных в п. 6.2. настоящего договора.

V. Оплата. Порядок расчетов и определение стоимости электрической энергии (мощности)

5.1. Оплата за отпущенную Потребителю в расчетном периоде (месяце) электрическую энергию, производится Потребителем по документам Гарантирующего поставщика, в том числе: счетам, товарным накладным и счетам-фактурам. Гарантирующий поставщик доставляет потребителю вышеуказанные документы любым из возможных способов: нарочным, факсом, электронной почтой, заказной почтой, посредством электронного документооборота (далее - ЭДО) через оператора ЭДО, через личный кабинет на официальном сайте. Неполучение платёжных документов не является для Потребителя основанием для отказа от своевременной оплаты.

5.2. Расчеты за отпущенную Потребителю электрическую энергию (мощность) по настоящему договору осуществляется с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, бытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности) с учетом данных, указанных Приложении № 3 к настоящему договору.

5.3. Гарантирующий поставщик ежемесячно рассчитывает в соответствии с действующим законодательством РФ предельный уровень нерегулируемых цен и публикует на своём сайте www.sbyt.irkutskenergo.ru в сети «Интернет» не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода составляющие расчёта средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемые для расчёта предельного уровня нерегулируемых цен.

Изменения тарифов, произведенные в установленном законодательством порядке в период действия настоящего договора, не требуют дополнительного согласования с Потребителем.

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

5.4. 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):

5.4.1. первый срок оплаты (период платежа): до 10 числа месяца текущего расчетного периода (месяца) Потребитель оплачивает 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем месяце.

5.4.2. второй срок оплаты (период платежа): до 25 числа месяца текущего расчетного периода (месяца) Потребитель оплачивает 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем месяце.

5.4.3. третий срок оплаты (период платежа): до 18 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.5.4.1., 5.4.2 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 таких потребителей, осуществляются Потребителем, в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

5.4.4. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем по п.5.4.1. и п. 5.4.2. настоящего договора, стоимость электрической энергии (мощности) и объем покупки электрической энергии, определяется исходя из объема потребления

электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период и нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

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

5.6. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указать назначение платежа, а именно: номер и дату договора, основание платежа, расчетный период (месяц) за который производится платеж, номер и дату счета-фактуры (в случае его составления) либо счета.

В случае если в платежном документе назначение платежа не соответствует требованиям, указанным в первом абзаце п. 5.6. настоящего договора, Гарантирующий поставщик вправе зачесть данный платеж по своему усмотрению пропорционально в счет погашения денежных обязательств Потребителя по настоящему договору срок исполнения которых наступил ранее.

5.7. По инициативе одной из Сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов за отпущенную и потребленную электрическую энергию (мощность).

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

VI. Порядок введения ограничения режима потребления энергии

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

6.2. Гарантирующий поставщик направляет Потребителю уведомление о введении ограничения режима потребления электрической энергии любым из нижеуказанных способов по соответствующим указанным адресам:

- электронной почтой по адресу Olga.Bazhenova@rusal.com, Потребитель считается надлежащим образом уведомленным эл.почтой в день направления повторного уведомления;
 - посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщения) на номер мобильного телефона 8(904)158-4941;
- Потребитель считается надлежащим образом уведомленным смс-сообщением в день направления повторного смс-сообщением;
- посредством включения текста уведомления в счет на оплату.

VII. Ответственность Сторон

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, в том числе за нарушение порядка полного и(или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Стороны несут ответственность в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим договором.

7.2. При неоплате либо неполной оплате электрической энергии Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени, начисляемые на сумму долга за каждый день просрочки в соответствии с требованиями законодательства РФ, действующего в сфере электроэнергетики. Пеня подлежат уплате Потребителем до момента фактического исполнения им обязательств по оплате электрической энергии.

7.3. Потребитель компенсирует 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.

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

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

7.4.2. 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;

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

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

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

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

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

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

7.4.9. 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.

7.5. Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством и возмещает реальный ущерб, причиненный Сетевой организации или иному владельцу объектов электросетевого хозяйства, вызванный неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств, принятых в п. 3.1.15. настоящего договора.

