

ДОГОВОР № 22-00/150-08  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Ярославль

10.01 20 08 года

– ОАО «Ярэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора ОАО «МРСК Центра» - Управляющего директора Солоникова Игоря Витальевича, действующего на основании Доверенности от 03.09.2007 г., зарегистрированной в реестре нотариуса города Москвы Когатко И.Г. за № 1Д-7066, выданной управляющей организацией ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», с одной стороны, и

ОАО «Ярославский судостроительный завод», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Луботуса Владислава Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны»,

– во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных с гарантирующими поставщиками (ГП) или энергосбытовыми организациями (ЭСО) договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям соответствующих ГП (ЭСО) (Приложение №7),

– во исполнение обязательств Заказчика, возникших на основании обращений Потребителей с офертой о заключении договора оказания услуг по передаче электрической энергии, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

**Потребители** – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации<sup>1</sup>) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях № 2 и №7 к Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и предоставляется Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта Договора (оферты на его заключение).

**Точка приема** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по 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;

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

в) либо к бесхозяйным электрическим сетям,

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и предоставляется Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта Договора (оферты на его заключение).

<sup>1</sup> К энергосбытовым организациям в целях Договора относятся, в том числе, организации, осуществляющие деятельность по генерации электроэнергии и продающие её потребителям с отпуском в сеть Исполнителя.

**Точка отпуска** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО, либо организации, осуществляющей деятельность по генерации электроэнергии (в случае, если по сетям генерирующих организаций производится транзит энергии или энергия отпускается для потребления данной генерирующей организацией).

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

Точки отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 2 к Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем совместно с ГП (ЭСО) и предоставляется Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 14 (четырнадцать) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта Договора (оферты на его заключение).

**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, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг. В целях Договора стороны не относят к НПСО организации, осуществляющие деятельность по генерации электроэнергии.

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

**Средства учета (приборы учета)** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

**Потери электрической энергии** – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и «Правилами розничного рынка электроэнергии...» порядка учета электрической энергии со стороны покупателя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на покупателя, а также в иных действиях покупателя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

**Бездоговорное потребление** – факты потребления электрической энергии, осуществляемого юридическими или физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии), в том числе с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

**Заявленная мощность** – заявляемая ГП (ЭСО) сетевой организации предельная величина потребляемой мощности в текущем периоде регулирования, равная плановой величине мощности, установленной региональным уполномоченным органом исполнительной власти на соответствующий период регулирования, исчисляемая в мегаваттах (МВт)

**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 Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц Технический 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 законодательством РФ или Договором.

1.3 Исполнитель при оказании услуг по Договору осуществляет передачу электрической энергии по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 30-ти (тридцати) календарных дней с момента заключения сторонами Договора. Об изменении прав Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до дня планируемых изменений и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с даты их получения.

1.4 В целях Договора при определении объема и стоимости передаваемой энергии 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 Договором.

## **2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии 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 производится Исполнителем в пределах присоединенной мощности в точках приема и отпуска энергии, указанной в «Актах разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложения №1 и №7). Плановые объемы передачи электроэнергии и мощности обозначены сторонами в Приложениях №№ 3 и 3а к Договору. Фактическое увеличение или уменьшение объема передачи энергии по сети Исполнителя относительно плановых объемов, указанных в Приложении №3 и в иных приложениях к Договору, не является основанием для отказа сторон в исполнении обязательств по оказанию услуг по передаче энергии или для отказа от оплаты объемов переданной электроэнергии исходя из их фактического объема.

2.2 Исполнитель в соответствии с Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии, включающие в себя в том числе:

2.2.1 передачу электроэнергии от точек приема до точек отпуска;

2.2.2 круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с законодательством РФ;

2.2.3 снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска энергии, 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 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 Договору, производит в порядке, предусмотренном Приложением №4, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенного через бесхозяйные сети.

