

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 803

г. Иркутск

«01» января 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнергосбыт»), далее именуемое *Гарантирующий поставщик*, в лице заместителя директора по сбыту Куимова Матвея Сергеевича, действующего на основании доверенности от 23.04.2019 № 169, с одной стороны, и Публичное акционерное общество "РУСАЛ Братский алюминиевый завод" (ПАО «РУСАЛ Братск»), именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице генерального директора филиала ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов Буца Олега Владимировича, действующего на основании доверенности от 01.07.2019 № РАМ-ДВ-19-0013, с другой стороны, совместно именуемые *Стороны*, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Термины, используемые в договоре:

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

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

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

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

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

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.

Присоединенная мощность - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии.

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

1. Предмет договора

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

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

Отпуск электрической энергии осуществляется для электроустановок, указанных в *Приложении № 2* к настоящему договору, в количестве, установленном Сторонами в *Приложении № 1* к настоящему договору, до

точки(ек) поставки электрической энергии (мощности), находящихся на границе(ах) балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной(-ых) в акте(-ах) разграничения балансовой принадлежности распределительных электрических сетей и эксплуатационной ответственности, прилагаемом(-ых) к настоящему договору.

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

II. Обязанности и права Гарантирующего поставщика

Гарантирующий поставщик обязан:

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

Отпуск электрической энергии по настоящему договору осуществляется до точки(ек) поставки электрической энергии (мощности), находящихся на границе(ах) балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя.

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

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

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

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

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

2.5. В течение срока действия настоящего договора по письменному заявлению Потребителя и в порядке, установленном пунктом 3.25., 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), установленных на линиях электропередачи и токопроводах Сетевой организации, отходящих к Потребителю, осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством.

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

Гарантирующий поставщик имеет право:

2.9. Осуществлять (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченными представителями доступ к электрическим установкам Потребителя и сторонних потребителей независимо от их ведомственной подчиненности и формы собственности для осуществления в присутствии их представителей в случаях, указанных в п. 3.13. настоящего договора.

2.10. 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 в случаях, указанных в п. 3.14. настоящего договора.

2.11. Осуществлять 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 допуска приборов учета в эксплуатацию в установленном действующим законодательством порядке.

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 в Приложении № 6 договора значения соотношений потребления активной и реактивной электроэнергии (мощности), определённые сетевой организацией.

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

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

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

III. Обязанности и права Потребителя

Потребитель обязан:

3.1. Оплачивать принятую от Гарантирующего поставщика электрическую энергию 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.

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

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

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

3.5. 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.

3.6. Вести учет потребляемой электрической энергии в порядке, установленном настоящим договором и требованиями действующего законодательства, и обеспечить оборудование точек поставки по договору приборами учета, в т.ч. позволяющими измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объёмах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учёта.

В случае не выполнения условий по оснащению точек поставки приборами учета Потребитель обязан обеспечить доступ Сетевой организации для установки приборов учета и произвести оплату за объем выполненных работ.

3.7. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в настоящем договоре, установленные Сетевой организацией. При этом обеспечить учёт реактивной мощности, потребляемой (производимой) Потребителем приборами учёта, позволяющими учитывать реактивную мощность или совмещающие учёт активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объёмы потребления (производства) реактивной мощности.

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

Для определения величины отпущенной электрической энергии снимать показания приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) электрической энергии на 05-00 часов местного времени 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем) и передавать их (показания) ежемесячно в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом (месяцем), Гарантирующему поставщику на бумажном носителе или в электронном виде, при наличии технической возможности - другими средствами связи, согласованными Сторонами, по форме, предусмотренной Приложением № 5 (Форма ВНС-1). 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 расчетных приборов учета о почасовом объеме потребления электрической энергии в электронном виде (в формате Excel) в первый рабочий день по окончании расчетного периода, оформленный согласно утвержденной форме (Приложение № 5 к договору акт снятия показаний расчетных приборов учета о количестве потребленной электрической энергии в электронном виде (в формате Excel)).

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.

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

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

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

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

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

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

3.15. Обеспечивать 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 для допуска приборов учета в эксплуатацию в установленном действующим законодательством порядке.