7.6. Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ за самовольное подключение электроустановок к сети, принадлежащей Сетевой организации, подключение дополнительных потребителей без внесения изменений в установленный порядок в настоящий договор.

7.7. В случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством Гарантирующий поставщик и Сетевая организация несут ответственность за демонтаж, установку, допуск в эксплуатацию приборов учета (расчетных приборов учета).

7.8. В соответствии и случаях, предусмотренных действующим законодательством за эксплуатацию приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) несет ответственность:

- Сетевая организация, выдавшая документы о технологическом присоединении:

Наименование СО	Официальный сайт	E-mail	Телефон
АО «БЭСК»	www.bresc.ru	priemnaya@bresc.ru	8-800-25-00-476
Филиал ОАО «ИЭСК» Западные электрические сети	http://www.irk-esk.ru/	zes@zes.irkutskenergo.ru	8 (39530) 27-3-59
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	https://www.облкоммунэнерго38.рф	info@oblkomenergo.ru	8-800-700-50-62

- Гарантирующий поставщик

Наименование	Официальный сайт	E-mail	Телефон
ООО «Иркутскэнерго»	www.sbyt.irkutskenergo.ru	irk_es@es.irkutskenergo.ru	8-800-100-9777

7.9. Гарантирующий поставщик несет 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.

7.10. Если энергопринимающее (-ие) устройство (-а) Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, Гарантирующий поставщик несет ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.11. 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. Уполномоченные должностные лица Сторон

8.1. Должностные лица, ответственные за выполнение условий настоящего договора:

8.1.1. Со стороны Гарантирующего поставщика:

Договорный отдел Замашикова Галина Николаевна

Расчетный отдел Желундин Сергей Александрович

Отдел (группа) технического аудита Куданов Юрий Николаевич

8.1.2. Со стороны Потребителя:

Яхин Ринат Равильевич тел. 8(39563) 62860

Филистович Елена Александровна тел. 8(39563) 62969

IX. Изменение и прекращение действия договора

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

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

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

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

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

X. Заключительные положения

10.1. Настоящий договор состоит из основного текста (на 12 л.) и приложений к нему №/№ 1, 2, 3, 4, 5 в том числе:

Приложение № 1	Количество (объем) электрической энергии, отпускаемой Потребителю;
Приложение № 2	Перечень электроустановок в составе настоящего договора;
Приложение № 3	Паспорт электроустановок. В случае заключения договора до завершения процедуры технологического присоединения, Приложение не является неотъемлемой частью договора;
Приложение № 4	Перечень потребителей, присоединенных к распределительным электрическим сетям Потребителя;
Приложение № 5	Форма ВНЭ-1 с Приложением.

10.2. Настоящий договор вступает в законную силу с 05 ч. 00 мин. местного времени «01» января 2023 года и действует по «31» декабря 2023 года.

В случае заключения настоящего договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств исполнение обязательств по договору осуществляется, с даты фактического присоединения, указанной в Акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении Потребителей, предусмотренных действующим законодательством со дня составления и размещения Акта об осуществлении технологического присоединения на официальном сайте Сетевой организацией.

10.3. Приложение № 3, оформляется в течение 30 дней с момента получения Гарантирующим поставщиком документов, подтверждающих осуществление технологического присоединения и становится неотъемлемой частью договора после подписания его обеими Сторонами.

До подписания Сторонами Приложения № 3 к договору необходимые для исполнения настоящего договора сведения определяются исходя из предоставленных Сетевой организацией и (или) Потребителем документов, в том числе о технологическом присоединении.

10.4. Договор продлевается на следующий календарный год и считается ежегодно продленным на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определённый срок, Потребителем внесено письменное предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

10.5. Если между Сторонами заключено соглашение об обмене документами, предусмотренными настоящим договором, подписанными в установленном порядке с использованием квалифицированной электронной подписи, такие документы считаются оформленными надлежащим образом и имеют юридическую силу.

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

10.7. Приложения №№ 1, 2, 3, 4, 5 (на 8 листах), акты обследования (проверки) электроустановок уполномоченного представителя Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, акты допуска в эксплуатацию приборов учета, документы о технологическом присоединении, схемы внешнего энергоснабжения и учета электроэнергии по каждой электроустановке, акты согласования аварийной и технологической брони (при их наличии), прилагаются к настоящему договору и являются его неотъемлемой частью.