2.3 Исполнитель самостоятельно приобретает электрическую энергию для хозяйственных нужд. Исполнитель приобретает у ГП (ЭСО) электрическую энергию для компенсации потерь в его сетях, образующихся в процессе передачи электроэнергии по сетям Исполнителя в объемах и по стоимости, рассчитанным в соответствии с «Регламентом расчета стоимости электроэнергии, приобретаемой исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях», являющегося приложением к настоящему Договору.

В целях оптимизации процедуры расчетов с ГП (ЭСО) Заказчик, являясь независимой управляющей компанией, от имени Исполнителя заключает с ГП (ЭСО) договор на компенсацию потерь в сетях Исполнителя и осуществляет расчеты с ГП (ЭСО) в соответствии с заключенным договором на компенсацию потерь. Денежные средства, уплаченные Заказчиком во исполнение такого договора, перечисляются Исполнителем на расчетный счет Заказчика в порядке, установленном п. 6.27 настоящего Договора.

2.4 Исполнитель обязуется урегулировать с НПСО отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями законодательства РФ и условиями Договора.

2.5 Стороны в Приложениях к Договору, определили, в том числе, следующие условия в отношении каждой точки отпуска и приема электроэнергии:

- «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон», который фиксирует точки присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя и границы ответственности между Потребителем и Исполнителем за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства;

- величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя, присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке;

- величина мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в точках присоединения;

- перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных (Приложения № 1,2 к настоящему Договору);

- обязанность Потребителя (Исполнителя) по оборудованию точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным Законодательством РФ требованиям, устройствами АЧР и САОН; устройствами компенсации реактивной мощности, а также по обеспечению их работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним;

информация о наименовании покупателя электрической энергии, передаваемой с использованием электрических сетей данной сетевой организации, - юридического лица (фамилия, имя и отчество).

2.5.1 Информация «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложения №1, №2, №7 к 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, в том числе расчетные и контрольные с указанием их балансовой принадлежности (Приложения № 1 и №2, №7 к Договору);

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

2.6 По точкам отпуска и приема электрической энергии, 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, оформляется сторонами при условии наличия непосредственной границы между сетями Заказчика и Исполнителя).

2.7 В случае, если в период действия Договора изменятся точки отпуска (приема) энергии между сетями Исполнителя и НПСО, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной НПСО на другую, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к Договору путем оформления дополнительных соглашений.

2.8 В случае, если после заключения Договора произойдет изменение состава потребителей энергии, которым производится передача энергии (мощности), то необходимо внести изменения в соответствующие приложения к Договору путем обмена письмами между Исполнителем и Заказчиком или иным письменным согласованием с последующим оформлением в течение 3-х календарных месяцев соответствующих изменений дополнительными соглашениями к Договору.

2.9 Исполнитель самостоятельно взаимодействует от лица Заказчика с ГП (ЭСО) по определению и согласованию объема переданной электроэнергии Потребителям по точкам отпуска, указанным в Приложении № 2 к настоящему Договору, на условиях настоящего Договора.

Взаимодействие осуществляется с ГП (ЭСО), заключившего(ей) с Заказчиком договор на оказание услуг по передаче электрической энергии до точек отпуска, указанных Приложении № 2 к настоящему Договору, о чем Заказчик уведомляет Исполнителя.

### **3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1 Стороны обязуются:**

3.1.1 При исполнении обязательств по Договору руководствоваться законодательством РФ.

3.1.2 Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по 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 Заказчику и/или Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

#### **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), изменять заявленные объемы передаваемой энергии 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.

3.2.3 При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий 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 Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления.

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

### **3.3 Заказчик обязуется:**

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

3.3.2 Наделить Исполнителя полномочиями, необходимыми для осуществления деятельности в рамках п. 2.9. настоящего Договора, путем выдачи доверенностей его уполномоченным представителям.

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

3.3.4 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.

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

3.3.6 Рассматривать в порядке, указанном в Договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.7 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, для списания показаний в целях определения объема услуги по Договору.

3.3.8 В срок до 15 февраля текущего года рассматривать и согласовывать с Исполнителем направленные им (Исполнителем) плановый объем передачи электроэнергии и заявленную мощность по каждой точке отпуска из сетей Исполнителя на следующий календарный год, но при условии, что указанный плановый объем получен Заказчиком от Исполнителя не позднее 15 февраля текущего года.

