ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 8175

"01" 01 2015 г.

г. Канск

ОАО "Красноярскэнергосбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице директора Канского межрайонного отделения ОАО "Красноярскэнергосбыт" Коновалова Сергея Петровича, действующего на основании доверенности от 27.11.2012 № 653, с одной стороны, и Муниципальное бюджетное учреждение культуры "Межпоселенческая библиотечная система Иланского района Красноярского края" (МБУК МБС Иланского района), именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице директора Гороховой Нины Ивановны, действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор энергоснабжения в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона РФ от 05.04.2013 № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также, путем заключения договоров с третьими лицами, оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Качество поставляемой электрической энергии должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, в соответствии с действующим законодательством РФ.

1.3. По всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, стороны руководствуются:

- ✓ Гражданским кодексом РФ;
- ✓ Нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики;
- ✓ Указами Президента, Постановлениями Правительства РФ;
- ✓ Актами регулирующих органов в области государственного регулирования тарифов;
- ✓ Иными нормативно-правовыми актами РФ.

1.4. В случае, если после заключения договора вступили в силу нормативно-правовые акты РФ, устанавливающие (изменяющие) обязательные для сторон правила (императивные нормы), включая порядок определения цены по договору, порядок выбора и (или) изменения ценовой категории, порядок организации учета электрической энергии, порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, порядок учета электрической энергии, а также иные нормативно-правовые акты РФ, стороны руководствуются ими при исполнении обязательств по настоящему договору, без внесения изменений в действующий договор.

1.5. Местом исполнения обязательств по договору является территория, на которой расположены точки поставки, определенные актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей в отношении объектов, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору.

1.6. Цена настоящего договора на 2015 год составляет 74,295 тыс. руб. с НДС.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом электроснабжения услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.1.2. Обеспечить поставку электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя, указанные в Приложении № 1, в объеме фактического потребления в пределах максимальной мощности и в соответствии с категорией надежности энергоснабжения, предусмотренных характеристиками технологического присоединения. При отсутствии информации о категории надежности энергопринимающих устройств Потребителя, энергоснабжение осуществляется как для энергопринимающих устройств третьей категории надежности.

2.1.3. Соблюдать установленный действующим законодательством РФ порядок определения и применения нерегулируемых цен и тарифов на электрическую энергию (мощность), правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.1.4. Производить расчеты по ценовой категории, выбранной, измененной Потребителем в установленном порядке, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам (часам) суток, при переходе на вторую, третью-шестую ценовую категорию.

2.1.5. При представлении Потребителем и (или) Сетевой организацией документов, подтверждающих завершение технологического присоединения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации и иным лицам, подготовить Приложение № 1 к настоящему договору.

2.1.6. Доводить до сведения Потребителя предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные на прошедший расчетный период, путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика (http://krsk-sbit.ru) в течение 15 дней после окончания расчетного периода.

2.1.7. Доводить до сведения Потребителя часы для расчета величины мощности, оплачиваемой Потребителем на розничном рынке, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка, путем публикации, не позднее чем через 11 дней после окончания расчетного периода, на сайте Гарантирующего поставщика (http://krsk-sbit.ru).

2.1.8. По обращению Потребителя представлять и подписывать акты сверки расчетов по настоящему договору.

2.1.9. В целях исполнения настоящего договора осуществлять иные обязанности, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

"Гарантирующий поставщик" _____

"Потребитель" _____

2.2.1. Произвести расчет объема и стоимости фактического потребления электрической энергии на основании акта контрольного снятия показаний, оформленного и подписанного сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком.

2.2.2. При получении документов, указанных в п. 3.1.10 настоящего договора, вносить соответствующие изменения в настоящий договор, при этом, изменения условий настоящего договора считаются согласованными сторонами с момента получения документов Гарантирующим поставщиком.