XI. Платежные и почтовые реквизиты

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

ООО "Иркутскэнергосбыт"

ИНН 3808166404/КПП 997650001

Р/с 40702810300000092573 в Банке ГПБ (АО), г. Москва;

К/счет 30101810200000000823; БИК 044525823.

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

664033, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Лермонтова, д. 257, оф. 802, а/я 301.

XII. Платежные и почтовые реквизиты Потребителя

12.1 Платежные реквизиты Потребителя:

ООО "РУСАЛ Тайшет"

ИНН 3815011264/КПП 381501001

Р/с 40702810300020008103 ПАО Сбербанк России г. Москва

К/с 30101810400000000225, БИК 044525225

12.2. Почтовые реквизиты Потребителя:

665003, Иркутская область, Тайшетский район, Промплощадка ТаА3.

12.3. Служба доверия РУСАЛа «СигнаЛ» принимает сообщения о потенциальных недобросовестных действиях, связанных с деятельностью компании: +7 800 234-56-40 (бесплатно по России), +7 495 221 33 72 (для звонков из-за рубежа), моб. +7 915 224-56-40, e-mail: signal@rusal.com.

XIII. Юридические адреса и подписи Сторон

Гарантирующий поставщик:

ООО "Иркутскэнергосбыт" ИНН 3808166404/КПП 381201001/КПП крупного налогоплательщика 997650001

664033, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Лермонтова, д. 257

Потребитель:

ООО "РУСАЛ Тайшет" ИНН 3815011264/КПП 381501001

665040, Иркутская область, р-н Тайшетский, тер. Промплощадки Тайшетского Аллюминиевого Завода.

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Заместитель директора по сбыту

ООО "Иркутскэнергосбыт"

И.И. Тимонин

Потребитель

Генеральный директор

ООО «РУСАЛ Тайшет»

И.Н. Волохов



Приложение № 1
к договору от «23» 12 2022 года № 3184

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

Период	Договорные величины						
	Электрическая энергия (тыс. кВт.ч)						
	Всего	Тарифная группа					Заявленная мощность МВт
		Прочие потребители (диапазон напряжения)				Население и потребители, приравненные к населению	
ВН 500,220, 110 кВ		СН-I 35 кВ	СН-II 10-6 кВ	НН 0,4;0,22 кВ			
Январь	4 611	-	4 176	350	-	85	-
Февраль	4 481	-	4 046	350	-	85	-
Март	3 637	-	3 262	300	-	75	-
1 квартал	12 729	-	11 484	1 000	-	245	-
Апрель	2 583	-	2 208	300	-	75	-
Май	1 454	-	1 139	250	-	65	-
Июнь	1 297	-	1 092	150	-	55	-
2 квартал	5 334	-	4 439	700	-	195	-
Июль	1 180	-	975	150	-	55	-
Август	2 182	-	1 927	200	-	55	-
Сентябрь	2 399	-	2 084	250	-	65	-
3 квартал	5 761	-	4 986	600	-	175	-
Октябрь	2 984	-	2 619	300	-	65	-
Ноябрь	3 950	-	3 575	300	-	75	-
Декабрь	5 634	-	5 209	350	-	75	-
4 квартал	12 568	-	11 403	950	-	215	-
Год	36 392	-	32 312	3 250	-	830	-

ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА

Период действия договора	Ориентировочная стоимость договора без НДС, рублей
с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	129 189 107,90

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
Заместитель директора по сбыту
ООО «Иркутскэнергосбыт»



И.И. Тимонин

Потребитель
Генеральный директор
ООО «РУСАЛ Тайшет»



И.Н. Волохов

Приложение № 2
к договору от « 23 » 12 2022 года № 3184

ПЕРЕЧЕНЬ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК В СОСТАВЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