3.3.9 Выполнять иные обязательства, предусмотренные 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 Договором.

3.4.2 Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с Договором производит Заказчик.

3.4.3 Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуги по Договору.

3.4.4 Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных Договором.

3.4.5 В порядке, сроки и на условиях 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).

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

### 3.5 Исполнитель обязуется:

3.5.1 Определять самостоятельно, или с привлечением третьих лиц, на основании Актов снятия показаний приборов учета Потребителей по точкам поставки электрической энергии из сети Исполнителя, Сводных ведомостей безучетного потребления, объём транспортируемой электрической энергии и оформлять Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии в 3-х (трех) экземплярах, Акт в обязательном порядке должен содержать визу уполномоченного представителя ГП (ЭСО) и НПСО. Один экземпляр Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии Исполнитель передаёт ГП (ЭСО).

3.5.2 Предоставить Заказчику (его представителям) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в которых Исполнитель обязан производить списание показаний в целях определения объема услуги по Договору.

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

- обеспечить доступ Заказчику к измерительным приборам, расположенным в электроустановках потребителя, либо иного непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя владельца энергооборудования, либо в бесхозных сетях, при условии, что у Исполнителя есть право доступа к указанным измерительным приборам, в ином случае, Исполнитель обязуется урегулировать отношения по допуску с потребителем или непосредственно присоединенными сетевыми организациями (НПСО);

- проводить инструктаж представителей Заказчика и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика к электроустановкам Исполнителя.

3.5.3 Предоставить Заказчику копию решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, которым установлены для Исполнителя тарифы на услуги по передаче электрической энергии, - в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента вступления в силу соответствующего акта.

3.5.4 Предоставить Заказчику в 3-хдневный срок с момента заключения настоящего договора заверенные Исполнителем копии «Актов разграничений балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с владельцами энергооборудования, имеющими с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.5 Предоставить Заказчику по его требованию информацию о бесхозных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком.

3.5.6 Предоставить Заказчику в 3-хдневный срок с момента заключения настоящего договора по точкам присоединения заверенные Исполнителем копии Однолинейных схем электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.7 Предоставить Заказчику в 3-хдневный срок с момента заключения настоящего договора заверенные Исполнителем копии «Актов согласования аварийной и технологической брони» по точкам приема или отпуска.

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

3.5.9 Информировать Заказчика, ГП (ЭСО), НПСО об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителями, в сроки и в порядке, определенные нормативными документами.

3.5.10 Ежемесячно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) об установке систем АСКУЭ и замене расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

3.5.11 По требованию Заказчика 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.

3.5.12 В срок до 10 (десятого) числа, месяца следующего за отчетным, 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.

3.5.13 В срок до 10 (десятого) числа, месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя:

3.5.13.1 отчеты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя с приложением подтверждающих документов;

3.5.13.2 информацию (отчет) о технологических нарушениях в электрических сетях Потребителей, в энергооборудовании организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии и иных владельцев энергооборудования, в бесхозяйных сетях.

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.).

В случае непредставления указанной отчетности и (или) документации в установленный срок, Заказчик вправе приостановить проведение платежей за услугу по передаче электроэнергии за соответствующий месяц.

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

3.5.14.1 Обеспечить в течение всего срока действия 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, поддержания надежности и безопасности энергопередачи. Указанные требования должны соответствовать нормативам Ростехнадзора, 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;

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

3.5.14.3 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;

3.5.14.4 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;

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

3.5.14.6 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;

3.5.14.7 Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, ремонтных схем и режимов, а так

же требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения);

3.5.14.8 Выполнять команды Исполнителя и (или) Заказчика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии 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 Договора случаях;

3.5.14.9 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, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

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

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

3.5.14.12 Самостоятельно обслуживать приборы учета электроэнергии, установленные в электроустановках Потребителя;

3.5.14.13 Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии, 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.

3.5.15 Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии 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 должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 13109-97.

