

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 1/09050/01/19/580

г. Иркутск

*«22» декабря 2019 г.*

**Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»)**, именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице начальника Иркутского отдела Восточно-Сибирского филиала Липорева Алексея Сергеевича, действующего на основании доверенности № РЭС-102/19 от 02.04.2019 г., с одной стороны, и

**Областное государственное автономное учреждение здравоохранения «Иркутская городская клиническая больница № 8» (ОГАУЗ «ИГКБ № 8»)**, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице главного врача Есевой Жанны Владимировны, действующей на основании Устава, с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор энергоснабжения с бюджетным учреждением (далее по тексту – «Договор») о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По Договору Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки Потребителя, указанных в приложении № 3 к настоящему Договору, а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности), а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

### 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии Потребителю, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией.

2.1.2. Обеспечить продажу Потребителю электрической энергии (мощности) в объеме, установленном настоящим Договором и с качеством, соответствующим требованиям законодательства РФ, а также осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных настоящим Договором и обязательными нормами законодательства РФ.

2.1.3. Производить расчет объема и стоимости поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями законодательства РФ.

2.1.4. Производить по требованию Потребителя сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме, установленной приложением № 9 к настоящему Договору.

2.1.5. Доводить до сведения Потребителя утвержденные сетевой организацией графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в письменной форме.

2.1.6. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

#### 2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учёта (измерительным комплексам, системам учёта) Потребителя, а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Потребителя, для:

- участия в проведении мероприятий по допуску установленного прибора учёта в эксплуатацию, а также осмотру прибора учёта и снятию его показаний при демонтаже;

- проведения работ, связанных с установкой, эксплуатацией, перепрограммированием и заменой приборов учёта (измерительных комплексов, систем учёта), осуществляемых Гарантирующим поставщиком на возмездной основе по заявке Потребителя;

- обеспечения эксплуатации приборов учёта, а также поверки измерительных трансформаторов (если прибор учёта входит в состав измерительного комплекса или системы учёта), принадлежащих Гарантирующему поставщику и находящихся в границах объектов электросетевого хозяйства Потребителя;

- контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, не чаще одного раза в месяц с составлением соответствующего акта;

- проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии. Указанные замеры организует Гарантирующий поставщик с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии.

Указанным правом также обладают лица, имеющие доверенность Гарантирующего поставщика, и представители сетевой организации (владельца сетей), к сетям которого присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

2.2.2. Инициировать ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями, предусмотренными законодательством РФ.

2.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой Гарантирующим поставщиком даты отказа от договора, если по договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

2.2.4. Проводить внеплановые проверки приборов учёта (измерительных комплексов, систем учёта), используемых для определения объемов поставленной по настоящему Договору электрической энергии (мощности), в случае непредставления Потребителем показаний данных приборов учёта более 2 (двух) расчетных периодов подряд.

2.2.5. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

### **2.3. Потребитель обязан:**

2.3.1. Оплачивать электрическую энергию (мощность) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии (мощности), в сроки, установленные настоящим Договором.

2.3.2. Заключать дополнительное соглашение о лимитах бюджетных обязательств.

2.3.3. Ежегодно, не позднее 01 (первого) марта, направлять Гарантирующему поставщику надлежащим образом заполненное и подписанное со своей стороны приложение № 2 к настоящему Договору («Договорные объемы поставки электрической энергии и мощности» на следующий период регулирования»).

В случае непредставления Потребителем надлежащим образом заполненного и подписанного приложения № 2 к настоящему Договору, Гарантирующий поставщик в одностороннем порядке устанавливает договорные объемы потребления электрической энергии (мощности) по фактическому потреблению аналогичных периодов предшествующего года.

2.3.4. Выполнять в рамках настоящего Договора следующие требования:

2.3.4.1. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.4.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учёта электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.4.3. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.3.4.4. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности объектов потребителей устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и/или ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.

Потребитель обязуется своевременно выполнять диспетчерские команды (распоряжения) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований сетевой организации.

2.3.4.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии в соответствии с законодательством РФ, соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

2.3.4.6. Представлять по запросу Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.4.7. Уведомлять Гарантирующего поставщика:

- о выходе из строя (утрате или неисправности), истечении срока межповерочного интервала, нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), принадлежащих потребителю и (или) находящихся в границах балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства потребителя, а также об иных изменениях (нарушениях), происшедших в схеме энергоснабжения потребителя, - не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств;

- об авариях на энергетических объектах потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок, - не позднее суточного срока.

- о плановом, текущем и капитальном ремонте энергетических объектов, не позднее чем за 30 дней до их начала.

2.3.4.8. Обеспечивать за свой счет надлежащий учёт (в том числе возобновление учёта) потребляемой электрической энергии (мощности) в соответствии с настоящим Договором и законодательством РФ.

2.3.4.9. Обеспечивать допуск представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации - для осуществления мероприятий, указанных в п. 2.2.1 настоящего Договора.

2.3.4.10. Соблюдать установленный в настоящем Договоре в соответствии с законодательством РФ порядок взаимодействия Сторон в процессе учёта электрической энергии (мощности) с использованием приборов учёта, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учёта в эксплуатацию;
- определения прибора учёта, по которому осуществляются расчеты за потребленную электрическую энергию;

- эксплуатации прибора учёта, в том числе обеспечение поверки прибора учёта по истечении установленного для него межповерочного интервала;

- восстановления учёта в срок не превышающий 2-х месяцев, в том числе по предписанию Гарантирующего поставщика, в случае выхода из строя или утраты прибора учёта;

- передачи показаний приборов учёта;

- сообщения о выходе прибора учёта из эксплуатации.

2.3.4.11. Информировать сетевую организацию и Гарантирующего поставщика об объеме участия Потребителя в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о переносе и мощности

энергопринимающих устройств Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.4.12. По запросу Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, обеспечивать проведение контрольных, внеочередных и иных замеров электрической энергии и мощности на объектах Потребителя в следующие сроки:

- контрольные замеры - 2 (два) раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 (один) раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 (один) раз в квартал.

Указанная информация предоставляется Потребителем в сетевую организацию и Гарантирующему поставщику в течение 3 (трех) рабочих дней с даты проведения соответствующего замера.

2.3.4.13. Соблюдать установленный актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.4.14. При необходимости определения либо изменения в настоящем Договоре уровня аварийной (технологической) брони в отношении Потребителя, относящегося к числу субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, а также к числу субъектов, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, предоставлять Гарантирующему поставщику акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя (Приложение № 5 к Договору) (далее – Акт брони) в следующем порядке:

- Потребителем предоставляется в адрес сетевой организации составленный Акт брони в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора или возникновения предусмотренных законодательством РФ оснований для изменения Акта брони.

- Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику Акт брони не позднее пяти дней с даты его согласования Потребителем с сетевой организацией, после чего он становится неотъемлемым приложением к настоящему Договору.

2.3.4.15. Выполнять необходимые технические и организационные мероприятия для обеспечения передачи электрической энергии третьим лицам в случаях прекращения полностью или частично поставки электрической энергии Потребителю в соответствии с законодательством РФ.

2.3.4.16. Устанавливать автономный резервный источник питания в случае, если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения электроприемников Потребителя, а также поддерживать в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.5. Ежемесячно снимать показания расчетных и контрольных приборов учёта по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, и предоставлять Гарантирующему поставщику до 12-00 часов 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, Акт первичного учёта электрической энергии в порядке и по форме, установленной соответствующим приложением № 7.

Показания приборов учёта снимаются и фиксируются Потребителем и (или) сетевой организацией в соответствии с разграничением ответственности Сторон. Последние за расчетный период показания приборов учёта снимаются на 24.00 часа последних суток расчетного периода.

2.3.6. Обеспечить в точках поставки электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности Потребителя составляет не менее 670 кВт, установку приборов учёта, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение

данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

2.3.7. Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, связанные с введением полного (частичного) ограничения режима потребления электрической энергии и восстановлением энергоснабжения.