NN п/п	Номер электроустановки	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки и	Номер и дата документа о технологическом присоединении	Наименование организации, оформившей документы о технологическом присоединении	Дата включения электроустановки в договор
1	1	Эл. сети и ТП 10/0,4 кВ для стройплощадки завода	Тайшетский р-он, с. Старый Акулышет	№ 196/21-ЗЭС от 01.04.2021г.	ООО «ИЭСК» Западные электрические сети	01.01.2023
2	3	Жилой дом	г. Тайшет, ул. В. Интернационали стов 185А	№ 1318 от 23.07.2021г.	АО «БЭСК»	01.01.2023
3	5	Квартира	г. Тайшет, ул. Крупской, 92-26	№ 7-13-ТЭС-ЮЛ от 29.01.2013г.	ОГУЭП «Облкоммунэнерго» ТЭС	01.01.2023
4	6	Квартира	г. Тайшет, Ул. Гагарина. 113-4	№ 8-13-ТЭС-ЮЛ от 29.01.2013г.	ОГУЭП «Облкоммунэнерго» ТЭС	01.01.2023
5	7	Квартира	г. Тайшет, Ул. Гагарина. 113-8	№ 9-13-ТЭС-ЮЛ от 29.01.2013г.	ОГУЭП «Облкоммунэнерго» ТЭС	01.01.2023
6	8	Комплекс многоэтажных жилых домов	г. Тайшет, ул. Мяникова, 15	№ 322-17-ТЭС-ЮЛ от 16.01.2018г.	ОГУЭП «Облкоммунэнерго» ТЭС	01.01.2023
7	11	Жилой комплекс	г. Тайшет, Центральный	№ ТЭС-19/ЮЛ-109 от 27.09.2021г.	ОГУЭП «Облкоммунэнерго» ТЭС	01.01.2023

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
Заместитель директора по сбыту
ООО «Иркутскэнерго»

Потребитель
Генеральный директор
ООО «РУСАЛ Тайшет»

И.И. Тимонин

И.Н. Волохов



Приложение № 3
к договору от «23» 12 2022 года № 3184

ПАСПОРТ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК

NN п/п	Номер эл.уста новки	Наименование и адрес электроустановк и	Сведения об учете					Максим альная мощнос ть, кВт	Присоед иненная мощност ь кВА	Потери		Катего рия надежн ости эн.снаб жения	tg φ ≤	Ценовая категория, диапазон	Примеча ние
			Тип и № эл.счетчика, дата гос.поверки/м ежповерочны й интервал	Место установки эл.счетчик а	Т/Т	Т/Н	Коэф- фици ент учета			Нагр у- зочн ые, %	Услов- но- постоя нные, кВт.ч				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	1	Эл.сети и ТП 10/0,4 кВ для стороительной площадки завода, р-н Тайшетский, с Старый Акулышет	КЭЯ "ЗНАК+" № 7039 / 01.04.2016/ 8	ЗРУ-10 кВ яч. № 9	100/ 5	10/0, 1	2000	9500, в т.ч. с/аб	----	----	----	Третья	0,4	3 ЦК, CH_1	Расчетн ый
2			КЭЯ "ЗНАК+" № 7101 / 01.04.2016/ 8	ЗРУ-10 кВ яч. № 14	200/ 5	10/0, 1	4000		----	----	----	Третья	0,4	3 ЦК, CH_1	Расчетн ый
3			КЭЯ "ЗНАК+" № 2304 / 01.11.2017/ 8	ЗРУ-10 кВ яч. № 11	200/ 5	10/0, 1	4000		----	----	----	Третья	0,4	3 ЦК, CH_1	Расчетн ый
4			СЭТ-4ТМ.02 № 11063203 / 01.10.2016/ 10	ЗРУ-10 кВ яч. № 12 (резерв)	200/ 5	10/0, 1	4000		----	----	----	Третья	0,4	3 ЦК, CH_1	Расчетн ый
5		Станция сотовой связи, ПАО «Вымпелком д. 1524	СЕ 301 R33 145 JAZ № 0091131280642 05 / 01.04.2018/ 10	ВРУ-0,4 кВ	----	----	1	4	400	----	----	Третья	----	1 ЦК, CH_1	Минусо вой, от яч. № 9
6		Очистные сооружения, ООО «Биоочистка» д. 907	ЦЭ 6803В М7 Р31 № 0110681372286 47 / 24.02.2019/ 16	РЩ-0,4 кВ ТП-21	600/ 5	----	120	180	----	1,047	----	Третья	----	1 ЦК, CH_1	Минусо вой, от яч. № 14