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

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

3.5.17 По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 Договора, объемы электроэнергии, переданной НПСО, Потребителям и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.18 Привести в соответствие с требованиями, установленными законодательством РФ, в том числе нормативно-техническими актами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электроэнергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками) на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

3.5.19 Разрабатывать ежегодно в установленном законодательством 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.

3.5.20 Направлять Заказчику в срок до 01 августа 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.

3.5.21 Направлять Заказчику ответы на поступившие от Заказчика претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии в 5-дневный срок с момента получения таких документов.

3.5.22 Согласовывать с НПСО, Потребителями, 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.

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

3.5.24 Проводить в соответствии с принятым графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей и иных владельцев энергооборудования:

А) имеющих непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя,

Б) либо получающих энергию через бесхозяйные сети,

В) либо получающих энергию через сети организаций, не получивших тариф на услуги по передаче энергии, но технологически участвующих в процессе передачи энергии.

3.5.25 Исполнитель обязуется по отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии).

3.5.26 Оформлять и передавать ГП (ЭСО) 1 экземпляр Актов безучетного пользования электрической энергией по мере их составления подекадно (11, 21 текущего месяца и первого рабочего числа месяца, следующего за расчетным) по акту приема-передачи. По истечении первого дня месяца, следующего за расчетным, акты не принимаются в учет за отчетный месяц и рассматриваются в следующем месяце. Не принятые ГП (ЭСО) акты на безучетное потребление, в течение 3-х рабочих дней с момента получения, возвращаются Исполнителю, с указанием причины возврата в письменной форме. По истечении указанного срока, если ГП (ЭСО) не предоставлен мотивированный отказ в письменной форме, количество электроэнергии по Актам на безучетное потребление подлежит включению в полезный отпуск Исполнителя

3.5.27 В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, Исполнитель принимает предусмотренные законодательством РФ меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему «Актов о бездоговорном потреблении электроэнергии». Оформление указанных актов и сроки направления их Заказчику установлены в Приложении №5 к Договору.

3.5.28 Производить снятие показаний приборов учета, в следующих случаях:

3.5.28.1 прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между соответствующим Потребителем и гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей организацией), 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 потребителю, с которым прекращен договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), а также реализация указанного решения, производится Исполнителем самостоятельно исходя из наличия или отсутствия договорных отношений потребителя и какой-либо иной энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком);

3.5.28.2 введения режима ограничения потребления энергии на дату выполнения работ;

3.5.28.3 заключения Потребителем договора с иной энергосбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового потребителя, по заявке Заказчика 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.

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

3.5.30 Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.5.31 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 направлять Заказчику в сроки и по форме, установленные Заказчиком.

3.5.32 Выполнять иные обязательства, предусмотренные Договором и законодательством РФ.

#### **4 УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1 Учет электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя и отпущенной из его сети, производится в порядке, предусмотренном Приложением №5 к 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 (мощности), 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 Договору, выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии.

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

5.1 Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определен Сторонами в Приложении № 4 к 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 по следующей формуле:

$$W = \left( \sum W_{\text{ПОРП}} + \sum W_{\text{ПОЭСК}} \right) + \sum W_{\text{НПСО}} + \sum W_{\text{ПОПД_РРЭ}} + \sum W_{\text{ПОПД_ОРЭ}}$$

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

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

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

$\sum W_{\text{ПОПД_РРЭ}}$  - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электроэнергию у соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) на розничном рынке и заключивших договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии непосредственно с ГП или ЭСО.

$\sum W_{\text{ПОПД_ОРЭ}}$  - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электроэнергию на оптовом рынке самостоятельно или через энергосбытовые организации.

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

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

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

$$W_{\text{ПОГП/ЭСК}} = \sum W_{\text{ПОФиз.л.}} + \sum W_{\text{ПОЮр.л.}} + \sum W_{\text{БУП}}$$

Где:  $\sum W_{\text{ПОФиз.л.}}$  - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - физических лиц, заключивших договоры с соответствующим Гарантирующим поставщиком либо Энергосбытовой организацией, действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложения №2, №7 к Договору);

$\sum W_{\text{ПОЮр.л.}}$  - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - юридических лиц, заключивших договоры с соответствующим Гарантирующим поставщиком либо Энергосбытовой организацией, действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложение №2, №7 к Договору);

$\sum W_{\text{БУП}}$  - суммарный объем электроэнергии, зафиксированный в Актах о безучетном потреблении, оформленных в соответствии с Договором и Приложениями к нему.

