

ДОГОВОР № У-31-П/03585000/03837000  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

г. Новосибирск

«10» февраля 2010 г.

**Закрытое акционерное общество «Региональные электрические сети»**, именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице генерального директора Ильичёва Сергея Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Научно-производственное объединение "ЭЛСИБ" открытое акционерное общество**, именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице директора по продажам и маркетингу Сякова Кирилла Валентиновича, действующего на основании доверенности № 80/2010 от 21.01.2010 г., с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

**1.1.** По всем вопросам, не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются:

- Гражданским Кодексом РФ;
- Законами РФ;
- Указами Президента РФ;
- Постановлениями Правительства РФ;
- Постановлениями, решениями и приказами Федеральной службы по тарифам и уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по вопросам, входящим в их компетенцию;
- Другими нормативными актами, утвержденными в установленном порядке и регулируемыми правоотношения, предусмотренные настоящим договором.

**1.2.** В случае возникновения технических споров, разрешение которых невозможно в двухстороннем порядке, стороны передают такие споры на рассмотрение независимой технической комиссии, образуемой из независимых специалистов в области электроэнергетики по обоюдному согласию сторон. Независимая техническая комиссия должна состоять из нечетного числа специалистов ее количественный состав не может быть менее трех человек.

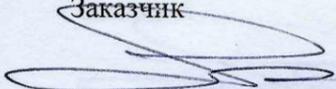
**1.3.** Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем значении:

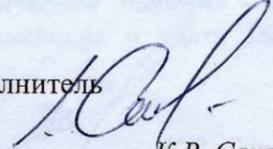
**Гарантирующий поставщик** – коммерческая организация, обязанная в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» или добровольно принятым обязательствам заключить договор энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к нему потребителю либо с лицом, действующим от его имени и в его интересах и желающим приобрести электрическую энергию, который расположен в границах зоны его деятельности.

**Потребители** (в рамках настоящего договора) - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию у ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) для собственных нужд и (или) в целях перепродажи, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Исполнителя. Перечень Потребителей приведен в Приложении 3 к настоящему договору.

**Точка приема** – место физического соединения на границе разграничения электрических сетей Исполнителя, в котором электрическая энергия (мощность), подлежащая к передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

- а) к сетям Заказчика, либо к электрическим сетям другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой Заказчик состоит в договорных отношениях по передаче электрической энергии (мощности);

Заказчик  
  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель  
  
К.В. Сяков



б) к сетям организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности),

в) к сетям организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой Заказчик не состоит в отношениях по передаче электрической энергии (мощности);

г) к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя определяются Сторонами Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности) (далее – **акты разграничения**), являющимися Приложением № 2 к настоящему договору.

**Сетевая организация** – Заказчик и Исполнитель, владеющие на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и получившие на момент фактической передачи электрической энергии (мощности) тариф на оказание соответствующих услуг по передаче электрической энергии.

**Прочая сетевая организация** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно (опосредованно) технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии (мощности), в том числе получившая на момент фактической передачи электрической энергии (мощности) тариф на оказание соответствующих услуг.

**Точка поставки** – место физического соединения на границе разграничения электрических сетей Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенные (в том числе опосредованно) к нему энергопринимающие устройства Потребителя, объекты электросетевого хозяйства Заказчика, прочих сетевых организаций, либо бесхозяйную сеть.

Точки поставки электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций определены Сторонами актами разграничения, являющимися Приложением №1 к настоящему договору.

Точки поставки электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в электрические сети Потребителей определяются **актами разграничения** Исполнителя с Потребителями (Приложение 3) и являются приложениями к договорным отношениям на энергоснабжение между ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) и Потребителями.

**«Котловой тариф»** - единый (равный) тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для всех потребителей услуг, присоединенных по одному уровню напряжения, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, расположенных на территории соответствующего субъекта РФ и принадлежащих к одной группе (категории) потребителей.

**«Индивидуальный тариф»** - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для Исполнителя, оказывающего Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности).

**«Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу по электрическим сетям Исполнителя»** - разница между объемом электрической энергии, переданной в электрическую сеть Исполнителя в точках приёма и объемом электрической энергии, переданной в точки поставки. Данный расход не учитывает объем электрической энергии, потребленный на хозяйственные и производственные нужды Исполнителя.

**«Средства учета»** - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

**«Измерительный комплекс средств учета электрической энергии»** - совокупность устройств одного присоединения, предназначенных для измерения и учета электроэнергии

Заказчик

  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков



(трансформаторы тока, трансформаторы напряжения, счетчики электрической энергии, система ДСД) и соединенных между собой по установленной схеме.

**«Система учета электрической энергии (мощности)»** - совокупность измерительных комплексов, установленная на энергообъекте, для определения объема и стоимости электрической энергии (мощности) по договору.

Иные используемые в настоящем договоре термины имеют значение, определенное Федеральным законом "Об электроэнергетике", иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

**2.1.** Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек поставки с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, именуемым в дальнейшем **электрические сети Исполнителя**, путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

**2.2.** Стороны определили, что передача электрической энергии в точках поставки производится Исполнителем в пределах максимальной (разрешенной) мощности Заказчика, Потребителей, прочих сетевых организаций и указанной в Приложениях 3, 9 к настоящему договору.

Плановый объем передачи электрической энергии определен сторонами в Приложении № 5 к настоящему договору. Фактическое увеличение или уменьшение объемов передачи энергии относительно плановых объемов не является основанием для отказа сторон в исполнении обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии или по оплате услуг исходя из их фактических объемов.

**2.3.** Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Исполнителем в рамках исполнения настоящего договора, включают в себя:

- передачу электрической энергии, в пределах максимальной (разрешенной) мощности в соответствующей точке поставки;
- поддержание соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения;
- поддержание соответствующих обязательным требованиям параметров качества электрической энергии в точках поставки электрической энергии;
- соответствие нормативно-техническим требованиям систем учета электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя;
- ввод полного или частичного ограничения режима потребления Потребителей электроэнергии по заявке Заказчика либо ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующего поставщика);
- снятие показаний приборов учета электрической энергии, за исключением приборов учета, находящихся в электрических сетях Заказчика.

**2.4.** Настоящий договор заключен во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенного с ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) договора на оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителям ОАО «СибирьЭнерго».

## 3. КАЧЕСТВО И РЕЖИМЫ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

**3.1.** Заказчик обязан обеспечить поддержание показателей качества электроэнергии (далее - ПКЭ) на границах разграничения электрических сетей Заказчика и Исполнителя в соответствии с техническими регламентами и иными нормативными документами.

**3.2.** Исполнитель обязан обеспечить:

- поддержание показателей качества электроэнергии (далее - ПКЭ) на границах разграничения электрических сетей Исполнителя и Заказчика и прочими сетевыми организациями в соответствии с техническими регламентами и иными нормативными документами;
- надёжность электроснабжения Потребителей и в точках поставки Заказчику, прочим сетевым организациям в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок и

Заказчик

  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков



иных нормативных документов;

-показатели качества электрической энергии в зоне электрической сети Исполнителя на границах разграничения с Потребителями в точках поставки в соответствии с техническими регламентами и иными нормативными документами, в том числе ГОСТ13109-97.

**3.3.** Исполнитель обязан незамедлительно ставить в известность Заказчика о фактах отклонения показателей качества электроэнергии (ПКЭ) на границах разграничения с Заказчиком, прочими сетевыми организациями и Потребителями, электрические сети которых граничат с электрическими сетями Исполнителя.

**3.4.** Контроль ПКЭ на границах разграничения каждая сторона производит самостоятельно. При необходимости, по требованию одной из сторон, проводятся совместные проверки.

**3.5.** При получении жалоб на надёжность энергоснабжение и качество электрической энергии Стороны обязуются руководствоваться "Регламентом взаимоотношений между Заказчиком и Исполнителем по рассмотрению жалоб Потребителей на качество электрической энергии" (Приложение № 12).

#### 4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

##### 4.1. Обязанности Заказчика:

4.1.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату оказываемых Исполнителем услуг по передаче электрической энергии в порядке, размерах и в сроки, установленные настоящим договором.

4.1.2. Отпускать электрическую энергию в сети Исполнителя для передачи её Потребителям, а также для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в необходимом количестве в пределах пропускной способности точек приема.

Качество отпускаемой электрической энергии должны соответствовать требованиям, установленным регламентирующими техническими документами и государственными стандартами.

4.1.3. Обеспечить поддержание в работоспособном состоянии находящиеся у Заказчика, в собственности или на ином законном основании, средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем учёта электроэнергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надёжности и качества электроэнергии, и обеспечивать соблюдение в течение всего срока действия договора требования, установленные в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, других нормативных документов.

4.1.4. Обеспечить достоверность показаний приборов учёта, установленных в электрических сетях Заказчика.

4.1.5. При условии предварительного уведомления Заказчика (не менее чем за сутки) обеспечить беспрепятственный доступ персонала Исполнителя к приборам учета и контроля качества электроэнергии, расположенным в электрических сетях Заказчика, по которым определяется объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, для участия в совместном с Заказчиком снятии показаний приборов коммерческого учета электрической энергии с оформлением акта, фиксирующего дату и время снятия показаний.

4.1.6. Немедленно после обнаружения информировать Исполнителя о технологических нарушениях на энергетических объектах Заказчика (которые могут повлиять на работу электрической сети Исполнителя), а также о полученной от Потребителей (Приложение 3) информации обо всех нарушениях режимов работы электрических сетей Исполнителя.

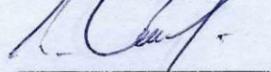
4.1.7. Не позднее, чем за 5 дней согласовывать с Исполнителем, путем обмена телефонограммами, обменом сообщений с помощью факсимильной связи или письмами, выполнение изменений эксплуатационного состояния объектов Заказчика, указанных в Перечне объектов межсетевой координации (Приложение № 13 к настоящему договору).

4.1.8. Заказчик обязан разрабатывать и применять графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством.

Заказчик

  
Е.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков



**4.2. Заказчик имеет право:**

4.2.1. Требовать от Исполнителя производства полного или частичного ограничений или прекращения подачи электрической энергии Потребителям, нарушившим условия договорных отношений на электроснабжение, либо не имеющим договорных отношений на электроснабжение в соответствии с «Регламентом о взаимоотношениях **Заказчика** и **Исполнителя** при включении, ограничении и отключении Потребителей электрической энергии» (Приложение № 8).

4.2.2. Изменять пропускную способность электрической сети Заказчика для выдачи Исполнителем технических условий на подключение Потребителей к сетям Исполнителя.

4.2.3. Производить перерыв в подаче электроэнергии без согласования с Исполнителем в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в зоне деятельности Заказчика, прочих сетевых организаций, при условии немедленного последующего уведомления Исполнителя об этом, а также по предписанию Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Новосибирской области.

4.2.4. Поручать выполнение своих отдельных обязанностей другим организациям.

**4.3. Исполнитель обязан:**

4.3.1. Осуществлять передачу электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя от точек приема до точек поставки с соблюдением требований нормативных документов к надежности и качеству подачи электроэнергии.

Качество передаваемой электрической энергии должны соответствовать требованиям, установленным регламентирующими техническими документами и государственными стандартами;

4.3.2. Поддерживать пропускную способность электрических сетей Исполнителя, позволяющую:

- обеспечить передачу Потребителям мощность в пределах их максимальной (разрешенной) мощности;

- поддерживать уровень напряжения на границах раздела балансовой принадлежности в пределах от минимально до максимально допустимой величины, обеспечивающей на границе разграничения с электрическими сетями Потребителей уровни напряжения, соответствующие требованиям нормативно-технической документации.

4.3.3. Обеспечить соответствие систем учета электрической энергии, принадлежащих Исполнителю, требованиям нормативно-технической документации.

4.3.4. Обеспечить доступ уполномоченных представителей Заказчика, Гарантирующего поставщика, прочих сетевых организаций, Потребителей в электроустановки Исполнителя в соответствии с требованиями «Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок» (ПОТ РМ-016-2001) для технического обслуживания, ремонта и замены комплексов учета электрической энергии, находящиеся во владении на законном основании у Заказчика, Потребителей или прочих сетевых организаций.

4.3.5. По требованию Заказчика, Гарантирующего поставщика, Потребителей и прочих сетевых организаций организовать совместное с ними снятие показаний приборов учета, расположенных в электрических сетях Исполнителя и Потребителей (Приложение 3) и определяющих объем потребленной ими электроэнергии, с оформлением акта, фиксирующего дату и время снятия показаний.

4.3.6. Обеспечить прием и исполнение заявок от Заказчика, Гарантирующего поставщика, Потребителей и прочих сетевых организаций и производить работы по устранению неисправностей в сетях Исполнителя в течение времени, установленного для проведения ремонтных работ, в соответствии с категорией надежности энергоснабжения.

4.3.7. Немедленно сообщать Заказчику:

- обо всех обнаруженных нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета Потребителей, получающих электрическую энергию от сетей Исполнителя;

- о технологических нарушениях и авариях, связанных с отключением питающих линий в электрических сетях Исполнителя.

Заказчик

  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков



4.3.8. Незамедлительно предупреждать Заказчика о перерыве в оказании услуг, прекращении или об ограничении оказания услуг по передаче электрической энергии во всех случаях.

4.3.9. Согласовывать с Потребителем с последующем уведомлении Заказчика, Гарантирующего поставщика сроки и продолжительность отключений, ограничений Потребителей, в т.ч. связанных со снижением уровня надежности передачи электрической энергии, при проведении плановых работ по ремонту электрооборудования Исполнителя.

4.3.10. Осуществлять включение, ограничение и отключение объектов Потребителей, в том числе в случае обнаружения бездоговорного потребления электрической энергии Потребителями в соответствии с «Регламентом о взаимоотношениях Заказчика и Исполнителя при включении, ограничении и отключении Потребителей электрической энергии» (Приложение № 8).

4.3.11. При оперативном взаимодействии с Потребителями руководствоваться Приложением № 7 к настоящему договору «ПОЛОЖЕНИЕ О взаимоотношениях оперативного персонала электросетевых предприятий с оперативным персоналом абонентов»

4.3.12. Своевременно информировать Заказчика, Гарантирующего поставщика, Потребителей и прочие сетевые организации о технологических нарушениях в электрических сетях Исполнителя, ремонтных и профилактических работах, влияющих на качество и надежность электроснабжения, в соответствии с пп.4.4.2 и 4.4.3. настоящего договора.

4.3.13. Производить сбор данных с приборов учета электрической энергии, для определения объема услуг в соответствии с Приложением № 10 «Регламент снятия показаний приборов учета и определения объема переданной по сетям Исполнителя электрической энергии».

4.3.14. Предоставлять Заказчику сведения об объеме электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, Потребителей (по настоящему договору) и прочих сетевых организаций по форме, установленной приложением № 6.

4.3.15. Обеспечить защиту и сохранность измерительных комплексов, установленных в электрических сетях Исполнителя, от несанкционированного доступа, а также восстановление работоспособности измерительных комплексов в случае временного выхода из строя или утраты в течение не более 30 календарных дней с момента обнаружения. Обеспечить сохранность и работоспособность оборудования системы дистанционного сбора данных с приборов учета (далее – ДСД), установленной у Исполнителя.

4.3.16. Выставлять Заказчику счета-фактуры в соответствии с требованиями ст. 169 Налогового кодекса РФ. Исполнитель обязан направлять Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату получения, счета-фактуры в сроки, предусмотренные ст. 169 Налогового кодекса РФ.

4.3.17. Обеспечивать возможность персоналу ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) выполнять работы по выявлению и пресечению безучетного и бездоговорного пользования электрической энергии с составлением соответствующих актов, в том числе обеспечивать доступ в электроустановки Исполнителя, и выступать при необходимости в качестве свидетеля при составлении актов о неучтенной энергии (контрольных актов).

4.3.18. В течение 30 календарных дней с даты заключения договора, Исполнитель обязан оформить и направить Заказчику, Гарантирующему поставщику по два экземпляра Актов разграничения между Исполнителем, Потребителями, прочими сетевыми организациями по форме, указанной в Приложении № 11 к настоящему договору.

4.3.19. Исполнитель обязан разрабатывать и применять графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством и требованиям Заказчика.

4.3.20. Не позднее, чем за 5 дней согласовывать с Заказчиком, путем обмена телефонограммами, обменом сообщений с помощью факсимильной связи или письмами, выполнение изменений эксплуатационного состояния объектов Исполнителя, указанных в Перечне объектов межсетевой координации (Приложение № 13 к настоящему договору).

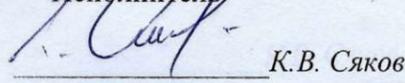
**4.4. Исполнитель имеет право:**

4.4.1. Требовать от Заказчика оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

Заказчик

  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков

4.4.2. Производить перерыв в подаче электроэнергии в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя, а также по предписанию Западно-Сибирского управления Ростехнадзора с немедленным последующим уведомлением Заказчика, прочих сетевых организаций и Потребителей об этом.

4.4.3. Производить отключение Потребителей для проведения плановых ремонтов в своих электрических сетях в порядке, предусмотренном Приложением №7 к настоящему договору.

4.4.4. Приостановить оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.4.5. Востребовать с Потребителей возмещение своих затрат на проведение работ по ограничению и отключению за неоплату в установленные договором энергоснабжения сроки и последующее включение исходя из калькуляции затрат.

## 5. ОБЪЕМ И СТОИМОСТЬ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1. Расчетным периодом по договору является календарный месяц, начинающийся в 00 час. 00мин. первого числа месяца и заканчивающийся в 24 час. 00 мин. последнего дня месяца.

