

ДОГОВОР № 190

на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Иркутск

14 октября 2008г.

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Электросетевая организация», в лице Каратаева Бориса Николаевича, действующего на основании Устава, и

ОАО «Сибирско-Уральская алюминиевая компания», именуемая в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора филиала «ИрКАЗ-СУАЛ» Гринберга Игоря Самсоновича, действующего на основании доверенности № 156/21122007 от 21.12.2007г., с другой стороны,

далее вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с условиями настоящего Договора «Электросетевая организация» обязуется оказать «Абоненту» услуги по передаче электрической энергии (мощности), приобретаемой Абонентом на оптовом рынке электроэнергии, а «Абонент» обязуется оплатить данные услуги.

1.2. При выполнении настоящего Договора, а также по всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, Стороны руководствуются действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. «Электросетевая организация» обязуется:

- надлежаще оказывать «Абоненту» услуги по передаче электрической энергии (мощности), обеспечивающие его бесперебойное энергоснабжение в полном объеме в соответствии с согласованной категорией надежности;
- при необходимости, в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов, урегулировать с соответствующими инфраструктурными, иными организациями и/или согласовать с ними необходимые условия, связанные с надлежащим исполнением обязательств по настоящему Договору;
- обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей, приборов и оборудования;
- поддерживать качество передаваемой электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в соответствии с показателями, приведенными в Приложении № 6;
- производить сверку количества переданной электрической энергии (мощности) в соответствии с перечнем средств измерений, указанном в Приложениях № 4 к настоящему Договору с составлением соответствующих актов;
- в случае изменения платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности), представлять «Абоненту» в течение 10 дней с момента утверждения решения регулирующего органа об установлении/изменении тарифа (платы) копии таких решений;
- подавать документы в регулирующие органы власти для утверждения тарифа на передачу электрической энергии по сетям ВН и оказывать содействие в установлении платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) по ВН;

- немедленно сообщать «Абоненту» об авариях, неисправностях и иных нарушениях, возникших при передаче электрической энергии (мощности);
- обеспечить передачу электрической энергии на энергопринимающие устройства «Абонента», качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в соответствии с категорией надежности, к которой относится Абонент;
- заблаговременно согласовывать с Абонентом проведение ремонтных и профилактических работ на электрических сетях и сетевом оборудовании, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору;
- выписывать Абоненту счета-фактуры;
- выполнять иные обязанности, предусмотренные и вытекающие из условий настоящего Договора и действующих нормативных правовых актов в области электроэнергетики.

2.2. «Абонент» обязуется:

- принимать на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрическую энергию (мощность), переданную «Электросетевой организацией» в количестве и сроки, определенные в настоящем Договоре;
- в соответствии с условиями настоящего Договора своевременно и в полном объеме оплачивать услуги, оказанные «Электросетевой организацией»;
- вести учет количества, переданной «Электросетевой организацией» на границу раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, определенной в Приложении № 3 к настоящему Договору, электрической энергии (мощности);
- производить сверку количества переданной электрической энергии (мощности) в соответствии с перечнем средств измерений, указанным в Приложении № 4 к настоящему Договору с составлением соответствующих актов;
- обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей, приборов и оборудования, связанных с потреблением электроэнергии, в том числе, устройств системной противоаварийной автоматики; выполнять мероприятия, связанные с общесистемной надежностью (АЧР, САОН и т.п., установленные на предприятии) Для поддержания устойчивости и стабильности энергосистемы при возникновении аварийного дефицита электрической энергии выполнять требования «Электросетевой организации» о снижении потребления электрической энергии (мощности) в объемах, определенных графиками аварийного ограничения и временного отключения электрической энергии (мощности), а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Указанные ограничения вводятся с учетом Актов аварийной и технологической брони электроснабжения «Абонента» (Приложение № 7 к настоящему Договору). В случае отказа Абонента самостоятельно произвести ограничение режима потребления «Электросетевая организация» вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах в присутствии представителя Абонента.
- по требованию «Электросетевой организации» участвовать в контрольных замерах;
- обеспечить оборудование точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации

- требованиям, а также обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем;
- немедленно сообщать «Электросетевой организации» об авариях, пожарах, неисправностях энергетических объектов, приборов учёта, иных технологических нарушениях, возникающих при использовании электроэнергии, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них;
 - ежегодно уведомлять «Электросетевую организацию» о величине потребляемой мощности и количестве электрической энергии, подлежащих передаче в последующем году в сроки, указанные в п. 3.2. настоящего Договора;
 - поддерживать качество электроэнергии на границе раздела эксплуатационной ответственности в соответствии с показателями, приведенными в Приложении №6;
 - беспрепятственно допускать уполномоченных представителей «Электросетевой организации» в пункты контроля и учёта количества и качества переданной электрической энергии;
 - выполнять иные обязанности, предусмотренные и вытекающие из условий настоящего Договора и действующих нормативных правовых актов в области электроэнергетики.

3. ВЕЛИЧИНА МОЩНОСТИ И КОЛИЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Абонента, присоединенного к электрической сети Электросетевой организации составляет по Филиалу «Иркутский алюминиевый завод Сибирско-Уральской Алюминиевой компании» - 702 МВА.

Распределение максимальной мощности по каждой точке (группе точек) присоединения к электрической сети Электросетевой организации определяется в соответствии с Приложением № 1.

3.2. Величина заявленной мощности и количество электрической энергии, подлежащие передаче «Электросетевой организацией» на границу балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Абонента, в 2009г. определяется в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Величина заявленной мощности и количество электрической энергии (мощности), подлежащие передаче на последующие годы действия настоящего Договора, заявляются Абонентом с помесечной разбивкой не позднее 2 месяцев до истечения текущего года исполнения настоящего Договора и в пределах максимальной мощности энергопринимающего устройства Абонента. В случае не уведомления «Абонентом» «Электросетевой организации» о величине заявленной мощности и количестве электрической энергии, подлежащих передаче по настоящему Договору на соответствующий год в качестве согласованных величин для передачи принимаются величина заявленной мощности и количество электрической энергии, принятые для передачи в предшествующем году.

3.3. Абонент имеет право в течение года изменить величину заявленной мощности в пределах максимальной мощности (Приложение 1) и количество электрической энергии подлежащие передаче по настоящему Договору. При этом в случае уменьшения объемов Абонент возмещает «Электросетевой организации» ущерб (в случае его возникновения), вызванные данным изменением. «Абонент» уведомляет «Электросетевую организацию» за месяц о таких изменениях.

В случае увеличения объемов сверх максимальной мощности Стороны

действуют в соответствии с Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004. в редакции Постановления Правительства РФ №168 от 21.04.2007.

3.4. Обязательства по передаче электрической энергии (мощности) «Электросетевой организацией» в адрес «Абонента» считаются исполненными с момента ее передачи на границу раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение № 3) в количестве определенном настоящим Договором.

3.5. Количество электрической энергии фактически переданное «Электросетевой организацией» в адрес «Абонента» по настоящему Договору определяется как сумма электроэнергии, учтенной по приборам учета, указанным в Приложении № 4 к настоящему Договору, и потерь вызванных несовпадением фактического места установки приборов учета и места разграничения эксплуатационной ответственности, указанной в Приложении № 3 к настоящему Договору.

3.6. Фактическое количество электроэнергии, переданное «Электросетевой организацией» на границу раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности для «Абонента» по настоящему Договору за расчетный период, определяется по состоянию на 00 час 00 минут по Московскому времени 1 числа месяца, следующего за расчетным.

