

ДОГОВОР № 143-1232/07
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ)

г. Пермь

10 октября 2007 года

ОАО «Пермэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг Шершакова Игоря Валерьевича, действующего на основании доверенности № 143-11-333 от 11.10.2007 года, с одной стороны, и

МУП «Чернушинские городские коммунальные электрические сети» (МУП «ЧГКЭС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Митрофанова Николая Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, 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 (мощность) у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации*) и(или) непосредственно на оптовом рынке электроэнергии (мощности) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию (мощность) в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях № 2 и №7 к настоящему Договору.

*к энергосбытовым организациям в целях настоящего договора относятся, в том числе, организации, осуществляющие деятельность по генерации электроэнергии (мощности) и продающие её потребителям с отпуском в сеть Исполнителя.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия (мощность), подлежащая к передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, либо к электрическим сетям другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой Заказчик состоит в отношениях по передаче электрической энергии (мощности);

б) либо к сетям организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности);

в) либо к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электроэнергии (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 (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему

электрическую сеть Потребителя, НПСО, либо организации, осуществляющей деятельность по генерации электроэнергии (мощности) (в случае, если по сетям генерирующих организаций производится транзит энергии (мощности) или энергия (мощность) отпускается для потребления данной генерирующей организацией).

Точкой отпуска электроэнергии (мощности) в многоквартирный дом, является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии (мощности) потребителю - исполнителю коммунальных услуг.

Точки отпуска электроэнергии (мощности) из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая 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 (мощности), в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг. В целях настоящего договора стороны не относят к НПСО организации, осуществляющие деятельность по генерации электроэнергии (мощности).

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети.

Заявленная мощность – заявляемая Потребителями гарантирующего поставщика/энергосбытовой организации (далее по тексту ГП/ЭСО) или Исполнителя предельная величина потребляемой мощности в текущем периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Величина заявленной мощности указывается в Приложении № 7 к настоящему Договору, причем совокупная величина заявленной мощности по точкам отпуска электроэнергии (мощности) из сетей Исполнителя в сети Потребителей (НПСО) не может быть больше величины заявленной мощности, согласованной Сторонами в Приложении №3.1 к настоящему договору;

Максимальная мощность – максимально возможная потребляемая величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт);

Присоединенная мощность – совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети, в том числе опосредованно, трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА);

1.2. Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с НПСО) 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 (мощности) по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 10-ти (десяти) календарных дней с момента заключения сторонами настоящего договора. В случае не предоставления вышеуказанных правоустанавливающих документов договор считается не заключенным. Об изменении правомочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты передачи объектов и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-хдневный срок с момента их получения.

1.4. В целях настоящего договора при определении объема и стоимости передаваемой энергии (мощности) стороны определили, что под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия. В фактические объемы передачи энергии и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим договором.

2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

Стороны определили, что передача электроэнергии (мощности) производится Исполнителем в пределах суммарной присоединенной мощности в точках приема и отпуска энергии, составляющей 84755 МВА. Сведения о присоединенной мощности Исполнителя указываются в приложении № 9 к настоящему договору. Плановые объемы передачи электроэнергии обозначены сторонами в Приложении № 3 к настоящему договору. Фактическое увеличение или уменьшение объема передачи энергии (мощности) по сети Исполнителя относительно плановых объемов, указанных в Приложении № 3 и в иных приложениях к настоящему договору, не является основанием для отказа сторон в исполнении обязательств по оказанию услуг по передаче энергии (мощности) или для отказа по оплате услуг исходя из их фактического объема.

2.2. Исполнитель в соответствии с настоящим договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

2.2.1 передачу электроэнергии (мощности) от точек приема до точек отпуска;

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

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

2.2.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии (мощности) в точках приема и в точках отпуска энергии;

2.2.5 контроль соблюдения договорных величин потребления (приема в свою сеть) электрической энергии (мощности) Потребителями и иными непосредственно присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

2.2.6 по заявке Заказчика, либо по заявкам гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций), перечисленных в Приложении №7 к настоящему договору, производит в порядке, предусмотренном Приложением №4, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии (мощности) потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенного через безхозайные сети.