2.3.8. Заполнять в своей части и подписывать акт сверки расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) по требованию и форме Гарантирующего поставщика.

2.3.9. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

#### **2.4. Потребитель имеет право:**

2.4.1. Требовать от Гарантирующего поставщика поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства РФ.

2.4.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет расторжение такого договора, или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

Письменное уведомление о расторжении настоящего Договора или об уменьшении объемов электрической энергии (мощности) должно поступить Гарантирующему поставщику не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения или изменения настоящего Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При расторжении или уменьшении объема приобретаемой по настоящему Договору электрической энергии (мощности) Потребитель обязан выполнить следующие условия:

- оплатить Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора или уменьшении объемов потребления, задолженность по настоящему Договору, а также стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по настоящему Договору (до заявляемой Потребителем в уведомлении даты его расторжения или изменения), и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период;

- при расторжении договора предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учёта, используемые для окончательных расчетов по договору, на дату расторжения договора. Окончательные расчеты должны быть произведены Сторонами после определения за соответствующий расчетный период предельных уровней нерегулируемых цен;

- при уменьшении объема потребления по договору предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора;

- при уменьшении объема потребления по договору оплачивать Гарантирующему поставщику с даты изменения договора услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

2.4.3. В случае утраты Гарантирующим поставщиком своего статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения предусмотренных законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.4.4. В течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте РФ, уведомить Гарантирующего поставщика о выборе ценовой категории. Выбор ценовой категории, условий почасового планирования осуществляется в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения).

2.4.5. В соответствии с действующим порядком ценообразования изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

2.4.6. Выбором любого лица для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учёта (измерительными комплексами, системами учёта) электрической энергии (мощности).

2.4.7. По согласованию с сетевой организацией, технологически присоединить к указанным в настоящем Договоре энергопринимающим устройствам энергопринимающее устройство или объект электроэнергетики иного лица при условии соблюдения выданных ранее технических условий и самостоятельного обеспечения Потребителем и владельцем присоединяемых энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики технической возможности введения отдельного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении данных энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

2.4.8. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

### 3. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Точки поставки по настоящему Договору должны быть оборудованы приборами учета (измерительными комплексами, системами учета) для расчетов за электрическую энергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком, соответствующими требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также требованиям, установленным Основными положениями, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

При отсутствии технической возможности для установления приборов учёта в точке поставки, прибор учёта должен быть установлен в месте, максимально приближенном к такой точке поставки.

3.2. Сведения о приборах учёта, установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, местонахождение и ответственность Сторон в отношении приборов учёта, в том числе приборов учёта реактивной мощности, необходимых для исполнения настоящего Договора, определяются перечнем, подписанным Сторонами (приложение № 4 к настоящему Договору).

Если энергопринимающие устройства Потребителя на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учёта, Потребитель обязан обеспечить надлежащий учёт потребляемой электрической энергии (мощности) путём установки приборов учёта и их допуска в эксплуатацию.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, допуск в эксплуатацию прибора учёта, установленного в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, организует сетевая организация в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению.

3.3. При установке прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учёта, а также при установке системы учёта Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику или в сетевую организацию письменный запрос о согласовании места установки прибора учёта, схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительного комплекса или системы учёта, а также метрологических характеристик прибора учёта. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с законодательством РФ.

Согласование в порядке, указанном в абзаце 1 настоящего пункта, должно быть проведено также при замене системы учёта либо прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или системы учёта, за исключением случаев замены прибора учёта без изменения места его установки, если при этом метрологические характеристики вновь устанавливаемого прибора учёта (класс точности, тип прибора учёта, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учёта.

3.4. После установки прибора учёта в отношении энергопринимающих устройств (в том числе в случае замены прибора учёта) Потребитель обязан получить допуск вновь установленного прибора учёта в эксплуатацию (далее – допуск прибора учёта в эксплуатацию) в соответствии с настоящим разделом и требованиями законодательства РФ.

Если прибор учёта установлен в отношении точек поставки с напряжением свыше 1 (одного) кВ и подключен через измерительные трансформаторы, по итогам процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию также составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

Если прибор учёта был установлен Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией, то организацию допуска в эксплуатацию такого прибора учёта осуществляет Гарантирующий поставщик или сетевая организация, соответственно.

Допуск прибора учёта в эксплуатацию должен быть осуществлён не позднее месяца с даты его установки.

По окончании процедуры допуска Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией устанавливается контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля, а также составляется акт допуска прибора учёта в эксплуатацию, оформленный в соответствии с требованиями Основных положений.

После установки и допуска прибора учёта в эксплуатацию информация о вновь установленных приборах учёта вносится в настоящий Договор в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

Установленные приборы учёта используются в расчётах с момента их допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учёта является Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию.

3.5. При эксплуатации прибора учёта по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учёта, должна производиться его поверка.

Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

После поверки прибор учёта должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с условиями настоящего Договора и законодательства РФ.

3.6. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию расчетного прибора учёта, по своевременной замене, ремонту и поверке по истечении межповерочного интервала возлагается на собственника такого прибора учёта.

3.7. Сохранность и целостность расчетного прибора учёта, автоматизированных систем учёта, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременное информирование собственника расчетного прибора учёта о его выходе из строя (его утрате или неисправности) возлагается на собственника энергопринимающих устройств, на которых установлен расчетный прибор учёта.

3.8. Потребитель обязан восстановить учёта в срок не позднее окончания расчётного периода, следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учёта.

3.9. Потребитель обязан снимать показания расчётных приборов учёта, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учёта, и передавать их Гарантирующему поставщику в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

3.10. Прибор учёта подлежит установке на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и смежных субъектов розничного рынка.

В случае если расчетный прибор учёта расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики смежных субъектов розничного рынка, то объем потребления электрической энергии (мощности), определенный на основании показаний такого прибора учёта, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), до места установки расчетного прибора учёта, в соответствии с приложением № 3 к настоящему Договору.

3.11. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учёта (далее – контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией. В случае, когда для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам потребителя и такое

контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие Потребителя, подпись Потребителя на акте контрольного снятия показаний не требуется.

Проверка расчетных приборов учёта проводится сетевой организацией не реже 1 раза в год, в том числе путем проведения инструментальной проверки.

3.12. В случае необходимости демонтажа прибора учёта в целях его замены, ремонта или поверки Потребитель обязан направить письменную заявку Гарантирующему поставщику или в сетевую организацию о необходимости снятия показаний существующего прибора учёта, осмотра его состояния и схемы подключения.

В заявке указываются реквизиты Потребителя, местонахождение энергопринимающих устройств, номер договора, контактные данные (в том числе номер телефона), а также предполагаемые дата и время проведения мероприятий, указанных в предыдущем абзаце, которая не может быть ранее, чем через 7 (семь) дней с даты направления заявки. Окончательные дата и время проведения мероприятий, связанных с демонтажем прибора учёта, согласовываются между Потребителем и Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией с последующим уведомлением Гарантирующего поставщика.

В согласованные дату и время Гарантирующий поставщик и (или) сетевая организация в соответствии с требованиями законодательства осуществляет осмотр прибора учёта и схемы его подключения, а также снятие показаний существующего прибора учёта. Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке.

В случае неявки представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации Потребитель обязан снять показания демонтируемого прибора учёта и направить их в адрес Гарантирующего поставщика и сетевой организации. Указанные показания учитываются при определении объёмов электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю.

3.13. В случае принятия нормативного правового акта, повышающего требования к средствам учёта, Потребитель обязан привести в соответствие с законодательством РФ существующую систему учёта электрической энергии (мощности). При отсутствии указанного срока, срок на приведение системы учёта в соответствие с новыми требованиями устанавливается в письменном предписании Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией.