7	Заправочный модуль, ООО «РН» д. 3567	Меркурий 230 AR-01R № 32296034 / 30.09.2017/ 10	РУ-0,4 кВ	----	----	1	15,2	----	----	Третья	----	1 ЦК, СН_1	Минусовой, от яч. № 9
8	Дробильно-сортировочный участок, ООО «Механизированная колонна № 1» Д.	ЦЭ 6803В М7 Р31 № 116102542 / 31.12.2017/ 16	РУ-0,4 кВ КТПН КНС-1	400/5	----	80	250	----	----	Третья	----	1 ЦК, СН_1	Минусовой, от яч. № 14
9	Жилой дом г Тайшет, ул Воинов-интернационалистов, дом № 185а	AD13A.3 № 05541216 / 30.08.2019/ 16	РУ-0,4 кВ ТП-30	200/5	----	40	87,8	----	----	Третья	----	Городское население, СН_2	Расчетный
10		AD13A.3 № 05541244 / 31.12.2020/ 16	РУ-0,4 кВ ТП-30	200/5	----	40		----	----	Третья	----		Расчетный
11	Квартира г Тайшет, ул Крупской, дом № 92, кв 26	СЕ 101 № 0078070540021 87 / 01.04.2012/ 16	ВРУ-0,22 кВ	----	----	1	10	----	----	Третья	----	Городское население, НН	Расчетный
12	Квартира г Тайшет, ул Гагарина, дом № 113, кв 4	Меркурий 201.7 № 31298271 / 20.07.2017/ 16	ВРУ-0,22 кВ	----	----	1	10	----	----	Третья	----	Городское население, НН	Расчетный
13	Квартира г Тайшет, ул Гагарина, дом № 113, кв 8	СО-505 № 033540 / 01.01.2012/ 16	ВРУ-0,22 кВ	----	----	1	5	----	----	Третья	----	Городское население, НН	Расчетный
14	Комплекс многоэтажных жилых домов г Тайшет, мкр Им Мясникова, дом № 15	Милур 307.22RG2 № 1930700001382 45 / 31.08.2019/ 16	РУ-0,4 кВ Ввод № 1	1500/5	----	300	504	630	0,24	1 157	Третья	Городское население, СН_2	Расчетный

8

Генеральный директор ООО «РН»

15		Комплекс многоквартирных жилых домов г Тайшет, мкр Им Мясникова, дом № 15	Милур 307.22RG2 № 1930700001189 02 / 31.08.2019/ 16	РУ-0,4кВ ТП - 143 Ввод № 2	1500 /5	----	300		630	0,24	1 157	Третья	-----	Городское население, СН_2	Расчетный
16	11	Жилой комплекс г Тайшет, Центральный	ПСЧ-4ТМ.05М.16 № 1113210372 / 01.10.2021/ 12	РУ-0,4 кВ в ТП № 175 ввод № 1	2500 /5	----	500	1150	1250	1,57	1 353	Третья	0,4	3 ЦК, СН_2	Расчетный
17			ПСЧ-4ТМ.05М.16 № 1113210371 / 01.10.2021/ 12	РУ-0,4 кВ в ТП № 175 ввод № 2	2500 /5	----	500		1250	1,57	1 353	Третья	0,4	3 ЦК, СН_2	Расчетный

ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

Расчеты за потребленную электрическую энергию производить по тарифу (-ам), определенным в соответствии с действующим законодательством.

В дальнейшем при изменении тарифов руководствоваться п. 5.3. настоящего договора.

Объем потребленной электрической энергии Потребителем по электроустановке № 1 настоящего паспорта определяется по расчетным приборам учёта электрической энергии, обозначенным в Примечании как "Расчетный" за минусом объема электрической энергии, отпущенной сторонним потребителям, указанным в п. 5-8.

Объем потребленной электрической энергии Потребителем по электроустановкам №№ 3, 5-8, 11 настоящего паспорта определяется по каждой электроустановке отдельно по расчетным приборам учёта электрической энергии с учетом потерь, обозначенным в примечании как "Расчетный".