5.2. Размер оплаты услуги по настоящему договору определяется исходя из тарифов, утвержденных уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Изменение в период действия договора тарифов на услуги по передаче электрической энергии не требует переоформления договора, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае если соответствующий орган исполнительной власти произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу:

- при условии снятия Исполнителем показаний приборов учета на дату вступления в силу тарифов – исходя из объемов электрической энергии по снятым показаниям,

- при отсутствии снятых Исполнителем показаний приборов учета на дату вступления в силу тарифов – пропорционально количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

5.3. В 2010 году в целях определения объема и стоимости услуг по Договору Стороны используют:

- в части определения стоимости услуг на содержание электрических сетей - заявленную мощность  $N_{заявл}$  (МВт).
- в части определения стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу - *сальдированный переток электроэнергии (Эуслуг), определяемый как:*

$$Эуслуг = Эотп - Эсоб * (1 + \frac{Эпо + Эсоб}{Эпо + Эсоб}), \text{ МВт}\cdot\text{ч}, \quad (5.1)$$

где  $Эуслуг, \text{ МВт}\cdot\text{ч}$  - сальдированный переток электроэнергии - *отпуск электрической энергии в сеть Исполнителя, за вычетом объема электрической энергии, потребляемой на хозяйственные и производственные нужды Исполнителя с учетом потерь электрической энергии от протекания этого объема по электрической сети;*

$Эотп, \text{ МВт}\cdot\text{ч}$  - Отпуск электрической энергии в сеть Исполнителя, фактическая величина которого определяется на основании приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении 9 к договору;

$Эпо, \text{ МВт}\cdot\text{ч}$  - отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций, а также в энергопринимающие устройства Потребителей (по настоящему договору). Фактический отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций определяется на

Заказчик  
  
 С.Н. Ильичёв

Исполнитель  
  
 К.В. Сяков

основании данных приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении 9 к договору. Фактический отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в энергопринимающие устройства Потребителей (по настоящему договору) определяется на основании показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с договорными отношениями на электроснабжение между Потребителем и ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик);

**Эсоб**, МВт·ч – объем электрической энергии, потребляемой на хозяйственные и производственные нужды Исполнителя, фактическая величина которого определяется на основании приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении 9 к договору.

**При отсутствии приборов учета электрической энергии, фиксирующих отпуск электрической энергии в сеть Исполнителя или (и) фиксирующих объем электрической энергии, потребляемой на хозяйственные и производственные нужды Исполнителя, сальдированный переток электроэнергии (Эуслуг), определяется как:**

$$\text{Эуслуг} = \frac{\text{Эпо}}{(1 - \alpha_{\text{ном}}/100)}, \text{ МВт}\cdot\text{ч}, \quad (5.2)$$

где  $\alpha_{\text{ном}}$ , % - норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям Исполнителя, утвержденный в установленном порядке и принятый Департаментом по тарифам Новосибирской области при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии.

Заявленная мощность и плановый сальдированный переток электроэнергии на каждый год указываются в Приложении 5 к договору.

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии по Договору за расчетный период (**Сусл**) определяется путем сложения:

- Стоимости содержания электрических сетей, определяемой как произведение ставки тарифа на содержание электрических сетей (**Scod**) на величину заявленной мощности (**Nзаявл**), указанной в Приложении 5 договора:

$$\text{Ccod} = (\text{Scod} * \text{Nзаявл}).$$

- Стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, определяемой как произведение ставки тарифа на оплату технологического расхода (потерь) (**Spot**) на сальдированный переток электроэнергии (**Эуслуг**):

$$\text{Cspot} = \text{Spot} * \text{Эуслуг}$$

Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии по Договору за расчетный период равна: **Сусл = Ccod + Cspot**

Плановая стоимость услуг по передаче электрической энергии на год указывается в Приложении 5 к настоящему договору

**5.4.** В 2010 году Стороны используют:

- в части определения стоимости услуг на содержание электрических сетей - заявленную мощность **Nзаявл = 0,717700** (МВт).

- в части определения стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу – сальдированный переток электроэнергии, ориентировочно равный **Эуслуг = 4,0909** (тыс. МВт·ч) в год. Плановая величина на 2010 год по месяцам приведена в Приложении 5 к договору. Фактическая величина определяется на основании данных комплексов учета электрической энергии.

Размер оплаты оказанной услуги по настоящему договору в 2010 году определяется исходя из утвержденных Приказом Департамента по тарифам Администрации Новосибирской области от 29.12.2009 года № 84-Е индивидуальных тарифов для Исполнителя:

- ставка на содержание электрических сетей (**Scod**) – **161 255,90** руб/МВт в месяц,
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии **Spot** – **0,00** руб/МВтч.

Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям Исполнителя, утвержденный в установленном порядке и принятый Департаментом по

Заказчик

  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков

тарифам Новосибирской области при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии ( $\alpha_{ном}$ , %) - **0,000 %**

Плановая стоимость услуг Исполнителя по договору на 2010 год составляет:

- в части услуг на содержание электрических сетей - **136 565,36** руб. в месяц, в том числе НДС **20 832,00** руб. в месяц;
- ориентировочная плановая стоимость услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2010 г. в помесечной разбивке приведена в Приложении № 5 к договору.
- Всего ориентировочная плановая стоимость услуг Исполнителя на 2010 год составляет **1 638 784,32** руб., в том числе НДС **249 984,00** руб.

**5.5.** При прекращении у Исполнителя права владения объектами электросетевого хозяйства (электрическими сетями), посредством которых он оказывает услуги по передаче электрической энергии, заявленная мощность уменьшается на величину, равную заявленной мощности соответствующей точки поставки. Датой изменения заявленной мощности считается дата прекращения у Исполнителя права владения объектами электросетевого хозяйства (электрическими сетями). О прекращении у Исполнителя права владения объектами электросетевого хозяйства (электрическими сетями) Исполнитель извещает Заказчика письменно в течении трех дней с даты прекращения у Исполнителя права владения объектами электросетевого хозяйства (электрическими сетями).

**5.6.** В оплачиваемый Заказчиком объем услуг Исполнителя по передаче электрической энергии не включается:

- объем электрической энергии на хозяйственные и производственные нужд Исполнителя,
- объем электрической энергии, потребляемых жилыми и нежилыми помещениями, предоставленными Исполнителю в аренду, в наем и (или) эксплуатацию.
- объемы реактивной электрической энергии (мощности).
- объем электрической энергии, являющийся бездоговорным потреблением электрической энергии.

## **6. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**6.1.** «Исполнитель» до 05 числа месяца следующего за отчетным представляет «Заказчику» сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения №6 к настоящему договору и Акт об оказанных услугах за предыдущий месяц по форме Приложения № 4 к настоящему договору.

Оформленные в соответствии с действующим законодательством Счет-фактура, и счет представляются Исполнителем Заказчику в бумажном оригинальном варианте в установленные законодательством сроки.

Оригиналы документов направляются способом, позволяющим подтвердить дату их получения Заказчиком.

**6.2.** Заказчик в течение пяти рабочих дней от даты получения от Исполнителя Акта об оказанных услугах должен его подписать или предоставить мотивированный отказ от приёмки оказанных Исполнителем услуг.

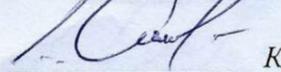
**6.3.** Если в течение пяти рабочих дней от даты получения от Исполнителя, Акт об оказанных услугах со стороны Заказчика не будет подписан и не будет представлен мотивированный отказ от приёмки услуг, Акт считается принятым в редакции Исполнителя.

**6.4.** В случае представления Заказчиком мотивированного отказа от подписания представленного Исполнителем Акта создается согласительная комиссия из равного количества представителей сторон. В случае невозможности урегулирования разногласий выше оговорённым путём стороны руководствуются разделом 10 настоящего договора. До разрешения разногласий стороны обязуются выполнять все условия договора.

Заказчик

  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков



**6.5.** Оплата за оказанные услуги по настоящему договору производится «Заказчиком» «Исполнителю» в следующие сроки:

- до 15 числа текущего месяца в объеме 50% от плановой стоимости услуг по передаче электрической энергии за расчетный период. Оплата производится на основании счета, представленного Исполнителем;

*Исполнитель обязуется не позднее пяти календарных дней с даты получения предоплаты (аванса) от Заказчика, выставить ему авансовый счет-фактуру на суммы полученной предоплаты (аванса) в соответствии с требованиями пункта 3 статьи 168, пункта 5.1 статьи 169 Налогового Кодекса РФ*

- окончательный расчет - до 15 числа месяца, следующего за расчетным, по представленной «Исполнителем» счет-фактуре, за вычетом проведенных промежуточных оплат.

В случае непредставления или представления в неустановленные сроки или в не надлежащей (отличающейся от согласованной Сторонами) форме Исполнителем Заказчику счет-фактуры, акта выполненных работ, сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии в срок, указанный в п.6.1. договора, оплата за оказанные услуги производится Заказчиком в течение 20 рабочих дней с даты получения счет-фактуры, акта выполненных работ, сведений об объеме электрической энергии.

**6.6.** Оплата услуг по передаче электрической энергии производится «Заказчиком» денежными средствами на расчетный счет Исполнителя, указанный в пункте 11.2 настоящего договора. Оплата считается произведенной при списании денежных средств с расчетного счета Заказчика.

Иные формы расчетов возможны по соглашению сторон.

**6.7.** Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

**6.8.** За период с даты заключения договора энергоснабжения между ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) и Потребителем, но не ранее, чем с 01 января 2010 года, и по последнее число календарного месяца, в котором заключен настоящий договор, оформляются один акт выполненных работ (с помесечной разбивкой) и один счет-фактура (с помесечной разбивкой) в отношении услуги по передаче электрической энергии. Заказчик оплачивает стоимость услуг по передаче электрической энергии за указанный период в течение 20 рабочих дней с даты получения от Исполнителя счет-фактуры, акта выполненных работ, сведений об объеме электрической энергии.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

**7.1.** Стороны несут ответственность за ненадлежащее выполнение либо невыполнение условий договора в соответствии с действующим законодательством.

**7.2.** Заказчик и Исполнитель вправе требовать уплаты неустойки в виде убытков, штрафа в случаях и размере:

7.2.1. В случае нарушения Исполнителем обязательства по поддержанию в работоспособном состоянии и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, которые находятся у него в собственности или на ином законном основании, Исполнитель обязан оплатить Заказчику штраф в размере 100000,00 (ста тысяч) рублей.

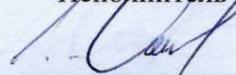
7.2.2. При изменении Исполнителем в одностороннем порядке (без внесения изменений в настоящий договор) параметров точки поставки электрической энергии (мощности) в электрические сети Потребителей, Заказчика, прочих сетевых организаций Исполнитель обязан:

- незамедлительно восстановить предусмотренные настоящим договором параметры точки поставки,
- возместить Заказчику, Потребителю, прочей сетевой организации, Гарантирующему поставщику причиненные убытки,
- возместить расходы Заказчика, Гарантирующего поставщика на ведение судопроизводства,
- оплатить Заказчику штраф в размере 3000 (три тысячи) рублей за каждый случай.

Заказчик

  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков

7.2.3. При не выполнении Исполнителем, либо выполнении в иные сроки заявки Заказчика или ОАО «СибирьЭнерго» на отключение (ограничение) электрической энергии Потребителю, не исполняющего обязательства по договорам энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) с ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик), Исполнитель возмещает Заказчику, ОАО «СибирьЭнерго», Потребителям и третьим лицам понесенные убытки, а также Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 1000 рублей при не отключении Потребителя - физического лица и 3000 рублей при не отключении Потребителя – юридического лица. Размер штрафа исчисляется исходя из заявки на отключение по количеству точек поставки электрической энергии Потребителям, указанных в заявке.

Исполнитель вправе перенести срок исполнения заявки Заказчика или ОАО «СибирьЭнерго» на отключение (ограничение) Потребителя на более поздний срок (как правило, на следующий рабочий день). В этом случае штрафные санкции к Исполнителю не применяются в случаях возникновения обстоятельств непреодолимой силы (аварийные работы, стихийные метеоусловия и проч.). При этом Исполнитель обязан уведомить Заказчика и ОАО «СибирьЭнерго» до заявленного времени отключения (ограничения) Потребителя и согласовать с Заказчиком и ОАО «СибирьЭнерго» сроки предполагаемого отключения (ограничения) Потребителя.

7.2.4. При несоблюдении по вине Исполнителя параметров качества и надежности электроснабжения Потребителей и в точках поставки третьим лицам и Заказчику, Исполнитель возмещает Заказчику, Потребителям и третьим лицам понесенные убытки.

7.2.5. В случае если Исполнитель не предоставляет (несвоевременно представляет) или предоставляет не в надлежащей, отличающейся от согласованной Сторонами форме первичные документы, фиксирующие показания приборов учета, Акт об оказанных услугах (по форме Приложения 4 к договору), сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии (по форме Приложения 6 к Договору) Исполнитель обязан уплатить Заказчику неустойку в размере 500 рублей за каждый случай.

7.2.6. Исполнитель обязуется возместить финансовый ущерб Заказчика, понесенный им вследствие отказа в налоговых вычетах налога на добавленную стоимость (НДС) по счетам-фактурам, выставленным Исполнителем и оформленным с нарушением налогового законодательства, в сумме, равной сумме НДС по настоящему договору, в налоговых вычетах по которому Заказчику отказано, а также связанных с этим штрафов и пеней. Подтверждением отказа в налоговых вычетах стороны договорились принять «Решение о привлечении налогоплательщика к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения» либо «Решение об отказе в привлечении налогоплательщика к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения» или иные решения налогового органа, связанные с исключением примененных налоговых вычетов. В состав финансовых убытков подлежащих возмещению включаются:

- Сумма НДС, признанная налоговыми органами, не подлежащей вычетам, по мотиву неправильного оформления соответствующих счетов-фактур, выставленных Исполнителем.
- Суммы, подлежащие уплате налогоплательщиком, в связи с привлечением его к ответственности.

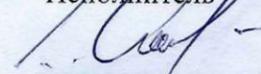
Стороны договорились о том, что документом, подтверждающим возникновение оснований для уплаты Исполнителем Заказчику соответствующих сумм финансовых убытков, является:

- Решение налогового органа, в котором указывается на доначисление Заказчику соответствующих сумм НДС, в связи с нарушениями в оформлении счетов-фактур, выставленных Исполнителем.
- Решение налогового органа, в котором указывается на начислении пени на суммы доначисленного НДС.

Заказчик

  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков

- Решение налогового органа, в котором указывается на привлечение Заказчика к налоговой ответственности, в связи с неуплатой соответствующей суммы НДС.
- 7.2.7. При неоплате за оказанные услуги по передаче электрической энергии в сроки, установленные Договором Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в соответствии со статьей 395 Гражданского Кодекса РФ. Неустойка исчисляется по истечению десяти дней с даты окончательного расчета от суммы фактической задолженности за оказанные услуги.  
Настоящая неустойка не начисляется, если Исполнитель не предоставляет (несвоевременно представляет) или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной Сторонами) форме первичные документы, фиксирующие показания приборов учета, Акт об оказанных услугах (по форме Приложения 4 к договору), сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии (по форме Приложения 6 к Договору) и не надлежаще оформленную счет-фактуру.
- 7.2.8. При несоблюдении по вине Заказчика параметров качества и надежности электроснабжения Заказчик возмещает Исполнителю понесенные убытки.»

7.3. Стороны определили, что суммы неустойки в соответствии с п.7.2 настоящего договора считаются признанными должником, нарушившим договорные обязательства, только после получения письменной претензии от стороны, чье право нарушено, и отсутствия письменных возражений на претензию по истечении 20 рабочих дней, начиная с даты получения претензии. При наличии возражений на претензию и невозможности урегулирования спора во внесудебном порядке, суммы неустойки считаются непризнанными, а их взыскание осуществляется в судебном порядке.

7.4. Уплата штрафов, установленных настоящим договором, не освобождает стороны от выполнения обязательств по договору и устранения допущенных нарушений.

7.5. При зафиксированном Актом недопуске Исполнителем представителей Заказчика, Потребителей, ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) к пунктам контроля количества электрической энергии Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору. При этом Стороны повторно согласовывают сроки допуска к пунктам контроля количества электрической энергии, которые не должны превышать 3 дня с момента соответствующего уведомления Заказчика в адрес Исполнителя о готовности допустить представителей Заказчика, Потребителей, ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) к соответствующему пункту контроля количества электрической энергии.

7.6. Сторона, право которой нарушено, может требовать от другой стороны возмещения в полном размере причиненных убытков, в т.ч. оплаты убытков Потребителей, прочих сетевых организаций, ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) в порядке регресса согласно действующему законодательству РФ или Приложению № 12 к настоящему договору - «Регламент взаимоотношений между Заказчиком и Исполнителем по рассмотрению жалоб потребителей на качество электрической энергии».

7.7. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы.

## 8. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ.

8.1. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и/или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 10-ти дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно уведомить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

8.2. Исполнитель извещает Заказчика об изменении правомочий Исполнителя на

Заказчик

Исполнитель

 С.Н. Ильичёв

 К.В. Сяков

владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства, которые могут повлиять на исполнение обязательств по настоящему договору, за 90 (девяносто) календарных дней до предполагаемой даты прекращения права владения (пользования) и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.

**8.3.** Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по приобретению электроэнергии для собственных нужд и в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

**8.4.** При введении со стороны «Заказчика» или «Исполнителя» ограничений режима электропотребления стороны руководствуются согласованной величиной технологической и аварийной брони (Приложение №14).

**8.5.** Порядок присоединения новых Потребителей (в том числе при смене владельца электросетевого хозяйства) к сети Исполнителя, оформлении (переоформлении) актов разграничения определен Сторонами в Приложении 11 к настоящему договору.