3.14. В случае отсутствия приборов учёта (несоответствия требованиям настоящего Договора и законодательства РФ) и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы, объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, установленном настоящим Договором и законодательством РФ.

#### **4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД**

4.1. Договорное количество поставляемой Потребителю электрической энергии (мощности) по настоящему Договору с разбивкой по месяцам, уровням напряжения указывается Сторонами в приложении № 2 к настоящему Договору.

4.2. Объем поставленной электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с порядком определения объема потребленной электрической энергии, предусмотренным приложением № 3 к настоящему Договору.

4.3. Объем электрической энергии (мощности), поставленной по настоящему Договору, определяется на основании показаний приборов учёта, а при отсутствии приборов учёта - путем применения расчетных способов, предусмотренных законодательством РФ.

4.4. Расчетный период равняется одному календарному месяцу.

4.5. На основании данных приборов коммерческого учёта (технических и программных средств АИИС КУЭ), либо согласованного Сторонами расчетного способа, Потребитель составляет и в 2-х экземплярах представляет Гарантирующему поставщику акт первичного учёта электрической энергии (по форме приложения № 7 к настоящему Договору) с одновременным направлением копии по факсу (по электронной почте) до 12.00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным.

Гарантирующий поставщик, после получения от Потребителя по факсу (по электронной почте) копии акта первичного учёта электрической энергии, до 18.00 часов четвертого числа месяца,



следующего за расчетным, согласовывает полученный акт либо направляет в адрес Потребителя свой вариант акта, с одновременным направлением копии по факсу (по электронной почте).

В случае, если Сторонами согласовано определение стоимости электрической энергии (мощности) по результатам планирования Потребителем, то данные о фактическом почасовом расходе электрической энергии предоставляются Потребителем Гарантирующему поставщику в установленные настоящим пунктом сроки (в формате XML – макета 80020 сформированного АИИС КУЭ на электронный адрес: AISKUE2@RUSES.RU, а при отсутствии технической возможности в формате Excel на электронный адрес: IRKUTSK@RUSES.RU по форме приложения № 7.1 к настоящему Договору.

4.6. Гарантирующий поставщик на основании согласованного Сторонами по факсу (по электронной почте) акта первичного учёта электрической энергии составляет и направляет Потребителю в 2-х экземплярах акт приема-передачи электрической энергии (мощности) (по форме приложения № 8 к настоящему Договору) с одновременным направлением копии по факсу (по электронной почте).

Потребитель в течение 2 (двух) рабочих дней после получения по факсу (по электронной почте) направляет в адрес Гарантирующего поставщика акт приема-передачи электрической энергии (мощности), подписанный со своей стороны, с одновременным направлением копии по факсу (по электронной почте) или акт разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (мощности) (по форме приложения № 8.1 к настоящему Договору). В случае, если Потребитель в указанный срок не направит подписанный со своей стороны акт приема-передачи электрической энергии (мощности) или акт разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (мощности), документ считается принятым Сторонами в редакции Гарантирующего поставщика.

Гарантирующий поставщик, в случае получения от Потребителя подписанного уполномоченным лицом и оформленного надлежащим образом акта разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (мощности), в течение 3 (трех) рабочих дней направляет в адрес Потребителя с одновременным направлением по факсу (по электронной почте) акт согласования разногласий к акту разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (мощности) (по форме приложения № 8.2 к настоящему Договору).

Потребитель в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения по факсу (по электронной почте) акта согласования разногласий к акту разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (мощности) согласовывает указанный документ и направляет в адрес Гарантирующего поставщика с одновременным направлением по факсу (по электронной почте).

4.7. В случае несогласования Сторонами зафиксированных разногласий в акте разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (мощности) в сроки и порядке, предусмотренных настоящим Договором, оплата стоимости электрической энергии (мощности), полученной Потребителем, производится в редакции Гарантирующего поставщика, с последующим обязательным перерасчетом в случае урегулирования разногласий по соглашению Сторон или в судебном порядке.

4.8. Фактическая величина мощности, в случае использования в расчетах с Потребителем величины мощности, определяется в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

4.9. Показания приборов учёта не принимаются к расчету объема потребленной электрической энергии (мощности) в случаях:

- если при замене выбывших из эксплуатации приборов учёта, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств, класс точности установленных приборов учёта будет не соответствовать требованиям, предъявляемым нормативными документами к соответствующему устройству;
- несанкционированного вмешательства в их работу;
- нарушения целостности пломб;
- неисправности (в том числе механического повреждения) приборов и (или) одного из устройств, а также работы любого из них за пределами норм точности, согласно действующих ГОСТ, паспортных данных завода изготовителя.

Факт и время выхода из строя приборов учёта устанавливаются представителями Сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика и Потребителя с составлением соответствующего акта.

4.10. В случае, если Сторонами согласовано определение стоимости электрической энергии (мощности) по результатам планирования Потребителем, Потребитель имеет право в ходе планирования потребления производить корректировку договорного почасового количества потребления электрической энергии, при условии соблюдения установленного настоящим Договором порядка уведомления об этом Гарантирующего поставщика (по форме приложения № 2.1 к настоящему Договору) и оплаты последнему стоимости отклонений фактических почасовых объемов потребления от договорных почасовых объемов потребления в соответствии с законодательством РФ.

Корректировка почасовых объемов потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения может производиться Гарантирующим поставщиком на основании заявки, полученной от Потребителя по электронной почте [irkutsk@ruses.ru](mailto:irkutsk@ruses.ru) и одновременно, посредством факсимильной связи не позднее, чем за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (время московское). В случае, если день подачи заявки выпадает на выходной день, вышеуказанная обязанность по уведомлению должна быть исполнена не позднее рабочего дня, предшествующего выходному дню.

4.11. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учёта (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость объема безучетного потребления включается Гарантирующим поставщиком в счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по настоящему Договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

## 5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ И ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

5.1. Ориентировочная цена настоящего Договора на 2020 год в момент его заключения составляет 1017800,00/одна тысяча сорок тысяч рублей, с НДС.

Цена договора может изменяться в течение срока его действия, что оформляется дополнительным соглашением Сторон.

Идентификационный код закупки: \_\_\_\_\_

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему Договору, определяется с учетом следующего:

- электрическая энергия (мощность), за исключением продажи электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, продается Гарантирующим поставщиком по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен;

- поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

5.3. Нерегулируемые цены на электрическую энергию рассчитываются Гарантирующим поставщиком для каждого расчетного периода и публикуются на сайте [www.ruses.ru](http://www.ruses.ru) в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.

Нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) формируются ежемесячно и зависят от ситуации на оптовом рынке электрической энергии (мощности). Изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

В период отсутствия или задержек публикации коммерческим оператором оптового рынка соответствующих составляющих предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в качестве предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для Потребителя используются предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период.

Перерасчет осуществляется в последующих расчетных периодах при определении и публикации фактических составляющих нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) коммерческим оператором оптового рынка.

5.4. Оплата электрической энергии (мощности) осуществляется Потребителем самостоятельно с учетом следующего порядка и сроков оплаты:

Периоды платежа:	Размер платежа:
до 10-го числа расчетного месяца	30 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном периоде
до 25-го числа расчетного месяца	40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном периоде
до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата	окончательный расчет - на основании показаний приборов учёта (расчетных способов)

Предусмотренная настоящим пунктом предварительная оплата не является коммерческим кредитом (ст. 823 Гражданского Кодекса Российской Федерации).

В случае если Потребитель приобретает электрическую энергию для поставки ее населению, то стоимость электрической энергии (мощности) в объеме потребления населения Потребитель оплачивает за расчетный период до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

5.5. Стоимость подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем до 10-го и до 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, определяется исходя из объема фактической покупки за предшествующий расчетный период и нерегулируемых цен.

Платежи, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем до 10-го и до 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, осуществляются по нерегулируемой цене на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована АО «АТС».