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

3.17. 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 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 этого статуса у настоящего Гарантирующего поставщика, выполнить необходимые условия в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

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

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

3.21. Самостоятельно получать сведения о контактной информации Сетевой организации, с которой у Потребителя оформлен акт разграничения балансовой принадлежности распределительных сетей и эксплуатационной ответственности за их содержание на её официальном сайте.

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

3.23. 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.

3.24. 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.

Потребитель имеет право:

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

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

3.27. 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.

3.28. 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.

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

3.30. 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.

3.31. 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.

3.32. 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.

3.33. Для проведения расчётов 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.

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

3.35. Для оборудования точек поставки приборами учета выбирать любое лицо.

IV. Учет электрической энергии.

Контроль за электропотреблением на электрических установках

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

4.2. 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), указанными в паспортах электроустановок (Приложение № 6 к настоящему договору).

В случае отсутствия приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) определение объема отпущенной и потребленной электрической активной и реактивной энергии (мощности), объема оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

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

Технические данные расчетных приборов учета, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, дата госповерки, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения указываются в паспортах электроустановок, (Приложение № 6 к настоящему договору) актах обследования (проверки) электроустановок инспектором Гарантирующего поставщика, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

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

4.5. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величин потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величины потерь указываются в паспортах электроустановок по соответствующим точкам учета (Приложение № 6 к настоящему договору).

4.6. При выходе из эксплуатации или утрате расчетного прибора учёта определение объема электрической энергии, потребленной в расчетном периоде энергопринимающими устройствами Потребителя, соответствующими данному расчетному 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. 3.10. 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 безучётного потребления объем электрической энергии (мощности), потребленной Потребителем без учёта, рассчитывается в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

V. Оплата. Порядок расчетов

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

одним из возможных способов: нарочным, факсом, электронной почтой, заказной почтой. 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, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности).

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 расчётного периода составляющие расчёта средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых 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 других 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) и 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 расчетный счет Гарантирующего поставщика.

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

В случае если в платежном документе назначение платежа не соответствует требованиям, указанным в первом абзаце п. 5.6. 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.

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 законодательства РФ.

VI. Порядок введения ограничения режима потребления энергии

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

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

- нарочным, заказной почтой по адресу 666033, обл Иркутская, г Шелехов, ул Индустриальная, дом № 4;
- факсом 8 (39550) 9-29-22;
- электронной почтой по адресу Olena.Dvinyanina@it4com.ru.

Потребитель считается надлежащим образом уведомленным эл. почтой в день направления повторного уведомления;

- посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщения) на номер мобильного телефона _____,

Потребитель считается надлежащим образом уведомленным смс-сообщением в день направления повторного смс-сообщения;

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату.

Стороны договорились считать, что отчет о доставке в получении, по указанным адресам электронной почты и факсу, является надлежащей передачей уведомления.

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. При просрочке оплаты электрической энергии Потребитель уплачивает проценты за пользования чужими денежными средствами в размере 1 /300 ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации, начисляемые на сумму долга за каждый день просрочки оплаты долга 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 категориальности, к которой по условиям требуемой надёжности 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 возмещает реальный ущерб, причинённый Сетевой организации, вызванный неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств, принятых в п. 3.16 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 установленном порядке в настоящий договор.

7.7. 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 двусторонним актом, составленным в течение 10 рабочих дней по материалам расследования причин недоотпуска, и подписанным уполномоченными на это представителями Сторон.

7.8. 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).

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

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.

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

VIII. Изменение и прекращение действия договора

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

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

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

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

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

IX. Заключительные положения

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

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

9.2. Настоящий договор заключается на срок по 31 декабря 2022 года, вступает в силу с 05 ч. 00 мин. дня его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с «01» января 2020 г.