Расчеты за потребленную электрическую энергию сторонними потребителями, указанными в настоящем паспорте, производятся по отдельным договорам с Гарантирующим поставщиком.

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Заместитель директора по сбыту
ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»



И.И. Тимонин

Потребитель

Генеральный директор
ООО «РУСАЛ Тайшет»



И.Н. Волохов

Р

Приложение № 4
к договору от «23» 12 2022 года № 3184

П Е Р Е Ч Е Н Ь
СТОРОННИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПОТРЕБИТЕЛЯ

NN п/п	Полное юридическое наименование потребителя	Адрес	Максимальная мощность (кВт)	Диапазон напряжения на границе БП стороннего потребителя (ВН, СН-I, СН-II, НН)	Ценовая категория	Номер договора
1	ПАО «Вымпелком»	127083, г Москва, г Москва, ул 8 Марта, дом № 10 стр 14	4	НН	первая	1524
2	ООО «Биоочистка»	665000, обл Иркутская, р-н Тайшетский, г Тайшет, ул Транспортная, дом № 50А	180	СН-2	первая	907
3	ООО «РН»	660077, край Красноярский, г Красноярск, ул Авиаторов, здание 5, пом 349, секция 1, офис 452	15,2	НН	первая	3567
4	ООО «Механизированная колонна № 1»	664053, обл Иркутская, г Иркутск, ул Розы Люксембург, дом № 216Б, оф 6	250	СН-2	первая	3581

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
Заместитель директора по сбыту
ООО «Иркутскэнерго»



И.И. Тимонин

Потребитель
Генеральный директор
ООО «РУСАЛ Тайшет»



И.Н. Волохов

8

Приложение № 5 (Форма ВНЭ-1)
к договору от «03» 12 2022 года № 3184

Акт снятия показаний приборов коммерческого учета

Наименование Гарантирующего поставщика ООО "Иркутскэнергобыт"

Наименование Потребителя _____ телефон: _____

Договор № _____

Период потребления _____ месяц 202_ года

№ п/п	Наименование электроустановки	Номер счетчика	Настоящие показания счетчика	Предыдущие показания счетчика	Расчетный коэффициент
1	2	3	4	5	6

Ответственное лицо _____ должность _____ подпись _____ ФИО _____

Дата подачи _____

Принял _____ подпись _____ ФИО _____

ФОРМА АКТА СОГЛАСОВАНА

Гарантирующий поставщик
Заместитель директора по сбыту
ООО "Иркутскэнергобыт"

Потребитель
Генеральный директор
ООО "РУСАЛ Тайшет"

И.И. Тимонин

И.Н. Волохов



Handwritten signature in blue ink.

Акт снятия показаний приборов коммерческого учета о почасовом объеме потребления электрической энергии

за _____ месяц 202 г.

по _____ ценовой категории _____

Потребитель.

Точка учета

Уровень напряжения

Дата	ФАКТИЧЕСКОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ, кВтч																								
	0,00- 1,00	1,00- 2,00	2,00- 3,00	3,00- 4,00	4,00- 5,00	5,00- 6,00	6,00- 7,00	7,00- 8,00	8,00- 9,00	9,00- 10,00	10,00- 11,00	11,00- 12,00	12,00- 13,00	13,00- 14,00	14,00- 15,00	15,00- 16,00	16,00- 17,00	17,00- 18,00	18,00- 19,00	19,00- 20,00	20,00- 21,00	21,00- 22,00	22,00- 23,00	23,00- 00,00	
час																									
1																									
2																									
3																									
4																									
5																									
6																									
7																									
8																									
9																									
10																									
11																									
12																									
13																									
14																									
15																									
16																									
17																									
18																									
19																									
20																									
21																									
22																									
23																									
24																									
25																									
26																									
27																									
28																									
29																									
30																									
31																									
ИТОГО																									

Г. И. Тимонин
Заместитель директора по сбыту
ООО «Ярмарка-энергосбыт»
И.И. Тимонин

ФОРМА АКТ № СЛАСОВАНА
Потребитель
Генеральный директор
ООО «РУСАЛ Гайшет» _____ И.Н. Волохов
М.П. _____

Всего пронумеровано, прошито и

скреплено печатью

граду

лист