До определения фактических объемов покупки, подлежащий оплате объем рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.6. При изменении стоимости электрической энергии (мощности) в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения количества (объема) электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик формирует и выставляет Потребителю корректировочный акт приема-передачи электрической энергии (мощности) (по форме приложения 8.3 к настоящему Договору).

В случае, если изменение стоимости электрической энергии (мощности) и (или) количества (объема) производится по результатам урегулирования разногласий по акту приема-передачи электрической энергии (мощности), согласие Потребителя на указанные изменения подтверждается подписанием Потребителем акта согласования разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (мощности).

В случае если изменения произошли в результате исправления технической ошибки, возникшей в результате неправильного ввода данных о цене и (или) объеме электрической энергии (мощности) в информационные системы, используемые для ведения бухгалтерского и налогового учёта, или в связи с арифметической ошибкой Гарантирующего поставщика, в этом случае

Гарантирующий поставщик вносит соответствующие исправления в ранее выставленный счет-фактуру и акт приема-передачи (корректировочный акт приема-передачи электрической энергии (мощности)).

5.7. Оплата электрической энергии (мощности) производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. Датой платежа считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.8. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- стоимость электрической энергии (мощности);
- номер и дату Договора;
- период, за который производится платеж;
- номер и дату счета-фактуры (счета);
- сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством РФ).

В случае если в платежных документах не указаны:

- номер и дата заключения Договора, а также номер и дата счета-фактуры (счета) – платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Потребителем указанных реквизитов.

В случае если в платежных документах указаны только номер и дата Договора платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Потребителя по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

## **6. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

6.1. В случае образования задолженности по настоящему Договору, в том числе задолженности по предварительной оплате, Гарантирующий поставщик вправе ввести ограничение режима потребления в порядке, установленном законодательством.

6.2. Уведомление о введении ограничения режима потребления осуществляется однократно, одним из следующих способов:

- посредством направления короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона: \_\_\_\_\_. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Гарантирующий поставщик направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого смс-сообщения;

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты: **info@gkb8.ru**. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного уведомления при условии, что Гарантирующий поставщик направил Потребителю повторное уведомление в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого уведомления;

- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;

- посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего сообщения (уведомления);

- посредством вручения под расписку. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления;

- посредством направления уведомления почтовым отправлением. В данном случае Потребитель считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) Потребителем соответствующего уведомления;

- любым иным способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления.

6.3. Уведомления от Гарантирующего поставщика:

- направляются с адреса электронной почты: [out@ruses.ru](mailto:out@ruses.ru);

- направляются с абонентского номера: 8(800)550-7004; 8(495)287-8188; 8(925)008-9622;

- публикуются на официальном сайте Гарантирующего поставщика: [www.ruses.ru](http://www.ruses.ru).

6.4. Потребитель, относящийся к числу субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан:

- утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств (срок проведения мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления не должен превышать 6 (шесть) месяцев, за вычетом срока ограничения режима потребления до уровня брони);

- в течение 3 (трех) дней после дня введения в отношении его энергопринимающих устройств частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони либо после дня уведомления о введении частичного ограничения режима потребления (если такого потребителя отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони или в этом акте не указан уровень аварийной брони) предоставить Гарантирующему поставщику и сетевой организации утвержденный согласно предыдущему абзацу настоящего пункта план мероприятий;

- в случае непредоставления сетевой организации в трехдневный срок утвержденного плана мероприятий, а также в случае если срок проведения указанных мероприятий превышает 6 (шесть) месяцев (за вычетом срока ограничения режима потребления до уровня аварийной брони), выполнить в течение 2 (двух) месяцев мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование энергопринимающих устройств Потребителя без необходимости потребления электрической энергии (мощности) из внешней сети;

- после выполнения указанных мероприятий незамедлительно направить сетевой организации и Гарантирующему поставщику уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по настоящему Договору, несет ответственность в соответствии с настоящим Договором и законодательством РФ.

7.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям в размере реального ущерба.

7.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за надежность снабжения Потребителя и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.4. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в порядке и размере, установленными законодательством Российской Федерации. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за ограничение режима потребления:

- в случае возникновения вне регламентных отключений, являющихся следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. В данных случаях ограничение вводится по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования;

- в случае проведения плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. О фактах проведения данных работ и сроках их проведения сетевая организация уведомляет потребителя напрямую или через Гарантирующего поставщика. Полученную от сетевой организации информацию Гарантирующий поставщик направляет Потребителю;

- в случаях введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по инициативе иных субъектов электроэнергетики.

7.5. Потребитель несет ответственность за убытки, причиненные Гарантирующему поставщику, сетевой организации, а также иным субъектам электроэнергетики и третьим лицам, в случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) потребителем:

- предусмотренного законодательством РФ порядка ограничения, в том числе в случае применения ограничения к потребителю, относящемуся к числу субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, а также к числу субъектов, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, у которого отсутствует Акт брони;

- графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), доведенных до сведения Потребителя в установленном настоящим Договором и законодательством РФ порядке;

- требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и сетевой организации к установке в границах балансовой принадлежности объектов потребителей устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и/или ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий;

- предусмотренного настоящим Договором и законодательством РФ порядка взаимодействия потребителя с субъектами электроэнергетики, привлеченными Гарантирующим поставщиком для оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) и иных услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения;

- иных предусмотренных настоящим Договором обязательств, обеспечение исполнения которых закреплено за Потребителем.

7.6. В случае если Потребитель несвоевременно и (или) не полностью оплатил электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику, он обязан уплатить ему пени в размере и порядке, установленными законодательством РФ.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует до 24 часа 00 минут «31» декабря 2020 г.

Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по договору энергоснабжения в отношении энергопринимающего устройства Потребителя осуществляется, начиная с указанных в настоящем Договоре даты и времени, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении такого энергопринимающего устройства.

*Настоящий договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с «01» января 2020 г., т.е. с момента фактического исполнения сторонами настоящего Договора.*

Если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в т.ч. в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением

обязательств по оплате электрической энергии по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи), исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору начинается с даты подписания Потребителем и сетевой организацией акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

8.2. Настоящий Договор может быть изменен по соглашению Сторон. Любые изменения, дополнения, а также расторжение настоящего Договора производятся по соглашению Сторон в письменной форме путем подписания дополнительных соглашений к Договору, если иное не предусмотрено настоящим Договором или законодательством РФ.

8.3. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и законодательством РФ.

8.4. Обязательства, возникшие из настоящего Договора, и не исполненные Сторонами до его прекращения по любым основаниям, подлежат исполнению независимо от прекращения действия Договора.

8.5. Документы о технологическом присоединении, Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, подписанные сетевой организацией и Потребителем, становятся неотъемлемой частью настоящего Договора после их получения Гарантирующим поставщиком.

Приложения № 2, 3, 4, 4.1, 6 оформляются Гарантирующим поставщиком и подписываются Сторонами в течение 30 (тридцати) дней с момента получения Гарантирующим поставщиком документов, подтверждающих технологическое присоединение и указанных в абз. 1 настоящего пункта. До подписания Сторонами Приложений № 2, 3, 4, 4.1, 6 к Договору, необходимые для исполнения настоящего Договора сведения определяются исходя из документов о технологическом присоединении, предоставленных в адрес Гарантирующего поставщика.

8.6. В случае если Потребитель владеет энергопринимающими устройствами, в отношении которых заключен настоящий Договор, на праве аренды (ином законном праве владения и (или) пользования, предусмотренном законодательством РФ), то исполнение обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного законного права владения и (или) пользования, предусмотренного законодательством РФ). Исполнение обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору возобновляется на срок пролонгации аренды (иного законного права владения и (или) пользования, предусмотренного законодательством РФ) после предоставления Потребителем подтверждающих пролонгацию документов.