## 9. ПОРЯДОК РАЗРАБОТКИ И СОГЛАСОВАНИЯ ПРИЛОЖЕНИЙ.

**9.1.** Договор состоит из основного текста на 15 стр. и следующих приложений, которые являются неотъемлемой частью договора:

- Приложение №1. «Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и энергопринимающих устройств, находящихся в собственности Исполнителя с электрическими сетями Заказчика и прочими сетевыми организациями, определяющие точки поставки».
- Приложение №2. «Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и энергопринимающих устройств, находящихся в собственности Исполнителя с электрическими сетями Заказчика и прочими сетевыми организациями, определяющие точки приема».
- Приложение №3. «Перечень потребителей, подключенных к электрическим сетям Исполнителя и имеющих договорные отношения на электроснабжение с ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик)».
- Приложение № 4. «Форма акта об оказанных услугах» на 1 стр.
- Приложение №5 «Плановые объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии» на 1 стр.
- Приложение № 6. «Форма сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии» на 1 стр.
- Приложение № 7 «ПОЛОЖЕНИЕ О взаимоотношениях оперативного персонала электросетевых предприятий с оперативным персоналом абонентов» на 7 стр.
- Приложение № 8. «Регламент о взаимоотношениях **Заказчика и Исполнителя** при включении, ограничении и отключении Потребителей электрической энергии» на 13 стр.
- Приложение № 9. «Перечень приборов учета и технические характеристики точек приема и точек поставок в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций» на 1 стр.
- Приложение № 10 «Регламент снятия показаний приборов учета и определения объема переданной по сетям Исполнителя электрической энергии» на 5 стр.
- Приложение № 11 «Регламент взаимодействия при присоединении новых Потребителей к сети Исполнителя, оформлении (переоформлении) актов разграничения» на 16 стр.
- Приложение № 12. «Регламент взаимоотношений между **Заказчиком и Исполнителем** по рассмотрению жалоб потребителей на качество электрической энергии» на 5 стр.
- Приложение № 13. «Перечень объектов межсетевой координации» на 1 стр.
- Приложение № 14. «Величина согласованной аварийной и технологической брони» на 1 стр.

**9.2.** Приложение 3 к настоящему договору готовится и подписывается сторонами

Заказчик

Исполнитель

  
С.Н. Ильичёв

  
К.В. Сяков

после оформления ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) и Потребителем договорных отношений на энергоснабжение. Указанное приложение формируется Заказчиком, согласовывается с ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) и представляется Исполнителю. Исполнитель обязан подписать и вернуть Заказчику Приложение 3 к настоящему договору в течение пяти рабочих дней с даты его получения. С момента подписания Приложения № 3 становится неотъемлемой частью договора.

9.3. Ежеквартально, до 15 числа, следующего за отчетным кварталом, Заказчиком производится изменение перечня Потребителей (Приложение №3) и (или) их уровня напряжения для проведения расчетов за потребляемую электрическую энергию Потребителями в соответствии с точкой подключения Потребителей, включенных в настоящий договор с учетом расторгнутых и вновь заключенных договоров энергоснабжения путем направления Исполнителю письма. Изменений в Приложение № 3 к договору считаются неотъемлемой частью договора с момента направления их Исполнителю.

9.4. В связи с тем, что отсутствуют точки поставки электрической энергии, в которых производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенные к ней объекты электросетевого хозяйства Заказчика, прочих сетевых организаций, то сторонами не подписывается Приложение №1. к договору «Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и энергопринимающих устройств, находящихся в собственности Исполнителя с электрическими сетями Заказчика и прочими сетевыми организациями, определяющие точки поставки».

## 10. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА. ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В ДОГОВОР

10.1. Настоящий договор вступает в силу с момента заключения и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01 января 2010 года.

Договор считается заключенным, если между сторонами, в письменной форме, достигнуто соглашение по всем существенным условиям договора, при этом договор считается заключенным с даты получения Заказчиком (по адресу г. Новосибирск, ул. Советская, 5, Блок Б, 3 этаж) подписанного Исполнителем договора.

Настоящий договор вступает в силу при условии подписания и возврата Исполнителем Заказчику оформленного надлежащим образом договора в срок до 3.03.2010г. В случае не возвращения Исполнителем Заказчику оформленного договора в срок до 3.03.2010г. настоящий договор считается незаключенным.

10.2. Настоящий договор действует по 31 декабря 2010 года и считается продленным на каждый следующий календарный год на тех же условиях, если до 01 декабря текущего года ни от одной из сторон не поступит предложение о внесении изменений в договор или о заключении нового договора.

10.3. Все условия настоящего договора и приложений к нему являются существенными.

10.4. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии по настоящему договору в отношении отдельных Потребителей с момента заключения между ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) и Потребителем договора энергоснабжения, но не ранее чем с 01 января 2010 года..

10.5. Исполнитель прекращает оказание услуги по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей с момента, указанного в уведомлении ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) о расторжении договора энергоснабжения или договора купли – продажи электроэнергии с этими Потребителями путем отключения электроустановок Потребителей от электрической сети Исполнителя.

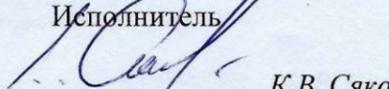
10.6. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе при утрате Исполнителем прав на объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии.

10.7. По требованию одной из сторон договор может быть изменен или расторгнут

Заказчик

  
С.Н. Ильичёв

Исполнитель

  
К.В. Сяков

по решению суда только:

при существенном нарушении договора другой стороной;  
в иных случаях, предусмотренных законом или договором.

**10.8.** Любые изменения и дополнения к настоящему договору, за исключением предусмотренных в пункте 9.3 настоящего договора, имеют силу только в том случае, если они оформлены дополнительным соглашением к договору и подписаны обеими сторонами. Инициатором внесения изменений и дополнений может быть любая из сторон. Вносимые изменения и дополнения рассматриваются сторонами в течение 20 рабочих дней со дня их получения.

**10.9.** В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом оказания услуг по передаче электрической энергии и (или) энергоснабжения, отличный от предусмотренного договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

**10.10.** Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они посланы заказным письмом, по телеграфу, телетайпу, телексу, телефаксу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам Сторон с получением под расписку соответствующими должностными лицами.

**10.11.** В случае возникновения разногласий, связанных с заключением, исполнением, изменением или расторжением настоящего договора, стороны обязуются соблюдать досудебный претензионный порядок разрешения споров. Срок для ответа на предъявленную претензию составляет 20 рабочих дней с момента ее получения. При недостижении согласия в результате соблюдения досудебного претензионного порядка все споры по настоящему договору подлежат рассмотрению в арбитражном суде Новосибирской области в соответствии с арбитражно-процессуальным законодательством РФ.

**10.12.** Настоящий договор оформлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой стороны, имеющих одинаковую юридическую силу.

## 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

### 11.1. Заказчик:

Закрытое акционерное общество «Региональные электрические сети»  
Сокращенное наименование: ЗАО «РЭС»  
Юр Адрес: 630005, Россия, г. Новосибирск, ул.С.Шамшиных,80  
Факт. Адрес: 630005, Россия, г. Новосибирск, ул.Советская, 5  
ИНН 5406291470 КПП 540601001  
Р/с 40702810100000003612 К/с 30101810500000000874  
БАНК: ОАО Банк «Алемар» БИК 045004874

### 11.2. Исполнитель:

Научно-производственное объединение "ЭЛСИБ" открытое акционерное общество  
Сокращенное наименование - НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
Юр Адрес: 630088, Россия, г.Новосибирск, ул. Сибиряков-Гвардейцев, 56  
ИНН 5403102702, КПП 546050001 ОГРН 1025401300748  
р/с 40702810604000003835 ОАО Новосибирский муниципальный банк г. Новосибирск  
БИК 045017711 кор. счет 30101810100000000711

Подписи:

Заказчик:  
ЗАО «РЭС»  
генеральный директор

  
С.Н. Ильичёв  
20 г.  
МП  
Заказчик

Исполнитель:

НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
директор по продажам и маркетингу

  
К.В. Сяков  
20 г.  
МП  
Исполнитель

С.Н. Ильичёв

К.В. Сяков

«Утверждаю»:  
ЗАО «РЭС»  
генеральный директор  
С.И. Ильичёв  
« 20 » г.



«Утверждаю»:  
ИНО «ЭЛСИБ» ОАО  
директор по продажам и  
маркетингу  
К.В. Сяков  
« 20 » г.



## Приложение № 2

к договору № У-31-П от 10.02.2010 г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

«Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и энергопринимающих устройств, находящихся в собственности Исполнителя с электрическими сетями Заказчика и прочими сетевыми организациями, определяющие точки приема»

г. Новосибирск  
2010г.

**ОАО "Новосибирскэнерго"  
ЗАО "РЭС"**

№ \_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 200 г.

**АКТ**

разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящегося  
на праве собственности или во владении на ином законном основании,  
и эксплуатационной ответственности

Составлен при участии ответственного представителя: от Филиала "Восточные электрические сети"

в лице Главного инженера **Георгиевского А.В.**

и ответственного представителя: от НПО "ЭЛСИБ" ОАО

в лице Главного энергетика **Чувикова А.П.** в следующем:

I. Граница электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящегося в праве собственности или на ином законном основании **УСТАНАВЛИВАЕТСЯ:**

1. На кабельных наконечниках яч.16 п/ст. Тулинская кабельной линии 10 кВ АСБ-10 3(3х150) до яч.07 РП-1 НПО "ЭЛСИБ" ОАО (фидер 1064).

2. На кабельных наконечниках яч.22 п/ст. Тулинская кабельной линии 10 кВ АСБ-10 2(3х240) до яч.21 РП-1 НПО "ЭЛСИБ" ОАО (фидер 1070).

3. На кабельных наконечниках яч.30 п/ст. Тулинская кабельной линии 10 кВ АСБ-10 2(3х240) до яч.7 РП-1 НПО "ЭЛСИБ" ОАО (фидер 1078).

4. На кабельных наконечниках яч.12 п/ст. Ефремовская кабельной линии 10 кВ СБ-10 (3х150) до яч.11 РП-2 НПО "ЭЛСИБ" ОАО (фидер 10232).

II. Граница эксплуатационной ответственности **УСТАНАВЛИВАЕТСЯ:** там же (п. I)

При этом должны соблюдаться следующие условия:

надзор и ответственность за кабельную разделку и заделку наконечников на жилах кабеля несет

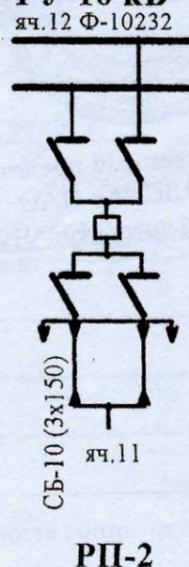
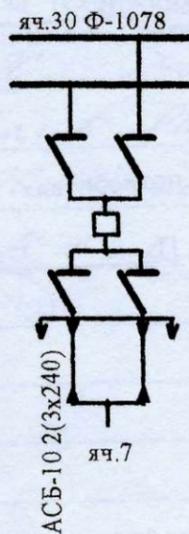
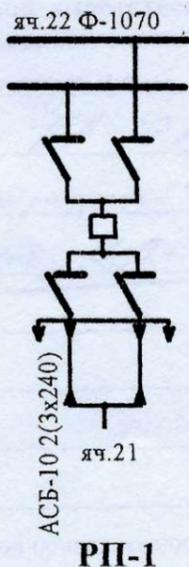
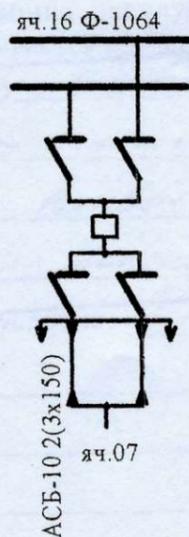
НПО "ЭЛСИБ" ОАО, а за контакты кабельных наконечников с шиннами - Восточные электрические сети.

**Схема электроснабжения**

**п/ст. Тулинская РУ-10 кВ**

**п/ст. Ефремовская**

**РУ-10 кВ**





ЗАО "Региональные электрические сети"

АКТ

ограничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности) (Акт разграничения)

г. Новосибирск

"29" 12 2008 год.

ЗАО "Региональные электрические сети", именуемое в дальнейшем «Сетевая организация».

в лице Нагальникова АРЭ Сетевая В.А. должность, ФИО

действующего на основании 38/08 от 09.04.08 доверенности № от

и ИПО "ЭМЭБ" ОАО наименование организации

именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице

Нагальникова Юрий Владимирович Чубыков А.П. должность или ФИО физического лица

действующего на основании доверенность 48/2009 от 01.04.2009г. Устава, Положения или доверенности № от

составили настоящий акт разграничения о том, что граница балансовой принадлежности электросетей устанавливается согласно прилагаемой схеме разграничения:

На многоквартирн. вл. в кв. 5 РИ-7 между сетевой организацией "ИЭС" и абонентом "ИПО ЭМЭБ" ОАО  
На многоквартирн. вл. в кв. ТП-296 между сетевой организацией "ИЭС" и абонентом "ИПО ЭМЭБ" ОАО

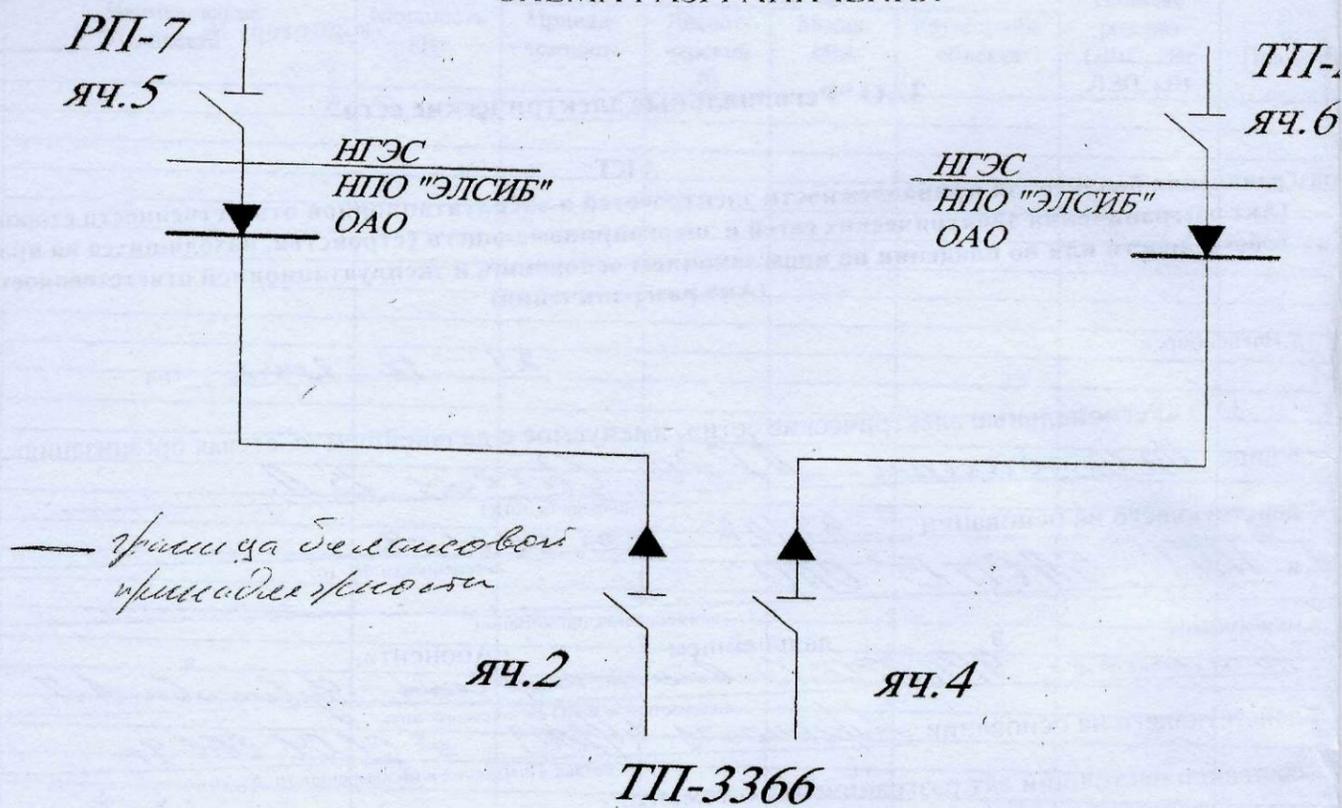
граница эксплуатационной ответственности за техническое состояние и обслуживание устанавливается согласно прилагаемой схеме разграничения:

между сетевой организацией "ИЭС" и абонентом "ИПО ЭМЭБ" ОАО на многоквартирн. вл. в кв. 5 РИ-7 между сетевой организацией "ИЭС" и абонентом "ИПО ЭМЭБ" ОАО на многоквартирн. вл. в кв. ТП-296

Особые условия:

Схему разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности смотри на обороте.

СХЕМА РАЗГРАНИЧЕНИЯ



Характеристики питающей ТП			Характеристики объекта Абонента					Согласно категории надежности электроснабжения абонента сетевой организации	
Принадлежность	Диспетчерский номер	мощность, кВА	№ пп	Наименование объекта	Адрес	Потребляемая (разрешенная) мощность объекта, кВт*	Категория надежности электроснабжения объекта		Наличие резерва
НГЭС	РП7			ТП-3366		2х380	II	нет	II
НГЭС	ТП296			ТП-3366		2х380	II	нет	II

\* Потребляемая (разрешенная) мощность, кВт - максимальная мощность, которая может быть опущена потребителем к использованию его энергоустановками, в соответствии с техническими условиями присоединения к электрической сети.

Подписи:

Сетевая организация

Абонент

*Иван Л. Р. Э.*  
должность

*Насильничев И. В. И.*  
должность

*Александр Сергеевич*  
Подпись, Ф.И.О.

*Чубриков А. И.*  
Подпись, Ф.И.О.

МП



**ОАО "Новосибирскэнерго"  
ЗАО "РЭС"**

№ \_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 200 г.

) г.