3.7. «Стороны» не позднее 2-го числа месяца следующего за расчетным, на основании показаний приборов учета (Приложение 4) производят сверку количества переданной «Электросетевой организацией» на границу балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрической энергии (мощности) «Абоненту» по настоящему Договору с составлением соответствующего акта (Приложение 5).

3.8. В случае отказа одной из сторон от составления актов, другая сторона договора вправе составить указанные акты самостоятельно с обязательным направлением экземпляра акта отсутствующей стороне. В этом случае обязанность по согласованию акта считается выполненной с момента его направления в адрес отсутствующей стороны.

В случае возникновения разногласий по количеству поданной в сети (из сетей) электроэнергии, спор решается с участием представителей сторон.

3.9. Перерыв, прекращение и ограничение оказания услуг по передаче допускается только по соглашению «Сторон» за исключением случаев, когда удостоверенное органом государственного надзора техническое состояние энергетических установок угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности людей, и в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.

3.10. Перерыв, прекращение или ограничение передачи электрической энергии (мощности) без согласования с «Абонентом» и без предварительного соответствующего его предупреждения допускаются в случае необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии при условии немедленного уведомления об этом сторон договора.

3.11. Величина технологической и аварийной брони Абонента определяется в Приложении № 7 к настоящему Договору.

4. ТАРИФ (ПЛАТА) ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Установление тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти в области тарифного регулирования.

4.2. При утверждении тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям

ВН «Электросетевой организации» для потребителей расчеты между Сторонами за оказанные в соответствии с настоящим Договором услуги производятся, исходя из тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям ВН «Электросетевой организации», установленного уполномоченным органом исполнительной власти в области тарифного регулирования в рамках предельного тарифа за оказание услуг по передаче электроэнергии.

4.3. «Электросетевая организация» уведомляет «Абонента» об установлении, изменении платы за услуги по передаче по сетям ВН «Электросетевой организации» (тарифа на электроэнергию) в письменном виде.

4.4. Изменение платы (тарифа) в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется путем сложения следующих величин:

5.1.1. произведения величины заявленной мощности, указанной в Приложении № 2 к настоящему Договору за соответствующий расчетный период, на ставку на содержание электрических сетей, утвержденную в составе тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям на соответствующем уровне напряжения на территории Иркутской области, уполномоченным органом исполнительной власти в области тарифного регулирования;

5.1.2 произведения фактического количества, переданной Абоненту электроэнергии определяемой на основании оформленного в соответствии с п. 3.7., 3.8. настоящего Договора акта сверки за соответствующий расчетный период, на ставку по оплате потерь электроэнергии в сетях соответствующего уровня напряжения, утвержденную в составе тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям на соответствующем уровне напряжения на территории Иркутской области уполномоченным органом исполнительной власти в области тарифного регулирования;

5.1.3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) корректируется на стоимость объемов потерь учтенных в равновесных ценах на электроэнергию на оптовом рынке электроэнергии, приходящейся на Абонента в соответствии с действующим законодательством.

5.1.4. подпункт 5.1.3 данного договора применяется в соответствии с положениями «Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода», утвержденных Постановлением Правительства РФ №643 от 24 октября 2003 года в редакции, действующей на момент подписания настоящего договора и подлежит соответствующему изменению в случае изменения указанных «Правил» в части, касающейся определения стоимости услуг по передаче сетевых организаций.

5.2. Порядок расчетов:

«Электросетевая организация» в срок до 5-числа расчетного месяца выставляет «Абоненту» счет, на оплату услуг исходя из объемов передачи электроэнергии, указанных в Приложении № 2 к Договору. Абонент производит оплату по выставленному счету в следующие сроки:

- 15 числа текущего месяца - 100% стоимости за заявленную мощность и 50% стоимости услуг от объема передачи электроэнергии, указанных в счете;

- 25 числа текущего месяца - 50% стоимости услуг от объема передачи электроэнергии, указанного в счете;

Окончательный расчёт производится до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, исходя из объемов переданной электрической энергии, указанных в Акте об оказании услуг по передаче.

В случае если Абонент произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных «Электросетевой организацией» услуг за расчетный месяц, сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

5.3. За расчетный период принимается календарный месяц.

5.4. Обязательства по оплате «Абонентом» оказанных «Электросетевой организацией» услуг считаются выполненными с момента поступления денежных средств на корреспондентский счет банка «Электросетевой организации».

5.5. Излишне уплаченные денежные средства в текущем периоде учитываются «Электросетевой организацией» в следующем периоде.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии действующим законодательством РФ.

6.2. Стороны, в соответствии с требованиями нормативных правовых актов РФ, несут ответственность за техническое состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, находящихся в пределах границы их эксплуатационной ответственности.

6.3. «Электросетевая организация» не несет материальной ответственности перед Абонентом за недоотпуск электроэнергии или снижение ее качества от показателей, установленных техническими регламентами в случаях:

6.3.1. Недоотпуска и (или) снижение ПКЭ, вызванных по вине самого Абонента.

6.3.2. При невыполнении Абонентом мероприятий, в соответствии с требованиями ПУЭ (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.

6.3.3. При нарушении энергоснабжения стихийными явлениями (пожарами, наводнениями и пр.);

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

6.3.5. При ограничениях или прекращении подачи электрической энергии, вызванных неисполнением Абонентом обязательств по оплате в размерах и в сроки, установленные настоящим договором.

6.3.7. Автоматическом отключении электроустановок Абонента устройствами системной автоматики (АЧР (автоматическая частотная разгрузка), САОН (системная автоматика отключения нагрузки);

6.3.8. «Электросетевая организация» несет перед Абонентом ответственность за недоотпуск электроэнергии или снижение ее качества от показателей, установленных в Приложении 6, в случае если это произошло в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств «Электросетевой организацией».

6.4. Абонент несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств.

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

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

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

6.6. В случае нарушения Абонентом сроков оплаты по настоящему договору, «Электросетевая организация» в праве начислять проценты в порядке, установленном ст. 395 Гражданского кодекса РФ. При этом общая сумма начисленных процентов не может превышать 10% от суммы долга.

7. ИЗМЕНЕНИЕ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор может быть дополнен и/или изменен по соглашению Сторон.

7.2. Действительными и обязательными для Сторон признаются только те изменения и дополнения, которые внесены ими в договор по взаимному соглашению, либо по решению арбитражного суда.

7.3. Под соглашением в письменной форме понимаются соглашения и дополнения, оформленные в виде единого документа, приложенного к тексту договора.

7.4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору не должны противоречить условиям Договора поставки и создавать ситуацию невозможности его исполнения полностью или в части.

Все изменения и дополнения, принятые Сторонами к настоящему Договору, и противоречащие условиям Договора поставки не подлежат применению.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Во всем ином, что не предусмотрено условиями настоящего Договора Стороны руководствуются требованиями действующих нормативных правовых актов РФ.

8.2. Все неурегулированные «Сторонами» споры и разногласия, в том числе связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего договора, рассматриваются в Арбитражном суде Иркутской области.

8.3. Настоящий Договор вступает в силу с 00 часов 00 мин. Московского времени «01» января 2009г., но не ранее момента допуска Абонента к работе в торговой системе оптового рынка, и заключен на неопределенный срок.

8.4. Настоящий договор прекращает свое действие с момента передачи электрических сетей, непосредственно присоединенных к энергопринимающим

устройствам «Абонента» в управление Организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и заключения «Абонентом» договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) с Организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

8.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах – по одному для каждой из Сторон.

8.6. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не более 10 дней с момента внесения. В противном случае убытки, связанные с не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на Сторону, допустившую данное нарушение.