2.2.3. При наступлении одного из обстоятельств, предусмотренных действующим законодательством РФ, инициировать, в установленном порядке, в отношении Потребителя введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.4. Если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора, уведомив об этом Потребителя за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от настоящего договора.

2.2.5. В целях исполнения настоящего договора, в соответствии с действующим законодательством РФ, осуществлять иные правовые действия.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) до окончания срока действия настоящего договора, а также соблюдать, предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении, режим потребления электрической энергии (мощности).

3.1.2. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям (в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо, в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ).

3.1.3. Снимать и представлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета электрической энергии в порядке, установленном настоящим договором.

3.1.4. В отношении совокупности точек поставки, по которым применяется ценовая категория, предусматривающая представление почасового планирования, представлять Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по московскому времени).

Детализация планового объема потребления электрической энергии передается в письменном виде по форме, согласованной Приложением № 5, за подписью ответственного лица Потребителя и заверенная печатью Потребителя (при ее наличии).

При наличии заключенного дополнительного соглашения к настоящему договору, определяющего иной порядок информационного обмена по представлению планового почасового объема потребления электрической энергии, плановый почасовой объем потребления электрической энергии представляется в соответствии с условиями дополнительного соглашения.

В случае непредставления планируемого объема потребления электрической энергии в одном или нескольких часах суток, а также непредставления планируемого почасового потребления электрической энергии по часам суток, значение планируемого почасового потребления электрической энергии в соответствующий час суток принимается равным нулю.

3.1.5. Компенсировать расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления электрической энергии и последующему его восстановлению в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.1.6. Незамедлительно (с последующим письменным подтверждением, позволяющим подтвердить получение информации) сообщать в сетевую организацию и (или) Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях схемы учета, неисправности, выходе из строя или утраты приборов учета (системы учета), о нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на приборы учета (систему учета), об истечении межповерочного интервала приборов учета и иных элементов измерительного комплекса.

3.1.7. В случае изменения банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, почтового адреса и адреса местонахождения (юридического адреса), телефона, факса, адреса e-mail, уполномоченного лица, имеющего право подписывать настоящий договор, дополнительные соглашения к нему, и иные обращения, а также в случаях начала процедуры реорганизации, ликвидации, банкротств, в письменной форме (с приложением, при необходимости, подтверждающих документов) способом, позволяющим подтвердить получение информации Гарантирующим поставщиком, уведомлять Гарантирующего поставщика. Все последствия неуведомления или несвоевременного уведомления несет Потребитель.

3.1.8. Подписывать акты сверки расчетов по настоящему договору ежеквартально или по требованию Гарантирующего поставщика.

3.1.9. В случае прекращения прав владения энергопринимающими устройствами, в целях энергоснабжения которых заключен настоящий договор, ликвидации, реорганизации предприятия (организации), или наступления иных событий и обстоятельств, имеющих значение для исполнения настоящего договора, в письменной форме способом, позволяющим подтвердить получение информации Гарантирующим поставщиком, уведомлять Гарантирующего поставщика за 20 рабочих дней и не позднее, чем за 10 дней до заявляемой даты расторжения договора, оплатить, выставленный Гарантирующим поставщиком, счет за потребленную электрическую энергию (мощность) на момент наступления соответствующего события. Невыставление Гарантирующим поставщиком счета не освобождает потребителя от обязанности в дальнейшем оплатить Гарантирующему поставщику имеющуюся задолженность.

Расторжение настоящего договора производится в порядке, установленном действующим законодательством РФ. При невыполнении вышеуказанных условий, договор продолжает считаться действующим со всеми юридическими последствиями.

Окончательный расчет должен быть произведен в сроки, установленные договором, после определения Гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен.

3.1.10. При изменении характеристик технологического присоединения, включая изменение величины максимальной мощности, изменение схемы подключения энергопринимающих устройств, реконструкцию схемы электроснабжения, присоединение к энергопринимающим устройствам энергопринимающих устройств иных Потребителей, а также в отношении вновь вводимых энергопринимающих устройств, представлять Гарантирующему поставщику необходимую документацию для внесения изменений, дополнений в настоящий договор.

