

ДОГОВОР № БЭ/1.7.2-34
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Уфа

«11» декабря 2014 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «Башкирэнерго»), именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице Члена Правления – Заместителя генерального директора по реализации электросетевых услуг и развитию открытого акционерного общества «Башкирская электросетевая компания» - управляющей организации ООО «Башкирэнерго» Савченко Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № 119/1/07-05 от 01.01.2014г., с одной стороны,

и **Общество с ограниченной ответственностью «Аскинские электрические сети» (ООО "Аскинские электрические сети")**, именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице директора Мухаматшина Ильшата Магдануровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые **Стороны**, во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных с Гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями (ЭСО), потребителями электрической энергии, а также в целях урегулирования услуг по передаче электрической энергии на собственное потребление (хозяйственные нужды) Заказчика заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Непосредственно присоединенная сетевая организация (далее НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии (мощности).

Территориально обособленный объект (ТОО) - энергопринимающее устройство Потребителя, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, - указанная совокупность энергопринимающих устройств Потребителя.

Заявленная мощность – величина, используемая для определения стоимости оказанных услуг по настоящему Договору, согласованная Сторонами на текущий календарный год в Приложении № 3 к настоящему Договору, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Значение других терминов, не указанных в настоящем Договоре, понимаются Сторонами в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии от точек приема в сеть Исполнителя до точек поставки из сети Исполнителя путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие Исполнителю на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором.

Заказчик _____

Исполнитель _____

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

а) величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке отпуска (Приложения № 1 - 2.1 к настоящему Договору);

б) величина заявленной мощности, используемая для определения стоимости оказанных услуг по настоящему Договору (Приложение № 3 к настоящему Договору);

в) ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (приложение № 5 к настоящему Договору);

г) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 настоящего Договора);

д) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность (приложение № 1, 2.2 к настоящему Договору);

е) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 (приложение № 4 к настоящему Договору);

ж) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности) (раздел 3);

з) обязанности сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (раздел 3);

и) порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка (раздел 5).

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору и разрешению вопросов, не урегулированных им, руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые Сторонам, взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов».

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, и его региональных подразделений, а также иных субъектов электроэнергетики на территории энергосистемы Республики Башкортостан, касающиеся оперативно-диспетчерского (технологического) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Осуществлять взаимную координацию действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов, производства ремонтных работ, модернизации оборудования, указанного в «Перечне объектов межсетевой координации» (Приложение № 4 к настоящему Договору).

3.1.5. Согласовывать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

3.1.6. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.7. Соблюдать следующие условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам Договора:

3.1.7.1. поддерживать в надлежащем техническом состоянии 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;

3.1.7.2. осуществлять эксплуатацию энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, охраны труда и оперативно-диспетчерского (технологического) управления;

3.1.7.3. обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.8. Обеспечить оборудование принадлежащих сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам Договора в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.9. Незамедлительно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также уведомлять о проведении ремонтных и профилактических работ на объектах электросетевого хозяйства, влияющих на исполнение обязательств по Договору, а также действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой Стороны – не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала таких работ, действий по оборудованию находящихся в оперативном управлении, ведении субъекта электроэнергетики (Заказчика), и не менее чем за 10 (десять) рабочих дней на объекты диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.10. Информировать о предстоящих ремонтных и профилактических работах (месячные планы работ) на объектах электросетевого хозяйства, влияющих на исполнение обязательств по Договору, а также действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой Стороны – до 15 числа месяца, предшествующего планируемому, месячные планы по оборудованию находящихся в оперативном управлении, ведении субъекта электроэнергетики (Заказчика), и до 20 числа месяца (за 40 дней планируемого месяца) месячные планы по объектам диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.11. При возникновении аварий в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, согласовывать свои действия путем оперативно - диспетчерских переговоров и определять комплекс организационно-технических мероприятий и необходимых действий для локализации и ликвидации произошедших нарушений в работе объектов электросетевого хозяйства.

По согласованию совместно расследовать причины аварий, произошедших на объектах электросетевого хозяйства Сторон, путем создания совместной комиссии с участием уполномоченных представителей Сторон и отражением полученных результатов в совместном «Акте о расследовании причин аварий».

3.1.12. Разрабатывать в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов и заданий Системного оператора ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, и впоследствии согласовывать, утверждать и принимать их к исполнению.

3.1.13. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей другой Стороны Договора к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.14. Предоставлять технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора) в объемах и порядке, предусмотренном Договором.

3.1.15. Соблюдать условия представления предусмотренной настоящим Договором информации и документации, нести ответственность за её недостоверность и нарушение сроков предоставления.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки приема в сеть Исполнителя в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.2.2. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.3. Направлять Исполнителю в пятидневный срок с момента получения копии поступающих Заказчику от Гарантирующего поставщика (ЭСО) жалоб и заявлений Потребителей, запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов, либо любых иных лиц по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией Потребителей, технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя.

3.2.4. Направлять Исполнителю до 01 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, а также уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях режима потребления.

3.2.5. Уведомлять Исполнителя о согласовании и утверждении Системным оператором графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.6. Рассматривать в порядке указанном в п.п. 6.6-6.8 настоящего Договора, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг за расчетный период.

3.2.7. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Исполнителя к приборам и средствам учета, установленным в энергопринимающих устройствах Заказчика, в соответствии с требованиями действующего законодательства, а также нормативно-технической документации.

3.2.8. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3. Заказчик имеет право:

3.3.1. Осуществлять контроль за соблюдением Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \varphi$), в порядке предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.3.2. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений, значений соотношения потребления активной и реактивной мощности принятия мер по приведению этих значений в соответствие с предъявляемыми к ним нормативными требованиями.

3.3.3. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.

3.3.4. Предъявить Исполнителю претензии при выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.3.5. Соразмерно изменить очередной платеж при установлении несоответствия качества оказанных услуг и (или) объема по настоящему Договору и (или) оплаченным платежным документам, которые не были известны Заказчику на момент подписания «Акта сдачи-приемки выполненных работ».