8.7. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

9.1. Приложениями к настоящему договору являются:

Приложение № 1 – Распределение максимальной мощности по точке (группе точек) присоединения к электрической сети.

Приложение № 2 – Величина заявленной мощности и количество передаваемой электроэнергии на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности на 2009г.

Приложение № 3 - Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей между ООО «Иркутская Электросетевая компания» и ОАО «СУАЛ» филиал «ИРКАЗ».

Приложение № 4 – Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки в сечении ООО «Иркутская Электросетевая компания» – ОАО «СУАЛ» филиал «ИРКАЗ».

Приложение № 5 – Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности

Приложение № 6 Показатели качества электроэнергии;

Приложение № 7 – Акт аварийной и технологической брони электроснабжения «Абонента».

Приложение № 8 - Список ответственных лиц, имеющих право отправления и получения уведомлений по настоящему Договору.

Приложение № 9 - Список ответственных и должностных лиц, имеющих право подписывать акты первичного учёта переданной электроэнергии и мощности, акты приёма - передачи.

9.2. Указанные в пункте 9.1. настоящего Договора приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

10. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Электросетевая организация»

Почтовый (юридический) адрес: 664025, г. Иркутск, ул. Рабочая, д.22

Банковские реквизиты: расчетный счет 40702810690040001333 в Иркутском филиале

АКБ «СОЮЗ» (ОАО) г. Иркутск БИК 042520728 корсчет 30101810300000000728

ИНН 3808133303 КПП 380801001

«Абонент»

Почтовый адрес: ОАО "СУАЛ" филиал "ИрАЗ-СУАЛ" 666034 г. Шелехов,
Иркутской области, ул. Индустриальная, 4
Платежные реквизиты: филиал "ИрАЗ-СУАЛ" ОАО "СУАЛ" ОСБ 7990 г. Шелехов
ИНН 6612005052
БИК 042520607 К/с 30101810900000000607, Р/с 40702810018060100089

11. ПОДПИСИ СТОРОН

«Электросетевая организация»:

Директор



Б.Н. Каратаев

«Абонент»:

Генеральный директор



И. С. Гринберг

Приложение № 1

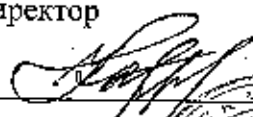
к Договору № 190 от 14.10.08 на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)

1. Распределение максимальной мощности по точке (группе точек) присоединения «ИрАЗ-СУАЛ» к электрическим сетям ООО «ИЭСК»:

№ пп	Наименование присоединения	Что питает, принадлежность.	Уровень напряжения, кВ	Величина максимальной мощности в точке присоединения, МВт	Присоединенная мощность, МВА
1	2	3	4	5	6
1	ПС Шелехов ГПП-110/10 Т-1 ОДГ-210/110	1 серия электролиза	110	145	210
2	ПС Шелехов ГПП-110/10 Т-2 ОДГ-210/110	2 серия электролиза	110	125	210
3	ПС Шелехов ГПП-220/10 Т-3 ОД-200/220	3 серия электролиза	220	147	200
4	ПС Шелехов ГПП-220/10 Т-4 ОД-200/220	резерв	220		200
5	ПС Шелехов ГПП-110/10 Т-5, Т-7 ТРДН 80/110		110	45	80
6	ПС Шелехов ГПП-220/10 Т-6 ОД-200/220	4 серия электролиза	220	156	200
7	ПС ЭТЦ-110/10 Т-1 ТРДН 80/110	ПГВ-110 ЗАО «Кремний»	110	42	80
8	ПС ЭТЦ-110/10 Т-2 ТРДН 80/110	ПГВ-110 ЗАО «Кремний»	110	42	80
	ИТОГО:			702	1340

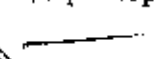
«Электросетевая организация»:

Директор


Б. Н. Каратаев


«Абонент»:

Генеральный директор


И. С. Гринберг




Приложение №2

к Договору № 190 от 14.10.08 на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)

Величина заявленной мощности и количество передаваемой электроэнергии на границе эксплуатационной ответственности на 2009 г.

1. ОАО «СУАЛ» филиал «ИрКАЗ-СУАЛ»

месяц	Заявленная мощность, МВт	Объем электроэнергии, млн. кВтч
2009		
Январь	661,0	485,549
Февраль	661,0	440,892
Март	655,0	485,891
Апрель	655,0	470,311
Май	655,0	485,610
Июнь	653,8	470,526
Июль	653,8	485,451
Август	653,8	485,222
Сентябрь	655,0	470,545
Октябрь	655,0	485,458
Ноябрь	655,0	470,853
Декабрь	661,0	485,964
Год		5722,272

«Электросетевая организация»:
Директор

«Абонент»:
Генеральный директор

Б. Н. Каратаев

И. С. Гринберг



Приложение № 3

к Договору № 190 от 14.10.08 на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)

Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей между ООО «Иркутская Электросетевая компания» и «ИрКАЗ-СУАЛ».

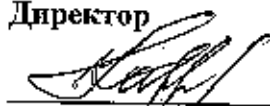
1. Точками присоединения и границей эксплуатационной ответственности по сетевым объектам «ИрКАЗ-СУАЛ» считать:

№ ТП	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Граничное присоединений
Точка присоединения №1	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-1	ПС «Шелехов»
Точка присоединения №2	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-1	ПС «Шелехов»
Точка присоединения №3	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-2	ПС «Шелехов»
Точка присоединения №4	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-2	ПС «Шелехов»
Точка присоединения №5	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-3	ПС «Шелехов»
Точка присоединения №6	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-3	ПС «Шелехов»
Точка присоединения №7	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-4	ПС «Шелехов»
Точка присоединения №8	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-4	ПС «Шелехов»
Точка присоединения №9	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-6	ПС «Шелехов»
Точка присоединения №10	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-6	ПС «Шелехов»
Точка опосредованного присоединения №11	Верхние губки вакуумного выключателя в яч.40 ЦРУ-10	ТЭЦ-5
Точка опосредованного присоединения №12	Верхние губки шинного разъединителя в яч.31 РП-6	ТЭЦ-5
Точка присоединения №13	Верхние губки вакуумного выключателя в яч.22 ЦРУ-1	ТЭЦ-5
Точка	Натяжные зажимы к ЛР ПС ЭТЦ со стороны	ЗАО «Кремний»

№ ТП	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Граничное присоединений
опосредованного присоединения №14	ВЛ	
Точка присоединения №15	Натяжные зажимы к ЛР ПС ЭТЦ со стороны ВЛ	ЗАО «Кремний»
Точка присоединения №16	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-5	ПС «Шелехов»
Точка опосредованного присоединения №17	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-5	ПС «Шелехов»
Точка опосредованного присоединения №18	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-7	ПС «Шелехов»
Точка опосредованного присоединения №19	Контакты присоединения гибкой ошиновки 10кВ к шинным мостам 10кВ трансформатора Т-7	ПС «Шелехов»

ПОДПИСИ СТОРОН

«Электросетевая организация»:
Директор

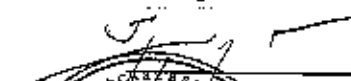


Б. Н. Каратаев



«Абонент»:

Генеральный директор



И. С. Гринберг



к Договору № 190 от 14.10.08 на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)