В случае заключения настоящего договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств исполнение обязательств по договору осуществляется со дня подписания Сетевой организацией и Потребителем Акта о технологическом присоединении. 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 определенный срок, Потребителем внесено письменное предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

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

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

Х. Платежные и почтовые реквизиты

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

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания»

Шелеховское отделение

ИНН 3808166404/КПП 381045004

Байкальский банк ПАО Сбербанк г. Иркутск

Р/С 40702810718350069758

К/С 30101810900000000607

ОГРН 1073808009659

БИК 042520607

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

666034, обл. Иркутская, г. Шелехов, 3 квартал, дом 14

XI. Платежные и почтовые реквизиты Потребителя

11.1 Платежные реквизиты Потребителя:

ПАО «РУСАЛ Братск»

ИНН 3803100054 КПП 997550001

Р/С 40702810800020006375 в ПАО СБЕРБАНК г. Москва

К/С 30101810400000000225 БИК 044525225

11.2. Почтовые реквизиты Потребителя:

666033, обл. Иркутская, г. Шелехов, ул. Индустриальная, дом № 4

XII. Юридические адреса и подписи Сторон

Гарантирующий поставщик:

ООО "Иркутскэнергосбыт"

ИНН 3808166404/КПП 997650001

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

Потребитель:

Публичное акционерное общество "РУСАЛ Братский алюминиевый завод"

665716, обл. Иркутская, р-н Братский, г. Братск

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Заместитель директора по сбыту

ООО "Иркутскэнергосбыт"



М. С. Куимов

(должность, подпись, фамилия)

М.П.

Потребитель

Генеральный директор

филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов

М.П.

О. В. Буц

(должность, подпись, фамилия)

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

Период	Договорные величины						
	Электрическая энергия (тыс.кВт.ч)						
	Всего	Тарифная группа				и потреби тели, при равненные к населению	Заявленная мощность МВт
		Прочие потребители (диапазон напряжения)					
ВН 500, 220, 110 кВ		СН - I 35 кВ	СН - II 10-6 кВ	НН 0,4; 0,22 кВ			
Январь	72			72			
Февраль	68			68			
Март	51			51			
1 Квартал	191			191			
Апрель	40			40			
Май	31			31			
Июнь	23			23			
2 Квартал	94			94			
Июль	22			22			
Август	22			22			
Сентябрь	29			29			
3 Квартал	73			73			
Октябрь	48			48			
Ноябрь	62			62			
Декабрь	82			82			
4 Квартал	192			192			
Итого год:	550			550			

Ориентировочная стоимость по договору составляет:

- на 2020 год 2 079 000 руб, в том числе НДС 346 500 руб;
- на 2021 год 2 164 800 руб, в том числе НДС 360 800 руб;
- на 2022 год 2 250 600 руб, в том числе НДС 375 100 руб

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик

Заместитель директора по сбыту
ООО "Иркутскэнергосбыт"



М. С. Куимов

Потребитель

Генеральный директор
филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов

М.П.

О. В. Буц

П Е Р Е Ч Е Н Ь
ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК В СОСТАВЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

№№ п/п	Номер электроустановк и	Наименование электроустановки	Адрес электроустановки	Дата включения электроустановки в договор
1	6112	ДК "Металлург"	г Шелехов, ул Тимофея Панжина, дом № 2, городской парк	01.01.2020

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

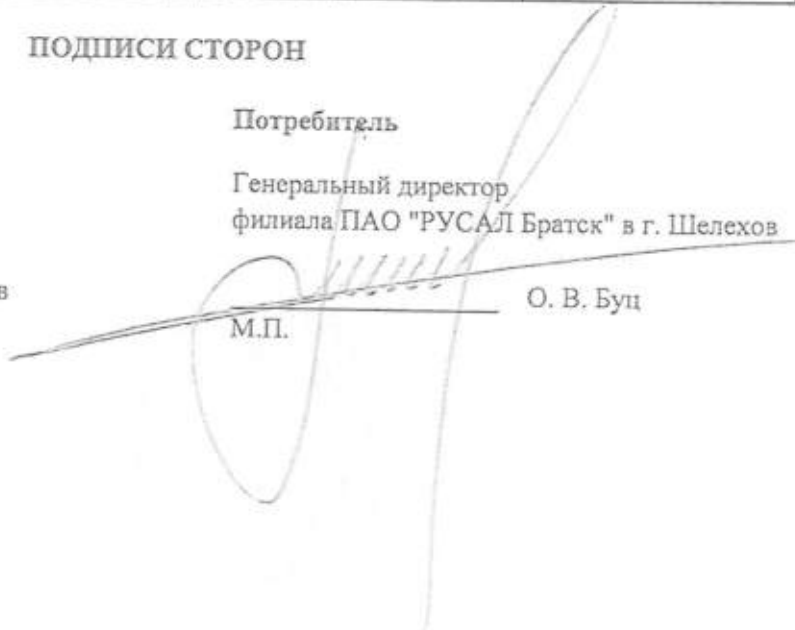
Заместитель директора по сбыту
ООО "Иркутскэнергосбыт"



М. С. Куимов

Потребитель

Генеральный директор
филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов



М.П.