3.3.6. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.7. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.4. Исполнитель обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) от точек приема в сеть Исполнителя (Приложение № 1 к настоящему Договору) до точек поставки из сети Исполнителя Потребителям, НПСО (Приложение № 2.1-2.4 к настоящему Договору) в пределах максимальной мощности, в соответствии с согласованными Сторонами параметрами надежности энергоснабжения, с соблюдением величин аварийной технологической брони.

Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии в точках поставки из сети Исполнителя должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.4.2. Осуществлять в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ, проведение сертификации качества электрической энергии.

3.4.3. Поддерживать режим потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном действующим законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.4.4. Компенсировать убытки Заказчика, вызванные действиями (бездействием) Исполнителя, приведшими к отклонению от нормативных параметров реактивной энергии (мощности), в том числе и затраты по компенсации реактивной энергии (мощности) Заказчика в своих сетях для поддержания надлежащего качества электрической энергии.

3.4.5. Определять в порядке, определяемом Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, а для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.4.6. Осуществлять контроль за соблюдением значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \varphi$) Потребителями.

При выявлении фактов отклонения Потребителями, установленных договором электроснабжения значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составлять соответствующий Акт.

3.4.7. Вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности в соответствии с действующим законодательством РФ.

Исполнитель не позднее 20-го числа месяца, следующего за окончанием каждого квартала, представляет в соответствующий орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Заказчику, данные об усредненной за квартал величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем потребителям электрической энергии, в отношении которых эта величина

определяется, с разбивкой по каждому уровню напряжения.

3.4.8. Соблюдать заданные в установленном порядке Заказчиком, 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.

3.4.9. Выполнять требования Заказчика 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 действующим законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.4.10. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через Заказчика) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

3.4.11. Предоставлять Заказчику:

а) в течение трех рабочих дней с даты получения соответствующего запроса:

- технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора);

- копии правоустанавливающих документов, подтверждающих наличие у Исполнителя права собственности на объекты электросетевого хозяйства либо иного законного основания владения объектами электросетевого хозяйства;

б) при появлении нового оборудования Исполнителя, затрагивающего оборудование объектов межсетевой координации, на согласование программы по его включению не позднее, чем за 10 дней до начала работ.

3.4.12. Урегулировать с Заказчиком вопросы оперативно-технологического взаимодействия с оформлением «Положения о взаимоотношениях оперативного персонала Сторон» и своевременно информировать последнего об изменениях параметров оборудования, принадлежащего Исполнителю, в том числе изменениях в технологических и нормальных схемах электрических сетей, схемах устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики – не позднее, чем за 10 (десять) дней до проведения и внесения таких изменений.

3.4.13. В случае внесения изменений в техническую документацию Исполнителя, НПСО, Потребителя по инициативе Исполнителя (акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, однолинейные схемы электроснабжения), являющихся приложением к Договору, направлять в соответствующее отделение Заказчика копии данных документов в течение 3 рабочих дней с момента изменения.

3.4.14. Утверждать, в числе с перечнем представленных Гарантирующим поставщиком (ЭСО) замечаний, «Акты согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии» (Приложение № 6 к настоящему Договору) и в течение 5 рабочих дней с момента поступления таких актов от Гарантирующего поставщика вернуть последнему 2 (два) экземпляра данных актов. В случае поступления «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии» Исполнителю непосредственно от Потребителя, Исполнитель в течение 2 (двух) рабочих дней не утверждая перенаправляет его Гарантирующему поставщику для проверки и дальнейшей организации работ.

3.4.15. Осуществлять контроль за исполнением графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии в период их действия (после получения команды (распоряжения) от системного оператора) с использованием средств измерений (измерительных приборов, приборов учета, ОИК, АСКУЭ (АИИС КУЭ)), и письменно сообщать Заказчику об изменениях режима потребления.

3.4.16. Подавать заявку на технологическое присоединение к сетям Заказчика с последующим заключением договора на технологическое присоединение в случаях, если:

- максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя, превышает значения максимальной мощности, согласованной Сторонами в «Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон»;

- сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя, и объем максимальных мощностей присоединяемых объектов, указанный в заключенных договорах на технологическое присоединение к сетевым объектам Исполнителя, превышает объем максимальной мощности, согласованный Сторонами в «Акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон», при условии, что полное использование потребляемой (генерирующей) мощности всех ранее присоединенных, вновь присоединяемых энергопринимающих устройств Исполнителя (с учетом ранее выданных технических условий, срок действия которых не истек) может привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями;

- для обеспечения присоединения объектов Исполнителя установлена необходимость усиления электрической сети Заказчика и (или) установки нового оборудования на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах и (или) генерирующих объектах.

3.4.17. Уведомлять Заказчика в письменном виде:

- а) об объеме максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по каждой точке присоединения на первое число месяца, следующего за кварталом (срок предоставления указанных сведений составляет 10 рабочих дней, с 1 числа месяца, следующего за кварталом);

- б) о суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей по вновь заключенным договорам на технологическое присоединение за прошедший квартал, (срок предоставления указанных сведений составляет 20 рабочих дней, с 1 числа месяца, следующего за кварталом);

- в) о данных, указанных в пп. «а», «б» настоящего пункта, полученных от НПСО, с указанием их центра питания – в течение 20 дней с даты их поступления от НПСО.

3.4.18. Принимать меры по прекращению потребления электрической энергии в отношении лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.4.19. Проводить проверки Потребителей на предмет выявления фактов безучетного потребления электрической энергии.

В случае выявления фактов неучтенного потребления электрической энергии Потребителей составлять соответствующий Акт по форме Приложений № 7, 7.1 к настоящему Договору.

3.4.20. Незамедлительно сообщать Заказчику и (или) Гарантирующему поставщику (ЭСО) обо всех известных Исполнителю нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.4.21. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику (ЭСО) обо всех известных Исполнителю неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.4.22. По письменному запросу Гарантирующего поставщика (ЭСО) и (или) Заказчика предоставлять в течение 30 дней с даты получения соответствующего запроса документы и информацию, подтверждающие технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителей в установленном порядке к электрическим сетям и (или) разграничение балансовой принадлежности.

3.4.23. Оформлять «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности Сторон» с обязательным отражением информации о категории надежности электроснабжения, в том числе о допустимом числе часов ограничения режима потребления в год, не связанного с неисполнением потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность сетевых организаций, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров.

3.4.24. Информировать Заказчика, Гарантирующего поставщика (ЭСО) и Потребителей об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение потребления электрической энергии в сроки и в порядке, установленные действующим законодательством РФ.

3.4.25. Рассматривать поступающие от Гарантирующего поставщика (или через Заказчика) письма Потребителей с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях, принимать меры к устранению замечаний, и направлять письменные ответы Потребителю, Гарантирующему поставщику (ЭСО) (копию Заказчику) в течении 15 (пятнадцати) дней со дня получения.

3.4.26. Оборудовать в целях учета фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, точки приема в сеть Исполнителя и точки поставки из сети Исполнителя средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

3.4.27. Осуществлять согласование места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, метрологических характеристик прибора учета, осмотр состояния и схемы подключения до демонтажа прибора учета, допуск в эксплуатацию прибора учета в соответствии с действующим законодательством.

3.4.28. Осуществлять установку, снятие, замену, допуск приборов учета электрической энергии в эксплуатацию, снятие показаний приборов учета в связи с демонтажем, в соответствии с действующим законодательством РФ. Выполненные работы оформлять в форме «Акта допуска приборов учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию» (Приложение № 8 к настоящему Договору), один экземпляр которого передается Гарантирующему поставщику до 25 числа расчетного месяца в случае если последний не участвовал в составлении такого акта.

3.4.29. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика, Гарантирующего поставщика (ЭСО), Потребителей и НПСО к приборам и средствам учета, установленным в энергопринимающих устройствах Исполнителя.

3.4.30. Осуществлять контрольные проверки приборов учета, либо снятия показаний приборов учета в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством.

3.4.31. Предоставлять Гарантирующему поставщику (ЭСО) результаты контрольных проверок приборов учета, контрольного снятия показаний приборов учета:

по юридическим лицам – в виде копии «Актов проверки приборов учета (контрольного снятия показаний приборов учета)» по форме приложения № 9 к настоящему Договору);

по гражданам-потребителям – в виде электронных файлов в формате Microsoft Excel, с обязательными полями: «№ лицевого счета по договору энергоснабжения, «Показание прибора учета», «Дата снятия показания прибора учета»,
в течение пяти дней со дня снятия и не позднее последнего дня расчетного периода.

3.4.32. Если учет электрической энергии (мощности) осуществляется Исполнителем, Потребителем с использованием АСКУЭ (АИИС КУЭ), обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов учета:

- обеспечить сбор и передачу данных АИИС КУЭ, расположенных на балансе Потребителя и Исполнителя, ежесуточно до 09 часов 00 минут регионального времени суток, следующих за отчетными сутками, в виде XML файла формата 80020, на электронный адрес Заказчика: dtee-aiskue@bashkirenergo.ru, если иной порядок не определен соглашением об информационном обмене, заключенным между Заказчиком и Исполнителем, или по запросу Заказчика предоставить последнему удаленный доступ к приборам учета (системе учета) Исполнителя и соответствующих Потребителей;

- подписать соглашение об информационном обмене между Заказчиком, Исполнителем и соответствующим Потребителем.

3.4.33. Обеспечивать проведение контрольных замеров нагрузок и уровней напряжения на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Заказчику информацию о результатах проведенных замеров в течение трех рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя, НПСО системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Заказчику, при получении от Заказчика требования о проведении контрольных или внеочередных замеров, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.34. Определять по окончании каждого расчетного периода объемы принятой/поставленной электрической энергии Потребителям, НПСО и предоставлять Заказчику, Гарантирующему поставщику (ЭСО) отчетные данные об объеме оказанных услуг, в порядке и сроки, установленные Сторонами в разделе 6 настоящего Договора.

По отдельному запросу Заказчика и (или) Гарантирующего поставщика (ЭСО) предоставлять первичную документацию по снятию показаний приборов учета/ расчету объемов переданной электрической энергии (результаты контрольных обходов) не позднее 2-х рабочих дней с момента получения запроса.

При этом первичными учетными документами, подтверждающими объем оказанных услуг Потребителям, являются:

а) по юридическим и приравненным к ним лицам – «Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» (Приложение № 11 к настоящему Договору);

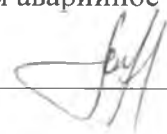
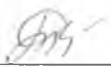
б) по гражданам-потребителям – обходной лист (Приложение № 12 к настоящему Договору).

3.4.35. Ежегодно предоставлять Заказчику:

а) копию Постановления уполномоченного федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об установлении величины норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче по сетям Исполнителя на регулируемый период;

б) до 01 апреля текущего года информацию по формам Приложений П.1.4, П.1.5, П.1.30 и П.1.6 (согласованную с Гарантирующим поставщиком (ЭСО)), П.2.1, П.2.2 к «Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» от 06.08.2004г. № 20-э/2 в форматах шаблонов ЕИАС для подготовки и направления Заказчиком предложений по формированию «котлового» тарифа в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

в) до 01 июня текущего года перечень Потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение;



г) до 10 августа текущего года разработанные Исполнителем графики аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности);

д) до 01 октября текущего года годовые планы ремонта оборудования межсетевой координации напряжением 35-110 кВ на следующий год;

е) до 01 декабря текущего года, утвержденные нормальные схемы ПС 35-110 кВ Исполнителя, оборудование которых включено в перечень объектов межсетевой координации;

ж) в течение 5 дней с даты проведения Исполнителем всероссийских контрольных замеров нагрузки (2 раза в год, в 3 (третью) среду июня и декабря) результаты замеров по формам, установленным Заказчиком, а именно: схемы потокораспределения нагрузок, данные о нагрузке и уровнях напряжения в электрических сетях 110/35/10/6 кВ;

з) до 25 декабря текущего года списки ответственных лиц Исполнителя, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам энергоснабжения с соответствующими ответственными лицами Заказчика и производить переключения на оборудовании, включенном в перечень объектов межсетевой координации;

и) по состоянию на 01 января каждого календарного года обновленную информацию по формам Приложений №№ 2.1-2.4.