Перечень средств измерений

№ пп	Наименование присоединения (элементы электрооборудования, входящие в расчет кабельно-перетоков)	Плато (название граничного элемента)	Концы (название граничного элемента)	Точка поставки (место расположения границ балансовой принадлежности)	Точки приема-передачи: электроэнергии и мощности ОАО "Иркутскэнерго"				Точки приема-передачи: электроэнергии и мощности ОАО "Иркутскэнерго"				12	13	14
					Место установки контрольного счетчика (резервного измерительного прибора); примечание: кЛ, точности; признак включения в АИИС (АСКУЭ); отсутствия интерфейсного счетчика;	Место установки контрольного счетчика (резервного измерительного прибора); примечание: кЛ, точности; признак включения в АИИС (АСКУЭ); отсутствия интерфейсного счетчика;	Место установки расчетного счетчика (основного измерительного прибора); примечание: кЛ, точности; признак включения в АИИС (АСКУЭ); отсутствия интерфейсного счетчика;	Место установки расчетного счетчика (основного измерительного прибора); примечание: кЛ, точности; признак включения в АИИС (АСКУЭ); отсутствия интерфейсного счетчика;	Место установки расчетного счетчика (основного измерительного прибора); примечание: кЛ, точности; признак включения в АИИС (АСКУЭ); отсутствия интерфейсного счетчика;	Место установки расчетного счетчика (основного измерительного прибора); примечание: кЛ, точности; признак включения в АИИС (АСКУЭ); отсутствия интерфейсного счетчика;	Место установки расчетного счетчика (основного измерительного прибора); примечание: кЛ, точности; признак включения в АИИС (АСКУЭ); отсутствия интерфейсного счетчика;	Место установки расчетного счетчика (основного измерительного прибора); примечание: кЛ, точности; признак включения в АИИС (АСКУЭ); отсутствия интерфейсного счетчика;	Метод определения величины энергии с учетом вычисленных добавок к показанию счетчиков, если показания счетчиков корректируются	Сторона, вычисляющая поправки и предоставляющая отчетность по данному сечению поставки	примечания

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Ввод 1 ГРУ-10 (Т-1)	Гру10 КПП Ирказ	ГПП-110 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 1 (Контакты присоединения гибкой шины 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-1 ГПП 110 кВ ПС «Шелехов» - Ввод-1 КПП-1)	Ввод 1 ГРУ-10; СЭТ-41М-03; 0,28; Прям; АИИС	В соответст вие с согласен нем об информо бмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	
	Ввод 2 ГРУ-10 (Т-1)	Гру10 КПП Ирказ	ГПП-110 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 2 (Контакты присоединения гибкой шины 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-1 ГПП 110 кВ ПС «Шелехов» - Ввод-2 КПП-1)	Ввод 2 ГРУ-10; СЭТ-41М-03; 0,28; Прям; АИИС	В соответст вие с согласен нем об информо бмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.	Ввод 3 ГРУ-10 (Т-2)	ГРУ-10 КПШ Ирказ	ГПП-110 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 3 (Контакты присоединения ГРЮКОЙ ОШИНОВКИ 10 КВ К ШИННЫМ МОСТАМ 10 КВ трансформатора Т-2 ГПП 110 КВ ПС «Шелехов» - ввод-3 КПШ-1)	Ввод 3 ГРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,25; Примк. АИИС	В соответст ви с соглашен нем об информо бмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ	
4.	Ввод 4 ГРУ-10 (Т-2)	ГРУ-10 КПШ Ирказ	ГПП-110 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 4 (Контакты присоединения ГРЮКОЙ ОШИНОВКИ 10 КВ К ШИННЫМ МОСТАМ 10 КВ трансформатора Т-2 ГПП 110 КВ ПС «Шелехов» - ввод-4 КПШ-1)	Ввод 4 ГРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,25; Примк. АИИС	В соответст ви с соглашен нем об информо бмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3.	Ввод 3 ГРУ-10 (Т-2)	Гру10 КПП Ирказ	ГПП-110 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 3 (Контакты присоединения гибкой опшивки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-2 ГПП 110 кВ ПС «Шелехов» - ввод-3 КПП-1)	Ввод 3 ГРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,28; Присм, АИИС	В соответст вии с согласен ием об информо бмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ	
4.	Ввод 4 ГРУ-10 (Т-2)	Гру10 КПП Ирказ	ГПП-110 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 4 (Контакты присоединения гибкой опшивки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-2 ГПП 110 кВ ПС «Шелехов» - ввод-4 КПП-1)	Ввод 4 ГРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,28; Присм, АИИС	В соответст вии с согласен ием об информо бмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9	Ввод 6 ГРУ-10 (Т-3)	Гру10 КПИЗ Ирказ	ПТИ-220 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 6 (Контакты присоединения троской ошиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-3 ПТИ 220 кВ ПС «Шелехов» - ввод-6 КПИЗ-2)	Ввод 6 ГРУ-10; СЭП-4ТМ-03; 0,28; Прим: АИИС	В соответст вии с согласен нем об информо бмене					Не корректируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	
5	Ввод 5 ГРУ-10 (Т-3)	Гру10 КПИЗ Ирказ	ПТИ-220 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 5 (Контакты присоединения троской ошиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-3 ПТИ 220 кВ ПС «Шелехов» - ввод-5 КПИЗ-2)	Ввод 5 ГРУ-10; СЭП-4ТМ-03; 0,28; Прим: АИИС	В соответст вии с согласен нем об информо бмене					Не корректируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
7.	Ввод 7 ГРУ-10 (Т-4)	Гру10 КПП2 Ирказ	ППШ-220 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 7 (Контакты присоединения гибкой опиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-4 ППП 220 кВ ПС "Шелехов" - ввод-7 КПП-2)	Ввод 7 ГРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 028; Прлем; АИИС	В соответст вии с согласен нем об информ бмене					Не копектируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ	
8.	Ввод 8 ГРУ-10 (Т-4)	Гру10 КПП2 Ирказ	ППШ-220 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 8 (Контакты присоединения гибкой опиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-4 ППП 220 кВ ПС "Шелехов" - ввод-8 КПП-2)	Ввод 8 ГРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 028; Прлем; АИИС	В соответст вии с согласен нем об информ бмене					Не копектируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
11.	ВВ-2 Л-1 ИРКАЗ <> ТЭУ-5	ВВ-2 Л-1 ИРКАЗ	ТЭУС	Точка поставки № 11 (В ячейке 40 ЦРУ-10 верхние губки вакуумного выключателя)				В ячейке 40 ЦРУ-10, СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием, АИИС	В соответст вни с согласен ием об информо бмоне		Не корректируется	Физнап ОАО «СВАЛ» «ИРКАЗ»	
10.	Ввод-10 ГРУ-10 (Т-6)	ГРУ-10 КПИЗ ИРКАЗ	ГРУ-220 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 10 (Контакты присоединения гибкой ошиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-6 ГПП 220 кВ ПС «Шелехов» - Ввод-10 КПИЗ-3)	Ввод 10 ГРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием, АИИС	В соответст вни с согласен ием об информо бмоне					Не корректируется	Физнап ОАО «СВАЛ» «ИРКАЗ	
9.	Ввод 9 ГРУ-10 (Т-6)	ГРУ-10 КПИЗ ИРКАЗ	ГПП-220 ПС «Шелехово»	Точка поставки № 9 (Контакты присоединения гибкой ошиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-6 ГПП 220 кВ ПС «Шелехов» - Ввод-9 КПИЗ-3)	Ввод 9 ГРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием, АИИС	В соответст вни с согласен ием об информо бмоне					Не корректируется	Физнап ОАО «СВАЛ» «ИРКАЗ	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12.	Г 2 ТЭЦ-5	РП6	Г 2 ТЭЦ-5	Точка поставки № 12 (В ячейке 31 РП-6 верхние точки шинного разъединителя)				В ячейке 31 РП6; СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием / отдача; АИИС	В соответствии с вин с согласован нем об информ о бмене		Не корректируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	
13.	ВВ-2 Л-3 Ирказ <-> ТЭЦ-5	ВВ-2 Л-3 Ирказ	ТЭЦ-5	Точка поставки № 13 (В ячейке 22 ПРУ-10 верхние точки вакуумного выключателя)				В ячейке 22 ПРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием / отдача; АИИС	В соответствии с вин с согласован нем об информ о бмене		Не корректируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	
14.	ЗАО "Кремний" ШТВ Т-1	ПС ЭТЦ	ПС «Шелехов»	Точка поставки № 14 (Место выхода проводов из зажимов натяжных гирлянд изоляторов на линейных порталах в сторону концевой опоры № 1 ВЛ 110 кВ ПС "Шелехов" - ЭТЦ Т-1)	Ввод1 ПС ЭТЦ; СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием; АИИС Ввод2 ПС ЭТЦ; СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием; АИИС	В соответствии с вин с согласован нем об информ о бмене					Не корректируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	