О. В. Буц

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

№№ п/п	Номер электроустановк и	Номер и дата акта	Категория надежности снабжения Потребителя электрической	Наименование сетевой организации, выдавшей акт
1	6112	№ 420/14 от 09.12.2014	Третья	ООО "ШЭСК"

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Заместитель директора по сбыту
ООО "Иркутскэнергосбыт"



М. С. Куимов

Потребитель

Генеральный директор
филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в
г. Шелехов

М.П.

О. В. Буц

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

№№ п/п	Полное юридическое наименование потребителя	Адрес	Максимальная мощность токоприемников (кВт)	диапазон напряжения на границе БП стороннего потребителя (ВН, СН-I, СН-II, СН-III)	Ценовая категория потребителей
1	МУП "Водоканал", дог. № 212	г Шелехов, парк у ДК "Металлург", КНС № 4	82	НН	Первая ЦК
2	ООО "Детский городок "Чиполлино", дог. № 4543	г Шелехов, кв-л 18-й, Городской парк	70	НН	Первая ЦК

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Заместитель директора по сбыту
ООО "Иркутскэнерго"



М.П. М. С. Куимов

Потребитель

Генеральный директор
филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов

М.П.

О. В. Буц

Акт снятия показаний приборов коммерческого учета

Наименование Гарантирующего поставщика ООО "Иркутскэнергобыт"

Наименование Потребителя _____ телефон: _____

Договор № _____

Период потребления _____ месяц 201 _____ года

№ п/п	Наименование электроустановки	Номер счетчика	Настоящие показания счетчика	Предыдущие показания счетчика	Расчетный коэффициент
1	2	3	4	5	8

Ответственное лицо _____ / _____ / _____ должность _____ подпись _____ ФИО _____

Дата подачи _____ / _____ / _____ Принял _____ / _____ / _____ подпись _____ ФИО _____

ФОРМА АКТА СОГЛАСОВАНА



Гарантирующий поставщик
Заместитель директора по сбыту
ООО «Иркутскэнергобыт»
Энергосбытовая компания
М.П. _____ М.С.Куников

Потребитель
Генеральный директор
филиала ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов
М.П. _____ О.В.Буц

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

Потребитель:

Точка учета:

Уровень напряжения:

за _____ месяц 201_____ года
по _____ числу категории _____

Дата		ФАКТИЧЕСКОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ, кВт.ч																								Итого	
Час	01.01.10	02.01.10	03.01.10	04.01.10	05.01.10	06.01.10	07.01.10	08.01.10	09.01.10	10.01.10	11.01.10	12.01.10	13.01.10	14.01.10	15.01.10	16.01.10	17.01.10	18.01.10	19.01.10	20.01.10	21.01.10	22.01.10	23.01.10	24.01.10			
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																											

ФОРМА АКТА СОГЛАСОВАНИЯ

Генеральный директор

Заместитель директора по сбыту

ООО "Иркутскэнергосбыт"

М.П.

М.С.Куликов

Потребитель

Генеральный директор

филиала ОАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов

М.П.

О.В.Буц

П А С П О Р Т
электроустановки Потребителя к договору энергоснабжения
№ 803 от 01.01.2020 г.

Электроустановка № 6112
Адрес электроустановки: г Шелехов, ул Тимофея Панжина, дом № 2, городской парк
Напряжение 0,4 кВ
Линия 0,4 кВ длина ---- км. от РУ-0,4 кВ ТП-20 до Потребителя
Марка и сечение провода (кабеля) ----
Присоединенная мощность (кВА) ----
Наименование электроустановки: ДК "Металлург"
Максимальная мощность (кВт) 650
Тангенс (фи) меньше или равно ----
Количество рабочих смен: 7 часы работы: 24
Юридическое наименование
Потребителя: РУСАЛ БРАТСК, ПАО
Его адрес: 665716, обл Иркутская, р-н Братский, г Братск
Телефоны: директора 8 (39550) 9-40-13; 8 (39550) 9-41-65; 8 (39550) 9-32-19
Электронная почта: Olena.Dvinyanina@it4com.ru