**АКТ**

разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящегося  
на праве собственности или во владении на ином законном основании,  
и эксплуатационной ответственности

Составлен при участии ответственного представителя: от Филиала Восточные электрические сети  
в лице Главного инженера Георгиевского А.В.

и ответственного представителя: от НПО "ЭЛСИБ" ОАО

в лице Главного энергетика Чувикова А.П.

в следующем:

1. Граница электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящегося на праве собственности

или во владении на ином законном основании

**УСТАНОВЛИВАЕТСЯ:**

На натяжных зажимах порталных гирлянд изоляторов ОРУ-110 кВ п/станции "Стеновая", направленных в сторону линии ЛЭП Ч-3/4.

2. Граница эксплуатационной ответственности

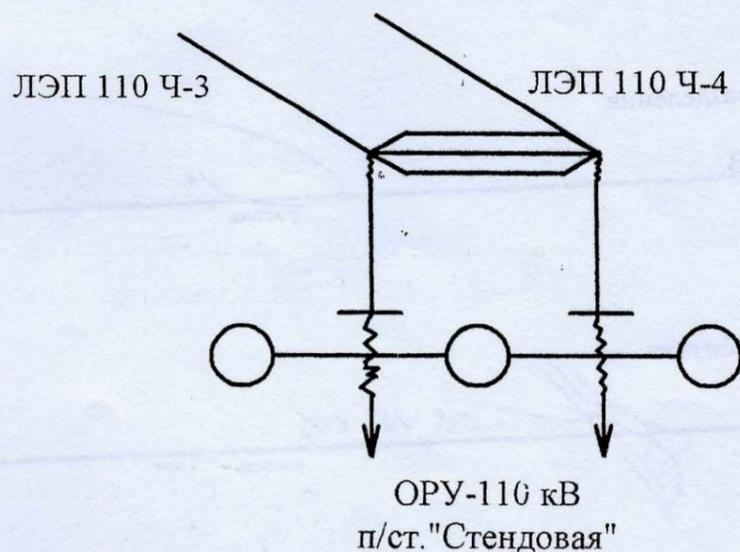
**УСТАНОВЛИВАЕТСЯ:**

На натяжных зажимах порталных гирлянд изоляторов ОРУ-110 кВ п/станции "Стеновая", направленных в сторону линии ЛЭП Ч-3/4.

При этом должны соблюдаться следующие условия:

Заделка проводов в натяжных зажимах обслуживается Потребителем: НПО "ЭЛСИБ" ОАО.

**Схема электроснабжения**





**ПРИЛОЖЕНИЕ №3**

К договору № У-31-П от "10" ноября 2010  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

**«Перечень потребителей, подключенных к электрическим сетям Исполнителя и имеющих договорные отношения на электроснабжение с ОАО «Сибирьэнерго» (Гарантирующий поставщик)»**

№ п/п	Отделение ОАО "СЭ"	Номер абонента	Наименование потребителя	Максимальная, (разрешенная) мощность, кВт	Уровень напряжения для тарифообразования			
					ВН (110кВ и выше)	СН-I (35 кВ)	СН-II (20-1 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)
1	ЦЕНТРАЛЬНОЕ	H30665	МУ "ГОРСВЕТ"	40				НН
2		H4734	МКП "ЖКХ"	120				НН
3		H421090	ПРОКУРАТУРА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ	10				НН
4		H424490	ООО "Сиб-ГСМ"	10				НН
5		H424470	УВД по Кировскому району г. Новосибирска	25			СН-II	
6		H424500	Управление по обеспечению деятельности Мировых судей и ведению регистра муниципальных правовых актов	10			СН-II	
7		H327930	ПМК-601 филиал ОАО "Трест "Связьстрой-6"	60				НН
8		H230200	ТСЖ "Надежда"	5,1				НН
9		H424480	ИП Гагол Олег Борисович	28,5			СН-II	
10		H424640	ООО "Вектор"	4,5				НН
11		H424760	ЗАО "Новосибирскавтотранс-сервис"	66,4			СН-II	
12		H360061	ООО "Торгшина"	20				НН
13		H360051	ИП Алборов Александр Вахтангович	7,83				НН
14		H5164	ООО НПФ "Сибэлкомпани"	701,7			СН-II	НН
15		H5168	ООО ДЕЛЬТА - ПРО	20				НН
16		H5170	ООО "Компания Гуар"	69,4				НН
17		H5178	ИП Рябцев В.Н.	51,7			СН-II	
18		H360038	ИП Чубаров Л.Б.	22			СН-II	
19		H360039	ООО "Ванадзор"	4				НН
20		H5162	Муниципальное казённое предприятие г. Новосибирска "Горэлектротранспорт"	1200			СН-II	
21		H375270	ГСПК "Генератор"	20				НН
22		H60466	ОГОУ НПО "ПУ № 14"	47,7			СН-II	
23		H30328	ОАО ИНСТИТУТ "НОВОСИБИРСКИЙ ПРОМЗЕРНОПРОЕКТ"	30			СН-II	
24		H360034	ООО "Тринит-плюс"	1,5				НН
25		H360033	ИП Печенкина Татьяна Петровна	1,5				НН
26		H4150	ОАО "НОВОСИБХОЛОД" (резервное питание)	1561,96			СН-II	

«Заказчик»  
ЗАО "РЭС"  
Генеральный директор  
*С.Н. Ильичёв*

«Исполнитель»  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
Директор по продажам и маркетингу  
*К.В. Сяков*



**Приложение 4**  
к Договору № У-31-П от 10.02.2010 г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

**Форма акта об оказанных услугах**

АКТ № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
**Об оказанных услугах по передаче электрической энергии**  
за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Заказчик:** ЗАО «РЭС»  
**Адрес:** 630005, г. Новосибирск, ул. С.Шамшиных 80  
**ИНН** 5406291470  
**Исполнитель** НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
**Адрес:** 630088, Россия, г.Новосибирск, ул. Сибиряков-Гвардейцев, 56  
**ИНН** 5403102702

Мы, ниже подписавшиеся, представитель Заказчика, в лице Генерального директора ЗАО «РЭС» Ильичёва С.Н., с одной стороны и представитель Исполнителя, в лице директора по продажам и маркетингу НПО "ЭЛСИБ" ОАО К.В. Сякова с другой стороны, составили настоящий АКТ в том, что согласно договору № У-31-П от \_\_\_\_\_ на оказание услуг по передаче электрической энергии, были оказаны услуги по передаче электрической энергии в \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

№	Наименование услуг	Ед.изм	количество	Ставка, Руб./ед.изм.	Сумма, Руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии по договору № У-31-П от _____ За _____ 20__ г., в том числе:				
	Содержание электрических сетей	МВт			
	Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Тыс. кВт*час			
				Итого	
				Итого НДС	
				Всего к оплате	

Вышеперечисленные услуги оказаны полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

«Заказчик»  
ЗАО «РЭС»  
генеральный директор

«Исполнитель»  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
директор по продажам и маркетингу

\_\_\_\_\_ С.Н. Ильичёв  
М.п.

\_\_\_\_\_ К.В. Сяков  
М.п.

«Заказчик»  
ЗАО «РЭС»  
генеральный директор  
\_\_\_\_\_ С.Н. Ильичёв  
М.п.



Подписи:  
«Исполнитель»  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
директор по продажам и маркетингу  
\_\_\_\_\_ К.В. Сяков  
М.п.



**Приложение 5**  
к Договору № У-31-П от 10.02.2010 г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

**Плановые объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии**

Стороны определили, что в 2010 году плановый объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии составляет:

- в части содержания электрических сетей - заявленная мощность  $N_{заявл} = 0,717700$  (МВт). Стоимость услуг по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей составляет **136 565,36** руб. в месяц, в том числе НДС **20 832,00** руб. в месяц;
- норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям Исполнителя, утвержденный в установленном порядке и принятый Департаментом по тарифам Новосибирской области при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии ( $\alpha_{пот}, \%$ ) - **0,0000 %**;
- в части определения стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу – **сальдированный переток электроэнергии (Эуслуг)**, ориентировочно равный **4,0909** (тыс. МВт\*ч) в год, в том числе:

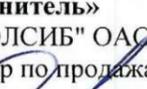
Месяц 2010 г.	Плановый сальдированный переток электроэнергии, тыс. МВт*ч	Плановая стоимость Услуг Исполнителя в части стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии, без НДС, руб	НДС, руб	Плановая стоимость Услуг Исполнителя на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, с НДС, руб
Январь	0,4091	0,00	0,00	0,00
Февраль	0,3600	0,00	0,00	0,00
Март	0,3477	0,00	0,00	0,00
Апрель	0,3395	0,00	0,00	0,00
Май	0,3191	0,00	0,00	0,00
Июнь	0,3068	0,00	0,00	0,00
Июль	0,2864	0,00	0,00	0,00
Август	0,2905	0,00	0,00	0,00
Сентябрь	0,3191	0,00	0,00	0,00
Октябрь	0,3355	0,00	0,00	0,00
Ноябрь	0,3682	0,00	0,00	0,00
Декабрь	0,4090	0,00	0,00	0,00
<b>итого</b>	<b>4,0909</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Всего ориентировочная плановая стоимость услуг Исполнителя на 2010 год составляет **1 638 784,32** руб., в том числе НДС **249 984,00** руб.

Подписи:

«Заказчик»  
ЗАО «РЭС»  
генеральный директор  
  
С.Н. Ильичёв  
М.П.



«Исполнитель»  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
директор по продажам и маркетингу  
  
К.В. Сяков  
М.П.



**Приложение 6**  
к Договору № У-31-П от 10.02.2010 г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

**Форма сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии**

Сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии  
за \_\_\_\_\_ год

№ п/п	наименование	Итого	Уровень напряжения				Ед.
			ВН	СН-1	СН-2	НН	
(Эотп)	Отпуск электрической энергии в сеть Исполнителя						кВтч
(Эпо)	Отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций						кВтч
	Отпуск электрической энергии из сети Исполнителя в энергопринимающие устройства Потребителей (по настоящему договору) (Эпо)						кВтч
(Эсоб)	Объем электрической энергии, потребляемой на хозяйственные и производственные нужды Исполнителя						кВтч

Примечание: при отсутствии приборов учета электрической энергии, фиксирующих отпуск электрической энергии в сеть Исполнителя или (и) фиксирующих объем электрической энергии, потребляемой на хозяйственные нужды Исполнителя строка 1 или (и) 4 не заполняется соответственно – норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям Исполнителя, утвержденный в установленном порядке и принятый Департаментом по тарифам Новосибирской области при установлении тарифа Исполнителю на передачу электрической энергии ( $\alpha_{nom}$ , %) - \_\_\_\_\_ %;

Расчет сальдированного перетока электроэнергии произведен по формуле (ненужное зачеркнуть)

$$Э_{услуг} = Э_{отп} - Э_{соб} * (1 + \frac{Э_{отп} - (Э_{по} + Э_{соб})}{(Э_{по} + Э_{соб})}), \text{ МВт}\cdot\text{ч}, \quad (5.1)$$

$$Э_{услуг} = \frac{Э_{по}}{(1 - \alpha_{nom}/100)}, \text{ МВт}\cdot\text{ч}, \quad (5.2)$$

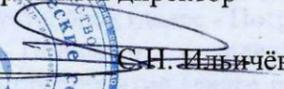
- сальдированный переток электроэнергии  $Э_{услуг} =$  \_\_\_\_\_ (МВтч)
- заявленная мощность  $N_{заявл} =$  \_\_\_\_\_ (МВт)

Подпись:  
«Исполнитель» \_\_\_\_\_

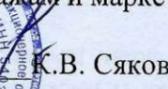
«Заказчик»  
ЗАО «РЭС»  
генеральный директор  
С.Н. Ильичев  
М.П.

Подписи:

«Исполнитель»  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
директор по продажам и маркетингу  
К.В. Сяков  
М.П.

«Утверждаю»  
ЗАО «РЭС»  
генеральный директор  
  
С.Н. Ильичёв  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



«Утверждаю»  
НПО «ЭЛСИБ» ОАО  
директор по продажам и маркетингу  
  
К.В. Сяков  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



«Утверждаю»  
ОАО «Сибирь Энерго»  
исполнительный директор  
  
Т.Н. Подчасова  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



**Приложение № 7**  
к договору № У-31-П от 10.02.2010  
на оказание услуг по передаче электроэнергии

## ПОЛОЖЕНИЕ

«О взаимоотношениях оперативного персонала  
электросетевых предприятий с оперативным персоналом абонентов»

Новосибирск  
2010г.

A

## 1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1. Настоящее Положение распространяется на организации, независимо от форм собственности и организационно-правовых форм, индивидуальных предпринимателей и граждан – владельцев электроустановок (далее - Потребители).

1.2. Настоящее Положение определяет взаимоотношения между оперативным персоналом Электросетевого предприятия (далее по тексту – сетевая организация) и оперативным персоналом Потребителей, в том числе при управлении оборудованием электроустановок Потребителей находящемся в оперативном управлении либо ведении сетевой организации.

1.3. ЗАО «РЭС» (Заказчик) и НПО "ЭЛСИБ" ОАО (Исполнитель) являются сетевыми организациями.

## 2. ОБЯЗАННОСТИ, ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1. Потребитель обязан обеспечить содержание собственных электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями ПТЭ электроустановок Потребителей, правил безопасности и других нормативно-технических документов (далее – НТД).

2.2. Эксплуатацию электроустановок Потребителей должен осуществлять подготовленный электротехнический персонал.

2.3. В зависимости от объема и сложности работ по эксплуатации электроустановок у Потребителей создается энергослужба, укомплектованная соответствующим по квалификации электротехническим персоналом. Допускается проводить эксплуатацию электроустановок по договору со специализированной организацией.

2.4. Для непосредственного выполнения обязанностей по организации эксплуатации электроустановок руководитель Потребителя соответствующим документом назначает ответственного за электрохозяйство организации (далее - ответственный за электрохозяйство) и его заместителя.

2.5. У Потребителей, установленная мощность электроустановок которых не превышает 10 кВА, работник, замещающий ответственного за электрохозяйство, может не назначаться.

2.6. Ответственный за электрохозяйство и его заместитель назначаются из числа руководителей и специалистов Потребителя.

2.7. У Потребителей, не занимающихся производственной деятельностью, электрохозяйство которых включает в себя только вводное (вводно-распределительное) устройство, осветительные установки, переносное электрооборудование номинальным напряжением не выше 380 В, ответственный за электрохозяйство может не назначаться.

2.8. В этом случае руководитель Потребителя ответственность за безопасную эксплуатацию электроустановок может возложить на себя по письменному согласованию с Западно-Сибирским управлением Ростехнадзора путем оформления соответствующего заявления-обязательства.

2.9. Назначение лиц, ответственных за электрохозяйство, и оперативного персонала на каждом предприятии (организации, учреждении) должно производиться в соответствии с ПТЭ электроустановок Потребителей, Межотраслевыми правилами по охране труда (технике безопасности) при эксплуатации электроустановок.

2.10. Ответственность за квалификацию лиц ответственных за электрохозяйство и за наличие оперативного персонала несет Потребитель.

Без наличия соответствующего электротехнического персонала эксплуатация электроустановок запрещается.

2.11. Сетевая организация (ЗАО «РЭС» или другая сетевая организация, с которой ЗАО «РЭС» урегулировал отношения по передаче электроэнергии) несет ответственность:

- За квалификацию собственного оперативного персонала;
- За соблюдение требований нормативных документов в отношении электроустановок Потребителя в объеме выполняемых сетевой организацией функций.

2.12. Ответственность за выполнение настоящего Положения и соблюдение диспетчерской дисциплины оперативным персоналом несут Сетевая организация и Потребитель.

## 3. ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. Все линии электропередачи, токопроводы, оборудование и устройства системы электро-

снабжения Потребителя должны быть распределены по уровням оперативного управления.

3.2. Перечни линий электропередачи, токопроводов, оборудования и устройств, находящихся в оперативном управлении или оперативном ведении старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя, должны быть составлены с учетом решений по оперативному управлению Сетевой организации, согласованы с нею и утверждены техническим руководителем Потребителя.

3.3. Для Потребителей электрической энергии вышестоящим уровнем оперативного управления являются диспетчерские службы соответствующих Сетевых организаций.

3.4. Для каждого оперативного уровня должны быть установлены две категории управления оборудованием и сооружениями – оперативное управление и оперативное ведение.

3.5. В оперативном управлении старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя либо диспетчера Сетевой организации должны находиться оборудование, линии электропередачи, токопроводы, устройства релейной защиты, аппаратура системы противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, операции с которыми требуют координации действий подчиненного оперативного персонала и согласованных изменений режимов на нескольких объектах.

Операции с указанным оборудованием и устройствами должны производиться под руководством старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя либо диспетчера Сетевой организации.

3.6. В оперативном ведении старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя либо диспетчера Сетевой организации должны находиться оборудование, линии электропередачи, токопроводы, устройства релейной защиты, аппаратура системы противоаварийной и режимной автоматики, средства диспетчерского и технологического управления, операции с которыми не требуют координации действий персонала разных энергетических объектов, но состояние и режим работы которых влияют на режим работы и надежность электрических сетей, а также на настройку устройств противоаварийной автоматики.

Операции с указанным оборудованием и устройствами должны производиться с разрешения старшего работника из числа оперативного персонала Потребителя либо диспетчера Сетевой организации.

3.7. Оперативное управление оборудованием заключается в выдаче конкретных заданий на производство оперативных переключений, подготовку рабочих мест и выдаче разрешений для допуска к работам в действующих электроустановках.

3.8. Оперативное обслуживание заключается в непосредственном выполнении оперативных переключений, подготовке рабочих мест, допуске к работам, надзоре за эксплуатацией электрооборудования и ведении оперативных переговоров по действующим электроустановкам.

