

Государственный контракт №
энергоснабжения для третьей ценовой категории

г. Абакан

20 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Абаканэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Петрука Александра Алексеевича, действующего на основании Устава, и

организационно правовая форма и полное наименование юридического лица (ф.и.о. индивидуального предпринимателя, гражданина)
именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____

должность, фамилия, имя, отчество

действующего на основании _____

далее вместе именуемые «Стороны», заключили в соответствии с п.29 ст.93 Федерального закона от 05.04.2013г №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» настоящий государственный контракт, далее контракт о нижеследующем:

1. Предмет контракта:

- 1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) и с привлечением Сетевой организации оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, а Потребитель принимать и оплачивать за электрическую энергию (мощность), включая оказанные услуги в объеме, в срок и на условиях, предусмотренных настоящим контрактом.
- 1.2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя составляет _____ кВт.
- 1.3. Объем поставки электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется на основании зафиксированных показаний приборов учета в соответствии с условиями настоящего контракта, а также в случаях предусмотренных действующим законодательством иными способами.
- 1.4. При выполнении настоящего контракта, а также по всем вопросам, не оговоренным настоящим контрактом, стороны обязуются руководствоваться Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральными законами и иными нормативными правовыми актами, в том числе обязательными правилами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики на розничном и оптовом рынке электрической энергии.
- 1.5. В случае вступления в действие нормативно-правовых актов устанавливающих иные, чем в настоящем контракте условия, Стороны обязуются принимать иные условия к исполнению, с даты вступления в силу данных нормативно-правовых актов, без дополнительного внесения изменений в настоящий контракт.
- 1.6. Срок оказания услуг по поставке электроэнергии с _____ 20 г. по _____ 20 г., ежедневно в зависимости от потребностей Потребителя.
- 1.7. При исполнении настоящего контракта Стороны принимают используемые в нем термины в следующем значении:
«Гарантирующий поставщик» - организация, осуществляющая поставку, куплю-продажу электрической энергии потребителям электрической энергии на территории своей зоны деятельности по публичным контрактам энергоснабжения электрической энергии.
«Сетевая организация» - территориальная сетевая организация, определенная решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством Российской Федерации, функционирующая в границах субъекта Российской Федерации, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в субъекте Российской Федерации, в порядке и способами, которые указаны в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
«Территориальная сетевая организация» - коммерческая организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» - с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.
«Потребитель» - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для производственных нужд (коммерческой, предпринимательской и иной деятельности, не связанной с бытовым потреблением).
«Точка поставки» - место исполнения обязательств по контрактам энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным контрактам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;
«Максимальная мощность» электроустановок потребителя-наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.
«Правила» - Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"
«Цена на электрическую энергию» - цена на электрическую энергию определяется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
«Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)» - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рын-

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

ках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике".

Юридически значимый электронный документооборот (ЭДО) – обмен электронными документами, которые имеют юридическую силу и однозначно признаются всеми участниками документооборота.

Иные используемые в настоящем контракте понятия применяются в значениях, определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями, Правилами ограничения, иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики и жилищно-коммунального комплекса.

2. Гарантирующий поставщик обязуется:

- 2.1. Продавать электрическую энергию (мощность) Потребителю в точке (группах точек) поставки согласно перечню объектов, перечисленных в Приложении №2 к настоящему контракту по нерегулируемым ценам, рассчитанным в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 2.2. Размещать на сайте ООО «Абаканэнергосбыт» abakanenergo.ru фактическую нерегулируемую (свободную) цену на электрическую энергию за предыдущий месяц.
- 2.3. Обеспечить в интересах и за счет Потребителя передачу Потребителю электрической энергии, путем заключения Договора на оказание услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией.
- 2.4. Обеспечить закупку у поставщиков и продажу Потребителю электрической энергии с показателями качества, соответствующими обязательным требованиям (ГОСТ).
- 2.5. При присоединении прибора электрической энергии к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), снимать показания таких приборов учета в порядке и сроки предусмотренные действующим законодательством РФ.
- 2.6. В случае расторжения настоящего контракта возратить Потребителю излишне уплаченные денежные средства после вычета задолженности за фактически принятый объем электрической энергии на день и час полного ограничения режима потребления.
- 2.7. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав потребителя, предусмотренных действующим законодательством.
- 2.8. Предоставлять потребителю до начала исполнения контракта, в течение срока его действия, а также по запросу потребителя информацию и документы, подтверждающие факт наличия у него права распоряжения электрической энергией (мощностью), продажу которой он осуществляет Потребителю, как по срокам, так и по объемам продажи электрической энергии (мощности) Потребителю по контракту, информацию о порядке и сроках исполнения такой обязанности, а также о дате и времени прекращения у него права распоряжения электрической энергией (мощностью).