3.1.11. В соответствии с действующим законодательством РФ, обеспечить за свой счет эксплуатацию, программирование при необходимости, установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета (системы учета), сохранность и целостность приборов учета (системы учета), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение показаний, своевременную замену приборов учета (системы учета), а также и иных элементов измерительного комплекса.

При этом, под эксплуатацией прибора учета понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих, в том числе, осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

3.1.12. В случае нарушения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности возмещать убытки, возникающие у сетевой организации или третьих лиц, в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.13. Передать Гарантирующему поставщику, не позднее 5 дней со дня согласования, копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного с сетевой организацией.

3.1.14. В целях исполнения настоящего договора, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861:

3.1.14.1. поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета 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 внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

3.1.14.2. осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

3.1.14.3. соблюдать, заданные в установленном порядке, требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

3.1.14.4. поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе, соблюдать, установленные договором, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

3.1.14.5. выполнять команды сетевой организации, субъекта оперативно-диспетчерского управления и (или) Гарантирующего поставщика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии, в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, в иных, установленных законодательством РФ и условиями настоящего договора, случаях, а также своевременно выполнять иные диспетчерские команды (распоряжения) сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика, предусмотренные действующим законодательством РФ;

3.1.14.6. представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

3.1.14.7. информировать сетевую организацию, Гарантирующего поставщика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

3.1.14.8. информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

3.1.14.9. обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации (иного лица, уполномоченного осуществлять указанные действия в соответствии с действующим законодательством РФ) и Гарантирующего поставщика к энергопринимающим устройствам, к приборам учета электрической энергии, в целях осуществления контроля соблюдения, предусмотренных настоящим договором и документами о технологическом присоединении, режима потребления электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения контрольных проверок приборов учета (системы учета) на месте установки, полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, настоящим договором;

3.1.14.10. обеспечить соблюдение установленного в договоре, в соответствии с законодательством РФ, порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе:

- ✓ допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- ✓ определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- ✓ эксплуатации прибора учета, в том числе, обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- ✓ восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- ✓ передачи данных приборов учета;
- ✓ сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.1.14.11. обеспечить соблюдение, установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони, режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса, при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

3.1.14.12. обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен договор, и представлять сетевой организации и (или) Гарантирующему поставщику, в том числе, при опосредованном присоединении, информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации и (или)

Гарантирующему поставщику, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе, в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

3.1.14.13. обеспечить представление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату ограничение режима потребления электрической энергии объектов которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, либо он нуждается в изменении.

3.1.15. В целях исполнения настоящего договора осуществлять иные обязанности, в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Выбрать, изменить для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и соответствующую ценовую категорию, в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ, а также, с учетом ограничений, установленных действующим законодательством РФ в отношении точек поставки, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, в отношении точек поставки, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе, опосредованно, через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

3.2.2. 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 в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии, не допускается, если иное не предусмотрено Основами ценообразования.

3.2.3. Скорректировать представленные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по московскому времени), в отношении совокупности точек поставки, по которым применяется ценовая категория, предусматривающая представление почасового планирования объема потребления электрической энергии.

Корректировка планового почасового объема потребления электрической энергии передается Гарантирующему поставщику в письменном виде по форме, согласованной Приложением № 5, за подписью ответственного лица Потребителя и заверенная печатью Потребителя (при ее наличии). По итогам месяца плановый почасовой объем потребления электрической энергии корректируется и определяется как сумма скорректированных плановых почасовых объемов потребления электрической энергии.

При наличии заключенного дополнительного соглашения к настоящему договору, определяющего иной порядок информационного обмена по представлению планового почасового объема потребления электрической энергии, плановый почасовой объем потребления электрической энергии представляется в соответствии с условиями дополнительного соглашения.