3.4.36. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

Исполнитель имеет право:

3.5.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.2. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электрической энергии и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии.

При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действие третьих лиц за выполнение указанных обязательств.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Приборы учета (расчетные комплексы, системы учета), на основании показаний которых рассчитывается объем оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии (мощности), согласованы Сторонами в Приложениях № 2.1-2.4 к настоящему Договору.

4.2. Снятие показаний приборов учета электрической энергии, формирование данных об объеме переданной Потребителям электрической энергии (мощности), определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются Сторонами в соответствии с действующим законодательством. Отдельные условия осуществления Сторонами указанных процессов могут быть урегулированы настоящим Договором (в том числе приложениями к нему).

4.3. Снятие показаний приборов учета электрической энергии производится ежемесячно по состоянию на 00 часов 00 минут московского времени первого числа месяца, следующего за расчетным периодом.

4.4. Снятие показаний приборов учета электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством собственником энергопринимающих устройств, в которых установлены приборы учета.

Сторона Договора, в электроустановках которой установлены приборы учета, принятые в качестве расчетных, самостоятельно производит снятие показаний приборов учета и несет ответственность за достоверность собранных данных.

Каждая из Сторон имеет право по предварительному согласованию участвовать в снятии показаний приборов учета, установленных на объектах другой Стороны.

В случае если, снятие показаний приборов учета производится представителями отделений Заказчика или НПСО (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), показания приборов учета передаются Исполнителю первого числа месяца, следующего за расчетным периодом до 12-00 часов местного времени в электронном виде и на бумажном носителе.

В случае если показания прибора учета снимаются Потребителем (юридическим или приравненным к нему лицом), то их передача осуществляется им Исполнителю, либо Гарантирующему поставщику на усмотрение Потребителя (юридического или приравненного к нему лица). Передача показаний приборов учета гражданами-потребителями осуществляется Гарантирующему поставщику.

4.5. Снятие показаний приборов учета фиксируется в сечениях:

а) Заказчик (НПСО) - Исполнитель в «Актах снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии» по форме Приложения № 10 к настоящему Договору;

б) Исполнитель – НПСО в «Актах снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии» также по форме Приложения № 10 к настоящему Договору;

в) Исполнитель – Потребитель (юридические лица) в «Актах снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» по форме Приложения № 11 к настоящему Договору;

г) Исполнитель – Потребитель (граждане-потребители) в «Обходных листах» по форме Приложения № 12 к настоящему Договору.

4.6. Если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и Заказчиком/ Потребителями/ НПСО объем переданной электрической энергии, в сеть Исполнителя, корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающей на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета.

4.7. В случае если в течение одного расчетного периода (месяца) в одной и той же точке на границе балансовой принадлежности Исполнителя осуществляются реверсные прием и передача электрической энергии (мощности), то объем услуги по передаче электрической энергии определяется по значению сальдо-перетока электрической энергии, определенного показаниями приборов учета в указанной точке.

4.8. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета и другого электрооборудования осуществляется Сторонами, в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными «Актами разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности Сторон».

4.9. Информационный обмен данными о показаниях расчетных приборов учета и об объемах потребления электрической энергии по Потребителям ООО «ЭСКБ» осуществляется на условиях п.п. 4.10 - 4.12 настоящего Договора, по Потребителям иного Гарантирующего поставщика (ЭСО) осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

4.10. Информационный обмен данными о показаниях расчетных приборов учета и об объемах потребления электрической энергии *Потребителями, отнесенными к группе «прочие потребители», а также Потребителями юридическими лицами, приравненными к группе «население»,* осуществляется в порядке, указанном в пунктах 4.10.1. – 4.10.6. настоящего Договора.

4.10.1. Показания расчетных приборов учета Потребителей, указанных в пункте 4.10. настоящего Договора, зафиксированные в «Актах снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» передаются Потребителем Гарантирующему поставщику или Исполнителю в установленные законодательством сроки.

4.10.2. Гарантирующий поставщик передает Исполнителю, копии «Актов снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» не позднее рабочего дня,

следующего за датой составления или получения Гарантирующим поставщиком «Акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» (в зависимости от того, какая дата наступила позднее). При этом Акты снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии за расчетный период в полном объеме должны быть предоставлены Гарантирующим поставщиком Исполнителю, **не позднее 2-го числа месяца**, следующего за расчетным периодом.

Если договором между Гарантирующим поставщиком и Потребителем предусмотрена возможность приема Гарантирующим поставщиком показаний приборов учета способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, сеть "Интернет" и др.), и Потребитель передал показания приборов учета Гарантирующему поставщику с использованием указанных способов, такие показания расчетных приборов учета сообщаются Гарантирующим поставщиком Исполнителю **не позднее 2-го числа месяца**, следующего за расчетным периодом, в электронном виде в формате Microsoft Excel с использованием электронной почты, и **не позднее 4-го числа месяца**, следующего за расчетным периодом, посредством предоставления Актов снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии. В случае непредставления Гарантирующим поставщиком копии данного Акта объем потребления расчетным способом определяется в соответствии с законодательством начиная со второго месяца непредставления потребителем «Акта снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии».

4.10.3. В случае предоставления Потребителями «Актов снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» Исполнителю, Исполнитель передает копии «Актов снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» Гарантирующему поставщику в сроки, установленные в пункте 4.10.2. настоящего Договора.

4.10.3.1 При возникновении спора, для разрешения которого требуются оригиналы «Актов снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии», к участию в разрешении которого Исполнитель не привлечен в качестве третьего лица или в ином процессуальном статусе, Исполнитель по запросу Заказчика и (или) Гарантирующего поставщика предоставляет Заказчику и (или) Гарантирующему поставщику оригиналы «Актов снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» в течение 30 дней с момента получения запроса. Оригиналы «Актов снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» подлежат возврату Исполнителю Гарантирующим поставщиком в течение 30 дней с момента разрешения спора по существу или прекращения рассмотрения спора по иным основаниям.