3. Гарантирующий поставщик имеет право:

- 3.1. Устанавливать Потребителю экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии и мощности (Приложение № 2).
- 3.2. В случае если по контракту энергоснабжения, не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, уведомив такого потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от контракта.
- 3.3. В связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442, инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по контракту.
Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителя по контракту энергоснабжения не освобождает потребителя от обязанности оплатить гарантирующему поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение потребителем своих обязательств по контракту.
- 3.4. В случае корректировки данных об объемах потребленной электроэнергии (мощности) и/или о предельных уровнях нерегулируемых цен и их составляющих Гарантирующий поставщик имеет право выставить Потребителю корректировочную счет-фактуру по соответствующему расчетному периоду, которая считается принятой Потребителем, если в течение трех дней от последнего не поступили обоснованные возражения по содержанию корректировочной счет-фактуры.
- 3.5. Производить по настоящему контракту рассылку информации в том числе с указанием размера задолженности по заключенному контракту и других информационных сообщений, связанных с заключенным контрактом, включая уведомления о введении ограничения режима потребления, путем направления sms-сообщений на номер телефона или на адрес электронной почты указанный в настоящем контракте. Указанная информация и сообщения могут быть направлены Потребителю с помощью электронных сервисов «Личный кабинет», «Электронный документооборот». Указанные сервисы предоставляются потребителю по его заявлению.
- 3.6. Производить по настоящему контракту рассылку счетов, счетов – фактур, актов приема-передачи и актов сверок на адрес электронной почты Потребителя, указанный в контракте, направлять с помощью электронных сервисов «Личный кабинет», «Электронный документооборот».
- 3.7. В случае расторжения контракта энергоснабжения зафиксировать совместно с собственником прибора учета (Сетевая организация, Гарантирующий поставщик) показания расчетных приборов учета потребленной электрической энергии на день и час расторжения контракта.

4. Потребитель обязуется:

- 4.1. Принимать и оплачивать фактически потребленную электрическую энергию (мощность) и иные услуги в сроки и на условиях предусмотренных настоящим контрактом.
- 4.2. Оплачивать электроэнергию, производить другие платежи по ценам, рассчитанным в соответствии с порядком определения цены, установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов в сроки, установленные настоящим контрактом.
- 4.3. Соблюдать предусмотренный контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).
- 4.4. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

- 4.5. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) 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.
- 4.6. 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).
- 4.7. Информировать Сетевую организацию в установленные контрактом сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.
- 4.8. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.
- 4.9. Обеспечивать соблюдение установленного в контракте в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон контракта в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета.
- 4.10. Обеспечивать беспрепятственный доступ, в соответствии с режимом работы предприятия и в сопровождении представителей Потребителя, уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации:
- К месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в порядке, которые предусмотрены разделом X Основных положений, для:
- снятия контрольных показаний приборов учета;
 - проверки схем подключения и технического состояния приборов учета и контроля по приборам учета режима потребления электрической энергии и заявленной мощности;
 - проведения проверки электроустановок Потребителя на предмет выявления фактов безучетного потребления электроэнергии;
 - определения соотношения потребляемой активной и реактивной мощности;
 - проведения замеров в электроустановках Потребителя с целью измерения и контроля показателей качества электрической энергии;
- К энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) Потребителя для:
- контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.
- 4.11. Ежеквартально совместно с Гарантирующим поставщиком оформить акт сверки взаимных расчетов за поставленную электрическую энергию и потребленную мощность. Подписание акта сверки взаимных расчетов осуществляется в течение 10 дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение указанного срока, акт сверки расчетов считается признанным (согласованным) обеими Сторонами.
- 4.12. Лицо, ответственное за снятие показаний приборов учета в соответствии с разделом X Правил, производит снятие показаний приборов учета (в том числе по субабонентам) на 00 часов 00 минут местного времени 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) контракта.
- Лицо, ответственное за снятие показаний приборов учета в соответствии с разделом X Правил, обеспечивает представление показаний расчетного прибора учета (в том числе по субабонентам) другой стороне настоящего контракта энергоснабжения до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) контракта энергоснабжения любым способом, позволяющим подтвердить факт их получения, с последующим подтверждением по установленной форме (Приложение №1) в письменном виде за подписью уполномоченного лица в течение трех дней. Для 3-6 ценовых категорий передаются данные о фактическом потреблении ежесуточно до 9.00 часов местного времени суток следующих за расчетными на электронном носителе на электронный адрес: askue@abakanenergo.ru по формату Приложения № 1.2. Почасовое фактическое потребление каждого суток расчетного месяца подтверждается 1 числа месяца, следующего за расчетным, письменно по форме Приложения 1.1 за подписью уполномоченного лица.
- 4.13. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику по тел. 399-406 и/или в Сетевую организацию по тел. 31-24-77, единый бесплатный номер горячей линии энергетиков «Светлая линия 220»: 8 800-220-0-220 (короткий номер 220) и/или в Территориальную Сетевую организацию по тел. 060, 22-36-67 о всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов учета электрической энергии (Сетевая организация, Гарантирующий поставщик, Территориальная Сетевая организация).
- 4.14. Обеспечивать в пределах границ балансовой принадлежности, надлежащее техническое состояние и эксплуатацию энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями нормативно-технических актов, а также обеспечивать сохранность расчетных приборов учета и пломб, установленных Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией.
- 4.15. Не подключать самовольно, без согласования с Сетевой организацией, разрешения уполномоченного государственного органа энергетического надзора и внесения соответствующих изменений в настоящий контракт дополнительные электроустановки.
- 4.16. 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 внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
- 4.17. Выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.
- 4.18. В течение 10-ти дней письменно уведомлять Гарантирующего поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки, электронного адреса (e-mail), банковских реквизитов, наименования, формы собственности, реорганизации, начале стадии ликвидации, банкротства, смене руководителя, а также об изменении других реквизитов и обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Контракта, с представлением копий соответствующих документов, в том числе путем направления почтового отправления, по электронной почте, либо с использованием систем ЭДО.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

- 4.19. При выезде из занимаемого помещения, передаче электроустановки другой организации, ликвидации, реорганизации письменно известить об этом Гарантирующего поставщика и произвести полный расчет за потребленную электроэнергию (мощность) по день выезда в сроки установленные в пункте 5.1. настоящего контракта. В дату расторжения контракта Гарантирующий поставщик прекращает подачу электроэнергии на объект. Для осуществления окончательного расчета Потребитель обязан до окончания дня, следующего за датой расторжения контракта предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета на дату расторжения контракта в письменном виде по форме, утвержденной Приложением №1, за подписью Потребителя и заверенной печатью Потребителя. При невыполнении вышеуказанных условий контракт считается действующим со всеми юридическими последствиями.
- 4.20. Не позднее 5-ти (пяти) дней до наступления сроков, указанных в пункте 7.1. настоящего контракта получить платежные документы (счет и счет-фактура) на оплату за потребленную электрическую энергию (мощность) через личный кабинет Потребителя открытый по заявлению Потребителя в ООО «Абаканэнергосбыт», либо на адрес электронной почты Потребителя, указанного в настоящем контракте, либо через систему электронного документооборота «ЭДО», либо в ООО «Абаканэнергосбыт».
- 4.21. 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 контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).
- 4.22. Убытки, возникающие у Сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещающим Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
- 4.23. В случае подключения энергопринимающих устройств Потребителя не к сетям Сетевой организации, Потребитель самостоятельно на основании контракта, заключаемого с организацией, к сетям которой присоединены его энергопринимающие устройства, решает вопросы по оказанию услуг по передаче электрической энергии от границы раздела с Сетевой организацией до точки подключения энергопринимающих устройств.
- 4.24. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения контракта, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.
- 4.25. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении контракта энергоснабжения или при возникновении после заключения контракта энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.
- 4.26. Обеспечивать 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.
- 4.27. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен контракт, и представлять сетевой организации, в том числе при опосредованном присоединении, информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующих замеров, кроме случаев установки у Потребителя прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии.

5. Потребитель имеет право:

- 5.1. В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. Расторжение контракта возможно, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком.
- 5.2. Уменьшить объем электрической энергии (мощности), приобретаемый у Гарантирующего поставщика, что влечет изменение условия контракта в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Гарантирующим поставщиком по контракту за расчетный период, возможно при условии выполнения Потребителем следующих обязанностей:
- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения контракта оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения контракта электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком;
 - не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения контракта предоставить Гарантирующему поставщику выписку из контракта, 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 контракта, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого контракта и заверена печатями сторон такого контракта;
 - с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с Гарантирующим поставщиком контракта энергоснабжения оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).
- 5.3. Выбора ценовой категории, осуществляемого Потребителем самостоятельно посредством уведомления Гарантирующего поставщика в сроки и порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации и указываются в Приложении №2 к контракту. Выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие вновь установленных тарифов на услуги по передаче электроэнергии. Потребитель имеет право выбрать:
- первую ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом

Гарантирующий поставщик

Потребитель

за расчетный период, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче;
вторую ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные об электропотреблении по зонам суток;

третью ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о почасовом электропотреблении;

четвертую ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о почасовом электропотреблении;

пятую ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о почасовом электропотреблении;

шестую ценовую категорию - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче и в случае, если энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о почасовом электропотреблении. В случае, если Потребителем не предоставлено или несвоевременно предоставлено уведомление о выборе ценовой категории, Гарантирующий поставщик определяет ее для Потребителя в разрезе точек поставки в соответствии с действующим законодательством.

5.4. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 5.1 Контракта;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных настоящим Контрактом условий заключения контрактов с указанными субъектами.

5.5. Взыскать с Сетевой организации неустойку в случаях и порядке предусмотренном действующим законодательством РФ.

6. Учет и контроль электропотребления:

6.1. Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства.

Гарантирующие поставщики обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

6.2. Точки поставки указываются в Приложении № 2 к контракту, оборудуются приборами учета электрической энергии и эксплуатируются в соответствии с требованиями нормативно - технической документации по коммерческому учету электроэнергии.

6.3. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему контракту осуществляется на основании:

- показаний приборов учета электрической энергии, указанных в Приложениях №1.2, 2 настоящего контракта, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, и приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Значение количества электроэнергии должно быть целым числом в кВт*ч.

В случае отсутствия показаний, отсутствия приборов учета, непригодности к расчетам приборов учета, а также в случае утраты приборов учета объем потребленной электрической энергии определяется расчетными способами определенными действующим законодательством РФ.

6.4. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросети, количество учтенной ими электроэнергии корректируется на величину потерь электрической энергии в сети от места установки приборов учета до границы балансовой принадлежности электросети, определенных расчетным способом в установленном порядке. Величина потерь рассчитывается Сетевой организацией.

7. Цена контракта, порядок расчетов и платежей:

7.1. Электрическая энергия (мощность), в том числе оказанные услуги, по настоящему контракту поставляются по ценам, определяемым на каждый расчетный период Гарантирующим поставщиком в установленном порядке.

Объем и стоимость поставленной по настоящему контракту электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с Правилами, действующим законодательством к настоящему контракту.

Цена контракта на электрическую энергию на 20 год в момент его заключения составляет _____ рублей в год (в т.ч. НДС).

Отпускаемая электроэнергия оплачивается согласно самостоятельно полученных Потребителем у Гарантирующего поставщика счетов и счетов-фактур в следующем порядке:

30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для внесения вышеперечисленных платежей

Гарантирующий поставщик

Потребитель

принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824, стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется с использованием нерегулируемой цены 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, при этом указанная цена индексируется в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (покупателем) в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

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

- 7.2. Цена контракта указанная в п.7.1. подлежит изменению соответственно размеру изменения сложившихся фактических цен на электрическую энергию и факта использования электрической энергии и мощности.
- 7.3. За расчетный период по настоящему контракту принимается один календарный месяц.
- 7.4. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.
- 7.5. Вся образовавшаяся задолженность Потребителя за прошедший период за поставленную электрическую энергию и мощность учитывается в натуральном выражении (кВт, кВт.ч.). При оплате задолженности ее расчет производится в рублях по ценам, действующим в том регулируемом периоде, когда производилось потребление электрической энергии.
- 7.6. Все согласованные перерасчёты за электроэнергию производятся в текущем счёте следующего периода.

8. Ответственность сторон:

- 8.1. Ограничение режима потребления вводится в случаях и порядке предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442, а так же действующим законодательством. Уведомление о планируемом ограничении режима потребления электрической энергии направляется Гарантирующим поставщиком Потребителю в сроки установленные действующим законодательством следующими способами: заказным почтовым отправлением с отметкой о вручении, факсимильным сообщением, телефонограммой, доставкой нарочным с вручением сотруднику потребителя, электронной почтой, SMS сообщением и иными способами уведомления. Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно.
- 8.2. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета принадлежащего Гарантирующему поставщику или Сетевой организации, 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 действующим законодательством РФ.
- 8.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в энергоснабжении в случаях:
 - если недоотпуск электрической энергии произошел по вине самого Потребителя, в т.ч. при невыполнении (несвоевременном выполнении) им соответствующего предписания уполномоченного лица Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации;
 - нарушения электроснабжения стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой, обледенением и т. д.), другими обстоятельствами, наступление которых ни одна из сторон не может предотвратить;
 - неправильных действий персонала Потребителя (ошибочное включение, отключение, переключение и т. д.) при эксплуатации энергопринимающего оборудования;
 - нарушения электроснабжения в сетях, не принадлежащих Сетевой организации;
 - автоматическим отключением устройствами системной автоматики (АЧР, САОН и др.);
 - при успешном срабатывании АПВ и АВР (или при кратковременном понижении напряжения в пределах ГОСТа), если у Потребителя при этом производство останавливается технологическими защитами;
 - ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных действующим законодательством.
- 8.4. За нарушение каждого из сроков оплаты, предусмотренных в п. 7.1. настоящего контракта, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере одной сотридцатой ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.
- 8.5. Гарантирующий поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, а также ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.
- 8.6. Потребитель несет ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.
- 8.7. Потребитель и Сетевая организация несут ответственность в пределах границ балансовой принадлежности.
- 8.8. При выявлении Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком случаев безучетного потребления расчет объема и стоимости электрической энергии производится в соответствии с действующим законодательством РФ.

9. Дополнительные условия контракта.

- 9.1. Границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок устанавливаются актом раздела границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей или актом об осуществлении технологического присоединения или уведомлением об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям. Представленные в ходе исполнения Контракта Потребителем, Сетевой организацией или Территориальной Сетевой организацией копии надлежащим образом оформленных технических документов в отношении энергопринимающих устройств, отраженных в Приложении № 2 к настоящему Контракту (документы о технологическом присоединении, акт согласования технологической и (или) аварийной брони, акты допуска в эксплуатацию), становятся неотъемлемой частью настоящего Контракта с даты их поступления в адрес Гарантирующего поставщика.
- 9.2. Для проведения ремонтов в электросети Сетевой организацией, Потребитель будет полностью или частично ограничен в режиме потребления электрической энергии по предварительному уведомлению диспетчера Сетевой организации телефонограммой или другими способами извещения.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

- 9.3. Законные проценты на сумму долга за период пользования любыми денежными средствами по любому денежному обязательству каждой из Сторон контракта, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса РФ не начисляются и не подлежат к уплате противоположной Стороне по данному контракту.
- 9.4. По заявлению потребителя, при наличии у сторон по Контракту совместных технических средств и возможностей для приема и обработки счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи, актов сверок (далее — Документы), указанные документы направляются Потребителю в электронном виде, в том числе по электронной почте либо с использованием систем ЭДО. На бумажном носителе документы предоставляются Потребителю по его запросу.

10. Особые условия.

10.1. Потребитель не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих ему приборов учета электрической энергии.

10.2. Гарантирующий поставщик вправе отказаться от исполнения контракта в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, за исключением случаев, установленных законом или иными правовыми актами.

10.3. Настоящий контракт может быть расторгнут в следующих случаях:

- в случае использования в полном объеме цены контракта, установленной п. 7.1 настоящего контракта;
- если цена, установленная в п. 7.1 настоящего контракта, использована не в полном объеме, но денежных средств недостаточно для оплаты ожидаемой стоимости потребленной электрической энергии в следующем расчетном периоде, то настоящий контракт подлежит расторжению по окончании расчетного периода, оплата в котором может быть произведена в полном объеме в пределах установленной цены.

10.4. Прекращение исполнения обязательств сторон по контракту является основанием для введения полного ограничения режима потребления.

10.5. В случае если сроки исполнения обязательств установленные настоящим контрактом выпадают на выходные и (или) праздничные нерабочие дни, то период исполнения обязательств увеличивается на их количество.

10.6 Категория надежности снабжения электрической энергией потребителя по настоящему контракту указана в Приложении №2.

10.7. Все юридически значимые сообщения в рамках настоящего контракта (заявления, уведомления, в том числе о введении режима ограничения потребления электрической энергии, извещения, претензии и т.д.) направляются по адресам сторон и иным реквизитам, указанным в настоящем контракте и приобретают юридическую силу с момента доставки сообщения адресату. Сообщение считается доставленным и в тех случаях, если оно поступило лицу, которому оно направлено (адресату), но по обстоятельствам зависящим от него, не было ему вручено или адресат не ознакомился с ним.

В случае нарушения Потребителем обязанности, предусмотренной п.4.18 настоящего контракта (не уведомления Гарантирующего поставщика о смене адреса), на Потребителя возлагаются все неблагоприятные последствия и риски отсутствия у Гарантирующего поставщика актуальной информации об адресе для направления соответствующих заявлений. В частности, все юридически значимые сообщения считаются доставленными, а их юридические последствия -возникшими при условии доставки по предыдущему доведенному до сведения отправителя адресу получателя.

10.8. Для разрешения споров, связанных с нарушением Сторонами своих обязательств по настоящему контракту либо иным образом вытекающих из контракта, применяется обязательный досудебный (претензионный) порядок разрешения споров. Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой стороне письменную претензию с изложением своих требований.

10.9. Срок рассмотрения претензии – 7 (семь) календарных дней со дня ее получения. Если в указанный срок требования полностью не удовлетворены, Сторона, права которой нарушено, вправе обратиться с иском в суд.

10.10. Все споры, возникшие по исполнению условий настоящего контракта, включая несвоевременный расчет за электрическую энергию, рассматриваются в Арбитражном суде Республики Хакасия.

10.11. Принятие Сторонами приглашения об обмене документами в системе ЭДО, либо подписание Сторонами первого электронного документа в системе ЭДО означает согласие сторон на обмен (отправление/получение/подписание) документами, включая, письма, обращения, заявления, уведомления, направление которых предусмотрено действующим законодательством, в том числе первичные документы, с использованием систем ЭДО (Тензор и пр.), дополнительного подписания сторонами соглашения о переходе на электронный документооборот не требуется.

11. Сроки действия контракта и порядок изменения контракта.

11.1. Настоящий контракт состоит из текста и приложений к нему.

11.2. Контракт заключается на срок с 20 года по 20 года и вступает в силу со дня его подписания.

В случае заключения настоящего контракта энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему контракту осуществляется с даты подписания сетевой организацией и потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

11.3. Расторжение контракта допускается по соглашению сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны контракта от исполнения контракта в соответствии с гражданским законодательством.

11.4. Для целей определения времени начала исполнения обязательств Сторон по настоящему контракту, начало течения сроков, указанных в настоящем контракте, начинается в 00 часов 00 минут дня начала срока.

11.5. Изменение отдельных условий контракта, включая приложения, оформляются в форме дополнений к контракту, подписанных сторонами. Сторона, получившая предложение об изменении в контракте, обязана дать ответ не позднее 30 дней после получения предложения.

11.6. Вопросы, не урегулированные настоящим контрактом, регулируются действующим законодательством Российской Федерации.

11.7. Контракт составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для каждой из сторон.

12. Антикоррупционная оговорка.

12.1. При исполнении своих обязательств по настоящему контракту, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей,

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему контракту, стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, нарушающие требования законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции.

12.2. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких либо положений настоящего раздела, соответствующая сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основания предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких либо положений настоящего раздела контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях нарушающих законодательство Российской Федерации о противодействии коррупции.

13. Приложения.

13.1. Все приложения являются неотъемлемой частью контракта.

Приложение №1 – Форма данных о потреблении электрической энергии за расчетный период.

Приложение №1.1 - Форма данных о потреблении электрической энергии за расчетный период с детализацией по часам (зонам) суток (для потребителей 3-6 ценовых категорий).

Приложение №1.2 - Описание формата передачи результатов измерений по точкам измерений (документ 80020, для потребителей 3-6 ценовых категорий).

Приложение №2 - Учет потребляемой электрической энергии.

Юридические адреса сторон и их расчетные счета:

«Гарантирующий поставщик»

Общество с ограниченной ответственностью «Абаканэнергосбыт», ИНН 1901064509, КПП 190101001, р/счет 40702810000010105102, ООО «Хакасский Муниципальный банк», БИК 049514745, к/счет 30101810900000000745, ОКВЭД 35.14, ОКПО 71517126, ОГРН 1041901013747.

655016, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Лермонтова, д.18, пом.156Н - 157Н.

телефон 399-406 пр., 399-460 расч.гр.

Телефонный номер и адрес электронной почты для направления потребителю электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии: +79024688662, sbyt@abakanenergo.ru

Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго», 655000, г. Абакан, ул. Пушкина, 74, тел. +7 (3902) 24-00-01, единый бесплатный номер горячей линии энергетиков «Светлая линия 220»: 8 800-220-0-220, короткий номер 220, тел. оперативно-диспетчерской службы: 31-24-77, официальный сайт: www.rosseti-sib.ru.

«Территориальная Сетевая организация»

Акционерное общество «Абаканские электрические сети»,

Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Советская, 25, телефон 29-90-01 пр., тел. оперативно-диспетчерской службы: 22-36-67, официальный сайт: www.mpaes.ru

“Потребитель”

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Директор А.А. Петрук

Форма данных о потреблении электрической энергии за расчетный период.
Сведения о показаниях электросчётчиков на «__» _____ 20__ г.

(наименование фирмы)

[illegible]

Итого:

М. п.

Руководитель _____
(Ф. И. О. полностью)

Ответственный _____
(Ф. И. О. полностью)

Получено _____
(Ф. И. О. полностью)

Ознакомлен _____

(наименование и адреса объектов)

[illegible]

Ответственный _____

Описание формата передачи результатов измерений по точкам измерений. (Документ 80020).

Описание формата входного сообщения.

В поле «Тема письма» (Subject) почтового сообщения должна содержаться информация в следующем формате - 80020_<Номер контракта>_<Номер сообщения>, где

2.3. Номер контракта – номер текущего контракта организации предоставляющей информацию;

2.4. Номер сообщения — порядковый номер (идентификатор) сообщения, используется для идентификации сообщений при ответах Гарантирующего поставщика, локализации и устранения проблем передачи информации и т.п. Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением для данных суток.

В почтовое сообщение должен быть вложен файл, содержащий электронный документ.

Имя файла содержащего электронный документ должно составляться в формате «80020_<номер контракта>_<дата>_<номер документа>», где:

2.5. номер контракта – номер текущего контракта организации предоставляющей информацию;

2.6. дата – операционный период, за который предоставляется информация, в формате “ГГГГММДД”, где ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день. Длина поля <дата> - 8 знаков.

2.7. номер документа – порядковый номер (идентификатор) документа. Номер должен содержать не более 7 цифр. Номера документов присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым документом для данного типа документов сформированных для одних и тех же суток.

Расширение файла — xml.

Описание структуры входного документа (тип 80020).

Элемент <message> является корневым элементом. Потомками элемента <message> являются элементы <comment>, <datetime>, <sender>, <area>. В документе допускается наличие только одного корневого элемента <message>.

Атрибут class элемента <message> является обязательным и содержит данные о типе электронного документа. Значение атрибута class должно быть равно 80020.

Атрибут version корневого элемента <message> является обязательным и содержит данные о версии формата. Данный документ определяет версию документа 2.

Атрибут number элемента <message> является обязательным и содержит порядковый номер сообщения. (Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением). Совпадает с номером документа в пункте 1.1.3.

Элемент <datetime> является потомком корневого элемента <message>. В документе допускается наличие только одного элемента <datetime>. Элемент <datetime> содержит информацию о времени создания документа. Потомками элемента <datetime> являются элементы <timestamp>, <day>, <daylightsavingtime>.

Элемент <timestamp> является потомком элемента <datetime>. Содержимым элемента <timestamp> является дата и время формирования данного документа в формате “ГГГГММДДччммсс”, где: ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день, чч – час, мм – минуты, сс – секунды.

Элемент <daylightsavingtime> является обязательным и содержит 1 если используется летнее время, 0, если используется зимнее время, и 2, если документ сформирован для суток, в которые осуществлялся перевод часов с зимнего на летнее время и обратно. Значение элемента <daylightsavingtime> применяется ко всем значениям времени в данном документе.

Элемент <day> является обязательным и содержит дату, определяющую операционный период, за который предоставляется информация, в формате ГГГГММДД где: ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день.

Элемент <sender> является потомком корневого элемента <message>. В документе допускается наличие только одного элемента <sender>. Элемент <sender> описывает организацию, предоставляющую информацию. Потомками элемента <sender> являются элементы <inn>, <name>.

Элемент <inn> является обязательным и содержит ИНН организации, предоставляющей информацию.

Элемент <name> элемента <sender> содержит название организации, предоставляющей информацию. Длина названия до 250 символов.

Элемент <area> содержит информацию о результатах измерений Потребителя. Атрибутом элемента <area> является timezone, указывающий, к какой временной зоне относится данная <area>. Потомками элемента <area> могут являться элементы <inn>, <name>, <measuringpoint>. Список точек измерения и измерительных каналов, входящих в состав данной <area> определяется совместно с Гарантирующим поставщиком. Значением элемента inn является номер текущего контракта.

Атрибут timezone определяет в какой временной зоне ведется передача данных для данной <area>. Атрибут timezone должен принимать значение 3 (московский часовой пояс).

Отсутствие атрибута timezone эквивалентно записи timezone=3. Использование значений timezone отличных от 3 согласуется с Гарантирующим поставщиком.

Элемент <inn> является обязательным и содержит номер текущего контракта.

Элемент <name> является обязательным и содержит название Потребителя. Длина названия до 250 символов.

Элемент <measuringpoint> содержит сведения о точке измерения и результатах измерения по ней. Атрибутами элемента <measuringpoint> являются code, name. Потомками элемента <measuringpoint> являются элементы <measuringchannel>.

2.8.содержимым атрибута name элемента <measuringpoint> является наименование данной точки измерения.
Длина наименования до 250 символов.

2.9.атрибут code элемента <measuringpoint> содержит уникальный код, присвоенный Гарантирующим поставщиком данной точке измерения.

Элемент <measuringchannel> содержит информацию о результатах измерений по точкам измерений. Атрибутами элемента <measuringchannel> являются code и desc. Потомками элемента <measuringchannel> являются элементы <period>.

2.10. атрибут code элемента <measuringchannel> содержит код измерительного канала, присвоенный Гарантирующим поставщиком по данному измерительному каналу. В коде измерительного канала содержится информация о направлении передачи электроэнергии и типе измерительного канала;

2.11. атрибут desc содержит описание измерительного канала;

Элемент <period> содержит временной диапазон измерения и значения измерительных каналов точки поставки и точки измерения. Потомками элемента <period> являются элемент <value>. В зависимости от интервала измерений в элементах <measuringchannel> должно присутствовать определенное количество элементов <period>. То есть для точки измерения с интервалом измерения 60 минут должно быть 24 элемента периода. Несовпадение числа элементов <period> считается ошибкой формата и является основанием в отказе приема группы <area> целиком. В сутки, когда осуществляется переход с зимнего на летнее время число периодов может либо оставаться неизменным, при этом периоды относящиеся к "отсутствующему" времени (с 2:00 до 3:00) должны быть заполнены нулевыми значениями, либо должно быть уменьшено на число пропущенных периодов. В сутки, когда осуществляется переход с летнего на зимнее время, число периодов должно быть увеличено с учетом появления лишнего часа. При этом элемент <daylightsavingtime> (п. 1.2.7) принимает значение 2, а у периодов, относящихся к летнему времени, устанавливается атрибут "summer" равный 1.

Атрибуты <start> и <end> элемента <period> являются обязательными и содержат дату и время начала и конца измерения соответственно, в формате "ччмм", где: чч – часы, мм - минуты. Последний интервал в операционных сутках записывается в виде start=время начала периода, end=0000. В сутки когда осуществляется перевод времени с зимнего на летнее или с летнего на зимнее start и end должны указываться в одном времени.

Содержимым элемента <value> является значение результата измерения. Количество электроэнергии предоставляется в кВт*ч и должно быть целым числом.

Примеры электронного входного документа 80020.

1. Пример документа формата 80020:

```
<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" ?>
<message class="80020" version="2" number="593">
<datetime>
  <day>20060427</day>
  <timestamp>20060428081709</timestamp>
  <daylightsavingtime>1</daylightsavingtime>
</datetime>
<sender>
  <name>Некоторая организация</name>
  <inn>1234567890</inn>
</sender>
<area>
  <inn>0987654321</inn>
  <name>Некоторая организация</name>
  <measuringpoint code="123456789012345" name="П/СТ ЗРУ-6 кВ РП-15">
    <measuringchannel code="01" desc="счетчик, акт. прием">
      <period start="0000" end="0030">
        <value status="0">293</value>
      </period>
      <period start="0030" end="0100">
        <value status="0">293</value>
      </period>
      <period start="0100" end="0130">
        <value status="0">292</value>
      </period>
      # ..... (пропущено)
      <period start="2300" end="2330">
        <value status="0">305</value>
      </period>
      <period start="2330" end="0000">
        <value status="0">307</value>
      </period>
    </measuringchannel>
    <measuringchannel code="02" desc="счетчик, акт. отдача">
      # ..... (пропущено)
    </measuringchannel>
  </measuringpoint>
</measuringpoint code="123456789012346" name="П/СТ ЗРУ-6 кВ">
```

```

        <measuringchannel code="01" desc="счетчик, акт. прием">
            <period start="0000" end="0030">
                <value status="0">123</value>
            </period>
        </measuringchannel>
    </measuringpoint>
</area>
</message>

```

2. Пример документа формата 80020 на сутки перехода с летнего на зимнее время:

```

<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" ?>
<message class="80020" version="2" number="7707">
<datetime>
    <timestamp>20051031015519</timestamp>
    <daylightsavingtime>2</daylightsavingtime>
    <day>20051030</day>
</datetime>
<sender>
    <name>Некоторая организация</name>
    <inn>1000000000</inn>
</sender>
<area>
    <name>Некоторая организация</name>
    <inn>0000000001</inn>
    <measuringpoint code="123456789012345" name="10Ш">
        <measuringchannel code="02" desc="счётчик, акт. отдача">
            <period summer="1" start="0000" end="0030">
                <value>6</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0030" end="0100">
                <value>6</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0100" end="0130">
                <value>6</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0130" end="0200">
                <value>7</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0200" end="0230">
                <value>9</value>
            </period>
            <period summer="1" start="0230" end="0300">
                <value>9</value>
            </period>
            <period start="0200" end="0230">
                <value>8</value>
            </period>
            <period start="0230" end="0300">
                <value>9</value>
            </period>
            <period start="0300" end="0330">
                <value>9</value>
            </period>
            <period start="0330" end="0400">
                <value>9</value>
            </period>
            <period start="0400" end="0430">
                <value>8</value>
            </period>
            #..... (пропущено)
        </measuringchannel>
    </measuringpoint>
</area>
</message>

```

Декларация разметки входного документа 80020.

```

<!ELEMENT message (comment?,datetime,sender,area*)>
<!--ATTLIST message
    class    CDATA #REQUIRED
    version  CDATA #REQUIRED
    number   CDATA #REQUIRED
-->
<!ELEMENT datetime (timestamp, daylightsavingtime, day)>
<!ELEMENT timestamp (#PCDATA)>
<!ELEMENT daylightsavingtime (#PCDATA)>

```

```
<![ELEMENT day (#PCDATA)]>

<![ELEMENT sender (inn,name)]>
<![ELEMENT inn (#PCDATA)]>
<![ELEMENT name (#PCDATA)]>

<![ELEMENT comment (#PCDATA)]>

<![ELEMENT area (inn,name, measuringpoint+) ]>
<![ATTLIST area
    timezone CDATA #IMPLIED
>
<![ELEMENT measuringpoint (measuringchannel+) ]>
<![ATTLIST measuringpoint
    code    CDATA #REQUIRED
    name    CDATA #REQUIRED
>

<![ELEMENT measuringchannel (period+) ]>
<![ATTLIST measuringchannel
    code    CDATA #REQUIRED
    desc    CDATA #REQUIRED
    algorithmversion CDATA # IMPLIED
>

<![ELEMENT period (value) ]>
<![ATTLIST period
start    CDATA #REQUIRED
    end    CDATA #REQUIRED
    summer CDATA #IMPLIED
>
<![ELEMENT value (#PCDATA) ]>
```

Учет потребляемой электрической энергии:

№ п / п	№ об-екта	Наимен. объекта / Адрес объекта	Рмакс, кВт	Группа потребителей	Точка присоединения	tg φ	Акт раздела границ или акт о технологическом присоединении или уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям от:	Катег. надежности.	Режим работы	Потери в лин. + транс ф., %	Место установки прибора учета	Номер, тип, ампераж, , гос.пове рка, показан ия счетчика , тр-ры тока и напряже ния	Пр им еч.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

 Директор А.А. Петрук