6.5 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 Договору.

## ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НПСО

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

6.7 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».

6.8 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 Договором и приложениями к нему.

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

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

6.10 Исполнитель самостоятельно или с привлечением третьих лиц, в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и до 01 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии:

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

6.10.2 из сети НПСО, иного владельца энергооборудования или из бесхозяйных сетей, или от организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии, с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

6.11 Исполнитель в срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии формирует и подписывает «Ведомости приема электроэнергии в сеть Исполнителя» с каждой соответствующей организацией, из сети которой поступает или в сети которой отдается электроэнергия. Указанные Ведомости подписываются и скрепляются печатями Исполнителя и организации, из сети которой в сеть Исполнителя поступает электрическая энергия.

6.12 Исполнитель в срок до 04 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Ведомостей приема электроэнергии в сеть Исполнителя», формирует, подписывает и направляет Заказчику и ГП (ЭСО) «Сводную ведомость приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

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, производит расчет объема отпущенной из его сети электроэнергии в соответствии с расчетными способами, предусмотренными Договором и приложениями к нему. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты снятия показания приборов учета, Акты безучетного потребления энергии, данные АСКУЭ, и иные документы), а также данные расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, подлежат передаче соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в срок до 01 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.14 Исполнитель на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, «Сводных ведомостей безучетного потребления» (Приложение № 5 к Договору), а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям за отчетный период и форми-

рует отдельные «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» в 3-х (трех) экземплярах по каждому Гарантирующему поставщику, по каждой Энергосбытовой организации [с выделением в отдельные ведомости: 1) объемов передачи энергии, купленной Потребителями на оптовом рынке электрической энергии, 2) объемов передачи энергии по соответствующим договорам услуг, заключенным непосредственно между Заказчиком и потребителями, покупающим энергию на розничном рынке, 3) 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 с выделенными из них отдельными «Ведомостями объемов передачи энергии, купленной Потребителями на оптовом рынке электрической энергии» и «Ведомостями объемов передачи энергии по соответствующим договорам услуг, заключенным непосредственно между Заказчиком и потребителями, покупающим энергию на розничном рынке», передаются Исполнителем электронной почтой Заказчику, а также на согласование соответствующему ГП (ЭСО) электронной почтой и на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью Исполнителя, до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, а также по отдельному запросу – в трехдневный срок представляет ГП (ЭСО) первичную документацию по снятию показаний приборов учета/расчету объемов переданной (поставленной) электроэнергии. Одновременно со «Сводными ведомостями объемов передачи электроэнергии» Исполнитель направляет ГП (ЭСО) «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя», оформленный в соответствии с Приложением № 9 к настоящему Договору.

«Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждой НПСО и иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя, подлежат предварительному согласованию с соответствующей НПСО и иными владельцами энергооборудования и передаются Исполнителем Заказчику и ГП (ЭСО) в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и НПСО, до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

Все указанные ведомости, 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 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.

6.15 В случае предоставления протокола разногласий (замечаний) к «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО)» со стороны соответствующего/(-ей) ГП (ЭСО), Заказчик и Исполнитель принимают для взаимных расчетов неоспариваемый объем ГП (ЭСО) передачи электроэнергии.

6.16 В срок до 07 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Исполнитель направляет Заказчику на подписание согласованные ГП (ЭСО) «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО)», «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии в сети НПСО или иных владельцев энергооборудования» (Приложение № 3а к Приложению № 5 настоящего Договора), «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя» вместе с протоколами разногласий гарантирующих поставщиков/ энергосбытовых организаций (при наличии разногласий), «Акт оказанных услуг» на согласованный (неоспариваемый) объем передачи электроэнергии за отчетный месяц, агентское поручение на покупку электроэнергии для компенсации согласованного объема потерь. Заказчик в течение трех дней возвращает Исполнителю подписанные «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО)».