3.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью либо уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения (изменения) договора и оплаты Гарантирующему поставщику стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, начисленной Потребителю суммы компенсации, не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора. При невыполнении вышеуказанных условий, договор продолжает считаться действующим со всеми юридическими последствиями.

3.2.5. В случае утраты Гарантирующим поставщиком соответствующего статуса, перейти на обслуживание к иному поставщику электрической энергии (мощности).

3.2.6. Обратиться к Гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний приборов учета в его присутствии и (или) присутствии Гарантирующего поставщика, если Потребитель не участвовал в контрольном снятии показаний приборов учета и не согласен с показаниями приборов учета, указанными в акте контрольного снятия.

3.2.7. Самостоятельно выбрать исполнителя работ по оборудованию точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии.

3.2.8. При наличии автоматизированной системы учета предоставить Гарантирующему поставщику удаленный доступ к ней для просмотра информации и контроля.

3.2.9. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, требовать перерасчета, внесения изменений в действующий договор.

3.2.10. В целях исполнения настоящего договора, в соответствии с действующим законодательством РФ, осуществлять иные правовые действия.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний приборов учета и (или) с применением расчетных методов, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, с учетом внесенных изменений в Приложение № 1, в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), иные элементы измерительного комплекса или системы учета, должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, а также должны быть допущенными в эксплуатацию, в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.

4.3. Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе, почасовых объемов потребления электрической энергии, подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то совокупный объем потребления электрической энергии, в том числе, почасовой объем, определяется путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой

принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

4.4. По приборам учета, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору, Потребитель представляет в последний день каждого месяца, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего договора, Гарантирующему поставщику показания приборов учета в письменном виде по форме, согласованной Приложением № 4, за подписью ответственного лица Потребителя и заверенные печатью Потребителя (при наличии).

В случае применения в расчетах ценовой категории, предусматривающей представление фактических данных о потреблении электрической энергии по часам (зонам) суток, ежемесячно 1-го числа месяца, следующего за расчетным, представлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета, сложившиеся на 00 час. 00 мин. московского времени текущих суток, с детализацией расхода электрической энергии за расчетный период (с 00^{00} первого числа расчетного месяца по 24^{00} последнего числа расчетного месяца) по часам (зонам) в письменном виде по форме, согласованной Приложением № 4а, за подписью ответственного лица Потребителя и заверенные печатью Потребителя (при наличии), а также представлять их по электронной почте в формате MS Excel на электронные адреса Гарантирующего поставщика: kontor@kansk.krsk-sbit.ru.

Показания приборов учета могут передаваться непосредственно в офис Гарантирующего поставщика, а также с использованием факсимильной связи, электронной почты, при наличии заключенного дополнительного соглашения к настоящему договору, определяющего иной порядок информационного обмена по представлению показаний приборов учета электрической энергии, показания представляются в соответствии с условиями дополнительного соглашения.

4.5. Если приборы учета расположены не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и сетевой организации, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний таких приборов учета, подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки приборов учета.

4.6. Если приборы учета, соответствующие действующему законодательству РФ об обеспечении единства измерений, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности, то выбор расчетного, контрольного приборов учета осуществляется в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.

4.7. Периодическая поверка, техническое обслуживание приборов учета (системы учета) и иных элементов измерительных комплексов осуществляется за счет Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ, в сроки, установленные для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора, в соответствии с действующим законодательством РФ об обеспечении единства измерений. Демонтаж учета, в целях осуществления его проверки, производится в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.

4.8. В случае отсутствия расчетных, контрольных приборов учета, несоответствия приборов учета и иных элементов измерительных комплексов требованиям действующего законодательства, в случае выявления безучетного потребления, объем потребления электрической энергии определяется как произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде без последующего перерасчета, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ.