2.3. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения по приобретению электрической энергии (мощности) для собственных нужд и в целях компенсации потерь в его сетях, образующихся в процессе передачи электроэнергии (мощности) по сетям Исполнителя, а также отношения по информационному обмену с гарантирующими поставщиками (сбытовыми компаниями).

2.4. Стороны согласились, что:

2.4.1. Обязательным условием начала оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии (мощности) Потребителям по принадлежащим Исполнителю сетям является наличие заключенных договоров электроснабжения между гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и их Потребителями. Обязательным условием для заключения договора электроснабжения между гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и их Потребителями является наличие технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителя к электрическим сетям Исполнителя в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

2.4.2. Исполнение обязательств по договорам электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), заключенным между гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и их Потребителями, не может быть начато ранее начала предоставления Исполнителем услуг по передаче электрической энергии (мощности) Заказчику в интересах данных Потребителей. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении Потребителей с момента заключения указанными Потребителями договоров электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) и при наличии подписанного Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) между Исполнителем и Заказчиком. Исполнитель не несет ответственности по договорам электроснабжения, заключенным между гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и их Потребителями.

2.5. Стороны в Приложениях к настоящему договору, определили, в том числе, следующие условия в отношении каждой точки отпуска и приема электроэнергии (мощности):

2.5.1 Информация «Актв разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложения №1, №2, №7 к настоящему договору) в том числе:

- точки присоединения к электрическим сетям Исполнителя энергопринимающих устройств всех владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя,

- границы эксплуатационной ответственности между Исполнителем и иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя,

— величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке приема и отпуска электроэнергии,

— категория надежности энергоснабжения энергоустановок.

2.5.2 Приборы учета электроэнергии (мощности), в том числе расчетные и контрольные с указанием их балансовой принадлежности (Приложения № 1 и №2, №7 к настоящему Договору);

2.5.3 Информация «Акт согласования аварийной и технологической брони» с указанием соответствующих величин (Приложение №2, №7 к настоящему договору).

2.6. По точкам отпуска и приема электрической энергии (мощности), расположенным на непосредственной границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Заказчика, стороны формируют 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 (Приложение № 8, оформляемое сторонами при условии наличия непосредственной границы между сетями Заказчика и Исполнителя).

2.7. В случае, если в период действия настоящего договора изменятся точки отпуска (приема) энергии (мощности) между сетями Исполнителя и Заказчика, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств учета или изменится схема учета, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

2.8. В случае, если после заключения настоящего договора произойдет изменение состава потребителей энергии (мощности), для которых производится передача энергии (мощности), то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему договору путем обмена письмами между Исполнителем и Заказчиком или иным письменным согласованием с последующим оформлением в течение одного календарного месяца соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему договору.

3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

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

3.1.2 Ежеквартально, 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 №6 к договору.

3.1.3 Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии (мощности).

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1 Направлять Исполнителю мнения собственных или сторонних специалистов, иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния, о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя.

3.2.2 Исходя из данных, полученных от гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций) и согласованных с Исполнителем, изменять заявленные объемы передаваемой энергии (мощности) (мощности) путем направления новых объемов передачи Исполнителю.

3.2.3 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, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.2.4 Направлять Исполнителю заявки на ограничение (полностью и (или) частично) режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителей / возобновление подачи электроэнергии (мощности) Потребителям в порядке, предусмотренном Приложением №4 к настоящему Договору.

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

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

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 в присутствии представителей Исполнителя снятие показаний приборов учета, находящихся на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя в последний календарный день отчетного месяца. Показания фиксировать в Акте, подписанном представителями обеих Сторон.

3.3.3 Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией.

3.3.4 Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном Приложением № 4 к настоящему договору, письменное уведомление о расторжении Заказчиком с энергоснабжающей организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности), и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

3.3.5 Рассматривать в порядке, указанном в настоящем договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.6 Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя.

3.3.7 Обеспечить беспрепятственный допуск представителей Исполнителя к многофункциональным (программируемым) приборам коммерческого учета,

находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для снятия информации с применением средств компьютерной и иной техники (без производства конфигурирования-программирования multifunctional приборов коммерческого учета).

3.3.8 В срок до 1 мая текущего года рассматривать и согласовывать с Исполнителем направленные им (Исполнителем) плановый объем передачи электроэнергии (мощности) по сетям Исполнителя на следующий календарный год.