Сведения о счетчиках для расчета за электроэнергию

№№ п/п	Место установки счетчика	Тип счетчика; № счетчика/ дата гос поверки/	Показания счетчика	Номинал сила тока (А)	Коефф трансф	Коефф. трансф. тр-ра	Коефф Учета	Примечание
1	РУ-0,4 кВ ТП-20 ввод 2	NP542.24T- 1P5RLnI № 01855088 / III кв. 11 г. / 10 л.	----	5(10)	1000/5	----	200	Общий
2	РУ-0,4 кВ в ТП-20 ввод 1	NP542.24T- 1P5RLnI № 01855219 / III кв. 11 г. / 10 л.	----	5(10)	1000/5	----	200	Общий
3	в ВРУ-0,4 кВ КНС №4 (субабонент дог. 212)	ЦЭ 6803ВМ № 0090720550059 71 / I кв. 12 г. / 16 л.	----	3*5	200/5	----	40	минусовой
4	в ВРУ-0,4 кВ ООО «Детский городок «Чиполлино»» (субабонент дог.	ЦЭ 6803В № 0085150150025 43 / IV кв. 08 г. / 16 л.	----	1-7,5	100/5	----	20	минусовой с учетом потерь- 2,1 %

Порядок расчетов

Расчёты за потреблённую электроэнергию производить
по тарифу (ам), определенным (ым) в соответствии с действующим законодательством.

Уровень напряжения СН-II

Ценовая категория Первая

Объем потребленной электроэнергии определяется по приборам учета, указанных в пп № 1 и № 2 настоящей
таблицы за минусом объема электрической энергии, определенного по приборам учета пп № 3 и № 4 с учетом
потерь, указанных в примечании.

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

При расчетах ежемесячно к объему энергопотребления дополнительно предъявлять:

Ежемесячную составляющую условно-постоянных потерь - кВтч

Составляющую нагрузочных потерь от энергопотребления - % от расхода

Гарантирующий поставщик

Заместитель директора по сбыту

ООО "Иркутскэнергосбыт"



М. С. Куимов

Потребитель

Генеральный директор
филиала ПАО "РУСАЛ Братск" в г.
Шелехов

М.П.

О. В. Буц

ПРОТОКОЛ РАЗПОГЛАСИЙ

к ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 803 от 01 января 2020 года.

№ пункта договора	Редакция Гарантирующего поставщика	Редакция Потребителя	Принятая редакция
5.1	По тексту договора	Оплата за отпущенную Потребителю в расчетном периоде (месяце) электрическую энергию, производится Потребителем по документам Гарантирующего поставщика, в том числе: счетам, товарным накладным (ТОРГ-12) и счетам фактурам. Гарантирующий поставщик доставляет Потребителю выискуемые документы не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, одним из возможных способов: нарочным, факсом, электронной почтой, заказной почтой. Неполучение платежных документов не является для Потребителя основанием для отказа от своевременной оплаты. В случае неисполнения или несвоевременного исполнения Гарантирующим поставщиком, являющимся плательщиком НДС, обязанности по представлению Потребителю счета-фактуры в соответствии с требованиями законодательства, Гарантирующий поставщик обязан уплатить Потребителю штраф в размере суммы НДС, на которую подлижит оформлению счет-фактуры. Гарантирующий поставщик обязан возместить в полном объеме все убытки Потребителя, связанные с представлением Гарантирующим поставщиком ненадлежащим образом оформленного или недостоверного счета-фактуры либо с внесением Гарантирующим поставщиком исправлений в счет-фактуру, посылки для Потребителя необходимости подачи уточненной налоговой декларации (штрафы и пени, начисленные налоговым органом).	Редакция Потребителя

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:

Заместитель директора
ООО «Иркутскэнергосбыт»