4.9. В случае непредставления Потребителем показаний расчетных приборов учета за соответствующий расчетный период в установленные сроки, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется по показаниям контрольных приборов учета, при их наличии, при этом:

- ✓ для группы точек поставки, в отношении которых в расчетах применяется вторая ценовая категории - показания контрольного прибора учета используются только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток. При отсутствии фактических данных о потреблении электроэнергии по зонам суток, расчет стоимости потребленной электроэнергии будет производиться в целом за расчетный период.
- ✓ для группы точек поставки, в отношении которых в расчетах применяется третья-шестая ценовая категория - если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии определяются следующим образом:
  - для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не представлены 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 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 представлены;
  - для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не представлены 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 для расчета фактической величины мощности, приобретаемой Потребителем на розничном рынке, исходя из определенных почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются как для 1-го и 2-го расчетного периода.

4.10. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета за соответствующий расчетный период в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, а также в случаях неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- ✓ для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд - 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 представлены;
- ✓ для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с пунктом 4.8 настоящего договора, а для Потребителя, в расчетах с которым применяется третья-шестая ценовая категория, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются как отношение объема, определенного в соответствии с пунктом 4.8 настоящего договора, и количества часов в расчетном периоде.

4.91. 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) с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, определяется в порядке, установленном пунктом 4.10 настоящего договора, для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода.

В случае, если в течение 12 месяцев расчетные приборы учета повторно вышли из строя по причине неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- ✓ с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - исходя из показаний расчетных приборов 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 представлены;
- ✓ в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом, в соответствии с пунктом 4.8 настоящего договора, а для Потребителя, в расчетах с которым применяется третья-шестая ценовая категория, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются как отношение объема, определенного в соответствии с пунктом 4.8 настоящего договора, и количества часов в расчетном периоде.

4.92. В случае выявления безучетного потребления, если иное не предусмотрено действующим законодательством РФ, объем потребления электрической энергии (мощности) определяется как произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде. К данному объему применяется нерегулируемая цена расчетного месяца, в котором был выявлен факт безучетного потребления.

4.93. Если энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которых расчеты производятся с применением 3-6 ценовых категорий, не оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности), то вплоть до оборудования приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого объекта, 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.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки объекта в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае, при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом: суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

4.94. В случае, если Гарантирующий поставщик не участвовал в процедуре допуска в эксплуатацию приборов учета и иных элементов измерительного комплекса и (или) при демонтаже приборов учета в целях их замены или проверки, то Потребитель обязан не позднее 2-х рабочих дней представить Гарантирующему поставщику акт допуска в эксплуатацию приборов учета и (или) акт проверки демонтированных приборов учета, иных элементов измерительного комплекса, составленный с соблюдением требований действующего законодательства РФ.

4.95. Если замена (допуск) приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, данные которых применяются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору, произведены в соответствии с действующим законодательством РФ, то изменения условий настоящего договора считаются согласованными сторонами с момента получения Гарантирующим поставщиком акта допуска в эксплуатацию приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, и (или) акта проверки демонтированных приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, и применяются сторонами в целях определения объема потребления электрической энергии (мощности) с использованием данных, указанных в актах.

5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Оплата электрической энергии (мощности), по настоящему договору, осуществляется Потребителем по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, тарифам, рассчитанным (установленным) в соответствии с порядком определения цен на основании, действующих на момент возникновения обязательств, федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Расчетным периодом по данному договору является месяц.

Платежи на текущий месяц производятся Потребителем ежемесячно самостоятельно платежным поручением на расчетный счет Гарантирующего поставщика или наличными денежными средствами в кассу в размере:

Первый платеж – до 10 числа текущего месяца:

$$S_{план1} = 0,3V_{i-1} * Ц_{i-2},$$

Второй платеж – до 25 числа текущего месяца:

$$S_{план2} = 0,7V_{i-1} * Ц_{i-1} - S_{план1},$$

где i - расчетный период;

V_{i-1} - фактический объем потребления электроэнергии (мощности) за предшествующий расчетный период (за минусом объема потребления электрической энергии по группе "население", приравненных к населению). В случае отсутствия указанных данных, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя (за минусом объема потребления электрической энергии по группе "население", приравненных к населению) и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824;

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения определяется как суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий договор, указанная в договоре энергоснабжения на основании документов о технологическом присоединении.

$Ц$ - нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, проиндексированная в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Окончательный платеж (расчет) производится до 18 числа месяца, следующего за расчетным – за фактическое потребление предыдущего (расчетного) месяца, определенное на основании показаний приборов учета, снятых сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком, при их отсутствии к расчету принимаются показания приборов учета, представленные Потребителем, или, определенное расчетными способами, указанными в разделе 4 настоящего договора, в соответствии с действующим законодательством РФ, производится Потребителем самостоятельно платежным поручением на расчетный счет Гарантирующего поставщика, или наличными средствами в кассу.

При выставлении Потребителю окончательного платежного требования за расчетный период, оплата за потребленную электрическую энергию (мощность) уменьшается на сумму внесенных платежей.

Гарантирующий поставщик вправе выставить платежное требование на неоплаченную сумму в банк Потребителя в акцептном порядке.

Счет-фактура, счет на оплату плановых платежей, акт приема-передачи поставленной электроэнергии по форме, согласованной Приложением № 6 за соответствующий расчетный период, Потребитель получает непосредственно сам у Гарантирующего поставщика, по требованию. Неполучение указанных документов не освобождает Потребителя от выполнения условий настоящего договора.

5.3. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указывать номер и дату договора, вид платежа, основание платежа и период, за который производится платеж. Обязательства Потребителя по оплате электрической энергии по настоящему договору считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.4. В случае, если Гарантирующим поставщиком, в соответствии с действующим законодательством РФ, понесены дополнительные затраты по оплате услуг по передаче электрической энергии, в связи с выявлением Сетевой организацией нарушения Потребителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в виде разницы между стоимостью услуг по передаче электрической энергии с учетом применения повышающего коэффициента и стоимостью услуг по передаче электрической энергии без учета применения повышающего коэффициента, Гарантирующий поставщик вправе предъявить к оплате, а Потребитель, в этом случае, обязан оплатить указанные дополнительные затраты Гарантирующего поставщика.

6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя вводится в соответствии с действующим законодательством РФ при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а. неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе, обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа;

б. выявление фактов безучетного потребления электрической энергии;

в. подключение Потребителем, к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшее нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

г. выявление Гарантирующим поставщиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

д. нарушение Потребителем, введенного ранее в отношении него, ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения;

е. прекращение обязательств сторон по настоящему договору;

ж. невыполнение Потребителем условий настоящего договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

з. наличие обращения Потребителя;

и. удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

к. возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

л. необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления.

6.1.1. При нарушении обязательств, указанных в подпункте "а" пункта 6.1 настоящего договора, Гарантирующий поставщик одним из способов: телефонограммой, факсимильной связью, электронным сообщением по e-mail, сообщением через интернет-сервис, телеграммой, sms-сообщением, почтовой корреспонденцией с использованием контактных данных, указанных в настоящем договоре, либо с использованием контактных данных, представленных Потребителем после заключения настоящего договора в соответствии с п. 3.1.7 настоящего договора, в сроки и порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, уведомляет Потребителя о введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии.

6.1.2. При нарушении обязательств, указанных в подпунктах "б" - "л" пункта 6.1 настоящего договора, Потребителю вводится частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Подача электрической энергии возобновляется Потребителю не позднее чем через 24 часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления электрической энергии, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ.

6.3. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением Потребителем обязательств по договору, его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность Гарантирующего поставщика, составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

6.4. В случае исполнения Потребителем электрической энергии (мощности) требований Гарантирующего поставщика об оплате задолженности в полном объеме путем представления Потребителем документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, в срок до введения ограничения режима потребления электрической энергии, такое ограничение не вводится.