3.3.9 Не производить ограничения полностью и (или) частично в подаче электроэнергии (мощности) в точках приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя за долги или задержки в оплате электроэнергии (мощности) третьих лиц.

3.3.10 Незамедлительно ставить в известность Исполнителя об обстоятельствах в электрических сетях Заказчика, повлекших полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в точках приема Исполнителя.

3.3.11 В срок до 10 (десятого) числа, месяца следующего за отчетным, предоставлять Исполнителю в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Заказчика, отчеты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Заказчика, повлекших полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Исполнителя, с приложением подтверждающих документов. Отчеты предоставляются по формам и в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей» (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ от 29.12.2000г.).

3.3.12 Информировать Исполнителя обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя.

3.3.13 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 предоставления доступа к приборам учета, снятие которых в соответствии с настоящим договором производится Сторонами в точках приема.

3.4.3 Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим договором.

3.4.4 В порядке, сроки и на условиях настоящего договора созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования к гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации).

3.4.5 Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1 Предоставить Заказчику (его представителям) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии

(мощности), в которых производится списание показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках потребителя, либо иного непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя владельца энергооборудования, либо в безхозяйных сетях, при условии, что у Исполнителя есть право доступа к указанным измерительным приборам;
- проводить инструктаж представителей Заказчика и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика к электроустановкам Исполнителя.

3.5.2 Предоставить Заказчику копию Постановления Региональной энергетической комиссии Пермского края об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя - в течение 3 (трех) дней с момента получения соответствующего Постановления.

3.5.3 Предоставить Заказчику по его требованию в 15-дневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.4 При наличии необходимости, включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя, либо в электроустановках Потребителя, подключенных непосредственно к сетям Исполнителя, либо в сетях НПСО, а также в бесхозяйных сетях.

3.5.5 По запросу Заказчика предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, в установленном Заказчиком формате отчеты об изменениях (в том числе нарушениях) режимов энергоснабжения и о внеплановых ремонтах в электроустановках Исполнителя по причинам, не связанным с технологическими нарушениями в электрических сетях Исполнителя.

3.5.6 По запросу Заказчика предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, отчеты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя с приложением подтверждающих документов. Отчеты предоставляются по формам и в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей» (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ от 29.12.2000г.).

3.5.7 Урегулировать в рамках технических отношений между Исполнителем и Потребителями (организациями, которым не установлены тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности), но по сетям которых технологически производится передача энергии (мощности)) и обеспечить выполнение со стороны указанных лиц следующих требований:

3.5.7.1 Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии (мощности), поддержания надежности и безопасности энергопередачи. Указанные требования должны соответствовать

нормативам Госгортехнадзора, условиям госстандартизации, условиям для технологического присоединения, а также правилам эксплуатации указанных приборов и устройств, инструкциям заводов-изготовителей, иным нормативно-техническим актам и предписаниям (распоряжениям) нормативного и (или) ненормативного характера надзорных органов власти и управления;

3.5.7.2 Обеспечить безопасность эксплуатации находящихся во владении Потребителей энергетических сетей и исправности используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии (мощности);

3.5.7.3 По требованию Заказчика и (или) Исполнителя включать представителей Заказчика (или) Исполнителя в состав комиссии по расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

3.5.7.4 Незамедлительно сообщать Исполнителю и Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

3.5.7.5 Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Потребителя;

3.5.7.6 Информировать Исполнителя о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя;

3.5.7.7 Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения);

3.5.7.8 Выполнять команды Исполнителя и (или) Заказчика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях;

3.5.7.9 Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Исполнителя и (или) Заказчика к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем (Заказчиком) контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии (мощности), проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности);

3.5.7.10 Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими актами;

3.5.7.11 Передавать Исполнителю и (или) Заказчику в согласовываемые с Исполнителем форме, порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя;

3.5.7.12 Самостоятельно обслуживать приборы учета электроэнергии (мощности), установленные в электроустановках Потребителя;

3.5.7.13 Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.5.8 Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии (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 электроэнергии (мощности) должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

В случаях, если в нормативно-правовых актах установлена обязанность Исполнителя производить сертификацию качества электрической энергии (мощности), то до получения Исполнителем сертификата соответствия замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электроэнергии (мощности), согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору со сроком получения первого сертификата не позднее 01 декабря 2008г., и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией). Копии таких документов, имеющих на дату подписания настоящего Договора у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику, не позднее 30 декабря 2008г. В случае, если такие документы будут получены Исполнителем после даты заключения настоящего Договора, соответствующие документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 дней с даты их получения, но не позднее 01 мая 2009 года.

3.5.9 Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии (мощности), показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии (мощности).

3.5.10 По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего договора, объемы электроэнергии (мощности), переданной НПСО, Потребителям и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.11 Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии (мощности), находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

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

3.5.13 Направлять Заказчику по мере формирования согласованные с уполномоченными органами муниципальной власти проекты указанных в предыдущем пункте Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.5.14 Направлять Заказчику в течении 10-ти рабочих дней ответы на поступившие от Заказчика претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии (мощности).

3.5.15 Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 4 к настоящему Договору, передачу электрической энергии (мощности) путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика, либо Гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций), по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.5.16 Проводить по мере необходимости проверки состояния измерительных комплексов Потребителей и иных владельцев энергооборудования.

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

3.5.18 В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное и (или) безучетное потребление электроэнергии (мощности), принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии (мощности) указанному потребителю и сообщать о выявленном бездоговорном и (или) безучетном потреблении Заказчику с направлением ему «Актов о безучетном потреблении электроэнергии (мощности)». Оформление указанных актов и сроки направления их Заказчику установлены в Приложении №5 к настоящему договору.

3.5.19 Снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии (мощности)) между Потребителем и гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей организацией). Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления.

Решение о введении режима ограничения потребления энергии (мощности) потребителю, с которым прекращен договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии (мощности)), а также реализация указанного решения, производится Исполнителем самостоятельно исходя из наличия или отсутствия договорных отношений потребителя и какой-либо иной энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком). В случае введения режима ограничения потребления энергии (мощности) Исполнитель на дату выполнения работ также снимает показания приборов учета. В случае заключения Потребителем договора с иной энергосбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового потребителя, Исполнитель по заявке Заказчика производит снятие показаний приборов учета на дату, указанную в соответствующей заявке, а в случае получения заявки позднее указанной в ней даты заключения договора энергоснабжения (купли-продажи), - то с даты, следующей за днем получения соответствующей заявки.

3.5.20 Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующим законодательством и нормативно-техническими актами.

3.5.21 Обеспечить проведение и обработку 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 направить Заказчику в срок и по форме, установленные Заказчиком.

3.5.22 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

4 УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Учет электрической энергии (мощности), поступившей в сеть Исполнителя и отпущенной из его сети, производится в порядке, предусмотренном Приложением №5 к настоящему договору.

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

4.3. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении № 5 к настоящему Договору, выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии.

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

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.

6 ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОГО ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

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

6.2. Количество электроэнергии, переданной по сетям Исполнителя, определяется как сумма объемов электроэнергии, переданной по сетям Исполнителя, для Потребителей электрической энергии по настоящему Договору и объема электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть НПСО (транзит в сальдовом выражении).

6.3. В фактический объем электроэнергии, переданный по сетям Исполнителя, не входит фактический объем потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

6.4. В фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии на собственные и хозяйственные цели. Указанный объем фиксируется сторонами в порядке, предусмотренном Приложением №5 к настоящему договору.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НПСО

6.5. Величина электроэнергии, переданная Исполнителем в электрические сети НПСО, определяется по точкам отпуска в сеть НПСО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и НПСО.

6.6. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии, переданная Исполнителем в сети НПСО, определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и НПСО и относятся на счет

организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии в сеть НПСО, в том числе согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» в соответствии с Методикой расчета потерь электроэнергии в электрических сетях.

6.7. В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и НПСО, величина электроэнергии, переданной Исполнителем в сеть НПСО, определяется расчетным способом в соответствии с настоящим договором и приложениями к нему.

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

6.8. Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется в сальдовом выражении с дифференциацией по уровням напряжения.

6.9. Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и в течение двух рабочих дней оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии:

6.9.1 из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности);

6.9.2 из сети НПСО, иного владельца энергооборудования или из безхозных сетей, или от организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности), с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

6.10. Исполнитель в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии формирует и подписывает «Ведомости (акты) приема электроэнергии в сеть Исполнителя» с каждой соответствующей организацией, из сети которой поступает энергия, по форме, устанавливаемой Заказчиком. Указанные Ведомости (акты) подписывается и скрепляется отпечатками печатей Исполнителя и организации, из сети которой в сеть Исполнителя поступает электрическая энергия.

6.11. Исполнитель в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Ведомостей приема электроэнергии в сеть Исполнителя», формирует, подписывает и направляет Заказчику «Сводную ведомость приема электроэнергии в сеть Исполнителя». Дополнительно копия подписанной «Сводной ведомости приема электроэнергии в сеть Исполнителя» направляется Заказчику посредством факсимильной связи. До получения Заказчиком оригинала «Сводной ведомости приема электроэнергии в сеть Исполнителя» ее факсимильная копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

6.12. Объемы отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), и по категориям потребителей, определяемым в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке», если иное не предусмотрено действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

6.13. Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, оформляет с Потребителями Акты безучетного потребления энергии. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты

снятия показаний приборов учета, Акты безучетного потребления энергии, данные АСКУЭ, и иные документы) подлежат передаче на согласование соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.14. Исполнитель на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, «Сводных ведомостей безучетного потребления» (Приложение №5 к настоящему договору), а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям за отчетный период и формирует отдельные «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» в 3-х (трех) экземплярах по каждому Гарантирующему поставщику, по каждой Энергосбытовой организации с выделением в отдельные ведомости объемов покупки Исполнителем электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, а также по объему электрической энергии, отпущенной в сеть всех НПСО (транзит в сальдовом выражении).

«Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой организации передаются Исполнителем Заказчику электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью Исполнителя, до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

«Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой организации, имеющим договор оказания услуг по передаче электроэнергии в интересах конечного потребителя с Заказчиком, подлежат предварительному согласованию с соответствующим гарантирующим поставщиком и энергосбытовой организацией и передаются Исполнителем Заказчику в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и гарантирующего поставщика/энергосбытовой организации, до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждой НПСО подлежат предварительному согласованию с соответствующей НПСО и передаются Исполнителем Заказчику в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и НПСО, до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

Все указанные ведомости, сформированный «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя», а также расчет объемов электроэнергии, покупаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, передаются в бумажном, а также в электронном виде по форме (макету), устанавливаемому Заказчиком. В случае предоставления указанных документов в иной форме (макете), Заказчик вправе продлить срок рассмотрения документов на период, необходимый для их обработки и введения в базы данных Заказчика, но не более чем на 4 рабочих дня.

6.15. В случае отсутствия претензий по представленным Исполнителем «Сводным ведомостям объемов передачи электроэнергии» Заказчик в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным месяцем направляет Исполнителю подписанный со своей стороны «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии». При наличии замечаний к предоставленной Исполнителем документации, Заказчик подписывает «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» с разногласиями.

6.16. Исполнитель оформляет «Акт оказанных услуг» на согласованный (неоспариваемый) объем передачи электроэнергии (мощности) за отчетный месяц и направляет его Заказчику до 20 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.17. В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии (мощности) и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по

необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Исполнителя, Заказчика и соответствующего гарантирующего поставщика/энергосбытовой организации, призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечен Потребитель.

6.18. По мере урегулирования разногласий согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии (мощности) дополнительно включаются в «Акты оказанных услуг» за соответствующий месяц.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

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

В текущем году стоимость услуг Исполнителя определяется по следующей формуле:

$$S = S^{COД} + S^{ПOT} - S^{БД}$$

6.20 В целях определения стоимости услуг по настоящему договору, Стороны руководствуются принятым в отношении Исполнителя тарифным решением (Решение правления РЭК Пермского края от 16 ноября 2007 г. № 29-э).

