ДОГОВОР № 04-91/2010
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

г. Пермь «10» февраля 2010 года

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (ОАО «МРСК Урала»), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала «Пермэнерго» Шершакова Игоря Валерьевича, действующего на основании доверенности № 043-67-09 от «14» апреля 2009г., с одной Стороны, и

Открытое акционерное общество «Сильвинит» (ОАО «Сильвинит»), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице генерального директора Сабирова Ростяма Хазиевича , действующего на основании устава общества, с другой Стороны,

совместно именуемые «Стороны»,

во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных с Гарантирующими поставщиками (Энергосбытовыми организациями) (далее по тексту ГП (ЭСО)) Договоров оказания услуг, по передаче электрической энергии и мощности Потребителям соответствующих ГП (ЭСО), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию и мощность у ГП (ЭСО) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электрическую энергию и мощность в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Заявленная мощность - предельная величина потребляемой в текущий период регулирования мощности, определенная соглашением между Заказчиком и Исполнителем, исчисляемая в мегаваттах;

Максимальная мощность - величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, исчисляемая в мегаваттах;

Присоединенная мощность - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Потребителя электрической энергии, исчисляемая в мегавольт-амперах.

Точка приема – место в электрической сети Исполнителя (в том числе от сети Производителя электрической энергии), в которое поступает электрическая энергия и мощность, для ее передачи по настоящему Договору.

Точки приема электрической энергии и мощности в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии и мощности из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя ГП(ЭСО), ССО, либо организации, осуществляющей деятельность по Производству (генерации) электрической энергии и мощности.

Точка поставки – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Потребителя ГП(ЭСО) и Исполнителя, к

2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии и мощности от точек приема и до точек отпуска (поставки) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии и мощности через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя) в пределах пропускной способности данных объектов, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

Величины заявленной, максимальной и присоединенной мощности энергопринимающих устройств по каждой точке отпуска (поставки) Потребителей ГП(ЭСО), ССО указаны в Приложениях № 2, 3.2 к настоящему Договору. Передача мощности большей, чем максимальная, указанная в Приложении № 2 к настоящему Договору, осуществляется после прохождения Потребителем ГП(ЭСО) процедур, связанных с обеспечением получения им из сети Исполнителя электрической энергии и мощности в увеличенном объеме, в том числе в установленных случаях - процедур по технологическому присоединению.

2.2 Стороны установили, что существенными условиями Договора, помимо его предмета, являются условия приложений № № 1-3 к настоящему Договору.

2.3 Исполнитель в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии и мощности, включающие в себя в том числе:

2.3.1 передачу электрической энергии и мощности от точек приема до точек отпуска;

2.3.2 круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

2.3.3 снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии и мощности, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

2.3.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска электрической энергии и мощности в точках приема и в точках отпуска электрической энергии и мощности;

2.3.5 контроль соблюдения плановых величин потребления электрической энергии и мощности Потребителями ГП(ЭСО) и иными непосредственно и опосредованно присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

2.3.6 по заявке Заказчика, либо по заявкам ГП(ЭСО), осуществление в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора, действий по введению полного или частичного ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО), иным владельцам энергооборудования, непосредственно и опосредованно (через бесхозяйные сети) присоединенным к электрическим сетям Исполнителя.

2.4 Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения по приобретению электрической энергии и мощности для собственных нужд и для восполнения потерь в принадлежащих ему сетях.

2.5 По точкам приема и отпуска электрической энергии и мощности, расположенным на непосредственной границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Заказчика, Стороны сформировали 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 (Инструкция по взаимоотношениям, оформляемая Сторонами при условии наличия непосредственной границы между сетями Заказчика и Исполнителя).

2.6 В случае, если после заключения настоящего Договора произойдет изменение точек приема, отпуска (поставки), а также состава Потребителей ГП(ЭСО), для которых производится передача электрической энергии и мощности, Стороны вносят изменения в соответствующие Приложения №№ 1, 2, 3.1, 3.2 к настоящему Договору путем обмена

сетям которого непосредственно и(или) опосредованно (через энергетические установки Производителя электрической энергии, ИВС или бесхозяйные сети) технологически присоединено энергопринимающее оборудование (сети) Потребителя ГП(ЭСО), являющееся местом исполнения обязательства по продаже (поставке) электрической энергии и мощности и оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности в отношении Потребителя ГП(ЭСО), определения объема взаимных обязательств ГП(ЭСО) и Потребителя ГП(ЭСО).

Точкой поставки электрической энергии и мощности в многоквартирный дом является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии и мощности Потребителю ГП(ЭСО) - исполнителю коммунальных услуг.

Точки отпуска и поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной и присоединенной мощности Потребителей определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Смежная сетевая организация (ССО, ИВС) – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии и мощности, в том числе не имеющая тарифа на оказание соответствующих услуг, утвержденного в установленном порядке, на момент фактической передачи электрической энергии и мощности.

1.2 Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц Технических условий, Актов о технологическом присоединении, Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Актов аварийной (технологической) брони. Порядок и сроки предоставления указанной документации определяется сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.

1.3 Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии и мощности по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику в момент обращения или при заключении сторонами настоящего Договора. Об изменении правомочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения. Стороны обязуются в срок не позднее 15 дней с момента изменения правомочий Исполнителя в отношении сетевого имущества, задействованного в ходе исполнения настоящего Договора, оформить соответствующее дополнительное соглашение к Договору со сроком его действия с даты изменения правомочий. В случае немотивированного отказа Исполнителя от подписания такого дополнительного соглашения, обязательства сторон, в том числе в части оплаты услуг, определяются исходя из произошедших изменений правомочий с соответствующей даты такого изменения.

1.4 В целях настоящего Договора при определении объема и стоимости передаваемой электрической энергии и мощности Стороны определили, что под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия. В фактические объемы передачи электрической энергии и мощности и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии и мощности, если иное не предусмотрено настоящим Договором или действующими нормативными правовыми актами.

письмами с последующим оформлением Дополнительного соглашения в течение 15 дней по окончании соответствующего квартала. При немотивированном отказе Исполнителя от подписания такого дополнительного соглашения обязательства сторон по Договору, в том числе по оплате, определяются исходя из произошедших изменений с соответствующей даты (в соответствии с уведомлениями).

3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1 При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-технической документацией.

3.1.2 Ежемесячно, либо в иные сроки, необходимые Сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего Акта сверки расчетов. Оформление указанного Акта производится по форме, установленной Сторонами в Приложении № 9 к Договору.

3.1.3 Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии и мощности.

3.1.4 Переоформлять Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в границах Заказчика и Исполнителя в следующих случаях:

3.1.4.1. При изменении собственника или владельца электроустановки;

3.1.4.2. При осуществлении технологического присоединения;

3.1.4.3. При изменении схемы электрической сети;

3.1.4.4. При изменении присоединенной, максимальной мощности.

3.2 Заказчик имеет право:

3.2.1 При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя ГП(ЭСО), ЭСО, ГП), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.2.2 Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять заявленные объемы передаваемой энергии (мощности), в пределах максимальной мощности, указанной в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, путем направления новых объемов передачи Исполнителю в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до момента окончания месяца, в котором Исполнитель оказывает Заказчику услугу по передаче энергии (мощности).

3.2.3 Направлять Исполнителю заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям/ССО в следующих случаях:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения условий Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенного между Заказчиком с одной стороны и ГП/ЭСО или Потребителем с другой стороны, при условии, что приостановление передачи электрической энергии и мощности Потребителю услуг/ССО допускается действующими нормативно-правовыми актами;
- обнаружения ГП/ЭСО или Заказчиком фактов неучтенного (бездоговорного, безучетного) потребления электрической энергии и мощности.
- в иных случаях в соответствии с разделом 4 настоящего Договора и нормами действующего законодательства РФ.