15.	Вв 1 ЦРУ (Т-5)	ЦРУ 10	ПС «Шелехов»	Точка поставки № 16 (Контакты присоединения гибкой оплиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ трансформатора Т-5 ЛПН 110 кВ ПС "Шелехов" - ввод-1 ЦРУ-10)	ввод-1 ЦРУ- 10; СЭТ-4ТМ- 03; 0,28; Прием; АИИС	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене					Не копироваться	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИркАЗ»	
16.	ЗАО "Кремний" ПТВ Т-2	ПС ЭТЦ	ПС «Шелехов»	Точка поставки № 15 (Место выхода проводов из зажимов натяжных гирлянд изоляторов на линейных порталах в сторону концевой опоры № 1 ВЛ 110 кВ ПС "Шелехов" - ЭТЦ Т-2)	Ввод 3 ПС ЭТЦ; СЭТ- 4ТМ-03; 0,28; Прием; АИИС Ввод 4 ПС ЭТЦ; СЭТ- 4ТМ-03; 0,28; Прием; АИИС	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене					Не копироваться	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИркАЗ»	

17.	Вз 2 ЦРУ (Т-5)	ЦРУ 10	ПС «Шелехов»	Точка поставки № 17 (Контакты) присоединения гибкой опиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ ТТШ 110 кВ ПС "Шелехов" - ввод-2 ЦРУ-10)	ввод-2 ЦРУ- 10; СЭТ-4ТМ- 03; 0,2S; Прием; АИИС	В соответст вия с согласен нем об. информо бмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКАЗ»	
18.	Вз 3 ЦРУ (Т-7)	ЦРУ 10	ПС «Шелехов»	Точка поставки № 18 (Контакты) присоединения гибкой опиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ ТТШ 110 кВ ПС "Шелехов" - ввод-3 ЦРУ-10)	ввод-3 ЦРУ- 10; СЭТ-4ТМ- 03; 0,2S; Прием; АИИС	В соответст вия с согласен нем об. информо бмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКАЗ»	
19.	Вз 4 ЦРУ (Т-7)	ЦРУ 10	ПС «Шелехов»	Точка поставки № 19 (Контакты) присоединения гибкой опиновки 10 кВ к шинным мостам 10 кВ ТТШ 110 кВ ПС "Шелехов" - ввод-4 ЦРУ-10)	ввод-4 ЦРУ- 10; СЭТ-4ТМ- 03; 0,2S; Прием; АИИС	В соответст вия с согласен нем об. информо бмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКАЗ»	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
20.	РН-7 (1) ОАО "Иркутсккабель"	ИПУ 10	ОАО "Иркутсккабель"	Точка поставки № 20 (Контакты присоединения кабеля к трансформатору тока в ячейке № 14 ИПУ-10 - ОАО "Иркутсккабель")	в ячейке № 14 ИПУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,28; Отдача; АИИС	В соответствии с согласованным обменом информацией					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКаз»	
21.	РН-7 (2) ОАО "Иркутсккабель"	ИПУ 10	ОАО "Иркутсккабель"	Точка поставки № 21 (Контакты присоединения кабеля к трансформатору тока в ячейке № 36 ИПУ-10 - ОАО "Иркутсккабель")	в ячейке № 36 ИПУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,28; Отдача; АИИС	В соответствии с согласованным обменом информацией					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКаз»	
22.	ЗАО "Строитель"	РП6	ЗАО "Строитель"	Точка поставки № 22 (Нижние контакты линейного разъединителя ячейка № 22 РП-6 - ЗАО "Строитель")	в ячейке № 22 РП-6; СЭТ-4ТМ-03; 0,28; Отдача; АИИС	В соответствии с согласованным обменом информацией					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКаз»	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
23.	ЗСП-1 ОАО "Вост-сиб завод ЖБК"	РП17	ЗСП-1 ОАО "Вост-сиб завод ЖБК"	Точка поставки № 23 (Контакты присоединения кабеля к трансформатору тока в ячейке № 3 РП-17 - ОАО "Вост-сиб завод ЖБК")	в ячейке № 3 РП-17; СЭТ-4ТМ-03; 0,28; Отдача; АИИС	В соответствии с соглашением об информ. обмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Иркат»	
24.	ЗСП-2 ОАО "Вост-сиб завод ЖБК"	РП17	ЗСП-2 ОАО "Вост-сиб завод ЖБК"	Точка поставки № 24 (Контакты присоединения кабеля к трансформатору тока в ячейке № 34 РП-17 - ОАО "Вост-сиб завод ЖБК")	в ячейке № 34 РП-17; СЭТ-4ТМ-03; 0,28; Отдача; АИИС	В соответствии с соглашением об информ. обмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Иркат»	
25.	Чистые купюры - ВЛ Шелеховская КЭЧ	РП15	Чистые купюры - ВЛ Шелеховская КЭЧ	Точка поставки № 25 (Нижние контакты линейного разъединителя ячейка № 11 РП-15 - "ЧК-1")	ячейка № 11 РП-15; СЭТ-4ТМ-03; 0,28; Отдача; АИИС	В соответствии с соглашением об информ. обмене					Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Иркат»	

26.	Чистые купоны - Вв2 Шелеховская КЭЧ	РП15	Чистые купоны - Вв2 Шелеховская КЭЧ	Точка поставки № 26 (Нижние контакты линейного разъединителя ячейка № 12 РП-15 - "ЧК-2")	ячейка № 12 РП-15; СЭТ- 41М-03; 0,28; Отдача; АИИС	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене					Не копектируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Иркак3	14
27.	ГПП ТСН-1 с ВРУ-2	Вру2	ГПП ТСН1	Точка поставки № 27 (Контакты присоединения наконечников кабелей 10 кВ в ячейке № 15 ВРУ-2 - ГПП ТСН1)	в ячейке № 15 ВРУ-2; СЭТ-41М-03; 0,28; Отдача; АИИС	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене					Не копектируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Иркак3	14
28.	ГПП ТСН-2 с ВРУ-2	ВРУ-2	ГПП ТСН2	Точка поставки № 28 (Контакты присоединения наконечников кабелей 10 кВ в ячейке № 24 ВРУ-2 - ГПП ТСН2)	в ячейке № 24 ВРУ-2; СЭТ-41М-03; 0,28; Отдача; АИИС	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене					Не копектируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Иркак3	14

31.	ЛПН Вв 0,4кВ с ЩСН КПП-2	ВРУ2 ЩСН	ЛПН-2	Точка поставки № 31 (Контакты присоединения наконечников кабелей 0,4 кВ в панели № 9 ЩСН - ЛПН-2)	в панели № 9 ЩСН; СЭТ- 4ТМ-03; 0,2S; Отдача; АИИС	В соответст вии с согласен нем об информо бмене						Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКаз»	
30.	ЛПН Вв 2 0,4кВ с ЩСН ЛРУ	ЩСН ЛРУ-10	ЛПН	Точка поставки № 30 (Контакты присоединения наконечников кабелей 0,4 кВ в панели № 7 ЩСН ЛРУ-10 - ЛПН)	в панели № 7 ЩСН ЛРУ- 10; СЭТ-4ТМ- 03; 0,2S; Отдача; АИИС	В соответст вии с согласен нем об информо бмене						Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКаз»	
29.	ЛПН Вв 1 0,4кВ с ЩСН ЛРУ	ЩСН ЛРУ-10	ЛПН	Точка поставки № 29 (Контакты присоединения наконечников кабелей 0,4 кВ в панели № 1 ЩСН ЛРУ-10 - ЛПН)	в панели № 1 ЩСН ЛРУ- 10; СЭТ-4ТМ- 03; 0,2S; Отдача; АИИС	В соответст вии с согласен нем об информо бмене						Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКаз»	

100

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
32.	ЛПН В-0,4кВ с ТСН-1 ЛПН	ЦРУ-10	ЛПН	Точка поставки № 32 (Контакты присоединения кабелей № 10 кВ в ячейке № 11 ЦРУ-10 - ЛПН)				в ячейке № 11 ЦРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием; АИИС	В соответствии с согласованном об информационном обмене		Не корректируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКаз	
33.	ЛПН В-0,4кВ с ТСН-2 ЛПН	ЦРУ-10	ЛПН	Точка поставки № 33 (Контакты присоединения кабелей № 10 кВ в ячейке № 35 ЦРУ-10 - ЛПН)				в ячейке № 35 ЦРУ-10; СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием; АИИС	В соответствии с согласованном об информационном обмене		Не корректируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКаз	
34.	ЛПН В-0,4кВ с ЦСН КПН-1	ЦСН	ЛПН	Точка поставки № 34 (Контакты присоединения кабелей № 9 0,4 кВ в панели № 9 ЦСН - ЛПН)				в панели № 9 ЦСН; СЭТ-4ТМ-03; 0,2S; Прием; АИИС	В соответствии с согласованном об информационном обмене		Не корректируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «ИрКаз	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
35.	ЛПН 110 Вв 2,0 кВ с ЩСН КПТ-1	ЩСН	ЛПН	Точка поставки № 35 (Контакты присоединения наконечников кабелей 0,4 кВ в панели № 6 ЩСН - ЛПН)				в панели № 6 ЩСН, сэт- 4ТМ-03; 0,2S; Приём; АИИС	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене		Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	
36.	Ермак Контора	ТН-25-21	ООО "Ермак - М"	Точка поставки № 36 Нижнее контактное присоединение руководника Р-2 площадки "Тупик №22- 1" от ТН-25-21 - 000 "Ермак - М"				ЩС-1 "ЕРМАК" на ТУШКЕ-22-1 СА-4У-И672М; 2,0; Приём; НЕТ	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч} = W_{мес}/n$, где n - количество часов в месяце	Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	
37.	Фотон База, Склад	ВРУ АЗС ТСП	ООО "Фотон"	Точка поставки № 37 Контакты подключения кабеля АВВГ 4х50 к автомату во ВРУ АЗС ТСП - 000 "Фотон"				ЩС-1 "ФОТОН" в ВРУ АЗС СА-4У- И672М; 2,0; Приём; НЕТ	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч} = W_{мес}/n$, где n	Не копируется	Филиал ОАО «СВАЛ» «Ирказ»	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
38.	Стек	ТП-25-21	ООО "Стек"	Точка поставки № 38 Нижняя губка автомата выключателя от ТП-25-21 - ООО "Стек"				ЦС-1 в гараже "СТЕК"СА-4У- 4672М; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{\text{н}}=W_{\text{мес/л}}$, где л	Не копируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИРКАЗ	
39.	Монтаж Кран Сепанс	ТП-25-21	ООО "Монтажкрансервис"	Точка поставки № 39 Нижнее контактное присоединение кабеля АВВГ 4х185 в автомату А- 3726 250А ТП-25-21 - ООО "Монтажкрансервис"				ЩУ "МОНТАЖ- КРАНСЕРВИС" и Т125-21СА-4У-510; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{\text{н}}=W_{\text{мес/л}}$, где л	Не копируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИРКАЗ	
40.	Вермистройиндустрия-1	ТП-6-2	ООО "Монтажкрансервис"	Точка поставки № 40 Наконечники кабеля ААШВ 3х120+1х70 автомат №2 ТП-6-2 - ООО Вермистройиндустрия"				Вру "ВЕРМИСТРОЙ- ИНДУСТРИЯ- 1"САУ-4672М; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{\text{н}}=W_{\text{мес/л}}$, где л	Не копируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИРКАЗ	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
41.	Вермистрой-2	ТП-6-2	ООО Вермистрой-2	Точка поставки № 41 Наконечники кабеля ААШВ 3х120+1х70 автомат №2 ТП-6-2 - ООО Вермистрой-2				ВРУ "ВЕРМИСТРОЙ-2 ИДУСТРИЯ-2 "САУ-И672М; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{\text{ч}} = W_{\text{мес}}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ООО «СВАЛ» «ИРКАЗ	
42.	Пожарный	ТП-12	ООО "Пожарный"	Точка поставки № 42 Нижнее контактное присоединение кабеля АВВГ 3х10+1х6 к автомату А3161; 63А №5 ТП1, находящегося в здании автосервиса - ООО "Пожарный"				ЩС-1 в ООО "ПОЖАРНЫЙ" СА-4У-И-678; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{\text{ч}} = W_{\text{мес}}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ООО «СВАЛ» «ИРКАЗ	
43.	Максотов	ТП-24	ЧП "Максотов"	Точка поставки № 43 Нижнее контактное присоединение автомата А3161от ТП2 ТП-24 - ЧП "Максотов"				ЩС в ЧП "МАКСИТОВ" СО-И6106; 2,0; Приём; ПЕГ.	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{\text{ч}} = W_{\text{мес}}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ООО «СВАЛ» «ИРКАЗ	

44.	Вторчермет	ВЛ от РП17	ЗАО "Вторчермет"	Точка поставки № 44 Присоединения к линии 10кВ на опоре №11 - ЗАО "Вторчермет"					В соответст вии с согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч} = W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИрКаз	14
45.	Аспект А	РП17	"Аспект А"	Точка поставки № 45 Нижние контакты линейного разъединителя яч. №4 РП-17 - "Аспект А"				Яч. №4 РП- 17; БА10РТ- Р2-3; 10; Прием; НЕТ	В соответст вии с согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч} = W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИрКаз	13
46.	Фотон-5 Полюс	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 46 Нижнее контактное присоединение кабеля АВВГ 3х120+1х70 к автомату №7 ВА5739; 320А; ТП-25 - ООО "ФОТОН"				ЦС "ФОТОН" в ТП-25 САУ- 1672М; 2,0; Прием; НЕТ.	В соответст вии с согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч} = W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИрКаз	12

1.	47.	Фотон-1 Сборный цех	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 47 Нижнее контактное присоединение кабеля АВВГ 3х120+1х70 к автомату 8 панели №3 ВА5739, 320А; ТП-25 - ООО "ФОТОН"	6	7	8	9	10	11	12	13	14
									ЩС "ФОТОН" в ТП-25САУ- И672М; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч}=W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «Ирказ	
	48.	Фотон БРУ и АБК	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 48 Нижнее контактное присоединение кабеля АВВГ 3х95+1х50 к автомату в РУ-0,4кВ ТП-25 №9 400А - ООО "ФОТОН"				ЩС "ФОТОН" в ТП-25САУ- И672М, 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч}=W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «Ирказ	
	49.	Фотон-2 Сборный цех	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 49 Нижнее контактное присоединение кабеля АВВГ 4х150 к автомату №10 панели №3 ВА5739, 320А, ТП-25 - ООО "ФОТОН"				ЩС "ФОТОН" в ТП-25САУ- И672М; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч}=W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «Ирказ	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
50.	Фотон-3 Заготовительный цех	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 50 Нижнее контактное присоединение кабеля АВВГ 3х120+1х70 к автомату №8 ВА5739; 320А; ТП-25 - ООО "ФОТОН"				ЩС "ФОТОН" в ТП-25САУ. И672Д 2,0 Приём; НЕТ.	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч}=W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИрКаз	
51.	Фотон 3серия Арматурный цех	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 51 Нижнее контактное присоединение кабеля АВВГ 3х95+1х1,5 к автомату ВА57 №17 ТП- 25 - ООО "ФОТОН"				ЩС "ФОТОН" в ТП-25САУ. И672М; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч}=W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИрКаз	
52.	Фотон-6 Полтон	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 52 Нижнее контактное присоединение кабеля АВВГ 3х120+1х70 к автомату №21 ВА5739; 320А; ТП-25 - ООО "ФОТОН"				ЩС "ФОТОН" в ТП-25САУ. И672М; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с соглашен ием об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_{ч}=W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИрКаз	

53.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Фотон 3 серия АБК	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 55 Нижние контакты присоединения кабеля АВВГ 3х120+1х70 к автомату №27 панель 10 ВА-5739; 320А; ТП- 25; секция шин №2 - ООО "ФОТОН"					ЩС "ФОТОН" в ТП-25САУ- И672Д 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_T = W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИрКаз»	
54.	Фотон-4 Заготовительный цех	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 54 Нижние контакты присоединения кабеля АВВГ 3х120+1х70 к автомату №26 панель №10 ВА5739; 320А; ТП-25 - ООО "ФОТОН"					ЩС "ФОТОН" в ТП-25САУ- И672Д; 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_T = W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИрКаз»	
55.	Фотон База	ТП 25	ООО "ФОТОН"	Точка поставки № 53 Нижние контакты присоединения кабеля АВВГ 3х120+1х70 к автомату №24 панель №8 ВА5739; 320А; ТП-25 - ООО "ФОТОН"					ЩС "ФОТОН" в ТП-25САУ- И672Д 2,0; Приём; НЕТ.	В соответст вии с согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_T = W_{мес}/n$, где n	Не корректируется	Финанс ОАО «СВАЛ» «ИрКаз»	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
56			ТП 25	Точка поставки № 56 Нижнее коньктное присоединение кабеля ABVT 4x50 к автомату №3 BA5735 в ТП-25 - 000 "ФОТОН"				ЦС "ФОГОП" в ТП-25САУ- 5102; 2,0; Приём; НЕТ;	В соответствии с выплатен согласен нем об информо бмене	Профиль нагрузки формируется расчетным путем $W_4 = W_{\text{мес}}/n$, где n	Не корректируется	Физическое ОАО «СВАЛ» «Ирказ	

Объем потребления электроэнергии «Ирказ СВАЛ» по договору оказания услуг на передачу электроэнергии определяется суммированием электропотребления по точкам поставки 1-10 и 14-19 за вычетом электропотребления по точкам поставки 20-56. При этом, электропотребление по точкам поставки 11-13 при перетоке от «Ирказ-СВАЛ» в сторону ТЭЦ-5 вычитается из объема потребления электроэнергии по данному договору, а при перетоке в «Ирказ-СВАЛ» от ТЭЦ-5 прибавляется к объему потребления электроэнергии по данному договору.

ПОДПИСИ СТОРОН

«Электросетевая организация»:

Директор

[Подпись]

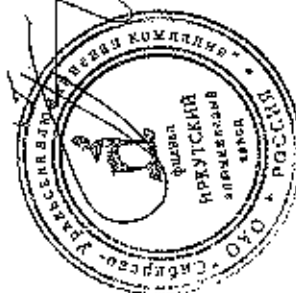
Б. Н. Каратаев



«Абонент»:

Генеральный директор

[Подпись]
И. С. Гринберг



[Handwritten mark]

Приложение № 5

к Договору № 190 от 14.10.08 на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)

Акт (ФОРМА)
об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности
за _____ 2008 г.

Период (месяц)	Объем передачи электрической энергии тыс. кВтч				Цена (тариф) коп/кВтч				Сумма	НДС	Сумма с НДС
	ВН	СНІ	СНП	НН	ВН	СНІ	СНП	НН			
									руб	руб	руб
Итого											
	Объем электрической мощности				Цена (тариф) коп/кВт						
Итого											
Всего											

ПОДПИСИ СТОРОН

«Электросетевая организация»:

Директор



Б. Н. Каратаев

«Абонент»:

Генеральный директор



И. С. Гринберг





Приложение № 6

к Договору № 190 от 14.10.08 на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)

Показатели качества электроэнергии

«Электросетевая организация» и «Абонент» устанавливают следующий перечень показателей качества электрической энергии:

№ п/п	Показатели качества электроэнергии	Нормы качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97	
		нормально допустимые	предельно допустимые
1	Установившееся отклонение напряжения, %	± 5	± 10
2	Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения, %	По таблице № 1 ГОСТ - 13109 - 97	По таблице № 1 ГОСТ - 13109 - 97
3	Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности, %	2	4
4	Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности, %	2	4
5	Коэффициент n - ой гармонической составляющей напряжения, %	По таблице № 2 ГОСТ - 13109 - 97	По таблице № 2 ГОСТ - 13109 - 97
6	Отклонение частоты, Гц	$\pm 0,2$	$\pm 0,4$

ПОДПИСИ СТОРОН

«Электросетевая организация»:
Директор



Б. Н. Каратаев



«Абонент»:
Генеральный директор



И. С. Гринберг



к Договору № 190 от 14.10.08 на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)

Приложение № 7

Аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии

«УТВЕРЖДАЮ»

«УТВЕРЖДАЮ»:

Иркутская Электросетевая компания:





АКТ СОГЛАСОВАНИЯ

Аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии (ОАО «Иркутскэнерго»)

Раздел 1. Общие сведения.

1. Наименование предприятия:

Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго»

2. Адрес: 666034, г. Шелехов, Иркутская обл.

3. Номер абонента: договор

4. Форма собственности: частная

5. Отрасль: цветная металлургия

6. Наименование организации, от которой осуществляется электроснабжение:

ОАО «Иркутскэнерго»

7. Телефоны:

7.1. Руководитель: генеральный директор – Гринберг Игорь Самсонович 9-40-10.

7.2. Технического руководителя: зам. ген. директора по производству и развитию

7.3. Ответственный за электрохозяйство: главный энергетик Макаров Михаил

Алексеевич

9-40-28

7.4. Диспетчер предприятия: 9-40-27

7.5. Дежурный по подстанции: мастер смены КПШ, 9-28-50, 9-28-51

9. Нагрузка (тыс. кВт):
- 9.1. Зимний период - 642,1
 - 9.2. Летний период - 632,0
10. Суточное электропотребление (тыс. кВт):
- 10.1. Зимний период - 13 412,0
 - 10.2. Летний период - 13 340,0
11. Электропотребление переработного (праздничного) дня (тыс. кВт):
- 11.1. Зимний период - 46 375,0
 - 11.2. Летний период - 45 575,0
12. Нагрузка аварийной брони электроснабжения (тыс. кВт):
- Зимний период - 85,2
 - Летний период - 44,6
- 12.1. Нагрузка электроприемников аварийной брони электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме (тыс. кВт): 0
13. Нагрузка технологической брони электроснабжения (тыс. кВт):
- 13.1. Зимний период - 516,0

Раздел II: Технические характеристики электроснабжения предприятия

1. Таблица №1

№ п/п	Наимен-е (№) питающего центра энергоснабжающей организации и других источ. электроснабж	Наимен-е (№) питающей линии энерго-снаб. орга-низации и других источ.снабжения электроснаб-жения	Нагрузка линии при нормаль-ном режи-ме работы МВт зимний/летний период	АВАРИЙНАЯ БРОНЯ			ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БРОНЯ				
				Перечень электро-прием-ов, отклю-чение которых может привести к опас-ности для жизни людей и тяжелым экологическим последствиям	Нагрузка МВт зимний/летний период	На какие линии может быть переклочена нагрузка и какие-ми средствами (АВР или вручную)	Переч. эл.-приемников, обеспечи-щих потребителю завершение технол-го процесса	Нагруз-ка МВт зимний/летний период	Время завер-шения техноло-гического процесса час.	Допуст. время перерыва электро-снабжения электро-уст-ки, час.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	ГПП-110 п/ст «Щелехово»	Т-1	135/133	-	-	Т-4 вручную	Электростанции №1, №2	131/129, 3	Непрерывное по одному из трансформаторов	1 час зимой и 1,5 часа летом	
2	ГПП-110 п/ст «Щелехово»	Т-2	113/109	-	-	Т-4 вручную	Электростанции №3, №4	110/107, 5	1	1 час зимой и 1,5 часа летом	
3	ГПП-110 п/ст «Щелехово»	Т-5	12/10	Оборот. водоснаб Компрессорная ТСН КПП, ЦРУ-10, ГПП, Газочистка, ЛПЦ, Ав.освещение корпусов	21/18,4	АВР по внутренним подстанциям	ЦАМ	3/3			
4	ГПП-110 п/ст «Щелехово»	Т-7	13,2/10,4	Оборот. водоснаб Компрессорная ТСН КПП, ЦРУ-10, ГПП, Газочистка, ЛПЦ, Ав.освещение корпусов	21/18,4	АВР по внутренним подстанциям	ЦАМ	3/3	1		

5	ГПП-220 п/ст «Шелехово»	T-3	132/134	-	-	T-4 вручную	Электролиз ры корпусов №5, №6	130/128 5	Непре- рывное по одному из транс- формато- ров	1 час зимой и 1,5 часа летом
1	2									II
6	ГПП-220 п/ст «Шелехово»	T-4	4	5	6	7	8	9		1 час зимой и 1,5 часа летом
7	ГПП-220 п/ст «Шелехово»	T-6	145/144	-	-	T-4 вручную	Электролиз ры корпусов №7, №8	142/140 5		1 час зимой и 1,5 часа летом

2. При возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения могут быть отключены немедленно с питающих центров:

2.1. Линии на время не более 1 часа -

2.2. Могут быть отключены на время, указанное в колонке II соответствующих линий: T-1, T-2, T-3, T-4, T-6 поочередно.

2.3. Могут быть отключены по истечении времени, указанного в колонке 10 линии №№ T-5 или T-7.

2.4. По требованию энергообеспечивающей организации потребители немедленно обязаны отключить 13,2кВт, из 5 точек.

2.5. При отключении линии из-за аварии в энергообеспечивающей организации переключения отключенной нагрузки на оставшиеся в работе

линии производится потребителем с разрешения энергообеспечивающей организации.

2.6. Использование имеющихся устройств АВР по вводам 10кВ кремниевое-преобразовательных подстанций запрещено, устройства АВР ВРУ и РП должны быть введены постоянно.

3. Серий электролиза допускают снижение нагрузки на 30 МВт. Длительностью не более 30 мин. поочередно

4. Предельно допустимая нагрузка для каждой линии:

5. Фактическая схема электроснабжения соответствует требованиям, предъявляемым к потребителям первой категории;

6. Необходимо обратить внимание на:

6.1 Автоматическое или ручное полное обесточивание предприятия не допускается ввиду возникновения аварий на литейных машинах, прокатных станах, компрессорной.

7. Энергообеспечение ОАО «ИрАЗ СУАЛ» осуществляется по первой категории надежности.

Настоящий акт является неотъемлемой частью договора на передачу электроэнергии и мощности.

Технический директор ООО «ИЭСК»

Ответственный за электрохозяйство предприятия «ИрАЗ СУАЛ»

М.А. А.Н. Мартынов

М. А. Макаров

Приложение № 8

к Договору № 190 от 14.10.08 на оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности

Список ответственных лиц, имеющих право отправления и получения уведомлений по настоящему Договору.

1. ООО «Иркутская Электросетевая компания».

№ пп	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Образец подписи
1.	Каратаев Борис Николаевич	Директор	792-450	Karataev_BN@irkutskenergo.ru	
2.	Мартынов Александр Николаевич	Технический директор	792-451	martynov@irkutskenergo.ru	
3.	Хвостов Алексей Юрьевич	Заместитель директора по экономике и финансам	792-453	Hvostov_AY@irkutskenergo.ru	
4.					

2. «ИрКАЗ СУАЛ»

№ пп	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Образец подписи
1.	Гринберг Игорь Самсонович	Генеральный директор	9-40-10		
2.	Алексеева Евгения Петровна	Финансовый директор	9-40-56		
3.	Макаров Михаил Алексеевич	Главный энергетик	9-40-28		

ПОДПИСИ СТОРОН

«Электросетевая организация»:
Директор



Б. Н. Каратаев



«Абонент»:

Генеральный директор



И. С. Гринберг



Приложение № 9

к Договору № 190 от 14.10.08 на оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности

Список ответственных и должностных лиц, имеющих право подписывать акты первичного учета переданной электроэнергии и мощности, акты приема-передачи.

1. ОАО «Иркутская Электросетевая компания».

№ пп	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Образец подписи
1	Черняков Виктор Иванович	Директор	793-450	chernyakov@qes.irkutskenergo.ru	
2	Висяшев Александр Александрович	Зам. директора	793-460	visjashev@qes.irkutskenergo.ru	
3	Гордеев Алексей Петрович	Главный инженер	793-451	gordeev@qes.irkutskenergo.ru	

2. «ИрКаз СУАЛ»

№ пп	ФИО	Должность	Телефон	Электронная почта	Образец подписи
1	Алексеева Евгения Петровна	Финансовый директор	9-40-56		
2	Макаров Михаил Алексеевич	Главный энергетик	9-40-28		
3.	Дедловский Дмитрий Сергеевич	Начальник отдела учета и планирования энергоресурсов	9-41-65		
4.					

ПОДПИСИ СТОРОН

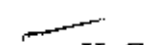
«Электросетевая организация»:
Директор


Б. Н. Карагаев



«Абонент»:

Генеральный директор


И. С. Гринберг



Прошито, пронумеровано
на 42 (сорока двух) листах

Директор ООО "ИЗСК"

Б.Н. Каратаев

2008 г.

Федеральный директор
ФГУП «Инка-З-СУАЛ»

И.С. Гринберг

2008 г.