4.10.4. На основании данных о показаниях расчетных приборов учета, полученных Исполнителем в соответствии с пунктами 4.10.2. и 4.10.3. настоящего Договора, или данных, полученных в результате снятия Исполнителем (привлекаемыми Исполнителем третьими лицами) показаний приборов учета, или данных, полученных Исполнителем иным способом, не противоречащим действующему законодательству, Исполнитель формирует данные об объемах потребления электрической энергии. В случае непредставления Исполнителю данных о показаниях расчетных приборов учета в соответствии с пунктами 4.10.2. и 4.10.3. настоящего Договора и при отсутствии у Исполнителя иных данных о показаниях расчетных приборов учета, Исполнитель формирует данные об объемах потребления электрической энергии расчетными способами, установленными действующим законодательством.

4.10.5. Данные о показаниях расчетных приборов учета и об объемах потребления электрической энергии потребителей, отнесенных к тарифной группе «прочие потребители» и потребителей - юридических лиц, приравненных к тарифной группе «население», энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям Исполнителя, указываются Исполнителем в следующих документах:

- Реестр показаний приборов учета (объемов переданной по Договору электрической энергии (юридические лица) (форма согласована Сторонами в Приложении № 13 к настоящему Договору);

- Реестр показаний приборов учета (объемов переданной по Договору электрической энергии (юридические лица, приравненные к группе «население») (Приложение № 14 к настоящему Договору);

4.10.6. Документы, указанные в пункте 4.10.5 настоящего Договора, предоставляются Исполнителем для согласования Гарантирующему поставщику в срок **не позднее 5-го числа месяца**, следующего за расчетным периодом. Гарантирующий поставщик согласовывает реестры показаний приборов учета (объемов переданной электрической энергии, не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента получения.

4.11. Информационный обмен данными о показаниях расчетных приборов учета и об объемах потребления электрической энергии **Гражданами-Потребителями**, осуществляется в порядке, указанном в пунктах 4.11.1. – 4.11.9. настоящего Договора.

4.11.1. Результаты снятия показаний приборов учета Граждан-Потребителей Исполнителем/ Гарантирующим поставщиком оформляются в виде «Обходного листа» по форме Приложения 12 к настоящему Договору либо по форме, имеющей дополнительные сведения к информации, имеющейся в Обходном листе.

4.11.2. Исполнитель предоставляет результаты контрольных проверок приборов учета, либо снятия показаний приборов учета Граждан-потребителей Гарантирующему поставщику в виде электронных Excel-файлов, с обязательными полями: «№ лицевого счета по договору энергоснабжения, «Показание прибора учета», «Дата снятия показания прибора учета», «ФИО и должность обходчика» в течение пяти рабочих дней со дня снятия показания и не позднее последнего дня расчетного периода.

4.11.3. Гарантирующий поставщик предоставляет результаты контрольных проверок приборов учета, либо снятия показаний приборов учета Граждан-потребителей, показания приборов учета, указанных Гражданином-Потребителем в документах на оплату электрической энергии, по телефону, посредством SMS-сообщения, электронной почтой Исполнителю в виде электронных Excel-файлов, с обязательными полями: «№ лицевого счета в ПК «БытСектор-М», «Показание прибора учета», «Дата снятия показания прибора учета», «Источник информации» в течение пяти рабочих дней со дня снятия показания и не позднее последнего дня расчетного периода.

4.11.4. В случае, если показания приборов учета, снятые Исполнителем/ Гарантирующим поставщиком у Гражданина-Потребителя, не соответствует предыдущим снятым у него показаниям по следующим параметрам:

а) количество знаков в показании превышает значность прибора учета, установленного у гражданина-потребителя;

б) показание меньше, чем предыдущее снятое показание, с учетом перекрута счетного механизма прибора учета и замены прибора учета;

в) среднесуточный расход, рассчитанный по проверяемому показанию и предыдущему показанию прибора учета, принятому для определения объема переданной электрической энергии превышает индивидуальный среднесуточный расход Гражданина-Потребителя более, чем на 30%, либо, при его отсутствии, 20 кВт*ч в сутки,

Исполнитель/ Гарантирующий поставщик не принимают для расчета такое показание прибора учета, о чем извещают друг друга в срок до последнего дня расчетного периода.

Правила, установленные подпунктами «б», «в» не подлежат применению к показаниям, подтвержденным гражданами-потребителями путем представления аналогичного показания; подписи гражданина-потребителя в документе, фиксирующем показание; направления гражданином-потребителем письма с подтверждением показания. Показания, подтвержденные гражданами-потребителями, Исполнитель/ Гарантирующий поставщик принимают для расчета независимо от наличия или отсутствия условий, изложенных в подпунктах «б», «в».

4.11.5. Исполнитель и Гарантирующий поставщик обязаны предоставлять друг другу скан-копии «Обходных листов», или других первичных документов, в которых фиксируются показания приборов учета Граждан-потребителей, снятые сторонами во время

снятия показаний приборов учета или контрольных проверок приборов учета, по запросу другой стороны не позднее 10 рабочих дней с момента поступления запроса.

4.11.6. В случае если объем потребления электрической энергии в отношении Гражданина-Потребителя определяется как среднемесячное потребление электрической энергии, в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, для расчета применяются следующие показания:

- последнее снятое (предоставленное) показание расчетного прибора учета в лицевого счете гражданина-потребителя, сроком не более 12 месяцев до начала расчетного периода (P_k);
- показание расчетного прибора учета Гражданина-Потребителя, снятое (предоставленное) не ранее, чем за 6 месяцев от P_k , но не позднее, 2 года от начала расчетного периода.

4.11.7. Данные о показаниях расчетных приборов учета и об объемах потребления электрической энергии в отношении Граждан-потребителей указываются Гарантирующим поставщиком в «Реестре показаний приборов учета (объемов переданной по Договору) электрической энергии (физические лица) (Приложение № 15 к настоящему Договору) и в «Реестре объемов электрической энергии, определенных для граждан-потребителей, проживающих в многоквартирных домах с непосредственным способом управления, не избравшим способ управления, либо с расторгнутым договором энергоснабжения многоквартирного дома согласно п.53 ППРФ от 04.05.2012 №442» (Приложение № 16 к настоящему Договору).

4.11.8. Реестры, указанные в пункте 4.11.7. настоящего Договора, предоставляются Гарантирующим поставщиком Исполнителю, в срок **не позднее 3-го числа месяца**, следующего за расчетным периодом, в электронном виде в формате Microsoft Excel и в двух экземплярах на бумажном носителе первый лист и последний лист (с указанием итогового суммарного объема потребленной электрической энергии) с подписью уполномоченного лица и оттиском печати Гарантирующего поставщика. Исполнитель обязан вернуть один экземпляр документов, полученных на бумажном носителе, с подписью ответственного лица Исполнителя и печатью Исполнителя **не позднее 5-го числа месяца**, следующего за расчетным периодом.

4.11.9. В случае разногласий в отношении каждого оспариваемого объема потребления электрической энергии Гражданином-Потребителем, Исполнитель предоставляет собственный расчет с информацией о способе расчета (по среднемесячному расходу, по нормативу, на показание), а также представить информацию, подтверждающую правильность расчета, а именно, в случае расчета:

- По среднемесячному расчету – значения показаний прибора учета, на основании которых был произведен такой расчет (2 показания и даты их снятия);
- По нормативу – количество комнат и проживающих;
- На показание – дата представления показания в ООО «ЭСКБ»;
- При необходимости – другая информация, например, дата и начальное показание замененного (вновь установленного) прибора учета, а также копии прочих документов, обосновывающих разногласия.

4.12. Информационный обмен данными о почасовых объемах потребления электрической энергии и об объемах потребления мощности Потребителями юридическими и приравненными к ним лицами, выбравшими для расчетов за электрическую энергию (мощность) 4, 6 ценовую категорию, осуществляется в порядке, указанном в пунктах 4.12.1. – 4.12.3. настоящего Договора.

4.12.1. Исполнитель ежедневно производит сбор данных о почасовых объемах потребления электрической энергии, с расчетных приборов учета, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, по состоянию на 00 часов 00 минут московского времени. Результаты сбора

данных о почасовых объемах потребления электрической энергии ежесуточно до 12 часов 00 минут регионального времени суток, следующих за отчетными сутками предоставляются Заказчику макет формата 80020 в виде XML файла.

В случае выявления замечаний (отсутствие или недостоверность результатов измерений) в вышеуказанном макете Заказчик уведомляет Исполнителя посредством электронной почты. Исполнитель устраняет выявленные Заказчиком замечания и в течение 3 рабочих дней направляет повторно исправленный макет. В случае не представления исправленного макета расчет производится в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.12.2. Гарантирующий поставщик (ЭСО) ежесуточно производит сбор данных о почасовых объемах потребления электрической энергии, при наличии удаленного доступа, а также прием данных о почасовых объемах потребления электрической энергии от Потребителей указанных в п. 4.12. настоящего договора, с расчетных приборов учета, за исключением расчетных приборов учета, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, по состоянию на 00 часов 00 минут московского времени. Результаты сбора и приема данных о почасовых объемах потребления электрической энергии ежесуточно до 12 часов 00 минут регионального времени суток, следующих за отчетными сутками предоставляются Заказчику в виде XML файла формата 80020.

4.12.3. На основании данных о показаниях расчетных приборов учета, полученных Заказчиком в соответствии с пунктом 4.12.1. и 4.12.2. настоящего Договора, Заказчик по истечении расчетного периода формирует данные об объемах потребления электрической энергии (мощности) по Потребителям, расчеты за услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых осуществляются по двухставочному тарифу.

4.13. На основании Реестров, указанных в п.п. 4.10.5, 4.11.7 настоящего Договора Исполнителем формируется «Сводный акт первичного учета перетоков электрической энергии по сетям Исполнителя» (Приложение № 17 к настоящему Договору).

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (ИВС) невозможно без ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя (ИВС), Исполнитель (ИВС) уведомляет Потребителя об ограничении режима потребления электрической энергии. Порядок и способ уведомления определяется Исполнителем (ИВС).

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА, СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РАСЧЕТОВ

Порядок определения объема оказанной Исполнителем услуги по передаче электрической энергии

6.1. Расчетным периодом для определения объема услуг оказываемых Исполнителем по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.2. Объем приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя и поставки её из сети Исполнителя формируется по уровням напряжения: ВН (110 кВ), СН I (35 кВ), СН II (20-1 кВ), НН (ниже 1 кВ).

6.3. В случае несоблюдения Исполнителем обязательных требований к эксплуатации и содержанию приборов учета электрической энергии (в том числе

несвоевременное проведение их государственной поверки, отсутствие пломб на клеммных колодках и т.п.), показания таких приборов в расчетах не участвуют, объем оказанных услуг определяется расчетным способом в порядке определенном действующим законодательством РФ.

6.4. Исполнитель по окончании каждого расчетного периода определяет объем величины электрической энергии, принятой в сеть Исполнителя и поставленной из его сети.

При этом количество электрической энергии, поставленной из сетей Исполнителя (фактический объем услуг по передаче электрической энергии) ($W_{ПО}$), определяется по следующей формуле:

$$W_{ПО} = \left(\sum W_{ПО_{население}} + \sum W_{ПО_{юр.л}} \right) + \sum W_{НПСО} + \sum W_{БУИ}$$

где:

$\sum W_{ПО_{население}}$ - суммарный фактический объем электрической энергии, переданной Потребителям, отнесенным к тарифной группе «население», технологически присоединенным к сетям Исполнителя по точкам поставки.

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

$\sum W_{ПО_{юр.л}}$ - суммарный фактический объем электрической энергии, переданной Потребителям - юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям и иным лицам, отнесенным к тарифной группе «прочие потребители», технологически присоединенным к сетям Исполнителя по точкам поставки.

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

$\sum W_{НПСО}$ - суммарный фактический объем электрической энергии, поставленной Исполнителем в сеть НПСО;

$\sum W_{БУИ}$ - суммарный фактический объем электрической энергии, зафиксированный в сетях Исполнителя и оформленный в «Актах о неучтенном потреблении электрической энергии».

6.5. В объем услуг по передаче электрической энергии не включается фактический объем потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

Предоставление отчетных данных по объему оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии

6.6. Исполнитель предоставляет ежемесячно в электронном виде и на бумажном носителе в срок:

а) не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, в производственное отделение Заказчика (в 2-х экземплярах) следующие документы:

- «Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии»;
- «Акт снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии»;
- «Реестр показаний приборов учета (объемов переданной по Договору электрической энергии (юридические лица))»;
- «Реестр показаний приборов учета (объемов переданной по Договору электрической энергии (юридические лица, приравненные к группе «население»))»;
- Реестр показаний приборов учета (объемов переданной по Договору электрической энергии (физические лица));

- «Реестр объемов электрической энергии, определенных для граждан-потребителей, проживающих в многоквартирных домах с непосредственным способом управления, не избравшим способ управления, либо с расторгнутым договором энергоснабжения многоквартирного дома согласно п.53 ППРФ от 04.05.2012 №442»;

- «Сводный акт первичного учета перетока электрической энергии по сетям Исполнителя».

Реестры, указанные в данном пункте должны быть оформлены в разрезе каждого Гарантирующего поставщика и согласованы с Гарантирующим поставщиком. В отношении потребителей ЭСО - «Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» в обязательном порядке должен быть подписан Потребителем.

б) не позднее 6 (шестого) числа месяца, следующего за расчетным, Заказчику следующие документы:

- «Сводный акт первичного учета перетока электрической энергии по сетям Исполнителя», согласованный с отделением Заказчика с приложениями, указанными в п.б.6 «а»;

- «Акт сдачи-приемки выполненных работ» (Приложение № 18 к настоящему Договору);

- счет-фактуру в порядке, установленном действующим законодательством.

Заказчик обязан рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные Акты.

6.7. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему, стоимости и (или) качеству оказанных услуг, последний обязан: сделать соответствующую отметку в «Сводном Акте первичного учета перетока электрической энергии по сети Исполнителя», указать отдельно в Акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать Акт в неоспариваемой части, и направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, при этом Заказчик вправе отказаться от подписания «Акта сдачи-приемки выполненных работ».

При этом в качестве обоснованных претензий к объему оказанных услуг являются претензии, возражения, выставленные Гарантирующим поставщиком (ЭСО) в отношении объема и стоимости электрической энергии, поставленной из сети Исполнителя Потребителям. Исполнитель самостоятельно урегулирует данные спорные объемы с Гарантирующим поставщиком (ЭСО). Обоснованной претензией также является претензия по основанию не представления Исполнителем надлежащих документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате после урегулирования разногласий по объему и (или) качеству оказанных услуг в следующем по отношению к месяцу урегулирования расчетном периоде.

6.8. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий Договора и которые не были известны Заказчику на момент подписания «Акта сдачи-приемки выполненных работ» (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, Гарантирующего поставщика (ЭСО)), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

Порядок определения стоимости оказанной Исполнителем услуги по передаче электрической энергии

6.9. Расчет стоимости услуги по передаче электрической энергии, оказанной Исполнителем в расчетный период, производится по индивидуальному тарифу, установленному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Республики Башкортостан для взаиморасчетов между Заказчиком и Исполнителем.

Для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии Заказчик самостоятельно выбирает вариант тарифа на очередной календарный год путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 (одного) месяца с даты принятия решения об установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя.

При этом выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. Изменение варианта тарифа в расчетном периоде регулирования осуществляется на основании письменного уведомления Заказчика с 01 числа месяца, следующего за месяцем направления уведомления Заказчиком.

Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененный тариф вводится в действие с момента вступления в силу нормативно-правового акта, регулирующего данные отношения.

6.10. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, подлежащей оплате (S) определяется:

а) в случае выбора Заказчиком (согласования Сторонами) применения в расчетах двухставочного тарифа по следующей формуле:

$$S = (T_{\text{сод}} * N_{\text{заявл}}) + (T_{\text{потерь}} * W_{\text{ПО}})$$

где:

$T_{\text{сод}}$ - ставка двухставочного тарифа на содержание электрических сетей, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, руб./МВт*мес. (руб./кВт*мес.);

$N_{\text{заявл}}$ - объем заявленной мощности указанный в пп. «б» п. 2.2 настоящего Договора, МВт;

$T_{\text{потерь}}$ - ставка двухставочного тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, руб./кВт*ч;

$W_{\text{ПО}}$ - фактический объем электрической энергии, переданной (отпущенной) из сети Исполнителя в точки поставки по настоящему Договору, согласованные Сторонами, кВт*ч;

б) в случае выбора Заказчиком (согласования Сторонами) применения в расчетах одноставочного тарифа по следующей формуле:

$$S = T_{\text{от}} * W_{\text{ПО}}$$

где:

$T_{\text{от}}$ - одноставочный тариф, установленный для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период регулирования, руб./кВт*ч.

Порядок оплаты Заказчиком оказанных Исполнителем услуг

6.11. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится Заказчиком до 17 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из неоспариваемых

объемов передачи электрической энергии, указанных в «Сводном Акте первичного учета перетока электрической энергии по сети Исполнителя».

Расчет производится только при наличии подписанного Сторонами «Акта сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг)», счет-фактуры, выставяемого Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

«Акт сдачи-приемки выполненных работ», счет-фактура являются документами, без предоставления которых осуществление расчетов по настоящему Договору не производится. При несвоевременном предоставлении необходимых документов сроки проведения расчетов отодвигаются на соответствующий период просрочки предоставления необходимых документов.

В случае если Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за предыдущие периоды платежа, сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

6.12. Заказчик оплачивает услуги Исполнителя путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. По согласованию для расчетов Стороны могут применять любой другой не запрещенный действующим законодательством способ.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации, за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

7.2. Зона ответственности Исполнителя:

а) нарушение Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики;

б) нарушение установленного действующим законодательством порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима потребления электрической энергии;

в) отклонение показателей качества электрической энергии, поставляемой Потребителям, от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми, нормативно-техническими актами;

г) нарушение энергоснабжения Потребителей в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии;

д) отклонение параметров реактивной мощности от предельных величин, установленных в соответствии с действующими нормативно-правовыми Актами;

е) нарушение порядка технологического присоединения Потребителя к сетям Исполнителя;

ж) неудовлетворительное состояние объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, с созданием угрозы жизни и здоровья людей и (или) угрозы возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах);

з) невыполнение условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности.

7.3. В случае если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.4. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

7.5. При недопуске представителей Заказчика в согласованные сроки к электроустановкам, пунктам контроля количества энергии Исполнителя, зафиксированного «Актом недопуска», Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору в части, относящейся к соответствующей Точке поставки. При этом Стороны повторно согласовывают сроки допуска к пунктам контроля количества энергии, которые не должны превышать 3 (три) дня с момента соответствующего уведомления.

7.6. Заказчик не несет ответственности за информационный обмен, указанный в п. 4.9 настоящего Договора

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения настоящего Договора, как-то: стихийные явления, террористические акты, военные действия любого характера, диверсии и другими обстоятельствами, препятствующими выполнению условий настоящего Договора, наступление которых Сторона, не исполнившая обязательства полностью или частично, не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными методами.

8.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении соответствующей возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений, в том числе Торгово-промышленной палаты Республики Башкортостан.

9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Стороны примут все необходимые меры для разрешения любых споров и разногласий, возникающих в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров.

9.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Договор вступает в силу с 01 января 2015 года и действует по 31 декабря 2016 года. Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если ни одна из Сторон за 30 (тридцать) календарных дней до момента окончания настоящего Договора письменно не заявит о намерении его расторжения или изменения.

10.2. Если любой из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

10.3. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Гарантирующий поставщик (ЭСО) имеет вступившие в силу на этот момент договоры электроснабжения (купли-продажи электрической энергии).

10.4. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе при утрате Исполнителем прав на объекты электросетевого хозяйства, с использованием

которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, утраты силы или прекращения действия индивидуальной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Республики Башкортостан, без установления новой индивидуальной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Республики Башкортостан.

Исполнитель обязан сообщить Заказчику о планируемой дате утраты прав на объекты электросетевого хозяйства не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до ее наступления.

10.5. В случае расторжения Договора, Сторонами проводятся переговоры, по итогам которых оформляется Соглашение о расторжении Договора, которое должно содержать сроки расторжения Договора, а также порядок и сроки погашения задолженности, с оформлением Акта сверки взаимных расчетов.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Стороны письменно уведомляют друг друга в течении 10 (десяти) дней в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и/или ликвидации (начале процедуры банкротства), внесения изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, в случае смены руководителя, при изменении банковских реквизитов, об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электрической энергии по настоящему Договору и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств.

11.2. В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с услугами по передаче электрической энергии, отличный от предусмотренного Договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их ввода в действие.

11.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, оформления в письменной форме и подписания Сторонами, в виде дополнительных соглашений. Изменение (дополнение) условий настоящего Договора допускается исключительно на основании соглашения об изменении (дополнении) условий настоящего Договора (дополнительного соглашения), заключаемого в письменной форме путем составления одного документа, подписанного Сторонами.

Одностороннее изменение (дополнение) условий настоящего Договора Заказчиком допускается в случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, путем направления Исполнителю письменного уведомления об изменении (дополнении) условий настоящего Договора. При этом изменения (дополнения) условий настоящего Договора вступают в силу с момента получения уведомления Исполнителем, если в уведомлении не указан иной срок вступления изменений (дополнений) в силу.

Заказчик вправе в одностороннем порядке путем направления Исполнителю письменного уведомления изменять (дополнять) условия настоящего Договора о формах документов, в которых Стороны фиксируют данные о показаниях расчетных приборов учета электрической энергии, об объемах принятой в сеть и отпущенной из сети электрической энергии, об оказанных услугах (выполненных работах) по договору, о неучтенном потреблении электрической энергии, о допуске приборов учета к эксплуатации и проверке приборов учета, а также иные данные, связанные с учетом электрической энергии, с фиксацией объемов и стоимости оказанных услуг (выполненных работ) по Договору.



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

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

12. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

12.1. Приложение № 1. – Перечень точек приема электрической энергии в сеть Исполнителя (форма).

12.2. Приложение № 2.1. - Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (ЭСО) (по потребителям - по юридическим лицам и приравненным к ним лицам) (форма).

12.3. Приложение № 2.2. - Перечень точек поставки электрической энергии в смежную организацию (из сети Исполнителя) (форма).

12.4. Приложение № 2.3. – Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (ЭСО) (по потребителям – физическим лицам) (форма).

12.5. Приложение № 2.4. - «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Заказчика (физическим лицам), проживающим в многоквартирных домах с непосредственным способом управлением, не избравшим способ управления, либо расторгнутым договором энергоснабжения многоквартирного дома согласно п. 53 ППРФ от 04.05.12г. №442» (форма).

12.6. Приложение № 3. - Заявленные величины передачи электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя на 20__ год (форма).

12.7. Приложение № 4. – Перечень объектов межсетевой координации (форма).

12.8. Приложение № 5. – Акт разграничения границ балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон (форма).

12.9. Приложение № 6. - «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)» (форма).

12.10. Приложение № 7. – Акт о неучтенном потреблении электрической энергии (для юридических и приравненных к ним лиц)» (форма).

12.11. Приложение № 7.1. - «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии (для граждан-потребителей)» (форма).

12.12. Приложение № 8. – «Акт допуска прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию» (форма).

12.13. Приложение № 9. - «Акт проверки приборов учета (контрольного снятия показаний приборов учета)» (форма)».

12.14. Приложение № 10. - «Акт снятия показаний приборов учета по приему/передаче электроэнергии (форма);

12.15. Приложение № 11. – «Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» (форма).

12.16. Приложение № 12. – «Обходной лист» (форма).

12.17. Приложение № 13. - «Реестр показаний приборов учета (объемов переданной по Договору) электрической энергии (юридические лица)» (форма).

12.18. Приложение № 14. - «Реестр показаний приборов учета (объемов переданной по Договору) электрической энергии (юридические лица, приравненные к группе «население»)» (форма).

12.19. Приложение № 15. – «Реестр показаний приборов учета (объемов переданной по Договору) электрической энергии (физические лица)» (форма).

12.20. Приложение № 16. - «Реестр объемов электрической энергии, определенных для граждан - потребителей, проживающим в многоквартирных домах с непосредственным