3.2.4 Принимать участие в ходе проводимых Исполнителем мероприятий по снятию показаний приборов учета и по проверке их состояния.

3.2.5 Принимать участие в урегулировании разногласий по оспариваемому объему передачи электрической энергии (мощности) за отчетный месяц.

3.2.6 Направлять своих уполномоченных представителей на контрольный обход к любому Потребителю ГП(ЭСО)/ССО.

3.2.7 Требовать от Исполнителя выполнения принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3 Заказчик обязуется:

3.3.1 Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего Договора.

3.3.2 Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика.

3.3.3 Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) от Потребителей ГП(ЭСО)/ССО по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией.

3.3.4 Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора, письменное уведомление о расторжении Заказчиком Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с ГП (ЭСО) или Потребителем ГП(ЭСО), и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии и мощности.

3.3.5 Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.6 Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя, ГП(ЭСО) и Потребителям ГП(ЭСО) беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным непосредственно на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для целей осуществления проверки состояния приборов учета и снятия контрольных и расчетных величин электрической энергии и мощности.

3.3.7 Обеспечить подачу в точки приема Исполнителя электрической энергии и мощности, по качеству и параметрам соответствующей техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97, в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Заказчика.

3.3.8 Самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП (ЭСО) рассматривать и принимать решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

3.3.9 Направлять Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, отнесенным к зоне ответственности Исполнителя, определенной п. 7.1 настоящего Договора.

3.3.10 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему.

3.4 Исполнитель имеет право:

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

3.4.2 Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.5 Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить уполномоченным представителям Заказчика, ГП (ЭСО) и Потребителям ГП(ЭСО), ССО (ИВС) беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Исполнителя и установленным непосредственно на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя,

Потребителя, ССО (ИВС) для целей осуществления проверки состояния приборов учета и снятия контрольных и расчетных величин электрической энергии и мощности.

3.5.2. Предоставить Заказчику копию Протокола (Выписку из протокола) заседания Правления Региональной энергетической комиссии Пермского края, на котором было принято решение об установлении для Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности, - в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения Протокола (выписки из протокола).

3.5.3. Предоставить Заказчику по его требованию в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) следующую документацию и информацию:

3.5.3.1. Заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (либо через бесхозяйные сети – при наличии такого Акта);

При обнаружении впоследствии несоответствия отраженных в приложениях к Договору данных Актам РБПиЭО, Стороны при исполнении Договора руководствуются данными Актов РБПиЭО (вплоть до перерасчета стоимости оказанных ранее услуг по Договору).

3.5.3.2. Информацию о бесхозяйных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную границу балансовой принадлежности. Информация предоставляется в форме и в объеме, согласованном Сторонами;

3.5.3.3. Заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (или через бесхозяйные сети), по любой точке присоединения;

3.5.3.4. Заверенную Исполнителем копию «Акта согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или отпуска;

3.5.3.5. Обработанную информацию по замерам фактической мощности потребляемой Потребителями ГП (ЭСО).

3.5.3.6. Заверенную Исполнителем копию соглашения о договорных величинах электрической энергии и заявленной мощности Потребителей, присоединённых к сетям Исполнителя, согласованных с ГП (ЭСО) – при наличии.

3.5.4. Оформить «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация из оформленных «Актов согласования аварийной и технологической брони» должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в объеме, предусмотренном настоящим Договором и Приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента оформления соответствующей документации.

3.5.5. Учитывать величины аварийной и технологичекой брони Потребителя ГП/ЭСО при введении ограничения режима потребления электрической энергии и мощности.

3.5.6. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя, либо в электроустановках Потребителя ГП(ЭСО), ССО (ИВС), подключенных непосредственно и/или опосредованно к сетям Исполнителя.

3.5.7. Своевременно информировать Заказчика о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства, о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, а также сообщать аналогичную информацию о Потребителях ГП(ЭСО), ССО (ИВС), присоединенных к сетям Исполнителя (при ее наличии). Указанная информация предоставляется по формам и в соответствии с Приказом Минприроды РФ от 30.06.2009г.№191 «Об утверждении порядка проведения технического расследования причин аварий на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору».

3.5.8. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии и мощности от точек приема до точек отпуска в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии и мощности должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97, а также в случаях, установленных законодательством, подтверждаться сертификатом качества.

3.5.9. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии.

3.5.10.По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего Договора, объемы электрической энергии и мощности, переданной ССО, Потребителям ГП(ЭСО) и иным владельцам энергооборудования, технологически и опосредованно присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.11. Разрабатывать ежегодно в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке Графики ограничения режима потребления и временного отключения потребления электрической энергии и мощности в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения Исполнителя, ССО.

3.5.12. Направлять Заказчику в срок до 01 июля согласованные с уполномоченными органами власти проекты указанных в предыдущем пункте Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей ГП(ЭСО) несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.5.13.Направлять Заказчику в 5-тидневный срок ответы на поступившие от Заказчика претензии, жалобы, заявления Потребителей ГП(ЭСО) (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии и мощности.

3.5.14. Согласовывать с ССО, Потребителями ГП(ЭСО), иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.5.15. В случае, если Исполнитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет заявки Заказчика/ГП/ЭСО по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителю, количество электроэнергии (мощности), переданное (поставленное) Потребителю с даты, указанной в заявке Заказчика/ГП/ЭСО по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) и до даты фактического введения Исполнителем полного и (или) частичного ограничения, не включается в объем переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям ГП/ЭСО) электроэнергии (мощности) и подлежит оплате Исполнителем. В этом случае между Заказчиком и Исполнителем заключается соглашение о передаче от Заказчика Исполнителю полученного Заказчиком от ГП/ЭСО права требования с Потребителя стоимости электроэнергии, потребленной с даты планируемого ограничения режима потребления до даты фактического ограничения.

3.5.16. Проводить в соответствии с принятым Графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика (ГП/ЭСО) о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей ГП(ЭСО), ССО и иных владельцев энергооборудования, а именно:

А) имеющих непосредственную границу балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя;

Б) получающих электрическую энергию и мощность через бесхозяйные сети;

В) получающих электрическую энергию и мощность через сети организаций, не имеющих тарифа на услуги по передаче электрической энергии и мощности, утвержденного в установленном порядке, но технологически участвующих в процессе передачи электрической энергии и мощности.

3.5.17. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электрической энергии и мощности).

3.5.18. В случае выявления Потребителей ГП(ЭСО), осуществляющих неучтенное (бездоговорное, безучетное) потребление электрической энергии и мощности, - принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному Потребителю ГП(ЭСО) и сообщать о выявленном неучтенном (безучетном, бездоговорном) потреблении Заказчику с направлением ему «Актов о неучтенном потреблении электрической энергии и мощности». Порядок оформления указанных актов и сроки направления их Заказчику установлены в разделе 5 настоящего Договора.

3.5.19. Снимать показания приборов учета по соответствующему Потребителю ГП(ЭСО), ССО (ИВС) в случае прекращения Договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем ГП(ЭСО), ССО (ИВС) и ГП (ЭСО). Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении ГП(ЭСО), а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения Договора с Потребителем ГП(ЭСО), ССО (ИВС), то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления. Аналогичным образом Исполнитель обязан действовать при получении от Заказчика уведомления о прекращении договора оказания услуг по передаче (полностью или в части), заключенного Заказчиком с ГП (ЭСО) или Потребителем.

Решение о введении режима ограничения потребления электрической энергии и мощности Потребителю ГП(ЭСО), с которым прекращен Договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), а также реализация указанного решения, производится Исполнителем самостоятельно, исходя из наличия или отсутствия договорных отношений Потребителя ГП(ЭСО) с каким-либо иным ГП(ЭСО), а также требований действующего законодательства о порядке введения режима ограничения. В случае введения режима ограничения потребления электрической энергии и мощности Исполнитель на дату выполнения таких действий также снимает показания приборов учета. В случае заключения Потребителем ГП(ЭСО), ССО (ИВС) договора с иной энергосбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового Потребителя ГП(ЭСО), ССО (ИВС) Исполнитель производит снятие показаний приборов учета на соответствующую дату.

3.5.20. Обеспечить подключение Потребителей ГП(ЭСО) под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.5.21. Обеспечить проведение и обработку замеров потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, согласованной Сторонами.

3.5.22. Представлять Заказчику по каждой точке отпуска (поставки) на следующий период регулирования:

- Прогнозные годовые объемы отпуска (поставки) электрической энергии и мощности ССО/ИВС и Потребителям ГП (ЭСО) из сети Исполнителя в разрезе уровней напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), с разбивкой по тарифным группам и Потребителям ГП (ЭСО)/ССО/ИВС, присоединенным к сетям Исполнителя (в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети), на следующий календарный год, - не позднее 01 апреля в целях подачи документов Заказчиком для формирования тарифов на следующий календарный год.

Не позднее 01 ноября текущего года, по форме Приложения № 3.1-3.2 к Договору, - в целях формирования договорных объемов услуги на следующий год.

При этом в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии и мощности за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

В случае, если часть энергопринимающих устройств Потребителя ГП (ЭСО) присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки Производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Исполнителя, величина заявленной мощности Потребителя ГП (ЭСО) указывается отдельно для непосредственных и опосредованных к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки Производителя электрической энергии.

При непредставлении Исполнителем Заказчику указанной информации в установленные сроки Заказчик вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электрической энергии и мощности объемы фактически потребленных энергоресурсов текущего года, но не свыше заявленной Исполнителем величин максимальной мощности за предыдущий период (Приложение №2 к настоящему Договору).

Заявленные Исполнителем в указанном порядке объемы электрической энергии и мощности по каждой точке поставки принимаются Сторонами в качестве плановых объемов оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности на следующий год.

3.5.23. При получении предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика/ГП/ЭСО по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО) и по возобновлению их электроснабжения, - в день получения предписаний, решений и т.д., передать Заказчику/ГП/ЭСО копии соответствующих документов.

3.5.24. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии и мощности, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электрической энергии и мощности, приобретаемой ГП(ЭСО) на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

3.5.25. Обеспечить незамедлительное извещение ГП (ЭСО) об известных Исполнителю фактах нарушения электроснабжения Потребителей ГП (ЭСО) и снижения показателей качества электрической энергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности.

3.5.26. Заключить договор купли – продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь), образующегося в процессе передачи электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя с ГП (ЭСО).

Исполнитель обязан в срок не позднее 5 дней после заключения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя извещать об этом Заказчика.

Исполнитель обязан в срок не позднее 30 дней до даты расторжения/прекращения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя извещать об этом Заказчика.

3.5.27. Предоставлять Заказчику по его запросу в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) отчеты обо всех поступивших заявках и письмах (уведомлениях), предусмотренных разделами 2-4, 8 настоящего Договора. Отчеты оформляются в бумажном и электронном виде и должны отражать информацию о: наименовании ГП (ЭСО); номере и дате письма, заявки, уведомления, распоряжения ГП (ЭСО); действиях по заявке (ограничение или возобновление); дате и времени приостановления/возобновления электрической энергии согласно заявке; основаниях для приостановления/возобновления электрической энергии; наименовании отключающего/включающего оборудования (ПС, ТП, питающих линий); принятых решениях о выполнении заявки. В случае предоставления неполной информации, Заказчик вправе приостановить проведение платежей по Договору.

3.5.28. Сообщать Заказчику по его запросу в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) о любых действиях в отношении приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя, показания которых используются при исполнении настоящего Договора, которые влияют на исполнение настоящего Договора (прекращении их функционирования,

неисправностях, демонтаже, хищении и т.п.). Обо всех изменения в схеме учета, определенной настоящим Договором, Исполнитель обязан в течение 10 дней информировать Заказчика. О таких изменениях Стороны оформляют соответствующее дополнительное соглашение к Договору. В случае отказа Исполнителя в подписании такого дополнительного соглашения стороны при исполнении договора руководствуются соответствующими документами, фиксирующими изменение схемы учета. Демонтаж/замена приборов учета должна осуществляться Исполнителем в присутствии представителя Заказчика с составлением соответствующего акта.

3.5.29. Уведомлять Заказчика:

- об объеме присоединенной (максимальной) мощности к своим сетевым объектам на 1-е число месяца, следующего за кварталом (срок представления указанных сведений составляет 10 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

- о суммарной максимальной мощности за прошедший квартал, указанной в полученных от заявителей заявках на технологические присоединения к ее сетевым объектам и заключенных договорах на технологическое присоединение за прошедший квартал (срок представления указанных сведений составляет 20 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

- об указанных данных, полученных от других смежных организаций, с указанием их центра питания (срок представления указанных сведений составляет 20 дней с даты поступления данных от смежных организаций)».

3.5.30. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

4. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ И ВОЗОБНОВЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП/ЭСО выполняется путем отключения коммутационных аппаратов в порядке, предусмотренном действующими нормативными актами. При отсутствии коммутационных аппаратов полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности производится путем создания видимого разрыва электрической сети в порядке, предусмотренном действующими нормативными актами и Договором.

4.2. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности осуществляется в следующих случаях:

- в связи с прекращением обязательств ГП/ЭСО перед Потребителем по договору купли-продажи (поставки, электроснабжения и т.п.) электрической энергии и мощности;

- по заявке ГП/ЭСО при нарушении Потребителем обязательств по Договору электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности) между Потребителем и ГП/ЭСО;

- по заявке Заказчика в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения перед ним обязательств по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенному между Заказчиком, с одной стороны, и ГП/ЭСО или Потребителем, с другой стороны;

- в связи с получением Исполнителем уведомления (письма) от ГП, ЭСО, Заказчика в случаях выявления ими фактов неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии и мощности, а также при обнаружении Исполнителем факта неучтенного (бездоговорного, безучетного) потребления электрической энергии и мощности;

- по заявке Потребителя ГП/ЭСО, направленной Исполнителю;

- при необоснованном отказе Потребителя выполнять распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Исполнителя (Заказчика) или ОАО «СО ЕЭС» (его филиалов) в части следующих функций: ведения режимов электрической сети; выполнения требований оперативной дисциплины; превышения максимально разрешенных параметров работы электрооборудования; обеспечения круглосуточного диспетчерского управления электроустановками, подключенными к сетям Исполнителя (заказчика); обеспечения

надлежащей эксплуатации устройств РЗА и противоаварийной автоматики, установленных на объектах Исполнителя, Потребителя;

- при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в работе системы электроснабжения;

- при выявлении неудовлетворительного состояния энергетических установок Потребителя (Исполнителя), удостоверенного органом Ростехнадзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан (п. 2 ст. 546 Гражданского кодекса РФ);

- в случае возникновения угрозы жизни (здоровью) людей и (или) технологических нарушений;

- в иных предусмотренных законодательством случаях.

4.3. При введении ограничения режима потребления электрической энергии и мощности Потребителю, Исполнителем оформляется Акт ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, в котором фиксируются:

– показания приборов учета на момент введения ограничения режима потребления электрической энергии и мощности;

– диспетчерское наименование отключенных коммутационных аппаратов или мест видимого разрыва электрической сети и указывается представитель Потребителя, несущий ответственность за электрохозяйство.

Акт ограничения режима потребления электрической энергии и мощности подписывается представителем Потребителя; отказ от подписи фиксируется представителем Исполнителя в акте с указанием причин отказа. При отключении электрической энергии и мощности в электроустановках Исполнителя последний вправе оформить Акт ограничения режима потребления электрической энергии и мощности без представителя Потребителя.

4.4. Для согласования полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности Заказчик/ГП/ЭСО не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, направляет Исполнителю заявку, содержащую следующие сведения:

-. о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;

- об основаниях введения режима ограничения;

- о сроках и объемах вводимого ограничения режима потребления;

- сведения об аварийной и технологической броне (в соответствии с актами согласования аварийной и технологической брони) или указать об отсутствии согласованных объемов аварийной и технологической брони по указанному объекту (данное условие применяется относительно заявки Заказчика).

4.5. В случае несвоевременного предоставления ГП/ЭСО Исполнителю информации о расторжении договора электроснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) с Потребителем или об исключении из указанного договора отдельных точек поставки, Исполнитель в кратчайшие сроки (но не более 5 рабочих дней) предпринимает меры к прекращению подачи электроэнергии (мощности) Потребителю в порядке, установленном настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами. В этом случае в объем оказанных Исполнителем услуг включается объем электроэнергии (мощности), потребленной Потребителем до фактической даты приостановления передачи ему электрической энергии (мощности), но не более 5 рабочих дней с момента получения Исполнителем уведомления ГП/ЭСО о расторжении договора электроснабжения (купли-продажи (поставки) электроэнергии) с Потребителем или об исключении из указанного договора отдельных точек поставки.

4.6. Исполнитель обязан принять заявку Заказчика/ГП/ЭСО к исполнению или мотивированно в письменной форме, в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения заявки, отказать в согласовании вводимого ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, если иное не предусмотрено действующими нормативно - правовыми актами.

4.7. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности выполняется Исполнителем в течение 6 часов с момента наступления

времени, указанного в заявке ГП/ЭСО, при этом Исполнитель обязан приступить к исполнению заявки не позднее времени, указанного в заявке. Допускается задержка в исполнении заявки в случаях возникновения обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств) до момента их прекращения. В этих случаях оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя обязан · предупредить Потребителя ГП(ЭСО)/ГП/ЭСО/Заказчика о переносе сроков ограничения режима потребления электрической энергии и мощности. Исполнитель обязан незамедлительно продублировать информацию в адрес Заказчика по факсимильной связи.

4.8. В случае уведомления Исполнителя Потребителем о неготовности последнего к введению ограничения режима потребления электрической энергии и мощности (не принял мер к безаварийному прекращению технологического процесса, к обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, не обеспечил перевод субабонентов на резервное электроснабжение и др.) Исполнитель не вправе производить действия по ограничению режима потребления и обязан сообщить об этом инициатору ограничения. В случае повторной неготовности Потребителя к введению ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, Исполнитель выполняет все действия по безусловному выполнению заявки.

4.9. При отказе Потребителя выполнять распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Исполнителя в части следующих функций: ведения режимов электрической сети; выполнения требований оперативной дисциплины; устранения обстоятельств превышения заявленной мощности; обеспечения круглосуточного диспетчерского управления электроустановками, подключенными к сетям Исполнителя; обеспечения надлежащей эксплуатации устройств РЗА и противоаварийной автоматики установленных, на объектах Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии и мощности производится оперативным персоналом Исполнителя с уведомлением об этом Потребителя не позднее, чем за 24 часа до момента введения перерыва передачи электрической энергии и мощности с записью в оперативном журнале Исполнителя. В этом случае согласование с Заказчиком не требуется.

4.10. Ограничение режима потребления электрической энергии и мощности при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт осуществляется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и мощности и оказания этих услуг и производится в порядке, предусмотренном графиками ремонта оборудования Исполнителя.

4.11. Запрещается полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП/ЭСО при выводе электроустановок Исполнителя в плановый ремонт без согласования с Потребителем.

4.12. При организации ремонтных работ, связанных с ликвидацией технологического нарушения или при угрозе его возникновения, Исполнитель имеет право выводить в ремонт свои электроустановки без согласования с Потребителем, с последующим уведомлением последнего.

4.13. При получении Акта-предписания органа РОСТЕХНАДЗОРА о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое может привести к технологическому нарушению или создает угрозу жизни и безопасности, оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя/СО/ИВС/Производителя без согласования с ГП(ЭСО) принимает меры по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности в сроки, установленные органом РОСТЕХНАДЗОРА, но при условии извещения об этом не менее, чем за 3 (трое) суток ГП/ЭСО и Потребителя, с приложением заверенной копии Акта-предписания органа РОСТЕХНАДЗОРА и с указанием точной даты и времени введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности Потребителю ГП/ЭСО.

4.14. Приостановление передачи электрической энергии и мощности при аварии или угрозе возникновения аварии в системах электроснабжения Исполнителя производится на основании «Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», утв.

Приказом Минтопэнерго России от 18.03.2008г. № 124, с учетом Постановления Правительства РФ от 31.08.2006г. №530, а также на основании ст. 546 ГК РФ.

4.15. Возобновление режима потребления электрической энергии и мощности Потребителя/ССО, полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности, в отношении которого было введено по заявке Заказчика или ГП/ЭСО, производится по уведомлению (заявке) Заказчика или ГП/ЭСО, подписанному уполномоченным лицом. Подача электрической энергии и мощности возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения режима потребления электрической энергии и мощности.

4.16. Возобновление режима потребления после введения полного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности не может рассматриваться как новое технологическое присоединение и не требует заключения нового договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя/ССО, за исключением случаев введения ограничения режима потребления в результате самовольного присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети Исполнителя.

4.17. После возобновления режима потребления электрической энергии и мощности по заявке Заказчика или ГП/ЭСО оперативным персоналом Исполнителя оформляется Акт восстановления режима потребления электрической энергии и мощности, в котором фиксируются:

4.17.1. Показания приборов учета на момент возобновления режима потребления электрической энергии и мощности.

4.17.2. Включенные коммутационные аппараты или восстановленные места разрыва электрической сети.

4.18. Акт восстановления режима потребления электрической энергии и мощности должен быть подписан представителями Исполнителя и Потребителя, отказ от подписи фиксируется представителем Исполнителя в акте с указанием причин отказа. При возобновлении режима потребления электрической энергии и мощности в электроустановках Исполнителя, последний вправе оформить Акт восстановления режима потребления электрической энергии и мощности без представителя Потребителя. Акт восстановления режима потребления электрической энергии и мощности оформляется в 4 (четырех) экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется Заказчику, третий направляется ГП/ЭСО, четвертый остается у Исполнителя.

4.19. В случае выявления факта самовольного возобновления потребления электрической энергии и мощности Потребителем в нарушение введенного режима ограничения Исполнитель обязан составить Акт о нарушении Потребителем режима ограничения в 3-х экземплярах (один – инициатору ограничения, один – Исполнителю, 1 – потребителю).

5. СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА

5.1. Снятие показаний приборов учета потребления электрической энергии по бытовым потребителям и по юридическим лицам и гражданам, осуществляющим предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, производит уполномоченный представитель Исполнителя.

Исполнитель производит снятие показаний приборов учета потребления электрической энергии бытовыми потребителями в соответствии с маршрутами обходов и установленными графиками обходов бытовых Потребителей, но не реже одного раза в месяц.

Показания приборов учета заносятся в Акт снятия показаний приборов учета для бытовых потребителей или для Потребителей – юридических лиц/ИП в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

5.2. Показания приборов учета потребления электрической энергии и мощности фиксируются в Акте снятия показаний приборов учета, который подписывается представителями Исполнителя и лица, с которым у Исполнителя есть непосредственная или опосредованная балансовая граница (если иное не предусмотрено настоящим Договором или

приложениями к нему). Акт снятия показаний приборов учета скрепляется печатями Исполнителя и Потребителя (для юридических лиц).

5.3. При составлении Акта снятия показаний приборов учета должен присутствовать представитель Потребителя. Отсутствие надлежащим образом извещенного Потребителя о времени списания показаний приборов учета, а равно· отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в Акте снятия показаний приборов учета или в отдельном акте, составленном в присутствии 2-х незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.

5.4. Акт снятия показаний приборов учета для Потребителей - юридических лиц/ИП оформляется в 2-х экземплярах, по одному для Исполнителя и Потребителя. Все Акты имеют равную юридическую силу. Для бытовых потребителей Акт (реестр) снятия показаний приборов учета формируется в 1 (одном) экземпляре, который находится у Исполнителя.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА БЫТОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

5.5. Допускается самостоятельное снятие показаний приборов учета бытовыми Потребителями. В этом случае Исполнитель проводит контрольные снятия показаний приборов учета бытовых потребителей с периодичностью и в сроки, определяемые Исполнителем, но не реже одного раза в 6 месяцев, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

5.6 При неснятии показаний приборов учета бытового потребителя Исполнитель производит расчет потребления электрической энергии в следующем порядке: первые три месяца по среднему значению потребления электрической энергии за предыдущие три месяца со дня последнего снятия показаний приборов учета, а в последующем – по нормативу потребления, утвержденному в соответствии с действующим законодательством.

В случае последующего предоставления достоверных данных приборов учета стороны производят перерасчет объема потребления (передачи) электрической энергии за предыдущие месяцы.

Данный порядок применяется в том случае, если иное не предусмотрено соглашением сторон и (или) нормативными правовыми актами.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПО МНОГОКВАРТИРНЫМ ДОМАМ

5.7. Количество приобретаемой исполнителем коммунальных услуг у ГП/ЭСО электрической энергии и мощности определяется по показаниям приборов учета, установленным на границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и владельца внутридомовых электрических сетей.

В случае, когда на границе балансовой принадлежности Исполнителя и владельца внутридомовых электрических сетей отсутствует расчетный прибор учета, объем отпуска электрической энергии и мощности в многоквартирный дом определяется в соответствии с действующим законодательством.

5.8. Исполнитель по окончании отчетного периода осуществляет расчет объемов отпуска электрической энергии и мощности Потребителю – исполнителю коммунальных услуг и включает рассчитанные объемы в Ведомость объемов передачи электрической энергии для Потребителей-юридических лиц/ИП.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ – ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ/ИП и ССО

5.9. При временном выходе из строя (метрологическом отказе) расчетного прибора учета (кроме случаев безучетного потребления) расчет объемов переданной электрической энергии и мощности осуществляется на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии на основании среднестатистических данных за сопоставимый период, в котором определение объемов потребления для данного Потребителя электрической энергии осуществлялось на основании средств измерений (при условии наличия статистики за период не менее одного года) с учетом темпов изменения объемов

потребления за каждый месяц в течение этого периода. Период расчета по среднесуточному расходу равен количеству дней устранения неисправности, но не должен превышать один календарный месяц. В последующем расчет объемов переданной электрической энергии и мощности осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

5.10. В случае, если Исполнитель не снял (несвоевременно снял) показания приборов учета Потребителя, в отношении которого Заказчик (ГПЭСО) в установленном условиями настоящего Договора порядке направил Исполнителю уведомление о расторжении договора энергоснабжения. Стороны договорились применять следующий порядок определения объемов электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю на момент расторжения договора:

5.10.1. В случае, если Исполнитель не снял показания приборов учета Потребителя, объем электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется как произведение 1/30 объема потребления электрической энергии и мощности за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения электроустановок потребителя к электрической сети Исполнителя менее 1 года) на количество дней, прошедших с даты последнего списания показаний до даты расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с Потребителем;

5.10.2. В случае, если Исполнитель несвоевременно снял показания приборов учета Потребителя, объем электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется путем вычитания из расхода электрической энергии и мощности, полученного при списании показаний приборов учета, снятым после даты расторжения договора энергоснабжения и результата, полученного как произведение 1/30 объема потребления электрической энергии и мощности за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения электроустановок потребителя к электрической сети Исполнителя менее 1 года) на количество дней, с даты последнего фактического снятия показаний прибора учета Потребителя до даты расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с Потребителем.

5.11. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Потребителей сбор и первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет Исполнитель и передает Заказчику данные автоматизированного учета электрической энергии и мощности в бумажном и электронном виде (при наличии письменного запроса).

В случае отсутствия у Исполнителя удаленного доступа к данным системам первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет ГП (ЭСО) и передает Исполнителю данные автоматизированного учета электрической энергии и мощности в бумажном и электронном виде.

5.12. Исполнитель согласует с Потребителем/ССО сроки снятия показаний приборов учета, установленных в электроустановках Потребителя/ССО;

5.13. При неснятии показаний приборов учета Исполнитель производит расчет потребления в следующем порядке: первый месяц - на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии – на основании среднестатистических данных за сопоставимый период, в котором определение объемов потребления для данного Потребителя электрической энергии и мощности осуществлялось на основании средств измерений (при условии наличия статистики за период не менее одного года) с учетом темпов изменения объемов потребления за каждый месяц в течение этого периода; а в последующем - по максимальной мощности с учетом ее использования 24 часа в сутки.

В случае последующего предоставления достоверных данных приборов учета стороны производят перерасчет объема потребления (передачи) электрической энергии и мощности за предыдущие месяцы.

Данный порядок применяется в том случае, если иное не предусмотрено соглашением сторон и (или) нормативными правовыми актами.

5.14. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя - юридического лица, объем принятой в сеть Исполнителя (отпущенной из его сети) электрической энергии корректируется на величину

технологических потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина технологических потерь определяется Исполнителем в соответствии с Инструкцией по организации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденным приказом Минпромэнерго РФ от 30.12.2008 г. № 326 и включается в Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон. В случае отсутствия указанной величины в Акте разграничения принимается величина потерь, предусмотренная договором энергоснабжения с Потребителем, указанная в Приложении № 2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети Исполнителя» к настоящему Договору. Расчет технологических потерь электрической энергии от границы балансовой принадлежности до прибора учета не входит в Акт снятия показаний приборов учета, а содержится в Ведомости объемов передачи электрической энергии по Потребителям – юридическим лицам.

5.15. Если в точке на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО установлен прибор учета, который фиксирует реверсные потоки электрической энергии и мощности (прием и передачу), то показания данного прибора учета в указанной точке фиксируется отдельно для каждого направления потока электрической энергии и мощности и заносится в Приложение №5.1 настоящего Договора.

ПОРЯДОК СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ НЕУЧТЕННОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА БЕЗУЧЕТНОГО/БЕЗДОГОВОРНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.16. По всем фактам отклонения работы расчетных, коммерческих приборов учета (кроме метрологического отказа) от требований действующих норм и правил, а также по всем фактам самовольного присоединения энергопринимающих устройств Потребителя помимо средств учета электрической энергии, Исполнитель обязан составить акты, подтверждающие неучтенное потребление электрической энергии. Объем переданной в отчетном месяце электрической энергии корректируется Исполнителем на величину неучтенной (безучетной) электрической энергии, стоимость которой ГП/ЭСО взыскивает с Потребителя по договору энергоснабжения на основании оформленного Исполнителем Акта неучтенного потребления электрической энергии и мощности в соответствии с Приложениями №7.1, 7.2. настоящего Договора.

5.17. В Актах неучтенного потребления электрической энергии должны содержаться данные о потребителе или лице, осуществляющем неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, способе и месте осуществления выявленного нарушения, описание приборов учета на момент составления акта дата предыдущей проверки, объяснения потребителя или лица, осуществляющего неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, по выявленному факту и его претензии к составленному акту (в случае их наличия).

5.18. В случае выявления нарушений в работе приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя, последний незамедлительно принимает меры по устранению нарушений и сообщает о принятых мерах ГП/ЭСО. В этом случае применяется способ расчета, установленный настоящим Договором или нормативными правовыми актами.

5.19. При оформлении документов о неучтенном (безучетном, бездоговорном) потреблении электрической энергии должен присутствовать потребитель или лицо, осуществляющее неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии. Отказ потребителя или лица, осуществляющего неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, а ровно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в акте неучтенного потребления электрической энергии или в отдельном акте, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.

5.20. Акты неучтенного потребления электрической энергии составляются в трех экземплярах: один экземпляр вручается под роспись или заказным письмом с уведомлением о вручении лицу, допустившему неучтенное (безучтенное, бездоговорное) потребление

электрической энергии, второй экземпляр остается у Исполнителя, третий в последующем передается ГП/ЭСО (при условии безучетного потребления электрической энергии) в соответствии с настоящим Договором.

5.21. В резолютивной части Акта Исполнитель указывает меры по устранению допущенных нарушений и устанавливает сроки для их устранения.

5.22. Оформленные надлежащим образом Акты неучтенного потребления, подтверждающие объемы безучетного потребления электрической энергии по мере их составления, подекадно (11, 21 числа отчетного месяца и 01 числа месяца, следующего за отчетным) передаются Исполнителем ГП/ЭСО. Передача указанных документов производится способом, достоверно подтверждающим время передачи (заказной почтой с уведомлениями о вручении, по акту приема-передачи документов, либо иным способом).

5.23. В случае возврата Актов неучтенного потребления электрической энергии со стороны ГП/ЭСО в связи с его ненадлежащим оформлением, Акт подлежит исправлению в течение 2-х дней с момента получения.

Согласованный сторонами объем неучтенного (безучетного) потребления, зафиксированный на основании исправленных Актов неучтенного потребления электрической энергии, включается в Ведомости объемов передачи электрической энергии за отчетный период услуг (Приложения №4.1, 4.2. к настоящему Договору).

5.24. Определение объема неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии производится в соответствии с пунктами 5.6 и 5.10. настоящего раздела Договора. Расчет объема неучтенной (безучетной, бездоговорной) электрической энергии производится на отдельном бланке, являющемся приложением к Акту неучтенного потребления электрической энергии.

5.25. Объем неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии определяется за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния точки поставки на розничном рынке, либо, если указанная проверка не была проведена по вине Исполнителя - с даты, не позднее которой она должна быть проведена.

ОРГАНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ КОНТРОЛЯ ТЕХНИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ РАСЧЕТНЫХ СРЕДСТВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ.

5.26. О необходимости выполнения конкретных мероприятий Заказчик (ГП/ЭСО) письменно уведомляет Исполнителя. Для выполнения указанных мероприятий Исполнитель может привлечь третьих лиц.

5.27. Замена (приемка) приборов учета осуществляется с оформлением «Акта на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета» в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

5.28. Приемку приборов коммерческого учета в пределах границ балансовой принадлежности Исполнителя осуществляет Исполнитель с составлением Акта на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета.

5.29. При приемке приборов учета во вновь организованных точках учета оформляется Паспорт-протокол измерительного комплекса по форме Приложения № 7 к Типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении РД 34.09.101-94. При изменении состава и характеристик измерительного комплекса учета соответствующая информация вносится в паспорт-протокол

5.30. Акты на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета и Паспорта-протоколы скрепляются подписями и печатями уполномоченных представителей Исполнителя, Потребителя, либо Исполнителя и ССО.

5.31. При замене (приемке) многофункциональных программируемых приборов учета Исполнитель осуществляет проверку конфигурации прибора учета, его программирование (при необходимости), установку программной защиты (пароля) от несанкционированного доступа и сохранение параметров конфигурации.

5.32. Исполнитель в течение 3-х рабочих дней предоставляет ГП/ЭСО на бумажном носителе или по факсу Акты на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета и паспорта-протоколы, в электронном виде конфигурации программируемых приборов

учета. В случае отправки по факсу оригиналы предоставляются в течение месяца. Электронный адрес согласовывается дополнительно.

5.33. При осуществлении ГП/ЭСО контрольных функций по получению данных с многофункциональных программируемых счетчиков Исполнитель сообщает пароль ГП/ЭСО по его письменному запросу.

5.34. Исполнитель за 5 дней до начала месяца по проведению работ по техническому обслуживанию приборов учета официально уведомляет ГП/ЭСО о сроках проведения работ.

5.35. Заказчик (ГП/ЭСО) имеет право проведения работ по техническому обслуживанию приборов учета на объектах Потребителей с предоставлением необходимых документов Исполнителю.

Исполнитель по письменному запросу Заказчика (ГП/ЭСО) предоставляет информацию, имеющуюся у Исполнителя по измерительным комплексам расчетного и контрольного учета.

6 ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ И СТОИМОСТЬ УСЛУГ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, ПЕРЕДАННОГО ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

6.1. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

6.2 Объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), по тарифным группам Потребителей ГП (ЭСО), присоединенным к сетям Исполнителя как непосредственно, так и опосредованно через энергоустановки Производителей электрической энергии (далее по тексту Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к ГН).

При этом, в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

6.3. Количество мощности, переданной из сетей Исполнителя, определяется величиной заявленной мощности, указанной в Приложении №3.2 к настоящему Договору.

6.4. Количество электрической энергии, переданной из сетей Исполнителя, определяется по следующей формуле:

$$W = \left(\sum W_{ПО_{ГП}} + \sum W_{ПО_{ЭСО}} \right) + \sum W_{ССО} + \sum W_{ПО_{ПД_РРЭ}} + \sum W_{ПО_{ПЭ_ОРЭ}}$$

Где: $\sum W_{ПО_{ГП}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с ГП, действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{ПО_{ЭСО}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с Энергосбытовыми организациями, действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{ССО}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть ССО (транзит в сальдовом выражении);

$\sum W_{ПО_{ПД_РРЭ}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электрическую энергию и

мощность у соответствующего ГП(ЭСО) на розничном рынке и заключивших Договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с Заказчиком;

$\sum W_{ПО_{ПД_ОРЭ}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электрическую энергию и мощность на оптовом рынке самостоятельно или через Энергосбытовые организации.

6.5. Фактический объем электрической энергии и мощности, переданный из сети Исполнителя Потребителям и в сети ССО/ИВС, формируемый в целях определения объема оказанных услуг Исполнителем Заказчику в расчетном периоде (месяце), не учитывает фактический объем потерь электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ИМЕЮЩИМ ДОГОВОРЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ) С СООТВЕТСТВУЮЩИМ/(-ЕЙ) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ/ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

6.6. Фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, определяется как сумма следующих величин:

$$W_{ПО_{ГП/ЭСО}} = \sum W_{ПО_{ФИЗ.Л.}} + \sum W_{ПО_{ЮР.Л.}} + \sum W_{БУП}$$

Где: $\sum W_{ПО_{ФИЗ.Л.}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - физических лиц, заключивших договоры с соответствующим ГП(ЭСО), действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложение № 2 к настоящему Договору);

$\sum W_{ПО_{ЮР.Л.}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - юридических лиц, заключивших договоры с соответствующим ГП(ЭСО), действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложение № 2 к настоящему Договору);

$\sum W_{БУП}$ - суммарный объем электроэнергии, зафиксированный в Актах о неучтенном потреблении, оформленных в соответствии с настоящим Договором.

6.7. Если передача электрической энергии и мощности является основным видом деятельности Исполнителя, то в фактический объем услуги по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя включается объем покупки Исполнителем электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные цели.

Объем потребления электрической энергии и мощности Исполнителем на хозяйственные нужды заносится в Ведомости объемов передачи электрической энергии для Потребителей – юридических лиц по каждому ГП/ЭСО.

6.7.* Если передача электрической энергии и мощности не является основным видом деятельности Исполнителя, то в фактический объем услуги по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные цели.

Исполнитель предоставляет в срок до 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем отчет о расходе электроэнергии, предусмотренный договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), а также платежные документы (счет-фактуры) на покупку электрической энергии и мощности.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ССО

6.8. Величина электрической энергии, переданной Исполнителем в электрические сети ССО, определяется по точкам отпуска в сеть ССО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО.

6.9. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сети ССО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО и относится на счет организации,

на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанных потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска электрической энергии и мощности в сеть ССО, в том числе согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон», либо согласованным расчетным способом.

6.10.В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и ССО, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сеть ССО, определяется расчетным способом в соответствии с настоящим Договором и Приложениями к нему.

ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

6.11.Объем приема электрической энергии и мощности в сеть Исполнителя формируется в сальдовом выражении с дифференциацией по уровням напряжения.

6.12.Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электрической энергии и мощности:

6.12.1. Из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности);

6.12.2. Из сети ССО, иного владельца энергооборудования или из бесхозяйных сетей, или от организаций, осуществляющих деятельность по Производству (генерации) электроэнергии, с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

6.13. Исполнитель в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электрической энергии и мощности формирует и подписывает Ведомости приема-передачи электрической энергии с каждой соответствующей организацией, из сети которой поступает электрическая энергия и мощность. Указанные Ведомости подписываются и скрепляются оттисками печатей Исполнителя и организации, из сети которой в сеть Исполнителя поступает электрическая энергия и мощность.

6.14. Исполнитель в срок до 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Ведомостей приема-передачи электрической энергии формирует, подписывает и направляет Заказчику Сводную ведомость приема электрической энергии в сеть Исполнителя с разбивкой по Муниципальным образованиям.

6.15. Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета по точкам отпуска, оформляет в 2-х экземплярах до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем с Потребителями ГП(ЭСО), ССОИВС/Производителем Акты снятия показания приборов учета. Определяет объем переданной Потребителям ГП (ЭСО)/ССО/ИВС/Производителю электрической энергии в срок до 04 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании всех первичных документов, расчетных способов определения объема отпущенной электрической энергии, а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ).

6.16. Исполнитель на основании Актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема отпущенной электрической энергии и мощности, Актов неучтенного потребления, а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет величину отпущенной электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО), ССО/ИВС/Производителю за отчетный период и формирует отдельные Ведомости объемов передачи электрической энергии с разбивкой по Муниципальным образованиям в 3-х (трех) экземплярах по каждому ГП, по каждой ЭСО с выделением в отдельные ведомости по юридическим (с выделением Потребителей ГП (ЭСО), присоединенных к ГН) и физическим лицам, а также ведомости по: 1) объемам передачи электрической энергии и мощности, купленным Потребителями на оптовом рынке электрической энергии, 2) объему передачи электрической энергии и мощности по соответствующим Договорам услуг, заключенным

непосредственно между Заказчиком и потребителями ГП(ЭСО), покупающими энергию на розничном рынке, 3) объему электрической энергии и мощности, отпущенной в сеть всех ССО/ИВС.

Раздельные Ведомости объемов передачи электрической энергии по Потребителям ГП (ЭСО) – юридическим лицам, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя, с разбивкой по Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к ГН, и Ведомости объемов передачи электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО) – физическим лицам, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя, передаются Исполнителем на согласование соответствующему ГП(ЭСО) электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью Исполнителя, до 05 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.17. Исполнитель в срок до 11 числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет ГП (ЭСО) на согласование Технологический баланс электрической энергии и мощности в сети Исполнителя.

6.18. Ведомость приема-передачи электрической энергии по каждой ССО подлежат предварительному согласованию с соответствующей ССО и передаются Исполнителем Заказчику в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и ССО, до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

6.19. Все указанные ведомости, передаются в бумажном, а также в электронном виде по форме, устанавливаемой Сторонами. В случае предоставления указанных документов в иной форме (макету), Заказчик вправе по своему усмотрению отказаться принимать данные Исполнителя, либо продлить срок рассмотрения документов на период, необходимый для их обработки и введения в базы данных Заказчика, но не более чем на 3 рабочих дня.

6.20. При возникновении разногласий по указанным ведомостям ГП (ЭСО) в срок до 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет, подписывает со своей Стороны и направляет Исполнителю протоколы разногласий к каждой ведомости, по которой возникают разногласия, поясняющие и обосновывающие причины разногласий.

6.21. В срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Исполнитель формирует на основании согласованного (неоспариваемого) объема передачи электрической энергии и мощности «Сводную ведомость объемов передачи электрической энергии и мощности» и направляет Заказчику. Также Исполнитель направляет подписанные Ведомости объемов передачи электрической энергии вместе с протоколами разногласий ГП(ЭСО) (при наличии разногласий).

Одновременно со Сводными ведомостями объемов передачи электрической энергии и мощности Исполнитель направляет Заказчику, согласованный с ГП (ЭСО), Технологический баланс электрической энергии и мощности в сети Исполнителя» (Приложение № 10 к настоящему Договору).

6.22. Исполнитель оформляет Акт оказанных услуг на согласованный (неоспариваемый) объем передачи электрической энергии и мощности за отчетный месяц и направляет его Заказчику до 15 числа, следующего за отчетным месяцем с одновременным предоставлением счета- фактуры, оформленного в соответствии со статьей 169 НК РФ.

6.23. По мере урегулирования разногласий между Исполнителем и ГП(ЭСО), ССО, согласованные объемы передачи электрической энергии, ранее являвшиеся оспариваемыми, дополнительно включаются отдельной строкой в Сводную ведомость объемов передачи электрической энергии и мощности и в Акты оказанных услуг за текущий отчетный период.

6.24. Если Исполнитель и ГП(ЭСО), ССО не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ. До момента разрешения спора в установленном порядке Стороны в расчетах по Договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему Договору электрической энергии, принимают объемы переданной электрической энергии в размере согласованной величины.

6.25. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.26. Объем услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащий оплате в расчетном месяце, определяется как сумма:

– Стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей, определенной произведением объема заявленной мощности Потребителей Заказчика переданной из сети Исполнителя (СО, ИВС), на установленный для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей;

– Стоимостью услуг по передаче электрической энергии по ставке на оплату потерь электроэнергии, определенной произведением объема, определенного в соответствии с п. 6.22 настоящего договора, электрической энергии, переданной Потребителям Заказчика на соответствующем уровне напряжения на установленный для Исполнителя органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов индивидуальный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии по ставке на оплату потерь электроэнергии.

6.27. Изменение Региональной энергетической комиссией Пермского края тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его вступления в силу.

В случае, если РЭК Пермского края произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии и мощности, введя его в действие не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии и мощности производятся Заказчиком исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.28. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится до 25 числа месяца, следующего за отчетным, исходя из фактических объемов передачи электрической энергии и заявленной (договорной) мощности согласно Акту оказания услуг и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры на неоспариваемый объем оказанных услуг.

6.29. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.30. Исполнитель не вправе производить уступку любым третьим лицам права требования уплаты причитающихся ему с Заказчика денежных средств без письменного согласия Заказчика. Уступка права требования к Заказчику оформляется трехсторонним Договором.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электрической энергии и мощности в отношении Потребителя ГП(ЭСО),ССО;

б) нарушение электроснабжения Исполнителя в случае технологических нарушений в сетях Заказчика, повлекшее прекращение подачи электрической энергии и мощности сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения;

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-

правовыми и нормативно-техническими актами, в пределах балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Заказчика.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО), ССО/ИВС, в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

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

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии и мощности, в том числе, сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения.

7.2. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

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 и мощности направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.3. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители ГП(ЭСО), ГП, ЭСО, иные лица понесут расходы и (или) убытки (в том числе по оплате наложенных административных санкций), указанные расходы и (или) убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

7.4. В том случае, если Исполнитель не предоставляет (несвоевременно предоставляет) Заказчику или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной сторонами и/или определенной условиями договора) форме отчеты, предусмотренные настоящим Договором, Заказчик вправе в соответствующей части приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору до представления Исполнителем соответствующих отчетов, составленных по надлежащей форме.

При этом в случае, если после предоставления Исполнителем оформленных надлежащим образом отчетов потребуется внесение Заказчиком изменений в свою бухгалтерскую и налоговую отчетность, влекущих наложение/взыскание на Заказчика финансовых/административных санкций и осуществление дополнительных затрат, то Заказчик вправе взыскать данные затраты с Исполнителя (ст. 15 ГК РФ).

7.5. В случае, если убытки, причиненные в результате действий (бездействия) Исполнителя ГП(ЭСО) вследствие необоснованного неисполнения или ненадлежащего исполнения заявок на введение ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, возобновления подачи электрической энергии и мощности были возмещены ему Заказчиком (в том числе взысканы по решению суда), то Заказчик вправе взыскать с Исполнителя в регрессном порядке возмещенные (взысканные) убытки, а также стоимость услуг Заказчика по передаче данного объема электрической энергии и мощности до сетей Исполнителя и возмещение иных расходов, связанных с передачей данного объема электрической энергии и мощности, а также судебных расходов. В случае возмещения Исполнителем Заказчику указанных в настоящем подпункте сумм, Заказчик уступает Исполнителю полученное от ГП (ЭСО) право требования к Потребителю ГП(ЭСО) уплаты денежных средств в объеме, не превышающем объем фактически полученных Заказчиком от Исполнителя денежных средств.

7.6. При недопуске представителей Заказчика, ГП, ЭСО, ССО (ИВС) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии и мощности, зафиксированного «Актом недопуска к приборам расчетного учета» (приложение №6 к настоящему Договору), Заказчик

вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору в части объектов, по которых был произведен недопуск, а также потребовать от Исполнителя возмещения убытков, вызванных недопуском или несвоевременным допуском представителей Заказчика, ГП, ЭСО, ССО (ИВС) к пунктам контроля количества и качества энергии.

7.7. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации, Исполнитель компенсирует вызванные этим убытки.

7.8. В случае, если Исполнитель не выставил счет-фактуру в срок, позволяющий Заказчику оплатить услуги в срок, указанный в п. 5.28 настоящего Договора, либо выставил счет-фактуру, содержание которой не соответствует ст. 169 НК РФ, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Заказчиком к вычету или возмещению из бюджета при условии надлежащего оформления и предоставления счет-фактуры. Для целей применения настоящего пункта Стороны признают, что понятие «выставил» означает оформление и передачу Заказчику счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Заказчик не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещении Заказчику из бюджета суммы НДС.

7.9. При нарушении Исполнителем обязательств, предусмотренных п. 3.5.28. настоящего договора, касающихся обеспечения Исполнителем надлежащего учета электроэнергии (мощности) в границах его балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору в части соответствующих точек, а также потребовать от Исполнителя возмещения убытков, вызванных нарушением/прекращением работы приборов учета, выявленных Заказчиком, ГП, ЭСО, ССО (ИВС).

7.10. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с момента подписания Сторонами Договора и Приложений № № 1,2, 3.1.,3.2. к нему, но не ранее вступления в силу Постановления РЭК ПК об утверждении для Исполнителя тарифа на услуги по передаче электрической энергии и мощности, и действует по 31 декабря 2010г.

8.2. В случае, если ни одна из Сторон не направила другой Стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

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.

8.3. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей

ГП(ЭСО), в отношении которых Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с ГП(ЭСО), Потребителями.

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности с момента вступления в силу Дополнительного соглашения о внесении изменений в Приложение № 2 к настоящему Договору или в иной, указанный в Дополнительном соглашении срок.

8.4. Приложения № 1.2, 3.1, 3.2. к настоящему Договору согласовываются Сторонами только на один год, при продлении срока действия Договора на последующие годы, данные Приложения подлежат переоформлению.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из сторон обязана уведомить другую Сторону о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия; о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия; при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Электросетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре.

9.5. Все разногласия Сторон, возникшие при его заключении, исполнении и прекращении, в случае неурегулирования их путем переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Пермского края. Преддоговорные споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Пермского края. При этом с заявлением в арбитражный суд о рассмотрении преддоговорного спора вправе обратиться любая из Сторон.

9.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

10.1. Приложение № 1 Форма «Перечень точек приема электрической энергии и мощности в сеть Исполнителя».

10.2. Приложение № 2 Форма «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети Исполнителя».

10.3. Приложение № 3.1 Форма «Плановое количество электрической энергии, отпускаемой (поставляемой) из сети Исполнителя».

10.4. Приложение № 3.2 Форма «Плановое количество заявленной мощности, отпускаемой (поставляемой) из сети Исполнителя».

10.5. Приложение № 4 Форма «Сводной ведомости объемов передачи электрической энергии и мощности»;

10.6. Приложение № 4.1 Форма «Ведомости объемов передачи электрической энергии для Потребителей – юридических лиц»;

10.7. Приложение № 4.2 Форма «Ведомости объемов передачи электрической энергии для бытовых Потребителей (физических лиц)»;

10.8. Приложение № 5 Форма «Сводной ведомости приема электрической энергии»;

10.9. Приложение № 5.1 Форма «Ведомости приема - передачи электрической энергии»;

10.10. Приложение № 6 Форма «Акта недопуска к приборам расчетного учета»;

10.11. Приложение № 7.1 Форма «Акта неучтенного потребления электрической энергии бытовым Потребителем»;

10.12. Приложение № 7.2 Форма «Акта неучтенного потребления электрической энергии юридическим лицом»;

10.13. Приложение № 8 Форма «Акта оказанных услуг»;

10.14. Приложение № 9 Форма «Акта сверки расчетов»;

10.15. Приложение № 10 Форма «Технологический баланс электрической энергии и мощности в сети Исполнителя».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:	**Заказчик:**
ОАО «СИЛЬВИНИТ»	**ОАО «МРСК Урала»**
Юр Адрес:618540, г. Соликамск Пермский край ул. Мира,14	**Юр Адрес**: 620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
Факт. Адрес (почтовый): 618540, г. Соликамск Пермский край ул. Мира,14	**Факт. Адрес**: 614000, г. Пермь, Проспект Комсомольский, 48
ИНН 5919470097	**ИНН 6671163413**
КПП 591901001	**КПП 590402001**
Расчетный счет 40702810049160110089	**Расчетный счет 40702810000130000150**
Кор/счет 30101810900000000603	**Кор/счет 30101810800000000884**
БИК 045773603	**БИК 045773884**
Банк Сберегательный банк РФ (ОАО), Соликамское отделение № 4929	**Банк: Пермский филиал ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Пермь**

12. ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель:	**Заказчик:**
ОАО «СИЛЬВИНИТ»	**ОАО «МРСК Урала»**
_____/Р.Х. Сабиров/	_____/И.В. Шершаков/
«_2_»_____200_г.	_____200__г.
М.П.	М.П.