3.9. Система оперативного управления электрохозяйством абонента, организационная структура и форма оперативного управления, а также вид оперативного обслуживания электроустановок, число работников из оперативного персонала в смене определяется руководителем абонента.

3.10. Все оперативные переключения в электроустановках Потребителей должны осуществляться работниками из числа оперативного персонала, непосредственно обслуживающего электроустановки.

3.11. Допускается для организации оперативно технического обслуживания электроустановок заключать соответствующий договор со специализированной организацией.

3.12. Предприятия (организации, учреждения) - потребители электроэнергии обязаны ежегодно на 1 января представлять в Сетевую организацию, в оперативном управлении, либо ведении которой находится их оборудование, списки лиц, ответственных за электрохозяйство, и лиц оперативного персонала с указанием фамилии, имени, отчества, занимаемой должности, квалификационной группы по ТБ и перечня обслуживаемого оборудования, а также номеров телефонов, обеспечивающих постоянную связь с оперативным персоналом электроснабжающей организации. О происшедших изменениях в списках персонала в течение года абоненты должны своевременно сообщать в Сетевую организацию.

3.13. Списки лиц оперативного персонала Сетевой организации предоставляются Потребителю по запросу.

3.14. В случаях непредставления Потребителем списков, Сетевая организация официально предупреждает этого Потребителя о необходимости в 10-ти дневной срок решить вопрос о назначении оперативного персонала, в противном случае электроустановка Потребителя снимается

с оперативного обслуживания. Копия предупреждения передается в Западно-Сибирское управление Ростехнадзора и в ОАО «СибирьЭнерго».

3.15. При аварийном отключении электроустановки Потребителя в период 10-ти дневного срока, подача напряжения будет производиться только после назначения оперативного персонала и предоставления списка в соответствующую Сетевую организацию.

3.16. Оперативный персонал Потребителя в оперативном отношении подчинен соответствующему оперативному персоналу Сетевой организации и обязан выполнять все распоряжения последнего по переключениям в нормальных и аварийных режимах по присоединениям, находящимся в оперативном ведении оперативного персонала Сетевой организации.

3.17. Все распоряжения оперативного персонала Сетевой организации оперативный персонал Потребителя фиксирует в оперативном журнале с указанием времени и кратким изложением распоряжения.

3.18. Все оперативные распоряжения оперативного персонала Сетевой организации оперативному персоналу Потребителя подлежат немедленному и безоговорочному исполнению.

3.19. В случае, если получивший распоряжение считает его явно ошибочным, угрожающим несчастным случаем с людьми или разрушением оборудования, он обязан сделать обоснованный отказ от выполнения данного распоряжения и сообщить об этом лицу, ответственному за электрохозяйство Потребителя.

3.20. За необоснованную задержку или отказ от выполнения распоряжения оперативного персонала Сетевой организации оперативный персонал Потребителя несет ответственность наравне с лицом, санкционировавшим задержку или невыполнение распоряжения.

3.21. О выполнении распоряжений оперативный персонал Потребителя немедленно докладывает оперативному персоналу Сетевой организации с отметкой о сообщении в своем оперативном журнале.

3.22. Диспетчерам Сетевых организаций предоставляется право отстранять от оперативных переключений и переговоров оперативный персонал Потребителя за грубые нарушения диспетчерской дисциплины и настоящего Положения с последующим уведомлением руководящего персонала предприятий (организаций, учреждений), ОАО «СибирьЭнерго» и Западно-Сибирского управления Ростехнадзора.

3.23. Восстановление оперативных прав персонала Потребителя, допустившего нарушения, производится после всестороннего расследования нарушения с участием инспекции Западно-Сибирского управления Ростехнадзора и предоставления предприятием (организацией, учреждением) нового списка оперативного персонала с визой инспекции Западно-Сибирского управления Ростехнадзора.

3.24. Возникающие разногласия между оперативным персоналом Потребителя и оперативным персоналом Сетевой организации разрешаются руководящим персоналом предприятий (организацией, учреждений), руководящим персоналом Сетевой организации и Западно-Сибирского управления Ростехнадзора.

3.25. Оперативный персонал Сетевой организации несет ответственность за:

- Правильность отдачи распоряжений на операции по отключению (включению) и заземлению оборудования абонентских электроустановок, находящихся в оперативном управлении диспетчера Сетевой организации, обеспечивающих невозможность подачи напряжения к месту работы, их достаточность и соответствие характеру и месту работы.
- Достоверность информации о выводе электроустановок в ремонт.

3.26. Потребитель несет ответственность за:

- Правильное выполнение распоряжений диспетчера по подготовке рабочего места на оборудовании находящемся в оперативном управлении диспетчера Сетевой организации.
- Правильную подготовку рабочего места и допуск бригад на оборудовании, находящемся в оперативном ведении диспетчера Сетевой организации.
- Правильные действия в случае аварийных отключений на оборудовании, находящемся в оперативном управлении либо ведении диспетчера Сетевой организации.

#### 4. СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Предприятия (организации, учреждения), электрооборудование которых находится в опе-

ративном управлении или ведении диспетчерских служб Сетевых организации, должны 1 раз в 2 года и при каждой реконструкции или замене оборудования представлять в Сетевую организацию принципиальные схемы электроустановок с указанием единых диспетчерских номеров и наименований оборудования, его электрических параметров, допустимых электрических нагрузок и потребляемой мощности, обусловленной договором на энергоснабжение.

4.2. На схеме подключения абонентской электроустановки диспетчерская служба Сетевой организации устанавливает границы оперативного управления и ведения.

Схема подписывается лицом, ответственным за электрохозяйство, и визируется ОАО «Сибирь-Энерго».

4.3. Единая диспетчерская нумерация абонентского оборудования устанавливается Сетевой организацией. Диспетчерские службы Сетевых организаций определяют положение коммутационной аппаратуры абонентской электроустановки для нормального режима, исходя из обеспечения надежности электроснабжения, допустимых уровней напряжения, работы устройств релейной защиты и автоматики и соответствия токам короткого замыкания.

#### **5. ВВОД В ДЕЙСТВУЮЩИЕ И ВЫВОД ИЗ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.**

5.1. Действующей электроустановкой считается электроустановка или ее участок, которые находятся под напряжением либо на которые напряжение может быть подано включением коммутационных аппаратов.

5.2. Ввод оборудования Потребителей в категорию действующих электроустановок и вывод из категории действующих производится силами и средствами Потребителя.

5.3. Заявки на вывод из работы действующего оборудования для присоединения или отсоединения других электроустановок подаются владельцем действующего оборудования в соответствии с разделом 6 настоящего Положения.

5.4. Разрешение на ввод в действующие и на вывод из действующих для электроустановок Потребителя выдает ОАО «Сибирь-Энерго» в установленном порядке в форме телефонограммы на имя владельца оборудования, копия телефонограммы передается в Сетевую организацию на имя главного инженера соответствующего филиала.

5.5. Вновь смонтированная электроустановка Потребителя может быть введена в действующие только после технического осмотра и допуска в эксплуатацию инспекциями Западно-Сибирского управления Ростехнадзора и ОАО «Сибирь-Энерго» на соответствие ее требованиям ПУЭ, ПТЭ, МПОТ при эксплуатации электроустановок, техническим условиям, выданным сетевой организацией, к сетям которой присоединен абонент и проектным решениям в части учета электрической энергии, согласованным с ОАО «Сибирь-Энерго».

Вновь смонтированные электроустановки Потребителей напряжением выше 1000В, передаваемые в оперативное управление или ведение Сетевой организации, должны иметь четкие, несмываемые надписи единых диспетчерских номеров и наименований как на дверях электроустановки, так и на приводе каждого коммутационного аппарата и вводах, а также на внутренних стенках камер, ЗРУ, лицевых и внутренних частях КТПН наружной установки.

5.6. Владелец электроустановки, передаваемой в оперативное управление или ведение Сетевой организации, обязан представить последнему схему электроснабжения, в соответствии с п.4.1 настоящего Положения, и списки лиц оперативного персонала, в соответствии с п.3.12 настоящего Положения.

5.7. При выводе из категории действующих электроустановок Потребителя по его инициативе, Сетевая организация обязана потребовать, а Потребитель обязан выполнить мероприятия по сохранению транзитного питания электроустановок Сетевой организации или других Потребителей, а также по обеспечению соответствия остающегося действующим оборудования требованиям ПУЭ, ПТЭ и МПОТ при эксплуатации электроустановок.

5.8. Ликвидация электроустановки Потребителя производится при наличии письма от него в Сетевую организацию.

После выполнения Потребителем комплекса мероприятий по выводу оборудования из состояния «действующего» на письме отражается факт ликвидации и письмо направляется в ОАО «Сибирь-Энерго» для расторжения договора энергоснабжения.

## 6. ВЫВОД ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ В РЕМОНТ

6.1. Оборудование действующих электроустановок Потребителей может находиться в следующих эксплуатационных состояниях:

- В работе (под напряжением и под нагрузкой)
- В резерве (автоматическом и неавтоматическом)
- В ремонте:
  - Капитальный ремонт
  - Текущий ремонт
  - Внеплановый ремонт
  - Послеаварийный ремонт
  - Реконструкция
  - Испытание (если оно связано с выводом оборудования из работы или резерва).

6.2. Перевод оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Сетевой организации, из одного эксплуатационного состояния в другое, производится по команде или разрешению оперативного персонала Сетевой организации в плановом порядке. Периодичность плановых ремонтов и испытаний устанавливается ПТЭ электроустановок Потребителей.

6.3. Для координации работ на потребительской сети и по сети Сетевой организации годовые и месячные планы ремонтов и испытаний оборудования Потребителя, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчера Сетевой организации, подаются Потребителем в соответствующие диспетчерские службы Сетевых организаций в следующие сроки:

- Годовые - за 1 месяц до начала планируемого года;
- Месячные - за 15 дней до начала планируемого месяца.

Сетевая организация обязана в этом случае в плановом порядке предусмотреть максимальное совмещение работ с отключением оборудования Потребителя. Перевод оборудования из одного эксплуатационного состояния в другое независимо от предоставления планов должен быть оформлен оперативной заявкой, подаваемой Потребителем в соответствующую диспетчерскую службу, в оперативном управлении или ведении которой находится оборудование Потребителя.

6.4. Выведенное в ремонт оборудование должно иметь аварийную готовность к вводу его в работу. В понятие "Аварийная готовность" входит время, необходимое для свертыwania работ, восстановления рабочего состояния оборудования и включения его в работу.

6.5. Заявки, подаваемые в диспетчерские службы, подразделяются на:

- плановые (подаваемые в соответствии с предоставленным планом);
- срочные (подаваемые на работы, не предусмотренные планом);

6.6. Плановые заявки принимаются в следующие сроки:

- до 12 часов накануне дня производства работ, если вывод оборудования в ремонт не связан с обесточением Потребителей и подготовкой схемы сети;
- до 12 часов за трое суток до производства работ, если вывод оборудования связан с подготовкой схемы сети и отключением Потребителей II и III категории.
- за 10 суток до производства работ, если вывод оборудования в ремонт связан с отключением Потребителей I категории.

При этом выходные (суббота и воскресенье) и праздничные дни не входят в указанные сроки подачи заявок.

Срочная заявка может быть подана в любое время суток дежурному персоналу диспетчерских служб Сетевой организации.

Срочная заявка предусматривает необходимость срочного отключения оборудования, вследствие аварийного его состояния или возникших дефектов, не допускающих нормальную дальнейшую работу оборудования.

Последующему оформлению срочной заявкой подлежит также оборудование, поврежденное и отключенное действием релейной защиты и автоматики при аварийных отключениях.

6.7. Заявки должны подаваться в диспетчерские службы по следующей форме:

- диспетчерский номер и наименование электрооборудования;
- категория заявки (плановая, срочная (внеплановая, аварийная));
- содержание работ;
- дата и время отключения и включения оборудования;

- аварийная готовность.

Заявка подписывается лицом, ответственным за электрохозяйство абонента. Время, затрачиваемое на операции, связанные с выводом в ремонт и вводом в работу оборудования включается во время разрешенное по заявке. Заявки, поданные не по форме и не в срок, диспетчерскими службами Сетевой организации не рассматриваются.

Независимо от наличия разрешенной заявки переключения по выводу в ремонт и вводу в работу оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении диспетчера сетевой организации, производится только по команде или разрешению диспетчера Сетевой организации.

6.8. Заявки, связанные с реконструкцией и заменой электрооборудования, подаются в диспетчерские службы, в управлении или ведении которых они находятся, с приложением схем согласно разделу 4 настоящего Положения.

6.9. Распоряжения ОАО «СибирьЭнерго» на отключение или включение фидеров, по причине задолженности по оплате за потребленную электроэнергию, выполняются персоналом Сетевой организации и персоналом Потребителя в указанный срок, последующим обязательным сообщением в ОАО «СибирьЭнерго».

#### **7. ПОРЯДОК СОГЛАСОВАНИЯ С ПОТРЕБИТЕЛЕМ РЕМОНТНЫХ РАБОТ, СВЯЗАННЫХ С ОГРАНИЧЕНИЕМ РЕЖИМА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

7.1. В случае, если схема энергоснабжения Потребителя не позволяет проводить ремонтные работы без ограничения режима потребления, Сетевая организация уведомляет Потребителя о проведении таких работ.

7.2. О плановых отключениях, связанных с ограничением режима потребления, Сетевая организация не менее чем за три дня должна предупредить Потребителя телефонограммой на имя ответственного лица с указанием даты, времени и продолжительности предстоящих отключений.

7.3. Согласие Потребителя на отключение может быть зафиксировано в виде телефонограммы, записи в оперативном журнале или отметки в телефонограмме-предупреждении. Отсутствие возражений от Потребителя в течение установленного настоящим Положением срока следует считать его согласием на отключение.

7.4. Согласование отключений ВЛ-0,38кВ и КЛ-0,38кВ Потребителей III категории продолжительностью до одного рабочего дня может производиться на месте мастер участка района электрических сетей Сетевой организации.

7.5. Если вывод в ремонт электроустановок одного района электрических сетей вызывает отключение Потребителей другого района электрических сетей, согласование с Потребителями должен производить район электрических сетей, обслуживающий отключаемого Потребителя.

Перечень приборов учета и технические характеристики точек приема и точек поставок в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций

Перечень приборов учета, по которым производится учет электрической энергии в точках приема электроэнергии в сеть Исполнителя

№ п.п.	Наименование точки приема		Граница балансовой принадлежности				Категория прибора	Принцип способности электрических сетей Заказчика, кВт	Максимальная (параметрическая) мощность, кВт	Уровень II на границе разграничения, кВт	Место установки расчетного учета	Назначение прибора	Тип счетчика	Номер счетчика	Наименование прибора	Дата госповерки учета	Балансовая принадлежность прибора учета	Контрольные показания прибора учета (на 01.01.2010 г.)	Измерительные трансформаторы			Расчетный коэффициент, КТТ *	Платит АСКУЭ
	Исполнитель (ТП)	наименование принадлежности	сетевая организация 1	сетевая организация 2	№ акта	Дата													Граница балансовой принадлежности	номинальный ток ТТ, А	номинальное напряжение ТТ, В		
1	п/ст Тульская	яч. 16 Ф-1064	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	6 н	6.3				10	яч. 16 РУ-10 кВ п/ст Тульская	расчетный (активный)	СЭТ 4ТМ 03.01	0105061147	есть	II 2006г.	ЗАО "РЭС"	832.05	600.5	10000.100	12000	нет	
2		яч. 22 Ф-1070									яч. 22 РУ-10 кВ п/ст Тульская	расчетный (активный)	СЭТ 4ТМ 02.0	11000222	есть	II 2006г.	ЗАО "РЭС"	1662.05	600.5	10000.100	12000	нет	
3		яч. 30 Ф-1078									яч. 30 РУ-10 кВ п/ст Тульская	расчетный (активный)	СЭТ 4ТМ 02.0	0105061177	есть	II 2006г.	ЗАО "РЭС"	2457.90	600.5	10000.100	12000	нет	
4	п/ст Ефремовская	яч. 12 Ф-10232	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	6 н	6 н					яч. 12 РУ-10 кВ п/ст Ефремовская	расчетный (активный)	СЭТ 4ТМ 03.01	105062050	есть	II 2006г.	ЗАО "РЭС"	1886.83	400.5	10000.100	8000	нет	
5	п/ст Стеновая (2*40МВА)	ВЛ 110 кВ Ч-3, Ч-4	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	6 н	6 н		2		110	яч. 7 РУ-6 кВ п/ст "Стеновая"	расчетный (активный)	СЭ303-503	8185551	есть	I 2008г.	ЗАО "РЭС"	0.00	600.5	10000.100	12000	нет	
6											яч. 13 РУ-6 кВ п/ст "Стеновая"	расчетный (активный)	СЭ303-503	81855548	есть	I 2008г.	ЗАО "РЭС"	434.00	600.5	10000.100	12000	нет	
7											РУ-0.4 кВ ТСН-1 (от яч. 1 ЗРУ-10 кВ п/ст "Стеновая")	расчетный (активный)	Меркурий-230 ART 03	00333995	есть	I 2009г.	ЗАО "РЭС"	17611.00	200.5	нет ТН	40	нет	
8											РУ-0.4 кВ ТСН-2 (от яч. 1 ЗРУ-10 кВ п/ст "Стеновая")	расчетный (активный)	СЭ303-543	81856879	есть	I 2008г.	ЗАО "РЭС"	267.60	200.5	нет ТН	40	нет	
9											РУ-0.4 кВ ТМ-1000 (от яч. 4 ЗРУ-10 кВ п/ст "Стеновая")	расчетный (активный)	ЦД6803В	116502	есть	II 2005г.	ЗАО "РЭС"	20.00	300.5	нет ТН	60	нет	
10	ТП-3366 (2*320 кВА)	яч. 5 РП-7	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	6 н	19 дек 08				10	яч. 6 РУ-0.4 кВ ТП 3366	расчетный (активный)	Меркурий-230 ART 03 РС/КРН	263447	есть	I 2006г.	ЗАО "РЭС"	22786.67	800.5	нет ТН	160	нет	
11		яч. 7 РУ-0.4 кВ ТП 3366									яч. 7 РУ-0.4 кВ ТП 3366	расчетный (активный)	Меркурий-230 ART 03 РС/КРН	263603	есть	I 2006г.	ЗАО "РЭС"	35638.39	800.5	нет ТН	160	нет	

Приборы учета электрической энергии, по которым производится учет электрической энергии для производственных и хозяйственных нужд Исполнителя - отсутствуют

«Заказчик»  
ЗАО "РЭС"

Генеральный директор

С.Н. Ильин

Исполнитель  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО

Директор по продажам и маркетингу

К.В. Сяков

**«Утверждаю»:**  
**ЗАО «РЭС»**  
генеральный директор  
С.Н. Ильичёв  
« 20 г.



**«Утверждаю»:**  
**НПО "ЭЛСИБ" ОАО**  
директор по продажам и  
маркетингу  
К.В. Сяков  
« 20 г.



**«Утверждаю»:**  
**ОАО «СибирьЭнерго»**  
исполнительный директор  
Т.Н. Подчасова  
« 20 г.



**Приложение № 10**

к договору № У-31-П от 10.02.2010 г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

**«Регламент снятия показаний приборов учета и определения объема переданной по сетям Исполнителя электрической энергии»**

г. Новосибирск  
2010г.