М.С. Куимов

Генеральный директор
Филиала ПАО «РУСАЛ Иркутск» в г.Шелехов

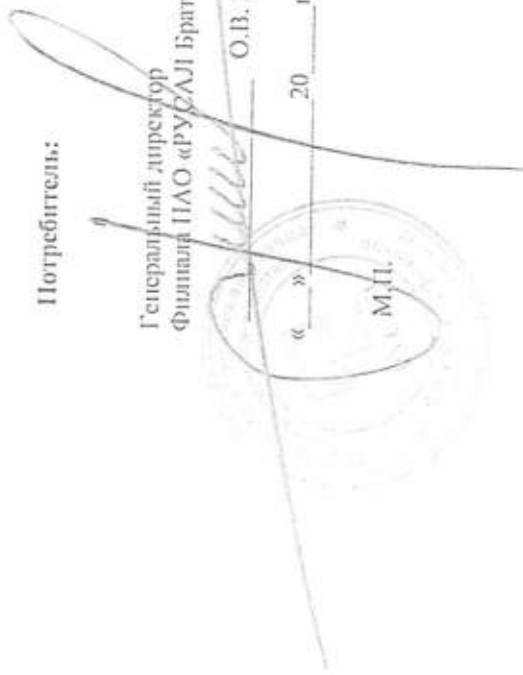
О.В. Бун



20 г.

« » 20 г.

М.П.



О.В. Бун

20 г.

М.П.

ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ

к протоколу разногласий к договору энергоснабжения от 01.01.2020 г. № 803

г. Иркутск

« 01 » 01 2024.

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Энергосбытовая компания» (ООО «Иркутскэнергосбыт»), далее именуемое *Гарантирующий поставщик*, в лице заместителя директора по сбыту Куимова Матвея Сергеевича, действующего на основании доверенности от 23.04.2019 № 169, с одной стороны, и Публичное акционерное общество «РУСАЛ Братский алюминиевый завод» (ПАО «РУСАЛ Братск», именуемое в дальнейшем *Потребитель*), в лице генерального директора филиала ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов Буца Олега Владимировича, действующего на основании доверенности от 01.07.2019 № РАМ-ДВ-19-0013, с другой стороны, совместно именуемые *Стороны*, заключили настоящий протокол согласования разногласий к протоколу разногласий к договору энергоснабжения от 01.01.2020 г. № 803 (далее – договор):

Пункт договора в редакции Гарантирующего поставщика	Редакция Потребителя	Согласованная редакция
Пункт 5.1 По тексту договора.	Оплата за отпущенную Потребителю в расчетном периоде (месяце) электрическую энергию, производится Потребителем по документам Гарантирующего поставщика, в том числе: счетам, товарным накладным (ТОРГ-12) и счетам фактурам. Гарантирующий поставщик доставляет потребителю вышеуказанные документы не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, одним из возможных способов: нарочным, факсом, электронной почтой, заказной документом не является для Потребителя основанием для отказа от своевременной оплаты. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком, являющимся плательщиком НДС, обязанности по представлению Потребителю счета-фактуры в соответствии с требованиями законодательства, Гарантирующий поставщик обязан уплатить Потребителю штраф в размере суммы НДС, на которую подлежит оформлению счет-фактура. Гарантирующий поставщик обязан возместить в полном объеме все убытки Потребителю, связанные с представлением Гарантирующим поставщиком ненадлежащим образом оформленного или недостоверного счета-фактуры либо с внесением Гарантирующим поставщиком	Пункт 5.1 договора принять в следующей редакции: «Оплата за отпущенную Потребителю в расчетном периоде (месяце) электрическую энергию, производится Потребителем по документам Гарантирующего поставщика, в том числе: счетам, товарным накладным (ТОРГ-12) и счетам фактурам. Гарантирующий поставщик доставляет потребителю вышеуказанные документы не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, одним из возможных способов: нарочным, факсом, электронной почтой, заказной почтой. Неполучение платежных документов не является для Потребителя основанием для отказа от своевременной оплаты. По устному заявлению Потребителя Гарантирующим поставщик направляет платежные документы любым из вышеперечисленных способов».

	исправлений в счет-фактуру, повлекшие для Потребителя необходимость подачи уточненной налоговой декларации (штрафы и пени, начисленные налоговым органом).
--	--

Настоящий протокол согласования разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Гарантирующий поставщик

Заместитель директора по сбыту
ООО «Иркутскэнергосбыт»

М.П.  /М.С. Куинмов /

ПОДПИСИ СТОРОН

Потребитель

Генеральный директор
филиала ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов

М.П.  /О.В. Буц/