6.17 В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии 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. Стороны вправе привлекать в качестве третьей/заинтересованной стороны соответствующих гарантирующего поставщика/ энергосбытовую организацию, которыми был представлен протокол разногласий (п. 6.15 Договора).

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

6.19 Если в течение двух календарных месяцев с момента окончания отчетного месяца стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с законодательством РФ. До момента разрешения спора в установленном законодательством РФ 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 Договору энергии, принимают объемы переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

## СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ МЕЖДУ СТОРОНАМИ

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

6.21 Объем услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащий оплате в расчетном месяце, определяется как сумма фактического объема передачи электроэнергии по сетям Исполнителя (п.6.4. Договора) без учета объема электроэнергии, использованной Исполнителем на собственные и хозяйственные нужды в соответствующем отчетном месяце .

6.22 Стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии определяется как сумма: планового объема мощности, умноженного на установленный соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации тариф на мощность и объема фактически переданной электроэнергии, умноженной на установленный для Исполнителя соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации тариф на услуги по передаче электроэнергии .

6.23 Изменение соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае, если соответствующий орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации произведет изменение тарифа Исполнителя на услуги по передаче энергии, когда тариф будет введен 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 Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.24 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из заявленной (плановой) мощности и фактических объемов передачи электроэнергии согласно «Акту об оказании услуг» и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с законодательством РФ.

6.25 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.

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

6.27 Денежные средства, перечисленные Заказчиком во исполнение договора на компенсацию потерь в сетях Исполнителя, заключенного на основании п. 2.3 настоящего Договора, перечисляются Исполнителем на расчетный счет Заказчика не позднее 3 (трех) дней с момента уведомления его Заказчиком о проведенном расчете с ГП (ЭСО) с приложением платежных документов, подтверждающих произведенную оплату.

## 7 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1 В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного третьим лицам, стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

Пределы ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя (НПСО);

Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии 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;

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ, в том числе нормативно-техническими актами;

г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, 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 ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах 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 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 Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

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

7.4 В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий Договора Заказчик, Потребители, гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном законодательством РФ и Договором.

7.5 В случае, если убытки, причиненные в результате действий (бездействия) Исполнителя гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) вследствие необоснованного или ненадлежащего исполнения заявок на введение ограничения режима потребления, возобновления подачи энергии были возмещены ему Заказчиком, то последний вправе по своему усмотрению:

а) предъявить Исполнителю в порядке регресса требование о возмещении денежных средств, фактически уплаченных Заказчиком в пользу гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), а также об уплате стоимости услуг Заказчика по передаче данного объема до сетей Исполнителя и возмещении иных расходов, связанных с передачей данного объема электроэнергии, а также судебных расходов. В случае возмещения Исполнителем Заказчику указанных в настоящем подпункте сумм, Заказчик уступает Исполнителю полученное от ГП (энергосбытовой организации) право требования к Потребителю уплаты денежных средств в объеме, не превышающем объем фактически полученных Заказчиком от Исполнителя денежных средств.

б) взыскать непосредственно с Потребителя по перешедшему к Заказчику требованию от ГП (энергосбытовой организации) об оплате стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после пред-

полагаемой 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 возместить Заказчику иные расходы, связанные с передачей данного объема электроэнергии и взысканием с Потребителя указанных выше сумм, а также возместить судебные расходы.

7.6 При несовершении Исполнителем действий, установленных Договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, в течение 5-ти дней с момента, когда Исполнителю стало об этом известно (в том числе, на основании письменного уведомления Заказчика или иного лица), Исполнитель обязан по требованию Заказчика уплатить последнему зачетную неустойку, определяемую как произведение объема бездоговорного потребления на конечный тариф для такого потребителя и представить подтверждающие уплату документы. Заказчик вправе взыскать убытки, причиненные ему в результате несовершения Исполнителем действий по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, в части, непокрытой указанной в настоящем пункте неустойкой.