6.5. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления электрической энергии.

6.6. При необходимости принятия неотложных мер, в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях, поставка электрической энергии прекращается без предварительного уведомления, в соответствии с действующим законодательством РФ. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих договорных обязательств, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок между сетевой организацией и Потребителем устанавливается актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и (или) эксплуатационной ответственности сторон, являющимся неотъемлемой частью договора (приложение № 3, 3а).

7.3. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем, установленную гражданским законодательством РФ, ответственность за обоснованность введения ограничения режима потребления в случае, если ограничение режима потребления было введено по инициативе Гарантирующего поставщика.

7.4. Потребитель, в отношении которого введено частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии, в случае, если им не была обеспечена готовность к введению частичного и (или) полного ограничения режима потребления, несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением в отношении его частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, в том числе, несет ответственность за убытки, причиненные невыполнением им действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отказом от допуска представителей Сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления электрической энергии, а также за убытки, возникшие вследствие такого отказа у иных потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией.

7.4.1. Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе, перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, как то: стихийные бедствия, забастовки, военные действия любого характера, а также в случае принятия, после заключения договора, нормативных актов, препятствующих выполнению условий настоящего договора.

7.6. В случае нарушения обязательств по уведомлению Гарантирующего поставщика об обстоятельствах, указанных в п. 3.1.9 настоящего договора, Потребитель обязан оплатить электрическую энергию (мощность), отпущенную с момента наступления, указанных в п. 3.1.9 настоящего договора, обстоятельств, до момента прекращения действия договора в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

Стоимость электроэнергии (мощности) рассчитывается в данном случае в общем порядке, предусмотренном настоящим договором.

8. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор заключается на срок по 31.12.2015. Настоящий договор считается ежегодно продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 календарных дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора, за исключением объектов, в отношении которых соглашением сторон установлены индивидуальные сроки действия обязательств.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон, до изменения договора или до заключения нового договора, регулируются в соответствии с условиями настоящего договора, за исключением объектов, в отношении которых соглашением сторон установлены индивидуальные сроки действия обязательств.

Прекращение действия договора не прекращает обязательств Потребителя по оплате электрической энергии (мощности), полученной в период действия договора.

Договор может быть изменен или расторгнут в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим договором.

Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора в случае прекращения у Потребителя прав владения энергопринимающими устройствами, в целях энергоснабжения которых заключен настоящий договор, ликвидации Потребителя, или наступления иных событий и обстоятельств, имеющих значение для исполнения настоящего договора, уведомив Потребителя об этом не менее чем за 10 дней до предполагаемой даты расторжения договора.

8.2. Изменения банковских реквизитов и контактных данных Потребителя и Гарантирующего поставщика производятся путем обмена документами одним из способов: письменным обращением, электронным сообщением по e-mail, сообщением через интернет-сервис, факсимильной связью, телеграммой.

8.3. Настоящий договор распространяет свое действие на отношение сторон с 00 часов 00 минут 01.01.2015 года. Ранее действующий договор утрачивает свою силу за исключением дополнительных соглашений к договору, приложений указанных в разделе 10 настоящего договора.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Споры сторон, вытекающие из настоящего договора, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, прекращением или действительностью, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту исполнения настоящего договора.

9.2. Стороны признают юридическую силу писем, уведомлений, направляемых друг другу телефонограммой, факсимильной связью, электронным сообщением по e-mail, сообщением через интернет-сервис, телеграммой, почтовой корреспонденцией с использованием контактных данных, указанных в настоящем договоре, либо с использованием контактных данных, представленных Потребителем и (или) Гарантирующим поставщиком после заключения настоящего договора.

9.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Гарантирующего поставщика, другой – у Потребителя.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Настоящий договор состоит из основного текста договора и приложений к нему. Нумерацию ранее согласованных приложений принять в следующей редакции:

приложение № 3 изменить на приложение № 1 - Схема расчета за потребленную электроэнергию (мощность), перечень объектов и перечень приборов учета электрической энергии;

приложение № 1 изменить на приложение № 2 - Требования к организации учета электрической энергии;

приложение № 5, № 7 изменить соответственно на приложение № 3, 3а - Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и (или) эксплуатационной ответственности сторон с однолинейной схемой энергоснабжения;

приложение № 9, № 10 изменить соответственно на приложение № 4, 4а - Форма сведений о расходе электроэнергии;

приложение № 11 изменить на приложение № 5 - Форма представления планового почасового объема потребления электрической энергии;

приложение № 6 - Форма акта приема-передачи поставленной электроэнергии;

приложение № 8 изменить на приложение № 7 - Расчет потерь в питающих линиях и трансформаторах Потребителя (при его наличии), которые являются неотъемлемой частью договора.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

11.1. **Гарантирующий поставщик**: ОАО "Красноярскэнергосбыт"
Юридический адрес: Россия, 660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43
Почтовый адрес: Россия, 663600, Канск, ул. Энергетиков 3
ИНН 2466132221, КПП 245032001, ОГРН 1052460078692,
ОКПО 78453317, ОКВЭД 51.56.4
Канское межрайонное отделение ОАО "Красноярскэнергосбыт"
Банковские реквизиты:
Восточно-Сибирский банк ОАО "Сбербанк России" г. Красноярск Канское отделение головного отделения по Красноярскому краю, БИК: 040407627
Расчетный счет: 40702810631340100786, Корреспондентский счет: 30101810800000000627
☎ (39161) 3-49-93 - группа договорной работы; факс: (39161) 2-42-09 e-mail: kontor@kansk.krsk-sbit.ru

11.2. **Потребитель**: Муниципальное бюджетное учреждение культуры "Межпоселенческая библиотечная система Иланского района Красноярского края" (МБУК МБС Иланского района)
Юридический адрес: 663800, Россия, Красноярский край, г.Иланский, улица Ленина, д.57
Почтовый адрес: 663800, Россия, Красноярский край, г.Иланский, улица Ленина, д.57
ИНН 2415004824, КПП 241501001, ОГРН 1022400760030,
ОКАТО 0421850100, ОКПО 13953693, ОКОГУ 79007, ОКВЭД 92,51,
ОКФС 14, ОКОПФ 72, ОКТМО 04618101.
Банковские реквизиты:
ГРКЦ ГУ Банка России по Красноярскому краю г. Красноярск
Расчетный счет: _____ БИК: 040407001
Корреспондентский счет: 30101810800000000627
☎ 8(39173) 21309; факс: _____ e-mail: nataliilansk@rambler.ru

"Гарантирующий поставщик"

_____

М.П.

Потребитель

_____

М.П.

Приложение № 6
к договору энергоснабжения

АКТ

приема-передачи поставленной электрической энергии

г. _____ 01.01.2015 г.

Мы, нижеподписавшиеся: представитель ОАО "Красноярскэнергосбыт"
_____
действующий на основании _____
с одной стороны, и представитель _____
действующий на основании _____
с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с договором № _____ от __.__.____.
произведён отпуск электрической энергии в _____ 201_ г. в следующем объёме:

Наименование	Ед. изм.		Количество	Цена, руб.	НДС, руб.	Сумма, руб.
1	2	2а	3	4	5	6

Стоимость услуг по Акту составляет _____ руб.
_____
в том числе НДС _____ руб.
Объём и качество отпущенной энергии соответствует условиям договора № _____ от __.__.____.
Стороны взаимных претензий не имеют.

Сдал: "ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК"
_____
М.П.

Принял: "ПОТРЕБИТЕЛЬ"
_____
М.П.

МБУК "Межпоселенческая библиотечная система Иланского района Красноярского края"