## 9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством, действующим на день исполнения обязательства.

9.2. Стороны обязуются при исполнении настоящего Договора, а также при разрешении соответствующих споров в судебном и внесудебном порядке безусловно использовать информацию, предоставляемую АО «АТС», а также опубликованную на официальном сайте АО «АТС» в сети Интернет.

9.3. Стороны обязуются в течение 3 рабочих дней письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, фактического местонахождения, а также об изменении иных данных, влияющих на исполнение настоящего Договора. В противном случае убытки, вызванные неуведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую это неуведомление или несвоевременное уведомление.

9.4. Все подписанные Сторонами приложения, протоколы разногласий и согласования разногласий, изменения и дополнения к настоящему Договору являются неотъемлемой его частью.

9.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9.6. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов первичного учёта электрической энергии, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверки расчетов и пр.) по настоящему Договору должно производиться в адрес другой стороны заказным письмом с уведомлением о вручении или нарочным способом, если иной порядок не согласован Сторонами.

9.7. В случае изменения (уточнения) информации о потребителях и (или) их энергопринимающих устройствах, изменения в настоящий Договор вносятся после предоставления подтверждающих документов.

9.8. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, разрешаются Сторонами путем переговоров.

Споры, возникшие при исполнении настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение Арбитражного суда Иркутской области после соблюдения Сторонами претензионного порядка урегулирования спора. Сторона, получившая претензию, обязана направить ответ на претензию в течение 10 (десяти) дней с даты ее получения. Претензионный порядок считается соблюденным в случаях, когда:

- сторона, получившая претензию, направила ответ на претензию в течение 10 (десяти) дней с даты ее получения;

- сторона, получившая претензию, не направила ответ на претензию в течение 10 (десяти) дней с даты ее получения;

- претензия направлена по адресу места нахождения Стороны или указанному в настоящем Договоре почтовому адресу, но не получена такой Стороной в течение 20 (двадцати) дней с даты ее направления.

9.9. Гарантирующий поставщик информирует Потребителя о том, что в своей коммерческой деятельности и деловых отношениях руководствуется принципами, содержащимися в его Кодексе этики, размещенном на официальном сайте по адресу: [www.ruses.ru](http://www.ruses.ru) Гарантирующий поставщик в рамках реализации настоящего Договора рассчитывает, что Потребитель будет руководствоваться теми же принципами в своей коммерческой деятельности и деловых отношениях.

9.10. Настоящим Стороны предоставляют следующие заверения, имеющие значение для целей заключения и исполнения настоящего Договора: лица, подписывающие настоящий Договор, обладают всеми необходимыми полномочиями на подписание настоящего Договора; каждой из Сторон получены все необходимые одобрения заключения настоящего Договора со стороны органов управления каждой из Сторон и, при необходимости, со стороны третьих лиц; Потребителем выполнены требования законодательства РФ при закупке электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему Договору.

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1. Приложение № 1 – «Копии документов о технологическом присоединении».

10.2. Приложение № 2 – «Договорные объемы поставки электрической энергии и мощности».

10.3. Приложение № 2.1 – «Заявка плановых объемов потребления электрической энергии по дням и часам суток (форма)».

10.4. Приложение № 3 – «Перечень точек поставки электрической энергии. Порядок определения объема потребленной электрической энергии (мощности)».

10.5. Приложение № 4 – «Перечень приборов учёта в точках поставки».

10.6. Приложение № 4.1 – «Перечень приборов учета транзитных потребителей».

10.7. Приложение № 5 – «Копия (-ии) акта (-ов) согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)».

10.8. Приложение № 6 – «Однолинейная схема электроснабжения потребителя».

10.9. Приложение № 7 – «Акт первичного учёта электрической энергии (форма)».

10.10. Приложение № 7.1 – «Интервальный акт первичного учета электрической энергии (форма)».



- 10.11. Приложение № 8 – «Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) (форма)».
- 10.12. Приложение № 8.1 – «Акт разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (мощности) (форма)».
- 10.13. Приложение № 8.2 – «Акт согласования разногласий к акту разногласий к акту приема-передачи электрической энергии (мощности) (форма)».
- 10.14. Приложение № 8.3 – «Корректировочный акт приема-передачи электрической энергии (мощности) (форма)».
- 10.15. Приложение № 9 – «Акт сверки расчетов (форма)».
- 10.16. Приложение № 10 – «Порядок определения объема потребления электрической энергии (мощности) и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы».

## 11. МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Гарантирующий поставщик:

**ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»**

Юридический адрес: 119048,

г. Москва, проспект Комсомольский,  
дом 42, строение 3, этаж 4, пом.7.

Почтовый адрес Восточно-Сибирского

филиала: 664025, г. Иркутск,

ул. Сурикова, д. 6.

Почтовый адрес Иркутского

отдела филиала:

664013, г. Иркутск, а/я 161.

Тел. 8(3952) 47-82-24,

email: irkutsk@ruses.ru

Банковские реквизиты Иркутского отдела:

ИНН 7706284124 КПП 381032001

р/с 407 028 104 080 300 039 68

ФИЛИАЛ БАНКА ВТБ (ПАО) г. Красноярске

к/с 301 018 102 000 000 007 77

БИК 040407777

### Потребитель:

**ОГАУЗ «ИГКБ № 8»**

Юридический и почтовый адрес: 664048,

г. Иркутск, ул. Ярославского, д.300

тел.8(3952)44-30-32, 8(3952)50-24-90

Банковские реквизиты:

ИНН 3810009342 КПП 381001001

р/с 40601810500003000002

Банк ГРКЦ ГУ Банка России по Иркутской

обл. г. Иркутск

БИК 042520001

Министерство финансов Иркутской области

(ОГАУЗ «Иркутская городская клиническая

больница № 8», л/с 80303090207)

ОКВЭД-2 86.10

ОКПО 05248704

ОКТМО 25701000

e-mail: info@gkb8.ru

**Начальник Иркутского отдела  
Восточно-Сибирского филиала**



/ А.С. Липорев

**Главный врач**



/ Ж.В. Есева

Приложение № 1 к Договору энергоснабжения  
№ 1/09050/01/19/580 от «2» декабря 2019 г.

Копии документов о технологическом присоединении

Гарантирующий поставщик:  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"  
Начальник Иркутского отдела  
Восточно-Сибирского филиала

Потребитель:  
ОГАУЗ "ИГКБ № 8"  
Главный врач



/ А.С. Липорев



/ Ж.В. Есева

АКТ №105 от «31» марта 2014 г.

Взамен А-36 от 27.11.2012 г.

**разграничения балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности**

Сетевая организация Иркутская дистанция электроснабжения – структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры – структурное подразделение Центральной дирекции инфраструктуры – филиала ОАО «Российские железные дороги», именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице ЛАРИОНОВА ВИТАЛИЯ АЛЕКСАНДРОВИЧА,

Ф.И.О.

действующего на основании доверенности № 05 от 27.01.2014 г., с одной стороны и Областное государственное автономное учреждение здравоохранения «Иркутская городская клиническая больница № 8» (ОГАУЗ «ИГКБ № 8»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице главного врача

ЕСЕВОЙ ЖАННЫ ВЛАДИМИРОВНЫ,

Ф.И.О.

действующей на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые "Стороны", составили настоящий акт, определяющий границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок в соответствии с их балансовой принадлежностью:

- 1) Максимальная мощность – 300 [кВт];
- 2) Категория по надежности эл. снабжения – III.

1. Точка(и) присоединения к электрической сети: контакты подключения **наконечников кабельной линии 0,4 кВ Ф-«Соматика» в РУ-0,4 кВ ТП № 30, РУ-0,4 кВ ТП-6 ст. Иркутск-Сортировочный.**

Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ.

2. На балансе Сетевой организации находится: РУ-0,4 кВ ТП № 30, РУ-0,4 кВ ТП-6.

3. На балансе Потребителя (Смежной сетевой организации) находятся (при наличии ТП указать установленную мощность трансформаторов): **Кабельная линия 0,4 кВ Ф-«Соматика» от ТП № 30, кабельная линия 0,4 кВ Ф-«Соматика» от ТП-6.**

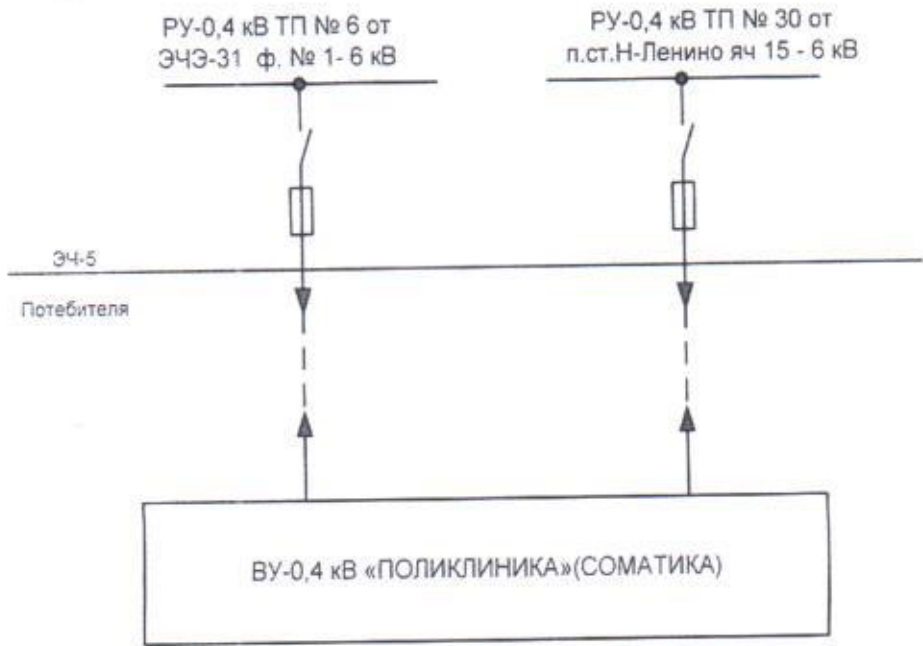
4. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок, расположенных по адресу: г. Иркутск, ул. Образцова, 27 установлена: **контакты подключения наконечников кабельной линии 0,4 кВ Ф-«Соматика» в РУ-0,4 кВ ТП № 30, Ф-«Соматика» в РУ-0,4 кВ ТП-6 ст. Иркутск-Сортировочный. За состояние контактных присоединений несет ответственность Сетевая организация. Отходящие кабельные линии, включая кабельные наконечники, обслуживает и несет ответственность Потребитель.**

Границы эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности указаны на схеме, являющейся приложением к настоящему акту.

5. Перечень присоединенных объектов:

Наименование объекта	Место расположения	Класс напряжения, кВ	Категорийность
1	2	3	4
Поликлиника взрослая (соматика)	г. Иркутск, ул. Образцова, 27	0,4	3

6. Схема балансовой принадлежности электрических сетей



7. Подписи Сторон:

Сетевая организация

Начальник Иркутской  
Диспетчерской электроснабжения



ДАРЬОНОВ В.А.

М. П.

Согласовано:

ЭЭЛ-5

[Signature]  
Подпись

[Signature]  
Ф.И.О.

Потребитель

Главный врач  
ОГАУЗ «ИГКБ № 8»



ЕСЕВА Ж.В.

М. П.

Согласовано:

РЭС-5

[Signature]  
Подпись

[Signature]  
Ф.И.О.

АКТ № 106 от «31» марта 2014 г.

Взамен А-1291 от 19.04.2010 г.

**разграничения балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности**

Сетевая организация Иркутская дистанция электроснабжения – структурное подразделение Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры – структурное подразделение Центральной дирекции инфраструктуры – филиала ОАО «Российские железные дороги», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице

**ДАРИОНОВА ВИТАЛИЯ АЛЕКСАНДРОВИЧА,**  
Ф.И.О.

действующего на основании доверенности № 05 от 27.01.2014 г., с одной стороны и Областное государственное автономное учреждение здравоохранения «Иркутская городская клиническая больница № 8» (ОГАУЗ «ИГКБ № 8»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице главного врача

**ЕСЕВОЙ ЖАННЫ ВЛАДИМИРОВНЫ,**  
Ф.И.О.

действующей на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», составили настоящий акт, определяющий границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок в соответствии с их балансовой принадлежностью:

- 1) Максимальная мощность – 60 [кВт];
- 2) Категория по надежности эл. снабжения – III

1. Точка(и) присоединения к электрической сети: контакты подключения наконечников кабельной линии 0,4 кВ Ф-«Поликлиника» в РУ-0,4 кВ ТП № 30 и Ф-«Поликлиника» в РУ-0,4 кВ ТП №6 ст. Иркутск-Сортировочный.

Уровень напряжения в точке присоединения 0,4 кВ.

2. На балансе Сетевой организации находится: РУ-0,4 кВ ТП № 30, РУ-0,4 кВ ТП №6.

3. На балансе Потребителя (Смежной сетевой организации) находятся (при наличии ТП указать установленную мощность трансформаторов): Кабельная линия 0,4 кВ Ф-«Поликлиника» от ТП № 30 и Ф-«Поликлиника» от ТП №6.

4. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок, расположенных по адресу: г. Иркутск, ул. Образцова, 27 установлена: контакты подключения наконечников кабельной линии 0,4 кВ Ф-«Поликлиника» в РУ-0,4 кВ ТП № 30 и Ф-«Поликлиника» в РУ-0,4 кВ ТП №6 ст. Иркутск-Сортировочный. За состояние контактных присоединений несет ответственность Сетевая организация. Отходящую кабельную линию, включая кабельные наконечники, обслуживает и несет ответственность Потребитель.

Границы эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности указаны на схеме, являющейся приложением к настоящему акту.

5. Перечень присоединенных объектов:

Наименование объекта	Место расположения	Класс напряжения, кВ	Категорийность
1	2	3	4
Детская поликлиника	г. Иркутск, ул. Образцова, 27	0,4	3



разграничения балансовой принадлежности распределительных сетей  
и эксплуатационной ответственности сторон за их содержание

г. Иркутск

Энергоснабжающая организация Открытое акционерное общество "Российские железные дороги"-филиал  
Восточно-Сибирская железная дорога в лице заместителя начальника Иркутской дистанции  
электроэнергетики

**СУВОРОВА НИКОЛАЯ ИННОКЕНТЬЕВИЧА**

Ф.И.О.

действующего на основании доверенности № 120/190 от 09.03.2004 г., с одной стороны и  
потребителя электрической энергии (далее Абонент) МУЗ ГКБ № 8  
в лице главного врача

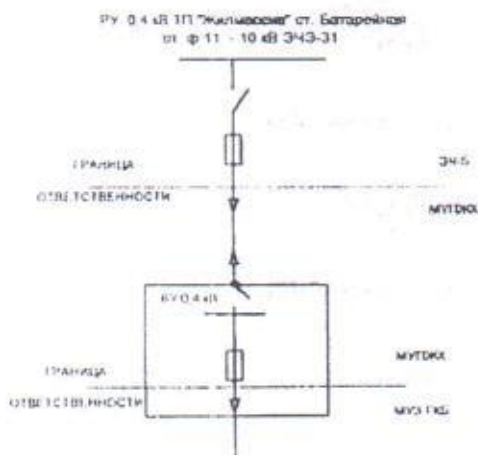
**ЕВСЕЕВОЙ ЖАННЫ ВЛАДИМИРОВНЫ**

действующего на основании УСТАВА, дающего право на заключение и подписание договоров  
составили настоящий акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной  
ответственности между энергоснабжающей организацией и потребителем электрической энергии по  
перечню электроиспользующих объектов, приведенных в таблице №1.

Границей ответственности считать: Точку подключения кабельной линии 0,4 кВ ф. "Амбулатория" в ВУ-0,4 кВ  
жилого дома № 11 по ул. Ангарской ст. Батарейная. Ответственность за контактные соединения несет  
персонал МУТДОК. Отходящую кабельную линию обслуживает и несет ответственность МУЗ ГКБ № 8

(0,4-10 кВ продольного электрооборудования устройств СЦБ и автоблокировки и ДПР-27,5 кВ являющегося  
технологическими линиями железной дороги).

1. Схема распределения границ ответственности:



$P = 8 \text{ кВт}$   
 $U = 220 \text{ В}$

Согласовано

РЭС Иркутск (Пассажирский)

2. Перечень объектов электроснабжения (включая субабонентов)

Таблица № 1

№ п/п	Наименование объекта	Место расположения	Класс U, кВ	Категория электроснаб
1	МУЗ ГКБ № 8	ст. Батарейная	220 В	Ш

ПОДПИСИ СТОРОН:

Энергоснабжающая организация


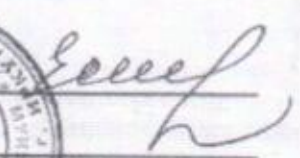
Начальник Иркутской дистанции  
электроснабжения ВСЖД-филала

ОАО "РЖД"

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

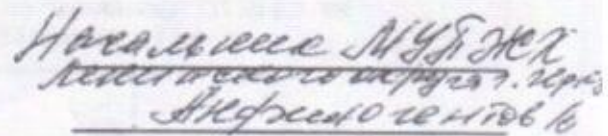


Абонент

  
  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

МП.

Абонент МУЗ ЖЭЛ

  
\_\_\_\_\_  
(должность)

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)





Договорные объемы поставки электрической энергии и мощности на 2020 год

Наименование потребителя	Электротехническая мощность	Категория потребления	ДММ	Уровень напряжения	Единица измерения	Год	Месяцы															
							Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь				
ОГАЗ "ИГКБ № 8"	Электроэнергия	Собственное потребление Прочие потребители	цены 670 кВт	ВН	тыс кВт ч	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
				СН-I			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				СН-II			27,0	23,0	23,0	21,0	23,0	20,0	20,0	21,0	21,0	24,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
	Итого	1,0	1,0	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0		
	Мощность					МВт	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
				Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Гарантирующий поставщик:  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"  
Начальник Иркутского отдела  
Владимир Сибирский филиала



/ А.С. Литорев

Потребитель:  
ОГАЗ "ИГКБ № 8"  
Генеральный директор  
И.В. Усманов



№ 1/09050/01/19/580 от " 02 " декабря 2018 г.

"СОГЛАСОВАНО"

Гарантирующий поставщик:  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"  
Начальник Иркутского отдела  
Восточно-Сибирского филиала



/ А.С. Липорев

20 г.

(дата)

(время: московское)

"СОГЛАСОВАНО"

Потребитель:

ОГАОУЗ "ИРКБ № 8"

Главный врач



Ж.В. Есеева

ФОРМА

Заявка плановых объемов потребления электрической энергии по дням и часам суток

Час	Потребление электроэнергии, кВтч
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	
11	
12	
13	
14	
15	
16	
17	
18	
19	
20	
21	
22	
23	
24	
ИТОГО:	

Потребитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_









СОГЛАСОВАНО:  
Гарантирующий поставщик:  
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»  
Начальник Иркутского отдела  
Восточно-Сибирского филиала



/А.С.Липорев

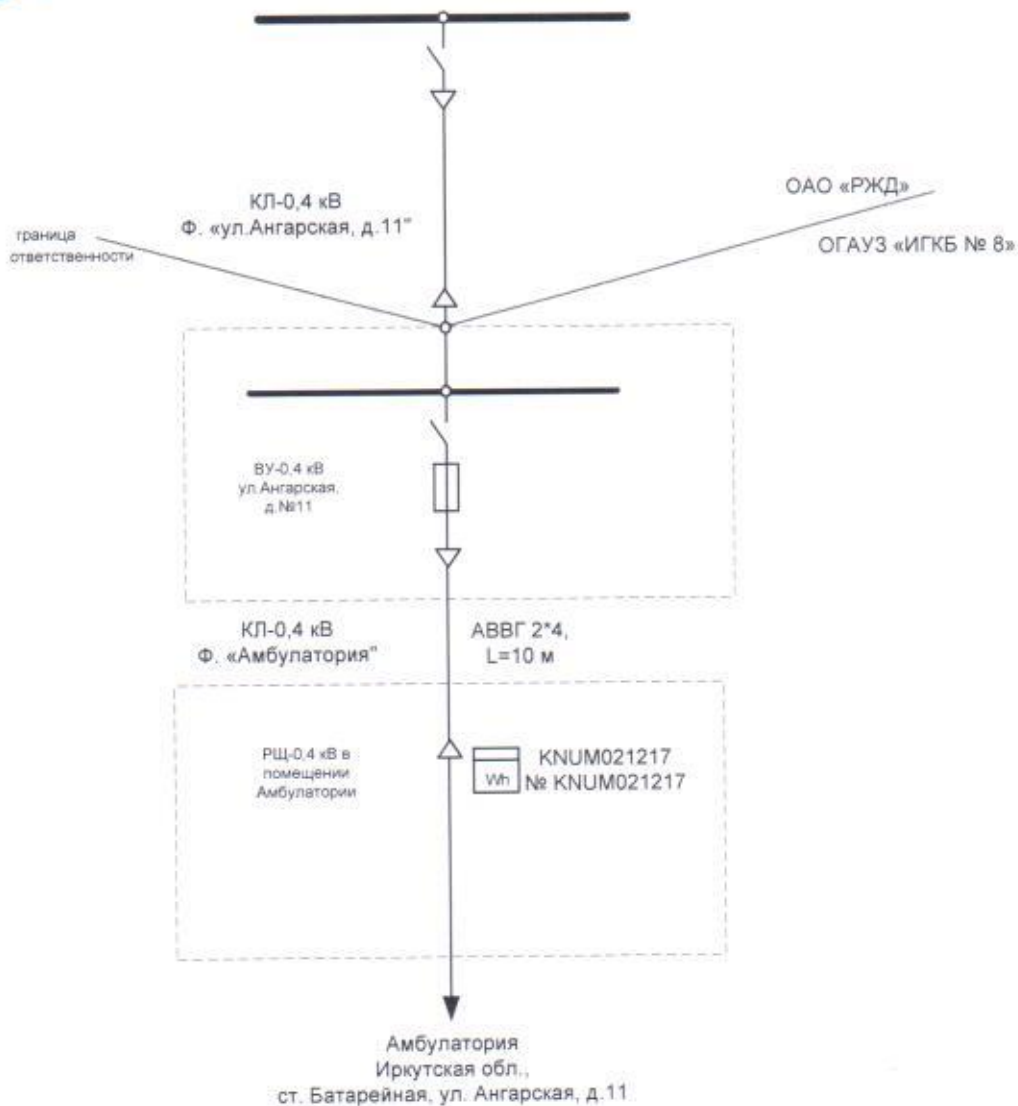
СОГЛАСОВАНО:

Потребитель:  
ОГАУЗ «ИГКБ № 8»  
Главный врач



/Ж.В.Есева

РУ-0,4 кВ ТП- «Жилмассив» ст. Батареиная ВЛ-10 кВ ф. № 11  
ЭЧЭ-31 (п/с Иркутск-Сортировочный)



						Амбулатория от ТП- «Жилмассив»		
Изм	К.уч.	Лист	№ до	Подпись	Дата	Электроснабжение		
Исп.		Удовенко А.В.						
						Однолинейная электрическая схема		

"СОГЛАСОВАНО"  
 Гарантирующий поставщик:  
 ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"  
 Начальник Иркутского отдела  
 Восточно-Сибирского филиала



С. Антонен

"СОГЛАСОВАНО"

Потребитель:  
 ОПАОУЗ "ИТКБ № 8"  
 Главный врач



АКТ (форма)  
 первичного учета электрической энергии

по точкам поставки  
 по договору энергоснабжения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
 за период \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года по \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

№ п/п	Наименование присоединения	Уровень напряжения	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний расчетного счетчика за месяц	Коэффициент комплекта	Кол-во эл. энергии учетной расчетным счетчиком, МВтч	Вычисляемая добавка, МВтч с учетом знака (потери)	Отчетное кол-во эл. энергии, МВтч
			на 0.00 ч 1-го отчетного месяца	на 24.00 ч последнего числа текущего месяца					
1. Получено электрической энергии от									
1									
2. Всего получено									
3. Передано электрической энергии смежным субъектам									
2									
3. Всего передано в									
4. Передано электрической энергии иным потребителям									
								всего	
								в т.ч.	
5. Сальдо к оплате (1-2-4)									

Гарантирующий поставщик:

\_\_\_\_\_  
 М.П.

Потребитель:

\_\_\_\_\_  
 М.П.



"Сосисовин"  
Гарантирующий поставщик:  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"  
Начальник Иркутского отдела  
Восточно-Сибирского филиала



А.С. Липорев

"Сосисовин"  
Потребитель:  
ОГАОУ "ШКОЛ № 8"  
Г.Лидовый, Иркутск



М.П. Ж.К. Есева

### Интервальный акт первичного учета электрической энергии (форма)

Дата	Час	Наименование точки поставки (точки отпуска) Энергетический прибор учета	Точка поставки I	Точка поставки II	Итого
ДДММГГТТ	1				
ДДММГГТТ	2				
ДДММГГТТ	3				
ДДММГГТТ	4				
ДДММГГТТ	5				
ДДММГГТТ	6				
ДДММГГТТ	7				
ДДММГГТТ	8				
ДДММГГТТ	9				
ДДММГГТТ	10				
ДДММГГТТ	11				
ДДММГГТТ	12				
ДДММГГТТ	13				
ДДММГГТТ	14				
ДДММГГТТ	15				
ДДММГГТТ	16				
ДДММГГТТ	17				
ДДММГГТТ	18				
ДДММГГТТ	19				
ДДММГГТТ	20				
ДДММГГТТ	21				
ДДММГГТТ	22				
ДДММГГТТ	23				
ДДММГГТТ	24				
		Итого по точке поставки			



М.П.

Ф.И.О.



СОС ЛАС ОВАННО  
Патриархат  
ОРГУЗУ-ИЕКЕ № 1  
Святой храм  
Святой арх.  
С.П. Кочев



СОС ЛАС ОВАННО  
Генеральный директор  
ООО "ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ"  
Ирина Владимировна Кочина



Акт приема-передачи электротехнической энергии (мощности)  
по договору № 02/16 от 22.09.2016 года (форма) № \_\_\_\_\_

Наименование электротехнической энергии (мощности)	Составляющие: Гарантированная составляющая				Составляющие: Потребляемая				Составляющие: Реализованная				
	Количество	Цена, руб/кВт/МВт (руб/МВт)	Сумма НДС	НДС, руб	Количество	Цена, руб/кВт/МВт (руб/МВт)	Сумма НДС	НДС, руб	Количество	Цена, руб/кВт/МВт (руб/МВт)	Сумма НДС	НДС, руб	
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ													
Итого													

Сумма НДС: \_\_\_\_\_ руб. Сумма НДС: \_\_\_\_\_ руб. Сумма НДС: \_\_\_\_\_ руб.

Сумма НДС: \_\_\_\_\_ руб. Сумма НДС: \_\_\_\_\_ руб. Сумма НДС: \_\_\_\_\_ руб.

Сумма НДС: \_\_\_\_\_ руб. Сумма НДС: \_\_\_\_\_ руб. Сумма НДС: \_\_\_\_\_ руб.

Генеральный директор:



Ирина Владимировна Кочина





«СОГЛАСОВАНО»

Гарантирующий поставщик:  
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»  
Начальник Иркутского отдела  
Восточно-Сибирского филиала



/А.С. Липорев

«СОГЛАСОВАНО»

Потребитель:  
ОГАУЗ "ИГКБ № 8"  
Главный врач



/Ж.В. Есева

М.П.

Акт сверки (форма)

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, настоящим Актом произвели сверку расчетов по государственному/муниципальному контракту от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

По данным Гарантирующего поставщика, руб.				По данным Потребителя, руб.			
Дата	Документ	Дебет	Кредит	Дата	Документ	Дебет	Кредит
Сальдо начальное на				Сальдо начальное на			
Обороты за период				Обороты за период			
Сальдо конечное на				Сальдо конечное на			

По данным Гарантирующего поставщика:

По данным Потребителя:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Главный бухгалтер

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

**ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В СЛУЧАЕ ОТСУТСТВИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА И В ИНЫХ СЛУЧАЯХ, КОГДА ПОДЛЕЖАТ ПРИМЕНЕНИЮ РАСЧЕТНЫЕ СПОСОБЫ**

1. В соответствии с пунктом 166 Основных положений в случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки, отражающую удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - Потребитель, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном пунктом 95 Основных положений, в ценовых зонах для расчета фактической величины мощности, приобретаемой Потребителем на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам Потребителя, не представившего показания расчетного прибора учета, технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого Потребителя в соответствии с договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), оказания услуг по передаче электрической энергии определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета Потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 6 настоящего приложения, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» пункта 6 настоящего Приложения.

2. В соответствии с пунктом 178 Основных положений, в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 1 настоящего Приложения для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

3. В соответствии с пунктом 179 Основных положений, в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 1 настоящего Приложения для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные договором сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 1 настоящего Приложения для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;



в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 1 настоящего Приложения для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4. В соответствии с пунктом 181 Основных положений, для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 3 настоящего Приложения, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 6 настоящего Приложения, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» пункта 6 настоящего Приложения.

В случае если в отношении Потребителя, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено в соответствии с пунктом 143 Основных положений требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого Потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам указанного Потребителя технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого Потребителя в соответствии с договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), оказания услуг по передаче электрической энергии определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний прибора учета Потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами в отношении Потребителя определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

В отсутствие приборов учета у Потребителя, на которого не распространяются требования статьи 13 Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией исходя из характерных для указанного Потребителя (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

5. В соответствии с пунктом 195 Основных положений, объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом «а» пункта 6 настоящего Приложения.

При этом в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с подпунктом «б» пункта 6 настоящего Приложения.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с Основными положениями до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном требованиями пункта 1 настоящего Приложения к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки начиная с 3-го расчетного периода.

6. В случаях, предусмотренных пунктами 166, 178, 179, 181 и 195 Основных положений, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки, МВт · ч, определяется:

\* если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в настоящем Договоре, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

$T$  - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые в соответствии с пунктами 166, 178, 179 и 181 Основных положений подлежат применению указанные в настоящем приложении расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с пунктом 195 Основных положений периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

\* если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$  - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$  - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$  - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, МВт·ч, определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где  $W$  - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» пункта 6 настоящего Приложения, МВт·ч.

**Гарантирующий поставщик:**  
**ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»**  
Начальник Иркутского отдела  
Восточно-Сибирского филиала

**Потребитель:**  
**ОГАУЗ "ИГКБ № 8"**  
Главный врач



/ А.С. Липорев



/ Ж.В. Есева

М.П.

Подписано, прошито, пронумеровано и скреплено печатью на \_\_\_\_\_ листах

<b>Начальник</b>	<i>И. В. Вроч</i>
должность	должность
<b>Иркутского отдела ВСФ ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»</b>	<i>ОГРУЗ "ИРКБНБ"</i>
наименование организации	наименование организации
<i>А.С. Липорев</i> расшифровка подписи	<i>Евгений М.В.</i> подпись <i>Евгений М.В.</i> расшифровка подписи