6.20.1. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства Исполнителя Стороны используют заявленную мощность Исполнителя, определяемую в МВт (в соответствии с Приложениями № 2,3.1,7 настоящего Договора).

$$S^{COД} = N_{ЗАЯВЛ.} \cdot T^{COД}$$

где $N_{ЗАЯВЛ.}$ - величина заявленной мощности Исполнителя, определяемая как сумма величин заявленной мощности в каждой точке отпуска электроэнергии (мощности), в которых в расчетном периоде фактически осуществлялась передача электроэнергии (мощности) из сетей Исполнителя в сети Потребителей либо НПСО, в соответствии со «Сводной ведомостью объемов передачи электроэнергии», согласованной Исполнителем в данном расчетном периоде с ГП/ЭСК либо НПСО и представленной Заказчику, МВт;

$T^{COД}$ - ставка индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя на содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц.

6.20.2. В целях определения стоимости нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, необходимого для её передачи по сетям Исполнителя Стороны используют отпуск электроэнергии из сети Исполнителя в точках отпуска в сальдированном выражении, определяемый в МВтч.

$$S^{ПOT} = W^{ПО} \cdot T^{ПOT}$$

где $W^{ПО}$ - объём электроэнергии, отпущенной из сети Исполнителя в точках отпуска, определяемый как сумма объемов электроэнергии, переданной по сетям Исполнителя, для Потребителей электрической энергии по настоящему Договору, имеющих договоры на электроснабжение с ГП (ЭСО), который(ая) в свою очередь заключил(а) договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) в интересах данных Потребителей с Заказчиком, и объема электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть НПСО (транзит в сальдовом выражении), МВт*ч;

$T^{ПOT}$ - ставка индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя на компенсацию нормативных потерь, руб./МВт*ч.

6.20.3. Стоимость услуг Исполнителя уменьшается на:

6.20.3.1. Стоимость услуг Заказчика по передаче электрической энергии в объеме выявленного и взысканного бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществлявших бездоговорное потребление электрической энергии:

$$S^{БД} = \sum W_{ij}^{БД} \cdot (T_{ij}^{ЭС} - T_{ПOT}^{РЕГ})$$

где $W_{ij}^{БД}$ - объем бездоговорного потребления электрической энергии выявленного и взысканного в пользу Исполнителя с лиц, осуществлявших бездоговорное потребление электрической энергии, дифференцированный по уровням напряжения j (ВН, СН1, СН2, НН) и по группам потребителей i , в отношении которых «Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке» предусмотрена дифференциация тарифов на электроснабжение, МВт*ч;

$T_{ij}^{ЭС}$ - одноставочный тариф на электроснабжение (установленный для конечного потребителя), дифференцированный по уровням напряжения j (ВН, СН1, СН2, НН) и по группам потребителей i , в отношении которых «Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке» предусмотрена дифференциация тарифов на электроснабжение, руб./МВт*ч (Решение правления РЭК Пермского края от «13» декабря 2007 г. № 80-э);

$T_{ПOT}^{РЕГ}$ - регулируемая цена на электрическую энергию, приобретаемую Исполнителем у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в своих сетях, руб./МВт*ч (Решение правления РЭК Пермского края от «13» декабря 2007 г. № 85-э).

6.21. Оплата услуг по передаче электроэнергии (мощности) производится до 30 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии согласно «Акта об оказании услуг» и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

6.22. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема. В случае, если урегулирование данного объема услуги (подписание соответствующих актов) произошло не более, чем за 3 рабочих дня до даты платежа за соответствующий месяц, то оплата данного объема производится Заказчиком в следующем месяце.

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

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 электроэнергии (мощности) в отношении Потребителя (НПСО);

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителям (НПСО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

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

в) отклонение показателей качества электроэнергии (мощности) 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 электроэнергии (мощности), в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

7.2. Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией) рассматривает и принимает 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.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

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

7.3. 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 электроэнергии (мощности) направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.4. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители, гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим договором.

7.5. В случае, если убытки, причиненные в результате действий (бездействия) Исполнителя гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения заявок на введение ограничения режима потребления, возобновления подачи энергии (мощности) были возмещены ему

Заказчиком, то последний вправе взыскать непосредственно с Потребителя по перешедшему к Заказчику требованию от ГП (энергосбытовой организации) об оплате стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления. В этом случае Исполнитель оплачивает Заказчику стоимость услуг Заказчика по передаче данного объема до сетей Исполнителя и возмещать Заказчику иные расходы, связанные с передачей данного объема электроэнергии и взысканием с Потребителя указанных выше сумм, а также возмещать судебные расходы.

7.6. 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. Договор считается заключенным и вступает в силу с момента подписания сторонами всех приложений, указанных в разделе 10 настоящего договора, но не ранее 01 января 2008 года. Договор действует по 31 декабря 2008 года.

Настоящий Договор вступает в силу при условии:

- Заключения Исполнителем с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией) договора купли –продажи электроэнергии для собственных нужд и в целях компенсации потерь в сетях Исполнителя, образующихся в процессе передачи электроэнергии по данным сетям, а также соглашения по информационному обмену с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией) и предоставления надлежащим образом заверенных копий вышеуказанного договора купли-продажи электроэнергии и соглашения по информационному обмену Заказчику.

- Включения расходов на оплату услуг по настоящему договору в тариф на услуги по передаче электроэнергии (мощности), установленный для Заказчика.

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 прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии (мощности) в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии (мощности) между ГП (энергоснабжающей организацией) и

Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

8.4. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) по каким-либо точкам отпуска, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении №5 к настоящему Договору.

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 в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- 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;
- об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

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

9.6. В связи с принятием решения о проведении реорганизации ОАО «Пермэнерго» в форме присоединения, правопреемником прав и обязанностей, вытекающих из настоящего договора, будет являться ОАО «МРСК Урала» с момента внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Пермэнерго».

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек приема электроэнергии (мощности) в сеть исполнителя».

10.2. Приложение № 2 «Перечень точек отпуска электроэнергии (мощности) из сети исполнителя».

10.3. Приложение № 3 «Плановое количество электроэнергии, отпускаемой из сети исполнителя».

Приложение №3.1. Плановый баланс электроэнергии (мощности) в сетях исполнителя, сформированный в формате:

а) форма №3.1.

б) таблица № П 1.4 приложения к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2.

в) таблица № П 1.5 приложения к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2.

10.4. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при назначении режима потребления электроэнергии (мощности) и возобновлении электроснабжения».

10.5. Приложение № 5 «Регламент снятия показаний приборов учета и расчета вводов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенной электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета».

10.6. Приложение № 6 «Форма Акта сверки расчетов».

10.7. Приложение № 7 «Существенные условия договора по каждому Потребителю».

10.8. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.9. Приложение № 9 «Сведения о присоединенной мощности (величины номинальной мощности трансформаторов и высоковольтного электрооборудования) исполнителя и присоединенных к его сетям Потребителей (НПСО)».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ОАО «Пермэнерго»
614990, г. Пермь, Комсомольский пр. 48
ИНН5904004551/КПП590401001
Р/с 40702810500000000870 в
ОАО «Агропромкредит» в г. Москва
К/с 301018105000000000710
БИК 044552710



/И.В. Шершаков /

ЕРГИИ

2007 года

Заместителя
Валерьевича,
ода, с одной

сети» (МУП
Митрофанова
ы, заключили

дворе термины

электрическую
организации*)
я собственных
ом основании
, (мощность) в

№ 2 и №7 к

носятся, в том
электроэнергии

трической сети
к передаче по
, и в котором

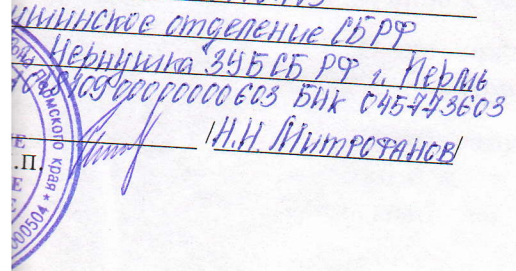
дии, владеющей
нии объектами
ях по передаче

по генерации

я определяются

электрической сети
ической энергии
енную к нему

ИП ЧГЭС
г. Чернушка Пермского края
Дзевасинского 11а
5957000504 КПП 595401001
04028105049420110425
Иштинское отделение СБ РФ
г. Чернушка 34555 РР г. Пермь
5957000504 БИК 044552710
И.И. Митрофанов



1.584 0000

1. Россия от 08.11.2007. №39-43.

Содержание

1. *Вопросы организации и методики преподавания физики в средней школе*. М.: Учпедгиз, 1958. 150 с.