### Общие положения.

1.1. Настоящий Регламент регулирует взаимоотношения между НПО "ЭЛСИБ" ОАО («**Исполнителем**»), ЗАО «РЭС» («**Заказчиком**») и ОАО «СибирьЭнерго» («**Гарантирующим поставщиком**») (далее по тексту – **Стороны**) по снятию показаний приборов учета электрической энергии и определения объемов переданной электрической энергии.

1.2. **Стороны** обязуются осуществлять предусмотренные настоящим Регламентом действия во исполнение условий договора на оказание услуг по передаче электрической энергии №У-31-П от 10.02.2010 между «**Исполнителем**» и «**Заказчиком**».

### 1.3. Термины и понятия, применяемые в настоящем Регламенте:

**Гарантирующий поставщик электрической энергии (Гарантирующий поставщик)** - коммерческая организация, обязанная в соответствии с действующим законодательством заключить договор энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии с любым обратившимся к нему Потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя и желающим приобрести электрическую энергию.

**Потребитель электрической энергии** – лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд, а также для подачи ее другим Потребителям, через свою электрическую сеть. Для Исполнителя, через чьи электрические сети Гарантирующий поставщик оформил договорные отношения на электроснабжение с Потребителями, обозначены лица, подключенные к электрическим сетям Исполнителя и оформившие вышеуказанные договорные отношения.

**Сетевая организация (Исполнитель по настоящему договору)** - организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся в ее владении, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, через электрические сети которой Потребитель получает электрическую энергию, с которой Гарантирующий поставщик урегулировал отношения по передаче электрической энергии через территориальную сетевую организацию – Заказчика по настоящему договору.

**Прочая сетевая организация** – сетевая организация, электрические сети которой граничат с сетями Исполнителя.

**Договор электроснабжения** – особый вид публичного договора поставки, в соответствии с которым Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии, самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией потребителей (в том числе и сетевые организации в части собственного электропотребления), а потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

**Договор на покупку электроэнергии в целях обеспечения передачи электроэнергии по сетям** – особый вид публичного договора поставки, в соответствии с которым Гарантирующий поставщик поставляет, а сетевая организация принимает и оплачивает электроэнергию для целей обеспечения транспортировки электроэнергии по принадлежащим ей сетям, исходя из объемов возникающего расхода (потери) электроэнергии при ее транспортировке.

**Граница балансовой принадлежности** – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу ответственности между сетевыми организациями, либо между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (Потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок. **Устанавливается актом разграничения.**

**Акт разграничения** – акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности).

**Средства учета** - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

**Измерительный комплекс средств учета электрической энергии** – совокупность устройств одного присоединения, предназначенных для измерения и учета электроэнергии (трансформаторы тока, трансформаторы напряжения, счетчики электрической энергии, датчики импульсов, сумматоры и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

**Система учета электрической энергии (мощности)** – совокупность измерительных комплексов, установленная на энергообъекте, для определения объема и стоимости отпущенной Абоненту по договору на подачу и потребление электрической энергии (мощности).

**Расчетный (коммерческий) учет электрической энергии** – определение в точке учета на основании измерений и других регламентированных процедур количества электрической энергии (величины мощности) для осуществления коммерческих взаиморасчетов между сторонами по договору.

**Акт выполнения работ по средствам учета** – акт, составляемый Гарантирующим поставщиком при замене средств учета, который является основанием для дальнейших расчетов и документом, подтверждающим внесение изменения в договоры (электроснабжения, договор на оказание услуг, договор на покупку электроэнергии в целях обеспечения передачи электроэнергии).

## 2. Порядок взаимодействия Сторон при определении объема переданной электрической энергии в электрические сети Исполнителя, а также из электрических сетей Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций и Потребителей.

2.1. Объем электрической энергии, переданной в электрические сети Исполнителя, Заказчика, прочих сетевых организаций определяется на основании показаний приборов учета электри-



ческой энергии, перечисленных в приложении № 9 к настоящему договору и(или) в соответствии с договором электроснабжения объектов электрохозяйства Исполнителя, а при его отсутствии в соответствии с договором на покупку электроэнергии в целях обеспечения передачи электроэнергии по сетям Исполнителя, заключенных между Исполнителем и Гарантирующим поставщиком.

Объем электрической энергии, переданной из электрических сетей Исполнителя в электроустановки Потребителей, определяется на основании показаний приборов учета электрической энергии в соответствии с договорными отношениями на электроснабжение между Потребителями и Гарантирующим поставщиком.

2.2. При установке расчетных приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности количество учтенной ими электрической энергии корректируется на величину потерь электрической энергии в сети от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности в соответствии с условиями договора электроснабжения (при отсутствии договора на покупку электроэнергии в целях обеспечения передачи электроэнергии), заключенного между Гарантирующим поставщиком и владельцем электрических сетей.

2.3. В случае установки расчетных приборов учета в сетях Исполнителя (в том числе расчетных для Потребителей) снятие показаний приборов учета производится персоналом Исполнителя в установленные договорными отношениями на электроснабжение, а при их отсутствии договором на покупку электроэнергии в целях обеспечения передачи электроэнергии по сетям Исполнителя, заключенным между Исполнителем и Гарантирующим поставщиком, порядке и сроки.

В случае нарушения сроков предоставления Исполнителем показаний приборов учета оплачиваемый Исполнителю объем услуг по передаче электрической энергии расчетного месяца по настоящему договору уменьшается на величину электроэнергии, определяемой по данному прибору учета.

В случае, если прибор учета, по которому определяется отпуск электроэнергии Потребителю входит в расчетную схему по договору электроснабжения или договора покупки электрической энергии в целях обеспечения передачи электрической энергии по сетям Исполнителя, возможна передача показаний по сети Интернет в электронном виде на основании индивидуального кода, который Гарантирующий поставщик присваивает Исполнителю в рамках договора электроснабжения либо договора покупки электрической энергии в целях обеспечения передачи электрической энергии по сетям Исполнителя.

2.4. В случае установки расчетных приборов учета в сетях Заказчика снятие показаний с приборов учета электрической энергии производится персоналом Заказчика в соответствии с условиями договора на электроснабжение, а при его отсутствии в соответствии с договором на покупку электроэнергии в целях обеспечения передачи электроэнергии по сетям Исполнителя, заключенных между Исполнителем и Гарантирующим поставщиком, о чем Исполнитель письмом сообщает Заказчику в момент заключения вышеуказанных договоров с Гарантирующим поставщиком.

2.5. В случае установки приборов учета в электрических сетях Потребителя, снятие показаний приборов учета производится персоналом Потребителя в установленных договорными отношениями на электроснабжение между Потребителем и Гарантирующим поставщиком порядке и сроках.

2.6. Заказчик, Исполнитель, Потребитель передают сведения Гарантирующему поставщику в сроки, установленные договором между Гарантирующим поставщиком и Исполнителем либо Потребителем, либо Заказчиком.

2.7. Порядок определения объема электрической энергии при неисправности системы учета электрической энергии:

2.7.1. В случае обнаружения нарушений схем и неисправности расчетных систем учёта электроэнергии, установленных в сетях Исполнителя (в том числе по причине нарушения схем включения средств учета электроэнергии, срыва пломб, а также при несоответствии расчетных систем учета требованиям нормативно-технической документации), Исполнитель обязан незамедлительно (в течение суток) сообщить о них Заказчику и оформить двухсторонний акт. Вре-

мя и дата выхода из строя системы учета, данные о показаниях приборов учета на момент выхода их из строя Исполнитель должен зафиксировать соответствующей записью в журнале.

После восстановления надлежащей работы системы учета электрической энергии время и дата ввода системы учета в работу, данные о показаниях приборов учета на момент их ввода в работу, должны быть зафиксированы в двухстороннем акте и соответствующей записью в журнале Исполнителя.

Для определения даты и времени выхода из строя системы учета электроэнергии может быть использована информация, полученная по системе дистанционного сбора данных, или соответствующим записям в журнале, или по полчасовым (часовым) показаниям приборов учета.

2.7.2. При неисправности системы учета электроэнергии, по которой определяется отдача электрической энергии из электрических сетей Исполнителя в электрические сети Заказчика, прочих сетевых организаций (в том числе по причине нарушения схем включения средств учета электроэнергии, срыва пломб, а также при несоответствии расчетных систем учета требованиям ГОСТа, ПУЭ) фактическая величина пропуска электрической энергии через неисправную систему учета электроэнергии определяется исходя из условий договора электроснабжения объектов Исполнителя, договора на покупку электроэнергии в целях обеспечения передачи электроэнергии по сетям Исполнителя, заключенных между Исполнителем и Гарантирующим поставщиком.

2.7.3. При отсутствии приборов учета, нарушений схем или неисправности систем учёта электроэнергии, по которым определяется отпуск электрической энергии в электроустановки Потребителей (в том числе по причине нарушения схем включения средств учета электроэнергии, срыва пломб, а также при несоответствии расчетных систем учета требованиям нормативно-технической документации) объем переданной электрической энергии определяется исходя из условий договорных отношений на электроснабжение между Потребителем и Гарантирующим поставщиком, на основании действующих нормативных актов.

2.7.4. С даты восстановления надлежащей работы системы учета, определенной по дате составления Акта выполненных работ по средствам учета, составленного в соответствии с п. 3.1. настоящего регламента, фактическая величина пропуска электрической энергии определяется по соответствующей системе учета электрической энергии.

2.8. В случае поступления обращения Потребителя в адрес Исполнителя о контроле за снятием показаний приборов учета представителями Исполнителя, Исполнитель должен обеспечить Потребителю возможность совместного снятия показаний приборов учета электрической энергии и его проверку.

В случае возникновения обоснованных сомнений в достоверности снятых Исполнителем показаний расчетных электросчетчиков Потребителя либо в случае поступления обращения Потребителя в адрес Гарантирующего поставщика о контроле за снятием показаний приборов учета представителями Исполнителя, ответственное лицо Исполнителя организует снятие контрольных показаний с указанных электросчетчиков в присутствии представителей Потребителя и Гарантирующего поставщика. При подтверждении факта передачи недостоверных показаний объем переданной электрической энергии определяется по снятым контрольным показаниям приборов учета, а Исполнитель принимает соответствующие меры во избежание повторения передачи недостоверных показаний приборов учета.

2.9. Определение объема электрической энергии физических лиц, использующих электрическую энергию для коммунально – бытовых нужд:

Объем электрической энергии на коммунально-бытовые нужды физических лиц (бытовые потребители) определяется в соответствии с договором электроснабжения, а при его отсутствии договором покупки электрической энергии в целях обеспечения передачи электрической энергии по сетям Исполнителя, заключенным между Исполнителем и Гарантирующим поставщиком на основании расхода электрической энергии, заявленного бытовыми потребителями в квитанциях, соглашениях об оплате, и приходящегося на отчетный период; сведений о фактических показаниях, зафиксированных уполномоченными представителями Гарантирующего поставщика при плановых обходах; с учетом доначислений на основе расчетного среднесуточно-

го потребления индивидуальными бытовыми потребителями за календарные дни с даты снятия показаний приборов учета электроэнергии в отчетном периоде и по последний день календарного месяца включительно, умноженного на сезонные поправочные коэффициенты. Расчетное среднесуточное потребление рассчитывается на основании заявленных бытовыми потребителями и зафиксированных уполномоченными представителями Гарантирующего поставщика показаний за последний календарный год. Сезонные поправочные коэффициенты, принимаемые для определения объема продажи электрической энергии бытовыми потребителями, устанавливаются на основании заключения привлеченного специалиста (эксперта), в том числе сторонней организации.

### **3. Порядок замены средств учета электрической энергии**

3.1. При выполнении работ Гарантирующим поставщиком, Заказчиком, Исполнителем, Потребителем, прочими сетевыми организациями по средствам учета (вследствие периодической замены, выхода из строя, модернизации и т.д.), по которым определяется объем переданной электрической энергии Потребителям, Заказчику, прочим сетевым организациям, между Гарантирующим поставщиком и владельцем электрических сетей, в которых установлен измерительный комплекс учета, составляется Акт выполнения работ по средствам учета, который является основанием для внесения изменений в договор на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенный между Исполнителем и Заказчиком (в том числе в Приложение № 9).

3.2. Количество экземпляров Акта выполнения работ по средствам учета должно соответствовать количеству сторон по договорам, в расчетах по которым участвует система учета электрической энергии.

### **4. Порядок хранения и обмена информацией между Заказчиком, Исполнителем и Гарантирующим поставщиком по приборам учета, определяющим объем переданной по сетям Исполнителя электрической энергии.**

4.1. Вся информация по системам учета аккумулируется и хранится у Гарантирующего поставщика.

4.2. На основании полученных от Потребителей, Исполнителя, Заказчика показаний приборов учета Гарантирующий поставщик формирует Сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения № 6 к настоящему договору, и передает указанные Сведения Заказчику (в рамках договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного между Гарантирующим поставщиком и Заказчиком) и Исполнителю для дальнейшей работы по проведению расчетов.

4.3. При возникновении обоснованных сомнений в достоверности предоставляемых Гарантирующим поставщиком Сведений об объеме услуг по передаче электрической энергии, Исполнитель обращается к Заказчику. Если сомнения имеют подтверждение, Заказчик письменно обращается в адрес Гарантирующего поставщика за разъяснениями.

4.4. Гарантирующий поставщик по письменному запросу предоставляет Заказчику информацию о полезном отпуске электрической энергии конкретно указанному Потребителю за определенный период с указанием наименования точки учета, точки подключения, Месчетчика, начальных и конечных показаний, расчетных коэффициентов трансформации, величины потерь электроэнергии в сетях Потребителя.



«Утверждаю»:  
ЗАО «РЭС»  
генеральный директор



С.Н. Ильичёв  
« 20 » г.

«Утверждаю»:  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
директор по продажам и  
маркетингу



К.В. Сяков  
« 20 » г.

### Приложение № 11

к договору № У-31-П от 10.02.2010 г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

## РЕГЛАМЕНТ

взаимодействия при присоединении  
новых Потребителей к сети Исполнителя,  
оформлении (переоформлении) актов разграничения

г. Новосибирск  
2010г.



## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. **Стороны** обязуется осуществлять предусмотренные настоящим Регламентом действия во исполнение условий договора на оказание услуг по передаче электрической энергии № У-31-П от 10.02.2010 между **НПО "ЭЛСИБ" ОАО («Исполнитель»)** и **ЗАО «РЭС» («Заказчик»)**.

1.2. Настоящий регламент определяет:

- порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при присоединении новых потребителей к сети Исполнителя;
- требования к оформлению и формы Актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности) (далее – **акты разграничения**) для различных случаев присоединения потребителей к электрическим сетям сетевых организаций.

1.3. Для потребителей электрической энергии, получающих электрическую энергию от электрических сетей сетевой организации, согласно заключаемым договорам электроснабжения (купли-продажи электрической энергии) «Гарантирующим поставщиком» или «Энергоснабжающей организацией» является ОАО «СибирьЭнерго», организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии – ЗАО «РЭС», Исполнитель и прочие сетевые организации, с которыми у ЗАО «РЭС» заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии.

1.4. В случае изменения точки подключения существующих Потребителей (связи с подключением вновь сооруженных (реконструкции) электрических сетей Исполнителя) Исполнитель не менее чем за 15 рабочих дней до изменения точки подключения согласует изменения с Потребителем, оформляет с ним акт разграничения и уведомляет об этом ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) и Заказчика с направлением оформленного акта разграничения. При этом изменение точки поставки электрической энергии Потребителю выполняется Исполнителем по заявке ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик).

1.5. Акт разграничения переоформляется в обязательном порядке в следующих случаях:

- при истечении срока их действия;
- при изменении присоединенных, максимальной (разрешенной) мощностей Потребителя;
- при изменении схем внешнего энергоснабжения Потребителя;
- при изменении категории надежности энергоснабжения Потребителя;
- при изменении владельца энергопринимающего оборудования;
- при подключении субабонента.

1.6. Термины и определения:

**"акт разграничения балансовой принадлежности электросетей"** - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности;

**"акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон"** - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

**"граница балансовой принадлежности"** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в ин-



тересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок;

**«Потребляемая (разрешенная) мощность, кВт»** - максимальная (разрешенная) мощность, которая может быть отпущена потребителю и разрешена к использованию его энергоустановками, в соответствии с техническими условиями присоединения к электрической сети, исчисляемая в киловаттах (кВт);

**«присоединенная мощность»** - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, исчисляемая в киловольт-амперах (кВА);

**«сетевая организация»** - ЗАО «РЭС» (Заказчик), Исполнитель и другие сетевые организации, с которыми ЗАО «РЭС» урегулировало отношения по передаче электрической энергии.

**«Иная сетевая организация»** - организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся в ее владении, через электрические сети которой Абонент получает электрическую энергию до собственных точек поставки, отношения по передаче электрической энергии с которой урегулирует Абонент.

**«Абонент»** - Потребитель электрической энергии, выполнивший технологическое присоединение к электрической сети Исполнителя или Заказчика (в том числе опосредованно) в установленном порядке.

## **2. Порядок присоединения новых Потребителей к сети Исполнителя**

- 2.1. Исполнитель обязан выполнять технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами в пределах пропускной способности электрических сетей Заказчика, своих сетей и прочих сетевых организаций.
- 2.2. Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с прочими сетевыми организациями), по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего договора.
- 2.3. Исполнитель обязан согласовать с Заказчиком возможность пропуска мощности через сети Заказчика.
- 2.4. Исполнитель должен подготовить и выдать Потребителю технические условия после письменного согласования с Заказчиком пропуска мощности через сети Заказчика. В технических условиях необходимо делать ссылку на номер письма ЗАО «РЭС» с письменным согласованием пропуска мощности для данного объекта. Технические условия должны соответствовать заявленной Потребителем категории электроприемников по надежности электроснабжения.
- 2.5. Исполнитель обязан направлять Потребителя к ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) для получения технических условий на организацию коммерческого (расчетного) учета электроэнергии.
- 2.6. В течение 10 рабочих дней со дня осуществления мероприятий по технологическому присоединению Исполнитель обязан направить Заказчику **Акт разграничения**, по форме, приведенной в настоящем Приложении, Акт аварийной (технологической) брони и акт об осуществлении технологического присоединения.
- 2.7. Исполнитель обязан направлять информацию о пропускной способности своих электрических сетей по письменному запросу Заказчика.
- 2.8. В случае, если происходит смена собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены, а виды производственной деятельности, осуществляемой новым собственником или иным законным владельцем, не влекут за собой пересмотр величины присоединенной, максимальной (разрешенной) мощностей и не требуют изменения схемы внешнего электроснабжения и категории надежности электроснабжения, повторное технологическое присоединение не требуется и ранее оп-



ределенные границы балансовой принадлежности устройств или объектов и ответственности за нарушение правил эксплуатации объектов электросетевого хозяйства не изменяются. При этом Исполнитель представляет Заказчику пакет документов, указанный на сайте ЗАО «РЭС» ([www.eseti.ru](http://www.eseti.ru)) для подтверждения дальнейшего электроснабжения Потребителя. После получения от ЗАО «РЭС» подтверждения Исполнитель оформляет Потребителю Подтверждение дальнейшего электроснабжения и Акт разграничения.

- 2.9. В случае перехода права собственности на часть указанных энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики или возникновения иного основания владения ими документы о границах балансовой принадлежности таких объектов и ответственности за нарушение правил эксплуатации объектов электросетевого хозяйства подлежат оформлению в порядке, установленном правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и настоящим Регламентом.
- 2.10. Исполнитель по согласованию с Заказчиком вправе осуществлять технологическое присоединение к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного Потребителя) при условии соблюдения Исполнителем ранее выданных ему технических условий для потребления электрической энергии на собственные нужды Исполнителя («в пределах величины разрешенной Исполнителю мощности»), в том числе при соблюдении присоединенной, максимальной (разрешенной) мощности, границ балансовой и эксплуатационной ответственности.
- 2.11. Подача напряжения на энергопринимающие устройства Потребителя осуществляется по факсограмме ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) в соответствии с Приложением 8 «Регламент о взаимоотношениях Заказчика и Исполнителя при включении, ограничении и отключении Потребителей электрической энергии» к настоящему договору.
- 2.12. В случае подачи напряжения на энергопринимающие устройства Потребителя в нарушение порядка, установленного в Приложениях 8, 11 к настоящему договору, объем электрической энергии, потребленной таким Потребителем, не включается в объем услуг по передаче электрической энергии по настоящему договору.

### **3. Требования к оформлению актов разграничения.**

#### **3.1. Сетевая организация при составлении актов разграничения обязана:**

- 3.1.1. Однозначно определять границы электрических сетей и энергопринимающих устройств, находящихся у сетевой организации на праве собственности или во владении на ином законном основании, а также границы эксплуатации энергооборудования, как в описательной части актов разграничения, так и в графической части при отображении на схеме;
- 3.1.2. Считать электрические сети и энергопринимающие устройства находящимися на праве собственности или во владении на ином законном основании у сетевой организации только при наличии электрических сетей и оборудования в собственности или в аренде у сетевой организации;
- 3.1.3. В случае принятия сетевой организацией на оперативно-техническое обслуживание электрические сети, принадлежащие на праве собственности или во владении на ином законном основании другим юридическим лицам, на актах разграничения обозначать две границы раздела – эксплуатационную и на праве собственности или во владении на ином законном основании (граница разграничения) и в текстовой и в графической частях актов разграничения;
- 3.1.4. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций (далее - опосредованное присоединение) сетевая организация составляет Акт разграничения с Потребителем и с участием всех владельцев электросетевого хозяйства, к электрическим сетям которых подключен Потребитель.

3.1.5. При оформлении актов разграничения применять следующие формы, приведенные в приложении к настоящему регламенту:

- в случае непосредственного присоединения электрических сетей потребителя к электрическим сетям ЗАО «РЭС» - акты формы 1;
- в случае непосредственного присоединения электрических сетей потребителя к электрическим сетям различных филиалов ЗАО «РЭС» - акты формы 1а;
- в случае опосредованного присоединения электрических сетей потребителя к электрическим сетям ЗАО «РЭС» через электрические сети организации, не оказывающей услуги по передаче электрической энергии ЗАО «РЭС» - акт формы 2 (при наличии в схеме нескольких организаций-владельцев электросетевого хозяйства, количество подписантов акта увеличивается), в акте указывается границы ответственности всех сторон, составляющих акт
- в случае непосредственного присоединения электрических сетей жилых домов к электрическим сетям ЗАО «РЭС», при условии управления электрическими сетями жилых домов управляющей (жилищной) организацией – акт формы 3;
- при подключении потребителя через электрические сети жилых домов, находящихся в управлении управляющей (жилищной) организации – акт формы 3а;

Исполнитель формирует бланки Актов разграничения, аналогично приведенным в формах 1-3 настоящего Регламента.

**3.2. Основные принципы оформления актов разграничения, подлежащие обязательному соблюдению сетевой организацией:**

3.2.1. Ответственные представители сторон, подписывающие акты разграничения, должны в обязательном порядке иметь полномочия для подписания, т.е. доверенности на подписание актов разграничения, либо являться первыми руководителями организаций, действующими на основании уставов, положений и пр. Список ответственных представителей Исполнителя, имеющих право подписи актов разграничения, Исполнитель должен своевременно (в том числе при изменении) предоставлять Заказчику и ОАО «СибирьЭнерго» (Гарантирующий поставщик) с приложением копий доверенностей.

3.2.2. При оформлении временного разрешения на присоединение мощности акт разграничения оформляется на срок действия такого разрешения. При этом в Акте разграничения делается соответствующая отметка;

3.2.3. Акты разграничения должны содержать текстовое описание границ балансовой принадлежности и границ эксплуатационной ответственности, а также их графическое указание на схеме разграничения. Если границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон совпадают, в соответствующих графах актов записи повторяются;

3.2.4. Стороны, участвующие в подписании актов разграничения закрепляют подписи уполномоченных представителей своих организаций печатями;

3.2.5. В описательной части акта разграничения необходимо конкретно указывать наименование или номер подстанции, питающей электростанции, линии электропередач, фидера, ячейки или опоры, а также уровень напряжения на границе разграничения. Для подстанций обязательно указывать уровень первичного и вторичного напряжения, для линий электропередач - марки проводов и кабелей и длины линий;

В акте разграничения должны быть обозначены границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, как в описательной, так и графической части.

В случае, когда границы не совпадают (например, в связи с заключением сетевой организацией договоров на оперативно-техническое обслуживание электросетей потребителей), в графе «Особые условия» указываются номер и дата заключения договора на оперативно-техническое обслуживание электрических сетей потребителя или владельца электросетей сетевой организацией.

Также, в данной графе устанавливается ответственность за контактные соединения на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

- 3.2.6. Схема разграничения указывается до первого объекта электрических сетей, находящегося во владении сетевой организации. В схеме обязательном порядке указываются параметры электрической сети от границы раздела балансовой принадлежности до места установки системы учета электрической энергии;
- 3.2.7. В таблице к акту должны быть заполнены все графы, указана характеристики Потребителя и субабонентов (при их наличии).
- 3.3. При заключении договоров на отпуск и потребление электрической энергии между *владельцем индивидуального жилого дома* и ОАО «Сибирьэнерго» для электроснабжения объектов на напряжении 220/380В, ЗАО «Новосибирскэнергосбыт» в тексте вышеуказанного договора обозначает стандартные границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок без оформления актов разграничения, а именно:

«при воздушном ответвлении – на первых изоляторах, установленных на здании \_\_\_\_\_ или трубостойке;

(адрес объекта)

«при кабельном вводе – на концевиках питающего кабеля на вводе в здание \_\_\_\_\_».

(адрес объекта)

В случае, если границы разграничения электрических сетей сетевой организации и энергопринимающих устройств *владельца индивидуального жилого дома* отличны от выше обозначенных стандартных границ, то сетевая организация обязана оформлять акт разграничения для данного владельца утвержденной формы с выполнением требований, указанных в разделе 3 настоящего документа. Тогда, при заключении договора на отпуск и потребление электрической энергии между владельцем индивидуального жилого дома и ОАО «Сибирьэнерго», ЗАО «Новосибирскэнергосбыт» оформляет акты разграничения в указанном договоре в виде неотъемлемого приложения.

- 3.4. Акт разграничения должен быть выполнен на компьютере, читаем, не допускаются исправления и подчистки
- 3.5. Акт печатается в двухстороннем режиме. В случае, когда количество листов акта больше одного, подписи всех участников акта разграничения должны быть на каждом листе акта.
- 3.6. Акт составляется в количестве экземпляров (n+1), где n – это количество участников акта разграничения, (+1) – экземпляр акта, составляемый для энергоснабжающей организации и представляемый в ЗАО «Новосибирскэнергосбыт».
- 3.7. Исполнитель несет ответственность за качество и достоверность составленных актов разграничения.
- 3.8. Полностью оформленный Акт разграничения не должен иметь исправлений, незаполненных граф или полей. В незаполняемых графах таблиц, полях текста ставится прочерк.
- 3.9. **Акты разграничения, не соответствующие всем вышеизложенным требованиям возвращаются Исполнителю для переоформления.**

Форма 1

Приложение № \_\_\_\_\_  
к договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

**ЗАО «РЭС»**

**АКТ**

**разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон  
(Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности)  
(Акт разграничения)**

г.Новосибирск " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ год.

ЗАО «РЭС», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация»,

в лице \_\_\_\_\_ ,  
должность, ФИО

действующего на основании \_\_\_\_\_ ,  
доверенности № от

и \_\_\_\_\_ ,  
наименование организации

именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице \_\_\_\_\_ ,  
должность или ФИО физического лица

действующего на основании \_\_\_\_\_ ,  
Устава, Положения или доверенности № от

составили настоящий акт разграничения о том, что  
граница балансовой принадлежности электросетей устанавливается согласно прилагаемой  
схеме разграничения:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

граница эксплуатационной ответственности за техническое состояние и обслуживание ус-  
танавливается согласно прилагаемой схеме разграничения:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Особые условия: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Схему разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности смотри на обороте.



СХЕМА РАЗГРАНИЧЕНИЯ

Характеристики питающей ТП			Характеристики объекта Абонента						Согласованная категория надежности электроснабжения абонента, обеспечиваемая сетевой организацией
Принадлежность	Диспетчерский номер	мощность, кВА	№ пп	Наименование объекта	Адрес	Потребляемая (разрешенная) мощность объекта, кВт*	Категория надежности электро-снабжения объекта	Наличие резерва	

\* Потребляемая (разрешенная) мощность, кВт - максимальная мощность, которая может быть отпущена потребителю и разрешена к использованию его энергоустановками, в соответствии с техническими условиями присоединения к электрической сети;

Подписи:

Сетевая организация

Абонент

\_\_\_\_\_

должность

\_\_\_\_\_

должность

\_\_\_\_\_

Подпись, ФИО  
МП

\_\_\_\_\_

Подпись, ФИО  
МП



СХЕМА РАЗГРАНИЧЕНИЯ

Характеристики питающей ТП			Характеристики объекта Абонента						Согласованная категория надежности электроснабжения Абонента, обеспечиваемая сетевой организацией
Принадлежность	Диспетчерский номер	мощность, кВА	№ пп	Наименование объекта	Адрес	Потребляемая (разрешенная) мощность объекта, кВт *	Категория надежности электроснабжения объекта	Наличие резерва	

\* Потребляемая (разрешенная) мощность, кВт - максимальная мощность, которая может быть отпущена потребителю и разрешена к использованию его энергоустановками, в соответствии с техническими условиями присоединения к электрической сети;

Подписи:

Сетевая организация

Абонент

\_\_\_\_\_

должность

\_\_\_\_\_

должность

\_\_\_\_\_

должность

\_\_\_\_\_

Подпись, ФИО  
МП

\_\_\_\_\_

Подпись, ФИО  
МП

\_\_\_\_\_

Подпись, ФИО  
МП



**ЗАО «РЭС»**

**АКТ**

**разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон  
(Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности)  
(Акт разграничения)**

г.Новосибирск " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ год.

ЗАО «РЭС», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация»,

в лице \_\_\_\_\_ ,

должность, ФИО

действующего на основании \_\_\_\_\_ ,

доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

наименование организации

именуемое в дальнейшем «Иная сетевая организация»\*, в лице \_\_\_\_\_ ,

должность, ФИО

действующего на основании \_\_\_\_\_

Устава, Положения, доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

и \_\_\_\_\_ ,

наименование организации

именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице \_\_\_\_\_ ,

должность, ФИО

действующего на основании \_\_\_\_\_

Устава, Положения или доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

составили настоящий акт разграничения о том, что  
граница балансовой принадлежности электросетей устанавливается согласно прилагаемой  
схеме разграничения:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

граница эксплуатационной ответственности за техническое состояние и обслуживание ус-  
танавливается согласно прилагаемой схеме разграничения:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Особые условия: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Схему разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности смотри на обороте.

*\*Иная сетевая организация - организация, оказывающие услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся в ее владении, через электрические сети которой Абонент получает электрическую энергию до собственных точек поставки, отношения по передаче электрической энергии с которой урегулирует Абонент.*



**СХЕМА РАЗГРАНИЧЕНИЯ**

Характеристики питающей ТП			Характеристики объекта Абонента					Согласованная категория надежности электроснабжения Абонента, обеспечиваемая сетевой организацией
Принадлежность	Диспетчерский номер	мощность, кВА	№ пп	Наименование объекта	Адрес	Потребляемая (разрешенная) мощность объекта, кВт	Категория надежности электроснабжения объекта	

\* Потребляемая (разрешенная) мощность, кВт - максимальная мощность, которая может быть отпущена потребителю и разрешена к использованию его энергоустановками, в соответствии с техническими условиями присоединения к электрической сети;

Подписи:

Сетевая организация

Иная сетевая организация

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Подпись, ФИО  
МП

Подпись, ФИО  
МП

Подпись, ФИО  
МП

Абонент



**ЗАО «РЭС»**

**разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон  
(Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности)  
(Акт разграничения)**

г.Новосибирск

“ \_\_\_\_ ” \_\_\_\_ год.

ЗАО «РЭС», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация»,

в лице \_\_\_\_\_,

должность, ФИО

действующего на основании \_\_\_\_\_,

доверенности № от

наименование управляющей организации

действующего на основании решения собрания собственников помещений многоквартирного(-ых) дома(-ов) и договоров управления многоквартирным(-и) домом(-ами), являющегося исполнителем коммунальных услуг по электроснабжению для граждан, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице ответственного представителя,

должность, ФИО

действующего на основании \_\_\_\_\_,

доверенности № от

составили настоящий акт разграничения о том, что

граница балансовой принадлежности электросетей устанавливается согласно прилагаемой схеме разграничения:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

граница эксплуатационной ответственности за техническое состояние и обслуживание устанавливается согласно прилагаемой схеме разграничения:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Особые условия: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Схему разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности смотри на обороте.

СХЕМА РАЗГРАНИЧЕНИЯ

Характеристики питающей ТП			Характеристики объекта Абонента						Согласованная категория надежности электроснабжения абонента, обеспечиваемая сетевой организацией
Принадлежность	Диспетчерский номер	мощность, кВА	№ пп	Наименование объекта	Адрес	Потребляемая (разрешенная) мощность объекта, кВт	Категория надежности электро-снабжения объекта	Наличие резерва	

\* Потребляемая (разрешенная) мощность, кВт - максимальная мощность, которая может быть отпущена потребителю и разрешена к использованию его энергоустановками, в соответствии с техническими условиями присоединения к электрической сети;

Подписи:

Сетевая организация

Абонент

\_\_\_\_\_

должность

\_\_\_\_\_

должность

\_\_\_\_\_

Подпись, ФИО  
МП

\_\_\_\_\_

Подпись, ФИО  
МП



Приложение № \_\_\_\_  
к договору № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ г.

**ЗАО «РЭС»  
АКТ**

**разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон  
(Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности)  
(Акт разграничения)**

г.Новосибирск

“ \_\_\_\_ ” \_\_\_\_ год.

ЗАО «РЭС», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация»,

в лице \_\_\_\_\_,

должность, ФИО

действующего на основании \_\_\_\_\_,

доверенности № от \_\_\_\_\_,

наименование управляющей организации

действующего на основании решения собрания собственников помещений многоквартирного(-ых) дома(-ов) и договоров управления многоквартирным(-и) домом(-ами), являющегося исполнителем коммунальных услуг по электроснабжению для граждан, именуемое в дальнейшем «Управляющая организация», в лице ответственного представителя,

должность, ФИО

действующего на основании \_\_\_\_\_,

доверенности № от \_\_\_\_\_,

и \_\_\_\_\_,

наименование организации

именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице

должность, ФИО

действующего на основании \_\_\_\_\_,

Устава, Положения или доверенности № от \_\_\_\_\_

составили настоящий акт разграничения о том, что  
граница балансовой принадлежности электросетей устанавливается согласно прилагаемой  
схеме разграничения: \_\_\_\_\_

граница эксплуатационной ответственности за техническое состояние и обслуживание ус-  
танавливается согласно прилагаемой схеме разграничения: \_\_\_\_\_

Особые условия: \_\_\_\_\_

Схему разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности смотри на обороте.

СХЕМА РАЗГРАНИЧЕНИЯ

Характеристики питающей ТП			Характеристики объекта Абонента						Согласованная категория надежности электроснабжения абонента, обеспечиваемая сетевой организацией
Принадлежность	Диспетчерский номер	мощность кВА	№ пп	Наименование объекта	Адрес	Потребляемая (разрешенная) мощность объекта, кВт	Категория надежности электроснабжения объекта	Наличие резерва	

\* Потребляемая (разрешенная) мощность, кВт - максимальная мощность, которая может быть отпущена потребителю и разрешена к использованию его энергоустановками, в соответствии с техническими условиями присоединения к электрической сети;

Подписи:

Сетевая организация	Управляющая организация	Абонент
_____	_____	_____
<i>должность</i>	<i>должность</i>	<i>должность</i>
_____	_____	_____
<i>Подпись, ФИО</i> МП	<i>Подпись, ФИО</i> МП	<i>Подпись, ФИО</i>



**«Утверждаю»:**

**ЗАО «РЭС»**

генеральный директор



С.Н. Ильичёв  
20\_\_ г.

**«Утверждаю»:**

**НПО "ЭЛСИБ" ОАО**

директор по продажам и  
маркетингу



К.В. Сяков  
20\_\_ г.

**Утверждаю:**

**ОАО «СибирьЭнерго»**

исполнительный директор



Г.Н. Подчасова  
«\_\_» 20\_\_ г.

Приложение № 12

к договору № У-31-П от 10.02.2010 г.

на оказание услуг по передаче электроэнергии

**«Регламент взаимоотношений между Заказчиком и Исполнителем  
по рассмотрению жалоб Потребителей  
на качество электрической энергии»**

Новосибирск  
2010г.

## 1. Общие положения

**1.1.** Качество электрической энергии обеспечивается совместными действиями субъектов электроэнергетики, обеспечивающих снабжение электрической энергией Потребителей, в том числе гарантирующим поставщиком (ОАО «СибирьЭнерго»), сетевыми организациями (ЗАО «РЭС» (именуемое далее **Заказчик**), НПО "ЭЛСИБ" ОАО (именуемое далее **Исполнитель**), во исполнение своих обязательств по договорам на оптовом и розничных рынках электрической энергии.

**1.2.** Каждый из указанных субъектов (Сторон) отвечает за свой участок (зону) ответственности, в том числе:

**Гарантирующий поставщик:**

ОАО «СибирьЭнерго» – по обязательствам заключенных договоров энергоснабжения и купли-продажи электроэнергии с Потребителями.

**Сетевая организация:**

**Заказчик** – за показатели качества электроэнергии (ПКЭ) в пределах объектов своего электросетевого хозяйства, находящихся в её собственности или ином законном основании (границах балансовой и эксплуатационной ответственности).

**Исполнитель** – за показатели качества электроэнергии (ПКЭ) в пределах объектов своего электросетевого хозяйства, находящихся в её собственности или ином законном основании (границах балансовой и эксплуатационной ответственности)

**1.3.** Указанные Стороны отвечают перед Потребителями за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по соответствующим договорам, в том числе за качество электрической энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

**1.4.** В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и объектов других сетевых организаций или иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, **имеющих с Заказчиком договоры услуг на передачу электроэнергии.**

**1.5.** Настоящий Регламент устанавливает основные требования по ведению делопроизводства и организации работ при обращении Потребителей к одной из Сторон с жалобами на качество электроэнергии.

## 2. Делопроизводство

### 2.1. Общие положения

2.1.1. Делопроизводство по жалобам Потребителей на качество электрической энергии ведется в соответствии с установленными требованиями, предъявляемыми к работе с входящими документами.

### 2.2. Основные правила ведения делопроизводства

#### 2.2.1. Прием и регистрация

1. Все поступающие в ОАО «СибирьЭнерго», **Заказчику** и **Исполнителю** жалобы Потребителей на качество электрической энергии должны быть приняты и зарегистрированы в день поступления. При этом должна быть обеспечена регистрация жалобы в журнале установленной формы с присвоением регистрационного номера и указанием даты поступления либо непосредственно в отделе документационного обеспечения (канцелярии), либо структурном подразделении, ответственном за рассмотрение жалоб потребителей на качество электроэнергии.

2. Повторным жалобам при их поступлении присваивается очередной регистрационный номер со ссылкой на номер регистрации первой жалобы. Повторными следует считать жалобы, поступившие от одного и того же Потребителя по одному и тому же вопросу, если со времени подачи первой жалобы истек установленный настоящим положением срок рассмотрения или заявитель не удовлетворен данным ему ответом.

#### 2.2.2. Формирование дел

1. Жалобы Потребителей на качество электрической энергии и ответы на них должны быть подшиты в единые папки и храниться в подразделениях **ОАО «СибирьЭнерго», Заказчика, Исполнителя**, ответственных за рассмотрение жалоб потребителей на качество электроэнергии. На каждый календарный год должна быть заведена отдельная папка с жалобами и ответами на них.

2. В случае получения повторной жалобы или появления дополнительных документов они подшиваются к данной группе документов.

3. При формировании дел проверяется правильность направления документов в дело, их полнота (комплектность). Неразрешенные жалобы, а также неправильно оформленные документы подшивать в папки **ЗАПРЕЩАЕТСЯ**.

4. **ОАО «СибирьЭнерго», Заказчик, Исполнитель** обязаны обеспечить сохранность документов по жалобам потребителей на качество электрической энергии.

5. Сроки хранения документов по жалобам и документов, связанных с их рассмотрением с разрешением определяются утвержденными в установленном порядке документами, и равны пяти годам.

#### 2.2.3. Сроки рассмотрения жалоб

1. Жалобы Потребителей разрешаются в срок до одного месяца со дня поступления, а не требующие дополнительного изучения и проверки – в оперативном порядке, но не позднее 15 дней с момента поступления.

2. При необходимости проведения дополнительных проверок, выяснения вновь возникших обстоятельств, сроки рассмотрения жалобы могут быть продлены, но не более чем на один месяц, с сообщением об этом автору жалобы. Решение о продлении сроков рассмотрения жалоб Потребителей вправе принимать руководители **ОАО «СибирьЭнерго», Заказчика, Исполнителя** или лица ими уполномоченные.

### 2. Обязанности должностных лиц по разрешению вопросов, поставленных в жалобах Потребителей

#### 3.1. Жалобы Потребителей рассматриваются:

3.1.1. **Заказчиком** - в случае получения электроэнергии по договорам энергоснабжения Потребителями от сетей **Заказчика** и организаций (сетевых (за исключением Исполнителя) и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, имеющих с **Заказчиком** договоры услуг на передачу электроэнергии), электрические сети которых граничат с электрическими сетями данных Потребителей, а также в случае поступления жалоб на качество электроэнергии от потребителей, самостоятельно заключивших договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии с **Заказчиком**.

3.1.2. **ОАО «СибирьЭнерго»** - в случае покупки электроэнергии по договорам купли-продажи Потребителями, подключенными от электрических сетей иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, сети которых граничат с электрическими сетями данных Потребителей.

3.1.3. **Исполнителем** - в случае получения электроэнергии по договорам энергоснабжения Потребителями от сетей **Исполнителя**.

3.2. Жалобы Потребителей на качество электроэнергии регистрируются, и ответы Потребителям подготавливаются по месту их поступления к **Исполнителю, Заказчику или ОАО «СибирьЭнерго»**. При необходимости, вышеперечисленные организации направляют в течение двух рабочих дней в организации согласно п.3.1 настоящего Регламента запрос для рассмотре-

ния наличия или отсутствия вины в причинении ущерба потребителю. Ответ на запрос должен содержать аргументированную информацию, в случае признания своей вины - с указанием конкретных принятых (планируемых к принятию) мер. Ответ на запрос отправляется за подписью руководителя в адрес запросившей организации, не позднее 10 дней с момента получения запроса, а в случаях, требующих дополнительного изучения и проверки, не более 25 дней (*при этом организация, от которой поступил запрос, должна быть извещена о необходимости проведения дополнительной проверки*).

**3.3.** В случае поступления жалобы Потребителя на качество электроэнергии в адрес **Заказчика** или **Исполнителя** и подготовке отказа потребителю в удовлетворении жалобы, эти организации в семидневный срок с момента отправки такого ответа Потребителю направляют ксерокопию жалобы (со всеми приложениями) и ксерокопию ответа потребителю в адрес **ОАО «Сибирь-Энерго»** с целью извещения о возможных дальнейших действиях потребителя по взысканию ущерба (убытков) в судебном порядке.

**3.4. Жалобы на качество электроэнергии, поступающие по оперативным каналам должны учитываться и рассматриваться в следующем порядке:**

3.4.1. Оперативный персонал всех уровней, получив по телефону или устно информацию от Потребителя о низком качестве электроэнергии, определяет, находятся ли сети внешнего электроснабжения заявителя в оперативном управлении данного оперативного персонала.

3.4.2. В случае, когда сети внешнего электроснабжения заявителя находятся в оперативном управлении данного оперативного персонала, должна быть сделана запись в оперативном журнале, содержащая суть претензии, адрес, фамилию и телефон заявителя.

3.4.3. Если оперативными лицами ситуация может быть исправлена - это выполняется как правило в течение смены с записью в оперативном журнале.

3.4.4. В случае, когда оперативными лицами исправить ПКЭ не представляется возможным, заявка в рабочее время передается структурным подразделениям данного предприятия для принятия мер.

3.4.5. Регистрация подобных жалоб производится в специальном разделе «Журнала регистрации жалоб потребителей на качество электрической энергии» и рассматривается наравне с письменными жалобами.

**3.5. При рассмотрении жалоб, полученных непосредственно от потребителя, необходимо:**

3.5.1. Определить характер жалобы (при необходимости уточнить его у потребителя) на качество электрической энергии.

3.5.2. Определить сетевую организацию, электросети которой используются при передаче электроэнергии данному потребителю.

3.5.3. Установить обоснованность жалобы потребителя.

3.5.4. Выявить причины несоответствия качества электрической энергии установленным требованиям, источник ухудшения показателей качества электрической энергии.

3.5.5. Определить необходимость контроля параметров качества электроэнергии аккредитованной в установленном порядке испытательной лабораторией по качеству электрической энергии.

3.5.6. Провести корректирующие мероприятия по устранению причин несоответствия.

3.5.7. Провести контроль после проведения корректирующих мероприятий.

**3.6.** Жалобы потребителей на несинусоидальность, колебания напряжения, отклонения частоты, рассматриваются в порядке, предусмотренном данным регламентом (п.3.1. – п.3.3.) при необходимости с привлечением аккредитованной лаборатории.

**3.7.** Жалобы Потребителей на качество электрической энергии считаются разрешенными, если рассмотрены все поставленные в них вопросы, приняты необходимые меры, в результате которых ситуация исправлена и даны исчерпывающие ответы Потребителю. В случае если срок ответа на жалобу меньше чем срок проведения необходимых мер по исправлению ситуации, необходимо дать ответ, в котором будут определены мероприятия и их сроки. Данные жалобы берутся на контроль для включения в планы реконструкции, ремонта, капитального строительства, при этом в случае подготовки такого ответа в адрес потребителя со стороны **Заказчика** или **Ис-**

полнителя копия жалобы (со всеми приложениями) и ответа направляется в адрес ОАО «СибирьЭнерго».

**3.8. Полный комплект документации для рассмотрения жалобы потребителя на качество электроэнергии и причиненный этим материальный ущерб, необходимый для признания жалобы обоснованной, включает:**

3.8.1. Заявление в произвольной форме с указанием размера ущерба (предоставляется потребителем).

3.8.2. Копии документов, подтверждающих право собственности на поврежденное имущество. К таким документам относятся кассовые и товарные чеки, гарантийные обязательства, выданные при покупке имущества. При утере вышеназванных документов необходимо предоставить другие свидетельства, подтверждающие право собственности на поврежденное имущество (предоставляется потребителем).

3.8.3. Акт обследования поврежденного имущества, составленный организацией, уполномоченной изготовителем поврежденного имущества на выполнение функций по гарантийному и послегарантийному обслуживанию электробытового прибора (сервисного центра), с указанием причины повреждения и стоимости ремонта (предоставляется потребителем).

3.8.4. Акт обследования, подписанный представителем организации, с которой заявителем заключен договор энергоснабжения, с указанием причины и времени повреждения имущества, с пометкой о согласии заявителя с данным актом (составляется Гарантирующим поставщиком).

3.8.5. Акт обследования, подписанный представителем сетевой организации об отсутствии электроприемников потребителя, влияющих на искажение параметров качества электроэнергии, с пометкой о согласии заявителя с данным актом (составляется сетевой организацией по запросу Гарантирующего поставщика).

**3.9.** В случае обращения Потребителя в судебные органы по вопросу возмещения причиненного ущерба от снижения качества электрической энергии, в качестве ответчика должно выступать **ОАО «СибирьЭнерго»**, имеющее с Потребителями договоры энергоснабжения или купли-продажи (за исключением потребителей, самостоятельно заключивших договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии с **Заказчиком**). В случае предъявления иска к **Заказчику** или **Исполнителю** должно быть заявлено ходатайство о замене ответчика на **ОАО «СибирьЭнерго»** или о привлечении его в качестве соответчика (при отказе потребителя от замены). **Заказчик** и **Исполнитель** обязаны по запросу **ОАО «СибирьЭнерго»** представить в указанный в запросе срок (но не менее 5 дней) все необходимые документы, а также обеспечивать явку своих сотрудников для участия в рассмотрении дел в качестве представителей, специалистов или свидетелей.

**3.10.** В случае удовлетворения исковых требований потребителя выплата производится за счет средств **ОАО «СибирьЭнерго»**. Возмещение убытков, понесенных **ОАО «СибирьЭнерго»** в связи с произведенными выплатами Потребителям, производится виновной Стороной. **Заказчик** и **Исполнитель** производят возмещение убытков **ОАО «СибирьЭнерго»** в соответствии с действующим законодательством.

**3.11.** **ОАО «СибирьЭнерго», Заказчик и Исполнитель** должны систематически анализировать и обобщать данные по рассмотрению жалоб потребителей на качество электрической энергии.

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 13**

К договору № У-31-П от "10" *августа* 2010  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

**Перечень объектов межсетевой координации**

Оборудование, защита и автоматика	Балансовая принадлежность	Оперативное		Сторона выполняющая изменение эксплуатационного состояния
		ведение	управление	
ВЛ-110 кВ Ч-3, Ч-4	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО, ЗАО "РЭС"	ЗАО "РЭС"	ЗАО "РЭС"
Трансформатор Т1, Т2 п/ст "Стеновая"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	НПО "ЭЛСИБ" ОАО
яч. 16, 22, 30 РУ-10 кВ п/ст Тулинская	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ"	ЗАО "РЭС"	ЗАО "РЭС"
фидера Ф-1064, Ф-1070, Ф-1078 от РУ-10 кВ п/ст Тулинская до РП-1	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	НПО "ЭЛСИБ" ОАО
яч. 12 РУ-10 кВ п/ст "Ефремовская"	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ"	ЗАО "РЭС"	ЗАО "РЭС"
фидер Ф-10232 от РУ-10 кВ п/ст "Ефремовская" до РП-2	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	НПО "ЭЛСИБ" ОАО
яч. 5 РП-7, яч.6 РУ-10 кВ ТП-296	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ"	ЗАО "РЭС"	ЗАО "РЭС"
яч. 2, яч. 4 ТП-3366	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	ЗАО "РЭС"	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	НПО "ЭЛСИБ" ОАО

«Заказчик»  
ЗАО "РЭС"  
Генеральный директор  
*С.П. Ильичёв*

«Исполнитель»  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
Директор по продажам и маркетингу  
*К.В. Сяков*

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 14**

К договору № У-31-П от "10 февраля 2010  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

**Величина согласованной аварийной и технологической брони**

№	Наименование Потребителя	точка поставки	Технологическая бронь, кВт			Аварийная бронь, кВт		контактный телефон Потребителя
			Зима	Лето	Время завершения Тех. Брони час	Зима	Лето	
1.	НПО "ЭЛСИБ" ОАО	Пст. Тулинская ф.1064, 1070, 1078 Пст. Ефремовская ф. 10232, ЛЭП-110 Ч-3, Ч-4	1260	1260	18	1067	196	298-91-67 342-69-27

  
Заказчик  
ЗАО "РЭС"  
Генеральный директор  
С.Н. Ильичёв

«Исполнитель»  
НПО "ЭЛСИБ" ОАО  
Директор по продажам и маркетингу  
К.В. Сяков  