7.7 В том случае, если Исполнитель не предоставляет (не своевременно предоставляет) Заказчику или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной сторонами) форме отчеты, предусмотренные Договором, Заказчик вправе по своему усмотрению в части или в полном объеме приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по Договору до представления Исполнителем соответствующих отчетов, составленных по надлежащей форме.

7.8 При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие требованиям законодательства РФ, в том числе нормативно-технической документации, Исполнитель компенсирует вызванные этим убытки.

7.9 При недопуске представителей Заказчика, гарантирующего поставщика, энергоснабжающей организации к пунктам контроля количества и (или) качества энергии со стороны Исполнителя, зафиксированного «Актом недопуска», Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по Договору, а также потребовать уплаты штрафной неустойки в размере 50 000 (пятидесяти тысяч) рублей за каждый недопуск. Уплата штрафной неустойки не освобождает Исполнителя от возмещения убытков, вызванных недопуском или несвоевременным допуском представителей Заказчика, гарантирующего поставщика, энергоснабжающей организации к пунктам контроля количества и (или) качества энергии.

7.10 Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по 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 вступает в силу с момента подписания сторонами и действует по 31 декабря 2008 года и распространяет свое действие на отношения сторон с 01 января 2008 года.

8.2 Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий является заключение Сторонами агентского договора на заключение с гарантирующим поставщиком договора на компенсацию стоимости потерь электроэнергии.

8.3 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 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 Договора.

8.4 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии 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.

8.5 При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по каким-либо точкам от пуска, 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 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 законодательством РФ или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2 Положения второго абзаца пункта 2.3., пункта 6.16 в части «агентское поручение на покупку электроэнергии для компенсации согласованного объема потерь» и пункта 6.27 действуют в случае заключения Заказчиком от имени и по поручению Исполнителя договора купли – продажи электроэнергии для компенсации потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

9.3 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 Договору.

9.4 При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются законодательством РФ. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по 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 Правитель-

ства РФ №530 от 31.08.2006г.) в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по Договору.

9.5 В случае реорганизации открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ярэнерго» путем присоединения к ОАО «МРСК Центра» стороны договорились, что правопреемником прав и обязанностей, с момента внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Ярославского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ярэнерго», будет являться ОАО «МРСК Центра». Почтовые и банковские реквизиты ОАО «МРСК Центра» будут направлены дополнительным уведомлением после государственной регистрации прекращения деятельности открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ярэнерго».

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

9.7 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 неотъемлемой частью Договора.

10.1 Приложение № 1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

10.2 Приложение № 2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя».

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

10.4 Приложение № 3а «Плановое количество мощности, отпускаемой из сети Исполнителя».

10.5 Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии и возобновлении электроснабжения».

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

10.7 Приложение № 6 «Форма Акта сверки расчетов».

10.8 Приложение № 7 «Перечень существенных условий Договора по каждому Потребителю».

10.9 Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.10 Приложение № 9 «Форма Баланса электрической энергии в сети Исполнителя».

10.11 Приложение № 10 «Форма Акта оказания услуг по передаче электроэнергии по сети Исполнителя».

## **АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

**Заказчик:** Юр. адрес: 150003, г.Ярославль, ул. Воинова, д.12

**ОАО «Ярэнерго»** Факт. адрес: 150003, г.Ярославль, ул. Воинова, д.12

ИНН: 7601000505 / КПП: 760601001

Р/с: 40702810137000001007

К/с: 30101810700000000771

Банк: филиал ОАО «ВНЕШТОРГБАНК» в г. Ярославле  
г. Ярославль  
БИК банка: 047888771

Исполнитель:

Юр. адрес: 150006, г. Ярославль, ул. Коробовская,  
дом 1.

Факт. адрес: 150006, г. Ярославль, ул. Коробовская,  
дом 1.

ИНН: 7601001080 КПП: 760701001

Р/с: 40702810277030101701

К/с: 301018105000000000670

Банк: в Совершеном банке Сбербанка  
России

БИК банка: 047888670

Заказчик:

М.П.



Исполнитель:

