

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**  
**оказания услуг по передаче электрической энергии**

г. Москва

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_,  
\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_,  
именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны,  
\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_,  
\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_,  
именуемое в дальнейшем «Исполнитель-1», с другой стороны, и ООО «ОЭС», в лице  
Генерального директора **Каравайцева Сергея Михайловича**, действующего на основании  
Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель-2», с третьей стороны, совместно  
именуемые «Стороны», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче  
электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем.

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

**Потребитель** - физические и юридические лица, приобретающие по договорам энергоснабжения или иным договорам электрическую энергию (мощность) у Заказчика для собственных нужд и (или) в целях перепродажи, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства (энергетические установки) и прочие объекты электроэнергетики, непосредственно или опосредованно технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Исполнителя-2.

**Опосредованно присоединенный потребитель** – потребитель, энергопринимающие устройства которого присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Исполнителя 2.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложении № 2 к Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем-2 и Заказчиком в бумажном виде и на электронном носителе и предоставляется Исполнителем-2 Исполнителю-1 для проведения расчетов.

**Точка приема от Исполнителя-1** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя-1 и Исполнителя-2, в котором электрическая энергия (мощность), подлежащая к передаче по Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя-2.

Точки приема электроэнергии (мощности) от Исполнителя-1 в сеть Исполнителя-2 определяются Сторонами в Приложении № 1 к Договору

**Точка приема от смежного субъекта рынка** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя-2 и другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства (сети ФСК, сети организаций, осуществляющих деятельность по генерации, иные смежные сетевые компании), в котором электрическая энергия (мощность) поступает в электрическую сеть Исполнителя-2.

Точки приема электроэнергии (мощности) от смежного субъекта рынка в сеть Исполнителя-2 определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем-2, согласовывается со смежным субъектом и предоставляется Исполнителю-1 и Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе.

**Точка поставки** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя-2 и Потребителя, в том числе опосредованно присоединенного, являющееся местом исполнения услуг по передаче электроэнергии Потребителю.

Точки поставки электрической энергии (мощности) определяются Сторонами в Приложении № 3 к Договору.

**Точка передачи** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя-2 и смежной сетевой организации (ССО), либо организации, осуществляющей деятельность по генерации электроэнергии (в случае, если по сетям генерирующих организаций производится транзит электрической энергии или она отпускается для потребления данной генерирующей организацией).

Точки передачи электрической энергии (мощности) в ССО определяются Сторонами в Приложении № 3.1. к Договору

**Смежная сетевая организация (ССО)** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя-2.

**Единый котловой тариф** - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации для всех потребителей услуг, присоединенных по одному уровню напряжения, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, расположенных на территории соответствующего субъекта РФ и принадлежащих к одной группе (категории) потребителей.

**Индивидуальный тариф** - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации Исполнителю-2 для взаиморасчетов с Исполнителем-1.

**Фактические потери электрической энергии** - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя-2 из сетей ССО или от производителей электрической энергии в точки приема и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенных к этой сети, а также переданной в ССО.

**Нормативные потери электрической энергии** – технологический расход электрической энергии, обусловленный физическими процессами передачи, распределения и трансформации электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя-2, определенный расчетным путем, утвержденный Приказом Минпромэнерго в установленном порядке для Исполнителя-2 и принятый регулирующим органом исполнительной власти субъекта РФ при формировании тарифа на передачу электрической энергии по сетям Исполнителя-2 соответствующего уровня напряжения.

**Заявленная мощность** - предельная величина потребляемой Исполнителем-2 в точках приема или Потребителем в точках поставки мощности в текущем периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

**Присоединенная (установленная мощность)** - совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Исполнителя-2 в точках приема или Потребителя в точках поставки, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА).

**Максимальная (разрешенная (единовременная) мощность)** – величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Исполнителя-2 в точках приема или Потребителя в точках поставки, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

**Пропускная способность электрических сетей** – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана Исполнителем-1 Исполнителю-2 с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

**Расчетный период** – календарный месяц, начало которого определяется с 00:00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 последнего дня этого месяца..

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом настоящего Договора является:

2.1.1. Оказание услуг по передаче электрической энергии Исполнителем-1 и Исполнителем-2 путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащие Исполнителю-1 и Исполнителю-2 на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя-1 и Исполнителя-2) до Потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя-2 (Точки поставки) и до смежных сетевых организаций (Точки передачи).

При этом Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электрической энергии Исполнителю-1, в том числе за услуги, оказанные Исполнителем-2, по единому котловому тарифу, установленному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

По настоящему договору Исполнитель-1 оплачивает услуги, оказанные Исполнителем-2, по индивидуальному тарифу, установленному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для расчетов между Исполнителем-1 и Исполнителем-2.

2.1.2. Исполнитель-1 принимает на себя обязательства по реализации организационно-технических мероприятий, в целях обеспечения передачи электроэнергии (мощности) из собственных сетей в сети Исполнителя-2 в адрес потребителей Заказчика и оплаты услуг Исполнителя-2.

Исполнитель-1 оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности) в интересах потребителей Заказчика подключенных к сетям Исполнителя-2.

В свою очередь, Исполнитель-2 оказывает услуги по передаче электроэнергии в адрес потребителей Заказчика.

Оплата со стороны Заказчика услуг по передаче электроэнергии, оказываемых Исполнителем-1 и Исполнителем-2 осуществляется в адрес Исполнителя-1, который в свою очередь оплачивает услуги Исполнителю-2.

2.1.3. Оказание услуг по передаче электрической энергии включающие в себя:

- комплекс организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- оперативно-технологическое управление - комплекс мер по управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, если эти объекты и устройства не включены субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в перечень объектов, в отношении которых осуществляется выдача оперативных диспетчерских команд и распоряжений.

2.1.4. Продажа Заказчиком и покупка Исполнителем-2 электрической энергии с целью компенсации фактических потерь электрической энергии производится в порядке, установленном настоящим Договором.

При наличии задолженности за фактические потери Исполнителя-2, подтвержденной актом сверки расчетов между Заказчиком и Исполнителем-2, Исполнитель-1 и Заказчик оформляют договор уступки прав требования, по которому к Исполнителю-1 переходит право требования задолженности за фактические потери Исполнителя-2.

При отсутствии акта сверки задолженности и не заключении договора уступки прав требований применяется следующий порядок распределения величины возникших расхождений по потерям между сетевыми организациями, участвующими в процессе передачи электрической энергии Потребителям.

Сетевая организация определяет объем потерь электрической энергии в принадлежащих ей электрических сетях за расчетный период на основании данных коммерческого учета электрической энергии, подтвержденных потребителями и производителями (поставщиками) электрической энергии и сетевыми организациями, электрические сети которых технологически присоединены к ее электрическим сетям (далее - смежные сетевые организации), и зафиксированных в первичных учетных документах, составленных в соответствии с договорами оказания услуг по передаче электрической энергии, и в случае покупки электрической энергии для компенсации потерь у Заказчика представляет ему рассчитанные на основании указанных документов данные о величине потерь электрической энергии.

Заказчик, в случае непредоставления ему указанных сведений распределяет суммарную величину потерь электрической энергии между сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию для целей компенсации потерь и не представившими такие сведения, исходя из нормативных величин потерь электрической энергии, установленных для различных классов напряжения, пропорционально объемам потребления электрической энергии на соответствующем классе напряжения.

В случае возникновения расхождений между совокупной величиной потерь электрической энергии по всем сетевым организациям и суммой потерь, определенных на основании предоставленной сетевыми организациями информации, Заказчик распределяет величины таких расхождений между сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию для целей компенсации потерь, исходя из нормативных величин потерь электрической энергии, установленных для различных классов напряжения, пропорционально объемам потребления электрической энергии на соответствующем классе напряжения.

Распределение неоплаченной величины потерь в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, основано исключительно на волеизъявлении сторон по настоящему Дополнительному соглашению, сформированному исходя из принципа свободы договора, осуществляется на временной основе и не может являться основанием для квалификации процедуры распределения, предусмотренной настоящим пунктом в качестве процедуры, предусмотренной положениями п. 121 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 №530».

2.1.5. Стороны определили, что передача электроэнергии и мощности производится Исполнителем-1 в пределах заявленной Исполнителем-2 мощности в точках приема в сеть Исполнителя-2.

Передача электроэнергии (мощности) в точках поставки производится Исполнителем-2 в пределах заявленной Потребителями электроэнергии и мощности.

Передача электроэнергии (мощности) в точках передачи производится Исполнителем-2 в пределах заявленной ССО мощности.

Плановые объемы передачи электроэнергии и обозначены сторонами в Приложениях № 4.1, № 4.2 к Договору:

-Приложение № 4.1 – «Плановый баланс электрической энергии в сети Исполнителя-2»;

- Приложение № 4.2. – «Плановый баланс мощности в сети Исполнителя-2»;

Фактическое увеличение или уменьшение объема передачи энергии (мощности) по сети Исполнителя-1 или Исполнителя-2 относительно плановых объемов, указанных в Приложениях №№ 4.1, 4.2 к Договору, не является основанием для отказа сторон в исполнении обязательств по оказанию услуг по передаче энергии».

2.2. Заказчик заключает Договор с Исполнителем-2 в интересах:

- Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;

- Потребителей, обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

2.3. При передаче электрической энергии Потребителям по договорам энергоснабжения, действующим на момент заключения настоящего Договора, документами, подтверждающими факт присоединения энергопринимающих устройств Потребителей к электрической сети Исполнителя-2, являются разрешение на присоединение электрической мощности Потребителя к электрической сети Исполнителя-2 и/или Акт разграничения между Исполнителем-2 и Потребителем, а также договор энергоснабжения.

Заказчик по действующим на момент заключения настоящего Договора договорам энергоснабжения составляет Реестр договоров энергоснабжения с Потребителями Заказчика, присоединенными к сетям Исполнителя-2 (далее – Реестр) по форме Приложения № 2 и в течение 14-ти дней с момента заключения Договора направляет составленный Реестр на согласование Исполнителю.

Точки поставки электрической энергии Потребителям Заказчика и установленные в них приборы учета (Приложение № 3) определяются на основании договоров энергоснабжения и Актов разграничения.

2.4. Передача электрической энергии в Точки поставки, не указанные в Приложении № 3 к настоящему Договору, не допускается.

2.5. Стороны пришли к соглашению, что существенными условиями настоящего договора являются:

- Ответственность Потребителя и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью указанных объектов, зафиксированной в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Акт разграничения), составленным между Потребителем и Сетевой организацией (Исполнителем).

На момент заключения настоящего Договора ответственность определяется Актом разграничения, составленным между Потребителем и владельцем электрических сетей при заключении договоров энергоснабжения. Указанные акты являются неотъемлемой частью настоящего Договора и хранятся вместе с договорами энергоснабжения у Заказчика.

- Величина технологической и аварийной брони (для потребителей - юридических лиц либо предпринимателей без образования юридического лица, удовлетворяющих соответствующим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики), которая должна быть учтена при определении порядка ограничения режима электропотребления. Для указанных лиц акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя является обязательным приложением к договору (определяется действующими договорами энергоснабжения, заключенными между Заказчиком и Потребителями);

- Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства, 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 (определяется действующими договорами энергоснабжения, заключенными между Заказчиком и Потребителями);

- Величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения (определяется действующими договорами энергоснабжения для двухставочных потребителей, заключенными между Заказчиком и Потребителями);

- Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем (определяется действующими договорами энергоснабжения, заключенными между Заказчиком и Потребителями);

2.6. «Исполнитель-1 и Исполнитель-2 пришли к соглашению, что:

2.6.1. Исполнитель-1 и Исполнитель-2 обязуются урегулировать между собой отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями законодательства РФ и условиями Договора.

Технические характеристики точек присоединения Исполнителя-2 к электрическим сетям Исполнителя-1 определены в приложении № 15 к Договору. Приложение № 15 заполняется Исполнителем-2 и предоставляется Исполнителю-1 для согласования в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора.

2.6.2. По точкам приема Исполнитель-1 и Исполнитель-2 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 №16 к Договору). Приложение № 16 заполняется Исполнителем-2 и предоставляется Исполнителю-1 для согласования в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора.

2.6.3. Стороны определили следующие существенные условия Договора в отношении каждой точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя-2 из сети Исполнителя-1:

2.6.3.1. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (предоставляются Исполнителем-2, как приложение к Договору);

2.6.3.2. Приборы учета электроэнергии, в том числе расчетные и контрольные с указанием их балансовой принадлежности (Приложение №1 к Договору);

2.6.3.3. Однолинейная схема электрической сети Исполнителя-2, присоединенной к сетям Исполнителя-1 (предоставляется Исполнителем-2, как приложение к Договору);

2.6.3.4. Объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам» (Приложения № 4.1. и № 4.2. к Договору).

### **3. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ПЕРЕДАВАЕМОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, КОЛИЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ**

3.1. Ежемесячно на основании показаний приборов учета в Точках приема и Точках поставки, установленных в сетях Исполнителя, в электрических сетях других электросетевых организаций, данных, представленных Заказчиком и основанных на показаниях приборов учета, установленных в Точках поставки у Потребителей электрической энергии (юридические и физические лица) и данных расчетов по согласованным Сторонами методикам, Исполнитель-2 составляет фактический баланс электрической энергии по сети Исполнителя-2 за расчетный период, в порядке и по формам, предусмотренным Приложением № 5 к настоящему Договору.

3.2. Количество поставленной из электрической сети Исполнителя-2 электрической энергии (мощности) Потребителям Заказчика, определяется по показаниям приборов учета электрической энергии, установленных в Точках поставки электрической энергии Потребителям Заказчика (Приложение № 3), а также расчетов, выполненных по согласованным Сторонами методикам в порядке, установленном в Приложении № 5 к

настоящему Договору (определяется из фактического баланса электрической энергии в сети Исполнителя-2 за расчетный период).

3.3. Количество электрической энергии (мощности), поступающей в электрическую сеть Исполнителя-2 и переданное в электрические сети других организаций, определяется по показаниям приборов учета, установленных в Точках приема электрической энергии в сеть Исполнителя, а также расчетов, выполненных по согласованным Сторонами методикам в порядке, установленном в Приложении № 5 к настоящему Договору (определяется из фактического баланса электрической энергии в сети Исполнителя-2 за расчетный период).

3.4. Плановое количество электрической энергии, по передаче которой Исполнитель-2 оказывает услугу Заказчику, а также плановый объем потерь электрической энергии в сети Исполнителя-2 определяются из планового баланса электрической энергии в сети Исполнителя-2 (Приложение № 4.1).

3.5. Качество электрической энергии в точках ее поставки в электрические сети Исполнителя-2 и в точках подключения абонентов Заказчика к электрической сети Исполнителя-2 должно соответствовать ГОСТ 13109-97 "Электрическая энергия. Требования к качеству электрической энергии в сетях общего назначения".

3.6. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях Исполнителя-2 определяется при составлении фактического баланса электрической энергии в сети Исполнителя-2 (Приложение № 5).

#### **4. ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

4.1. Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Исполнителя-2 осуществляется в соответствии с Приложением № 6 к настоящему Договору.

Отношения по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя-2 регулируются отдельным соглашением с Исполнителем-1.

При этом Заказчик участвует в процедуре технологического присоединения в части согласования порядка учёта электрической энергии.

4.2. Исполнитель-2 направляет в адрес Заказчика копии Технических условий на присоединение электрической мощности потребителя к сети Исполнителя-2 и Разрешений на присоединение в порядке и сроки, предусмотренные Приложением № 6 к настоящему Договору.

4.3. Акт разграничения между Исполнителем-2 и Потребителем оформляется Исполнителем-2 совместно и подписывается Исполнителем-2, Заказчиком и Потребителем в соответствии с Приложением № 7 к настоящему Договору.

4.4. Подача энергии на электроустановки потребителей осуществляется по заявке Заказчика в соответствии с Приложением № 8 к настоящему Договору.

В случае, если происходит смена собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены, а виды производственной деятельности, осуществляемой новым собственником или иным законным владельцем, не влекут за собой пересмотр величины присоединенной мощности и не требуют изменения схемы внешнего электроснабжения и категории надежности электроснабжения, повторное технологическое присоединение не требуется и ранее определенные границы балансовой принадлежности устройств или объектов и ответственности за нарушение правил эксплуатации объектов электросетевого хозяйства не изменяются.

В случае нарушения Исполнителем-2 обязанности по предоставлению документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, Заказчик вправе самостоятельно осуществить сбор

документов, подтверждающих наличие технологического присоединения и (или) разграничение балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики для заключения договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии) с Потребителем

## **5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

### **5.1. Исполнитель-2 обязан:**

5.1.1. Ежемесячно, по состоянию на 24 часа 00 минут последнего дня расчетного месяца снимать показания приборов учета электрической энергии в Точках приема в порядке Приложения № 5 к настоящему Договору и с оформлением Актов снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 14 к настоящему Договору.

5.1.2. Осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином законном основании.

5.1.3. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии от точек приема до точек поставки Потребителям в пределах присоединенной (заявленной) мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами, что должно подтверждаться сертификатом соответствия электрической энергии требованиям ГОСТ 13109-97, выданным Исполнителем уполномоченным органом. (До получения Исполнителем-2 сертификата замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электрической энергии, 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 настоящего Дополнительного соглашения у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику, не позднее 3 дней с даты подписания настоящего Договора.

В случае если такие документы будут получены Исполнителем-2 после даты заключения настоящего Договора, соответствующие документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 дней с даты их получения.

5.1.4. Урегулировать отношения по предоставлению электрических связей для подачи электроэнергии потребителям Заказчика с иными сетевыми организациями, имеющими технологическое присоединение к электрическим сетям, находящимся в собственности или на ином законном основании у этой сетевой организации, в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

5.1.5. Поддерживать в Точке поставки (на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем-2 и Потребителем) показатели качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ 13109-97, при условии соответствия качества электрической энергии указанным требованиям в Точках приема в электрическую сеть Исполнителя.

5.1.6. Совместно с Заказчиком и Потребителем рассматривать претензии Потребителей на несоответствие показателей качества электроэнергии требованиям ГОСТ 13109-97 (с оформлением трехстороннего акта) и не обеспечение режима электропотребления Потребителя в объеме договорных величин электропотребления, предусмотренных Договором энергоснабжения между Заказчиком и Потребителем.

5.1.7. Направлять Заказчику в течение 3-х дней с момента получения от Потребителя жалобы или претензии, требующие совместного рассмотрения.



Направлять Заказчику копии ответов на поступившие от Потребителей жалобы на качество электроэнергии или перерывы энергоснабжения (в день отправления ответа Потребителю).

5.1.8. Выполнять соответствующие действующему законодательству команды диспетчерских служб Заказчика и письменные заявки (Разрешение на подачу/снятие напряжения) Заказчика, связанные с отключением Потребителей при аварийной разгрузке, ограничением, отключением, включением Потребителей – неплательщиков, а также подключением новых Потребителей в указанные в заявке сроки.

5.1.9. Письменно уведомлять Заказчика об отключениях и ограничениях подачи электрической энергии, а также о восстановлении энергоснабжения Потребителям, произведенных по команде / заявке Заказчика, с указанием даты и времени исполнения заявки. В день исполнения заявки уведомление (отрывную часть заявки) направлять Заказчику по факсу с последующим предоставлением подлинных документов (не позднее 5 рабочих дней с момента исполнения заявки).

5.1.10. Представлять Заказчику копии технических условий и разрешений на присоединение электрической мощности Потребителей к сети Исполнителя-2 в порядке и сроки, предусмотренные Приложением № 6 к настоящему Договору.

5.1.11. Выдавать технические условия согласно принятого Сторонами “Порядка проектирования...” (Приложение № 19 к Договору).

5.1.12. Оформить и предоставить Заказчику в срок не более 20 дней с момента заключения Договора Акты разграничения, отсутствующие при заключении Договора, или при необходимости согласно Графику оформления Актов разграничения, согласованному с Заказчиком (График оформления Актов разграничения предоставляется Исполнителем-2 на согласование Заказчику в течение 5 дней с момента заключения Договора) :

- между Исполнителем-2 и Смежными сетевыми организациями, электростанциями, блок – станциями;

- с Потребителями, подключенными к Сети Исполнителя-2, имеющими договоры энергоснабжения на момент заключения настоящего Договора

5.1.13. Уведомлять Заказчика и Потребителей Заказчика не менее чем за 5 (пять) дней о проведении плановых ремонтов оборудования Исполнителя, связанных с отключением, ограничением или снижением категории надежности электроснабжения Потребителей Заказчика.

5.1.14. Незамедлительно уведомлять Заказчика и Потребителя о полном или частичном ограничении подачи электрической энергии Потребителям Заказчика для ликвидации аварий или причин угрозы возникновения аварий.

5.1.15. Извещать Заказчика и Потребителя:

- о всех нарушениях схемы учета и неисправности приборов и средств учета, установленных на объектах Исполнителя;

- о причинах перерыва в подаче электрической энергии и предполагаемых сроках восстановления нормального энергоснабжения.

5.1.16. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или находящиеся у него на ином законном основании и участвующие в передаче электрической энергии в интересах Заказчика. Поддерживать их в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных настоящим Договором объемах. Принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированного подключения к электрическим сетям Исполнителя-2 и снижения потерь электрической энергии.

5.1.17. Ежегодно (в течение 7 дней с даты заключения или пролонгации Договора) предоставлять Заказчику и Исполнителю-1 однолинейную схему электрической сети Исполнителя-2 с внесением изменений, произошедших за данный период времени.

Заказчик и Исполнитель-2 ежегодно до 20 декабря обмениваются списками лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров.

5.1.18. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика и Исполнителя-1 и Потребителя к приборам и средствам учета, установленным в сетях Исполнителя, для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- технического обслуживания приборов и средств учета, находящихся на балансе Заказчика (Потребителя);
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показания приборов учета электрической энергии в Точках приема и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя.

5.1.19. Выявлять самовольные подключения потребителей к сети Исполнителя-2 с обязательным уведомлением Заказчика.

При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии Исполнитель-2 обязан произвести отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление.

При этом Исполнитель-2 одновременно с обнаружением уведомляет Заказчика о фактах бездоговорного потребления электроэнергии и о произведенных отключениях, а Заказчик имеет право контролировать проведение отключений Исполнителем-2.

5.1.20. Оплачивать Заказчику в полном объеме фактические потери электрической энергии.

Стоимость фактических потерь электроэнергии определяется в соответствии с разделом 9 настоящего Договора.

5.1.21. Обеспечивать сохранность приборов и средств учета электрической энергии, находящихся на балансе Заказчика (Потребителей) или Исполнителя-1 и установленных в Сети Исполнителя-2, а также работоспособность находящихся на балансе Исполнителя-2 приборов и средств учета, установленных в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки.

Требования к организации эксплуатации измерительных комплексов средств учета электрической энергии определены в нормативных документах и технических регламентах.

5.1.22. Осуществлять проверку и замену приборов и средств учета в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя-2 и находящихся на его балансе, в том числе по заявке Заказчика или Исполнителя-1, и производить их поверку согласно установленным срокам межповерочного интервала.

5.1.23. Предоставлять Заказчику и Исполнителю-1 сведения по показаниям приборов коммерческого учета и данным АСКУЭ, установленных на объектах Исполнителя-2 в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки, в соответствии с Приложением № 5 к Договору, а также другую информацию, необходимую для исполнения Договора.

5.1.24. Ежемесячно, на основании Актов снятия показаний приборов учета в Точках приема электрической энергии в сеть/из сети Исполнителя, показаний приборов учета, установленных в Точках поставки у Потребителей Заказчика и расчетных методов по согласованным Сторонами методикам, в порядке, установленном в Приложении № 5 к настоящему Договору, Исполнитель-2 составляет фактический баланс электрической энергии по сети Исполнителя, за расчетный период, в порядке и по формам, предусмотренным Приложением № 5 к настоящему Договору.

5.1.25. Ежемесячно до 5-го числа месяца, следующего за расчетным оформлять и представлять в электронном виде Исполнителю-1 и Заказчику фактический баланс электрической энергии (мощности) по Сети Исполнителя-2. Согласованный с Заказчиком (Приложение № 5) фактический баланс представлять Исполнителю-1 до 7-го числа).

5.1.26. Ежемесячно в течение 2-х рабочих дней с момента подписания Исполнителем-1 и Заказчиком фактического баланса представлять Исполнителю-1:

- Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) (Приложение № 9.1 к Договору);
- счет-фактуру в порядке, установленном действующим законодательством;

- Акт сверки расчетов по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

При возникновении у одной из Сторон разногласий при формировании фактических балансов электроэнергии (мощности) по сети Исполнителя-2, актов оказанных услуг, актов приема-передачи, оплата Исполнителем-1 услуг, оказанных Исполнителем-2 по Договору производится по данным Заказчика, а после урегулирования разногласий при необходимости производится перерасчет

5.1.27. Подписывать и возвращать в течение 2-х рабочих дней с момента получения от Заказчика:

- акты приема-передачи электрической энергии (Приложение № 13);
- акты сверки расчетов.

5.1.28. Оплачивать электрическую энергию, покупаемую у Заказчика в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим договором.

5.1.29. Согласовать со смежными сетями (электростанциями, блок – станциями) алгоритм расчета отпуска электроэнергии в сеть Исполнителя-2 на границе раздела балансовой принадлежности не оборудованной приборами учета электрической энергии или в случае установки приборов учета электрической энергии не на границе раздела балансовой принадлежности.

5.1.30. Ежегодно (в течение 7 дней после согласования в регулирующих органах) предоставлять Заказчику и Исполнителю-1 плановый баланс электрической энергии (мощности) в Сети Исполнителя-2 (Приложения №№ 4.1 и 4.2 к Договору).

5.1.31. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, со смежными сетевыми организациями, электрические сети которых имеют последовательное взаимное соединение и используются для поставки электрической энергии (мощности) Потребителю.

5.1.32. Ответственность за надежность обеспечения электрической энергией и ее качество перед Потребителями, энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, несет Исполнитель-2, к электрическим сетям которого такие объекты присоединены.

5.1.33. Не препятствовать заключению договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) в отношении энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики Потребителей, которые в надлежащем порядке технологически присоединены к сетям Исполнителя-2, и по требованию Потребителя (собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики) в 15-тидневный срок с даты обращения Потребителя предоставить или составить документы, подтверждающие технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики и ответственности сторон за нарушение правил эксплуатации объектов электросетевого хозяйства».

## **5.2. Исполнитель-2 имеет право:**

5.2.1. Производить прекращение или ограничение подачи режима потребления электроэнергии Потребителю в случае необходимости принятия мер по предотвращению и ликвидации аварий в электросетях Исполнителя-2 и/или Заказчика с последующим незамедлительным уведомлением Заказчика и Исполнителя-1 и Потребителя Заказчика.

5.2.2. Требовать от Заказчика и/или Исполнителя-1 измерения показателей качества электрической энергии с оформлением трехстороннего акта:

- в Точках поставки – совместно с Потребителем,
- в Точках приема от Исполнителя-1 и Точках передачи – совместно со Смежными сетевыми организациями (электростанциями, блок-станциями).

5.2.3. Требовать от Заказчика, проведения проверки работоспособности и замены приборов учета, находящихся на балансе Заказчика и установленных в Точках приема и

Точках поставки на объектах Исполнителя-2 и Потребителя и их периодической поверки согласно установленным срокам межповерочного интервала.

5.2.4. По согласованию с Заказчиком производить совместные снятия показаний приборов учета у Потребителей Заказчика с оформлением двустороннего (с Потребителем) акта.

5.2.5. В пределах своих полномочий обращаться к Потребителю за информацией, необходимой для исполнения обязательств по настоящему Договору.

5.2.6. На беспрепятственный доступ, в согласованные с Заказчиком сроки, к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и участвующим в определении объема оказанных услуг по настоящему Договору

5.2.7. Выявлять безучетно потребленную электрическую энергию

5.2.8. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с Договором производит Исполнитель-1.

5.2.9. Требовать от Исполнителя-1 беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя-2 к приборам учета, находящимся на балансе Исполнителя-1 и установленным на балансовой границе между электрическими сетями Исполнителя-1 и Исполнителя-2, для снятия показаний приборов учета.

### **5.3: Исполнитель-1 обязан:**

5.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем-2 услуг в сроки и порядке, установленные Договором.

5.3.2. Обеспечивать передачу электрической энергии и мощности на энергопринимающие устройства Исполнителя-2, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам.

5.3.3. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих Исполнителю-1 на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

5.3.4. Своевременно информировать Исполнителя-2 о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Исполнителю-1 объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

5.3.5. Обеспечивать работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, принадлежащих Исполнителю-1 на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

5.3.6. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных в сети Исполнителя-1.

5.3.7. Рассматривать в порядке, указанном в Договоре и Приложениях к нему поступившие от Исполнителя-2 отчетные документы об объемах оказанных услуг.

5.3.8. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Исполнителя-2 к приборам учета, находящимся на балансе Исполнителя-1 и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Исполнителя-1 и Исполнителя-2, для снятия показаний приборов учета.

5.3.9. Ежегодно в срок до 10 апреля рассматривать и согласовывать с Исполнителем-2 направленные им (Исполнителем-2) плановый объем передачи электроэнергии (мощности) из сети Исполнителя-1 в сеть Исполнителя-2 на следующий календарный год, но при условии, что указанный плановый объем направлен Исполнителем-2 в адрес Исполнителя-1 не позднее 01 апреля текущего года; при этом плановый объем передачи электроэнергии (мощности) из сети Исполнителя-1 в сеть Исполнителя-2 на 2009 год должен быть согласован Исполнителем-1 в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента

получения, при условии, что данный плановый объем направлен Исполнителем-2 в адрес Исполнителя-1 в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора».

#### **5.4. «Исполнитель-1 имеет право:**

5.4.1. Направлять Исполнителю-2 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-2.

5.4.2. При выявлении Исполнителем-1 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем-2 условий Договора и которые были неизвестны Исполнителю-1 на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителей, Заказчика), Исполнитель-1 вправе предъявить Исполнителю-2 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Исполнителя-1 права на защиту его интересов в судебном порядке.

5.4.3. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем-2 обязательств по Договору проводить технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя-2».

5.4.4. Требовать от Исполнителя-2 и Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя-1 к приборам учета, находящимся на балансе Исполнителя-2 и Заказчика и установленным на балансовой границе между электрическими сетями Исполнителя-1 и Исполнителя-2 или Потребителя Заказчика, для снятия показаний приборов учета.

5.4.5. Предъявлять Заказчику претензии для последующего перерасчета при выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий Договора и которые были не известны Исполнителю-1 на момент подписания акта оказанных услуг. Перерасчет производится в текущем расчетном периоде в котором были выявлены вышеназванные обстоятельства.

#### **5.5. Исполнитель-2 обязан предоставлять Исполнителю-1:**

5.5.1. Копию Постановления РЭК г. Москвы об установлении для Исполнителя-2 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

5.5.2. По требованию Исполнителя-1 в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем-2 копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем-2 непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

5.5.3. По требованию Исполнителя-1 в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) информацию о безхозных сетях, имеющих с сетями Исполнителя-2 непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Исполнителем-1.

5.5.4. По требованию Исполнителя-1 в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем-2 копию однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих устройств, имеющих с Исполнителем-2 непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

5.5.5. По требованию Исполнителя-1 в двухдневный срок заверенную Исполнителем-2 копию «Акта согласования аварийной и технологической брони» по точкам поставки, в которых указанный акт составлен с Потребителем.

5.5.6. По требованию Исполнителя-1 включать представителей Исполнителя-1 в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя-2, либо в электроустановках Потребителей, подключенных непосредственно к сетям Исполнителя-2, либо в сетях ССО.

5.5.7. Своевременную информацию о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Исполнителю-2 объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

5.5.8. Копии правоустанавливающих документов, а также копию Договора не позднее 30-ти (тридцати) календарных дней с момента заключения Сторонами настоящего Соглашения.

В случае не предоставления указанной отчетности и (или) документации в установленный срок, Исполнитель-1 вправе приостановить проведение платежей за услугу по передаче энергии за соответствующий месяц».

## **6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА**

### **6.1. Заказчик обязан:**

6.1.1. Уведомить в двухнедельный срок с момента заключения настоящего Договора Потребителей, уже заключивших на момент заключения настоящего Договора Договоры энергоснабжения, о возложении на Исполнителя-2 обязанностей, предусмотренных п. 2 настоящего Договора, и необходимости переоформления Актов разграничения с последующим представлением Заказчику в трёхдневный срок с момента оформления.

6.1.2. Обеспечить поставку электрической энергии в сети Исполнителя-2 в объеме обязательства, по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии) и Исполнителю (в объеме потерь электрической энергии) принял на себя Заказчик, для передачи Потребителям, а также в электрические сети других электросетевых организаций, путем приобретения электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии, в том числе у производителей электрической энергии и иных владельцев генерирующего оборудования.

6.1.3. Осуществлять проверку и замену приборов учета, находящихся на балансе Заказчика и установленных в Точках приема и Точках поставки на объектах Исполнителя-2 или Потребителя, в том числе по заявкам Исполнителя-2 или Потребителя, и обеспечивать их поверку согласно установленным срокам межповерочного интервала.

6.1.4. Оформлять совместно с Исполнителем-2 и Потребителем Акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений между Исполнителем-2 и Потребителем.

6.1.5. Направлять Исполнителю копии претензий, поступивших от Потребителей Заказчика, а также запросов государственных и иных уполномоченных органов касающихся вопросов надежности и качества энергоснабжения Потребителей, для их совместного рассмотрения.

6.1.6. Немедленно после получения от Потребителей передавать Исполнителю следующую информацию:

- об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;
- о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета;
- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю и находящегося в помещении или на территории Потребителя.

6.1.7. Направлять Исполнителю в письменном виде заявку на прекращение или ограничение подачи электроэнергии Потребителю не позднее чем за 2 дня до ее исполнения. Заявка оформляется в соответствии с требованиями нормативных актов.

6.1.8. Разрабатывать и применять при возникновении аварийного дефицита электрической энергии, вызванного недостатком топлива, энергетических мощностей, а также невозможностью соблюдения технологических режимов в связи с экстремальными погодными условиями и / или стихийными бедствиями, графиками ограничения потребления электрической энергии и мощности, график временного отключения

электрической энергии (мощности) при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения (в т.ч. с использованием противоаварийной автоматики).

Графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) разрабатываются на каждый календарный год на основании «Положения о порядке разработки и применения графиков ограничения потребления, временного отключения электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения энергосистемы Москвы и Московской области, утверждаются уполномоченным лицом Заказчика и согласовываются с органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации. В установленном порядке направлять Исполнителю и Потребителям извещения о порядке применения утвержденных графиков, указанных в п. 6.1.10. настоящего Договора.

6.1.10 Ежемесячно (ежеквартально) вносить предложения Исполнителю об изменении условий настоящего Договора, указанных в приложении № 4.1 и 4.2 в соответствии с дополнениями и изменениями в условиях действующих Договоров энергоснабжения, влияющих на исполнение настоящего Договора, либо заключения новых договоров энергоснабжения, электроэнергия по которому будет передаваться в соответствии с настоящим Договором.

6.1.11 Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении договора энергоснабжения с Потребителем, в интересах которого действовал Заказчик, и заявку на прекращение подачи электрической энергии в срок не позднее, чем за 2 дня до момента расторжения договора энергоснабжения, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления и заявки Исполнителем.

6.1.12 Включить в договоры энергоснабжения в раздел Обязанности Потребителя:

- незамедлительно уведомлять Заказчика и Исполнителя-2 об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

- незамедлительно уведомлять Заказчика обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета;

- незамедлительно уведомлять Заказчика и Исполнителя-2 обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Потребителя;

- соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования Исполнителя-2 в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения);

- представлять по запросу Исполнителя-2 необходимую технологическую информацию: главные технологические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования;

- выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя-2 в ремонт, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно-техническими документами;

- обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика и Исполнителя-2 к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя и электроустановкам Исполнителя, расположенным на территории Потребителя;

- самостоятельно урегулировать с Исполнителем-2 вопросы оперативно-технологического взаимодействия и оперативно-диспетчерского управления.

6.1.13 Ежемесячно в первый рабочий день месяца, следующего за отчетным, принимать у Исполнителя-2 надлежаще оформленные Акты о снятии показаний приборов учета, установленных в сети Исполнителя, по отпуску электроэнергии Потребителям.

6.1.14 Ежемесячно, в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, принимать у Исполнителя-2 и в течение 2 дней с момента предоставления рассматривать и подписывать надлежаще оформленный фактический баланс электрической энергии по электрической сети Исполнителя-2.

6.1.15 В 2-х дневный срок с момента подписания Заказчиком фактического баланса электрической энергии выставлять Исполнителю надлежаще оформленные Акты приема-передачи электрической энергии, приобретаемой Исполнителем, в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях Исполнителя, Акты сверки расчетов.

6.1.16 Ежемесячно представлять Исполнителю надлежаще оформленные:

- акты приема – передачи электрической энергии на компенсацию потерь (Приложение № 13);

- акты сверки расчетов на компенсацию потерь»

6.1.17 Исполнять все иные обязанности Заказчика, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим договором.

6.1.18 Включать в полезный отпуск Исполнителя-2 объем электрической энергии, выявленный и потребленный с даты вступления в действие настоящего Договора, по Актам (Приложения № Р5 и Р6 к Регламенту снятия показаний приборов и средств учета), а также выявленный Заказчиком объем бездоговорного потребления

## **6.2. Заказчик имеет право:**

6.2.1. Ежемесячно, по состоянию на 24 часа 00 минут последнего дня расчетного месяца производить совместно с Исполнителем-2 снятие показаний приборов учета электрической энергии в Точках приема в порядке Приложения № 5 к настоящему Договору и с оформлением Актов снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 14 к настоящему Договору.

6.2.2. Требовать от Исполнителя-2 надлежащего исполнения условий настоящего Договора и учета стоимости электрической энергии, приобретенной Заказчиком в объеме, необходимом для поставки Потребителям Заказчика электроэнергии в счет компенсации потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

6.2.3. Требовать от Исполнителя, в том числе по заявке Потребителя, проведения проверки работоспособности и замены приборов учета, установленных в Точках приема и Точках поставки на объектах Исполнителя-2 и находящихся на его балансе, и их периодической поверки согласно установленным срокам межповерочного интервала.

6.2.4. Требовать от Исполнителя-1 и/или Исполнителя-2 измерения показателей качества электрической энергии с оформлением трехстороннего акта:

- в Точках поставки – совместно с Потребителем,

- в Точках приема от Исполнителя-1 и Точках передачи – совместно со Смежными сетевыми организациями (электростанциями, блок-станциями).

6.2.5. Вносить предложения Исполнителю по присоединению новых Потребителей к сети Исполнителя.

6.2.6. Требовать от Исполнителя-2 представления оперативной схемы электрической сети с внесенными изменениями на текущую дату и в соответствии с требованиями действующих Правил.

6.2.7. Беспрепятственного доступа, по предварительному согласованию с Исполнителем-2 и в сопровождении его представителя, персонала Заказчика в течение рабочего дня к электрическим установкам, приборам и средствам учета, установленным в сетях Исполнителя, для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;

- обслуживания приборов и средств учета, находящихся на балансе Заказчика (Потребителя);

- проведения замеров по определению качества электрической энергии.



- снятия показания приборов учета электрической энергии в Точках приема и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя.

6.2.8. Выявлять безучетно потребленную электрическую энергию и устанавливать его объемы

6.2.9. Предъявлять Исполнителю-1 претензии для последующего перерасчета при выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем-1 и/или Исполнителем-2 условий Договора и которые были не известны Заказчику на момент подписания акта оказанных услуг (поступление претензии от Потребителя). Перерасчет производится в последующем расчетном периоде в котором были выявлены вышеназванные обстоятельства.

6.2.10. При установлении Заказчиком факта ненадлежащего присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики (факта бездоговорного потребления) Заказчик:

- вызывает представителей Исполнителя-2 для согласования акта;
- составляет акт о бездоговорном потреблении электроэнергии (акт составляется на месте обнаружения бездоговорного потребления в момент обнаружения в присутствии потребителя электроэнергии) в количестве экземпляров, равном количеству сторон при составлении акта;

- направляет заявку Исполнителю-2 на введение полного ограничения режима потребления электрической энергии такими устройствами или объектами.

Стоимость выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии взыскивается Заказчиком с Потребителя на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии. В этом случае объем бездоговорного потребления включается в объем полезного отпуска и учитывается при расчете услуг по передаче электрической энергии

## **7. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

7.1. Исполнитель-2 составляет фактический баланс за отчетный период и несет полную ответственность за правильность составления фактического баланса электрической энергии (Приложение № 5).

7.2. Количество электрической энергии, переданной Потребителям Заказчика, определяется на основании показаний приборов учета и данных АСКУЭ, установленных в согласованных Точках поставки на объектах Исполнителя-2 и у Потребителя Заказчика, а также расчетов, выполненных по согласованным Сторонами методикам, в порядке, установленном в Приложении № 5 к настоящему Договору.

7.3. Количество электрической энергии, поставленной в сеть Исполнителя-2 из других сетей или от производителей электроэнергии, а также переданной из сети Исполнителя-2 в смежные сети определяются на основании Актов снятия показаний приборов учета (приложение № 14), а также расчетов, выполненных по согласованным Сторонами методикам, в порядке, установленном в Приложении № 5 к настоящему Договору.

7.4. Порядок определения количества безучетного потребления определяется в соответствии с договором энергоснабжения, заключенным между Заказчиком и Потребителем.

## **8. ПОРЯДОК ПОЛНОГО ИЛИ ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, И ВОССТАНОВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ**

8.1. Порядок взаимодействия Заказчика и Исполнителя-2 при подаче напряжения на электроустановки Потребителя или его снятия определяется Приложением № 8 к настоящему Договору.

8.2. Порядок взаимодействия Заказчика и Исполнителя-2 при вводе или снятии полного или частичного ограничения энергоснабжения Потребителей неплательщиков полного или частичного ограничения энергоснабжения Потребителей неплательщиков определяется Приложением № 12 к настоящему Договору.

## **9. РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ**

### **9.1. Расчет стоимости оказанных услуг**

Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказанных Исполнителем-2 и порядок их оплаты Исполнителем-1 производится в соответствии с Приложением № 9 к Договору

### **9.2. Расчет стоимости электрической энергии на компенсацию потерь электроэнергии в сети Исполнителя.**

Расчет стоимости электрической энергии на компенсацию потерь электрической энергии в сети Исполнителя-2 производится по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам на основании подписанного Сторонами фактического баланса электрической энергии в сети Исполнителя-2 в соответствии с Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 21.08.2007 № 166-э/1.

## **10. ОПЛАТА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

### **10.1. Оплата Исполнителем-1 оказанных Исполнителем-2 услуг.**

10.1.1. Исполнитель-1 оплачивает услуги по передаче электрической энергии в размере 1-го авансового платежа на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь – до 8 числа расчетного месяца и в размере 2-го авансового платежа на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь – до 23 числа расчетного месяца.

Окончательный расчет производится 19 числа месяца, следующего за расчетным на основании подписанного Акта оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности).

10.1.2. Окончательный расчет производится при условии, что Исполнитель-2 выставил Исполнителю-1 счет-фактуру, оформленную согласно действующему налоговому законодательству РФ и правилам заполнения счетов-фактур.

### **10.2. Оплата Исполнителем-2 электрической энергии на компенсацию потерь:**

10.2.1. Исполнитель-2 оплачивает электроэнергию, приобретаемую у Заказчика для компенсации потерь в собственных электросетях, рассчитанной исходя из установленных тарифов на электроэнергию для Исполнителя-2 на соответствующий период регулирования (регулируемых тарифов) и свободных (нерегулируемых) цен, применяемых на розничном рынке электрической энергии, ежемесячно рассчитываемых Заказчиком и публикуемых на его сайте, в следующие сроки:

до 10 числа расчетного месяца (1-й авансовый платеж) – 30 % от договорной стоимости потерь в сетях Исполнителя-2, рассчитанной исходя из договорного объема потерь на текущий расчетный период и средневзвешенной цены на покупку электроэнергии для компенсации потерь в предшествующем предыдущему расчетном периоде;

до 25 числа расчетного месяца (2-й авансовый платеж) – 40 % от договорной стоимости потерь в сетях Исполнителя-2, рассчитанной исходя из максимального из значений фактического объема потерь в предыдущем расчетном периоде и договорного

объема потерь текущего расчетного периода и средневзвешенной цены на покупку электроэнергии для компенсации потерь предыдущего расчетного периода;

окончательный расчет за электрическую энергию, приобретаемую Исполнителем на компенсацию потерь производится до 18-го числа месяца, следующего за расчетным на основании Акта приема-передачи электрической энергии (Приложение № 12 к Договору).

10.2.2. Окончательный расчет производится при условии, что Заказчик выставил Исполнителю-2 счет-фактуру, оформленную согласно действующему налоговому законодательству РФ и правилам заполнения счетов-фактур.

## 11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

11.1. Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ, за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

11.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров связанных с возмещением ущерба причиненного Потребителям, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

- Зона ответственности Заказчика:
  - ограничение (прекращение) поставки электрической энергии в сети Исполнителя-2 в связи с неоплатой Заказчиком стоимости электроэнергии, закупаемой на оптовом рынке электроэнергии;
  - необоснованное направление Исполнителю заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям в связи с нарушением договорных обязательств по оплате электроэнергии;
  - последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителями.
- Зона ответственности Исполнителя:
  - нарушение электроснабжения Потребителя в случае аварий и инцидентов в сетях Исполнителя;
  - нарушение электроснабжения Потребителя в связи со снижением конкретных показателей качества электрической энергии по вине Исполнителя, при условии соответствия тех же (одноименных) показателей качества электрической энергии требованиям ГОСТа в Точках приема в электрическую сеть Исполнителя;
  - нарушение электроснабжения Потребителя в связи с вмешательством в работу сети третьих лиц;
  - нарушение электроснабжения Потребителя в связи с проведением ремонта сети, без уведомления Заказчика и Потребителя в сроки, указанные в настоящем Договоре;
  - нарушения при исполнении заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям за нарушение ими договорных обязательств;
  - нарушения, возникшие при исполнении заявок Заказчика на возобновление электроснабжения Потребителям;
  - прекращение подачи электрической энергии, вызванное действиями Исполнителя;
  - другие нарушения в сетях Исполнителя, повлекшие за собой перерывы в энергоснабжении потребителей или ухудшение качества электрической энергии, не связанные с аварийными ситуациями или форс-мажорными обстоятельствами.

11.3. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей, а также запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества электроснабжения Потребителей находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

11.4. В случае если Исполнитель-2 не исполнит либо ненадлежащим образом исполнит заявку Заказчика, оформленную в соответствии с действующим

законодательством, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя-неплательщика, а также в связи с расторжением договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) Исполнитель-2 несет перед Заказчиком ответственность в размере, равном стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления, за исключением случаев, когда неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки Заказчика оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы..

При неисполнении заявки Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя-неплательщика Исполнитель-2 обязуется принять от Заказчика право требования к такому Потребителю по оплате стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в заявке на введение ограничения режима потребления, и оплатить Заказчику стоимость электрической энергии, уступленной Исполнителю-2, в срок, предусмотренный в договоре цессии.

Договор цессии направляется Заказчиком Исполнителю-2 и последний обязуется подписать договор в течение 15 дней с момента получения договора и документов, подтверждающих передаваемое право требования.

В случае не заключения договора цессии, а также при каждом последующем неисполнении или ненадлежащем исполнении заявки на ограничение и восстановление (подачу напряжения) энергоснабжения Потребителей Исполнитель-2 оплачивает Заказчику за каждую неисполненную или ненадлежаще исполненную заявку штраф, определяемый как произведение неоплаченного (указанного в направленном Заказчиком договоре цессии и/или приложениях к нему) Потребителем объема электроэнергии на тариф оказания услуг по передаче».

11.8. В том случае если Исполнитель-2 не предоставляет (не своевременно предоставляет) Исполнителю-1: баланс электрической энергии, документы, подтверждающие данные баланса (Сведения о полезном отпуске, Акты снятия показаний приборов учёта), акт оказания услуг по передаче электрической энергии и счёт-фактуру, Исполнитель-1 вправе по своему усмотрению в части или в полном объеме приостановить исполнение встречного обязательства по оплате фактически оказанных услуг за расчётный период по настоящему договору до представления Исполнителем-2 соответствующих отчетов и платёжных документов, составленных по надлежащей форме».

11.9. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя-2, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации, Исполнитель-2 компенсирует вызванные этим убытки.

11.10. При, повторном, недопуске представителей Исполнителя-1 и Заказчика к пунктам контроля количества и (или) качества энергии Исполнителя-2, зафиксированного «Актом недопуска», Исполнитель-1 вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему договору до обеспечения допуска к электрооборудованию Исполнителя-2.

11.11. При не предоставлении Исполнителем-2 Заказчику сертификата соответствия электрической энергии требованиям ГОСТ 13109-97, выданным Исполнителю-2 уполномоченным органом. (До получения Исполнителем-2 сертификата замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электрической энергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией – далее график сертификации электрической энергии) в сроки, предусмотренные п. 5.1.3. Договора и при отказе Потребителя от оплаты электрической энергии вследствие нарушения ее качества, Исполнитель-2 оплачивает Заказчику штраф в размере стоимости электрической энергии, неоплаченной таким Потребителем, при условии доказанной в судебном порядке вины Исполнителя-2 о несоответствии качества электрической энергии вышеназванным требованиям.

11.12. При не своевременном уведомлении Заказчика по форме «Рапорта по нарушению режима потребления электроэнергии потребителям» (Приложение № 17) и Потребителя о полном или частичном ограничении подачи электрической энергии Потребителям Заказчика для ликвидации аварий или причин угрозы возникновения аварий, проведения ремонтных работ, все убытки, возникшие у Потребителя и Заказчика, возмещает Исполнитель-2.

11.13. Если Исполнитель-2 не отключит по заявке Заказчика энергопринимающие устройства лица, осуществляющего бездоговорное потребление, Исполнитель-2 оплачивает Заказчику штраф в размере бездоговорного потребления (по тарифу потребителя).

11.14. При необоснованном не предоставлении в случае смены собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики в установленные п. 5.1.33 Договора сроки Потребителю (новому собственнику или иному законному владельцу энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики) и/или Заказчику документов, подтверждающих технологическое присоединение и/или актов разграничения Исполнитель-2 оплачивает Заказчику штраф в размере стоимости услуг по настоящему Договору по точкам поставки указанных Потребителей, за каждый расчетный период, до момента предоставления Исполнителем-2 соответствующих документов Потребителю и/или Заказчику.

11.15. При невыполнении Исполнителем-2 условий п. 5.1.12, за исключением случаев отказа от подписания Акта разграничения Потребителем, подтвержденного письменным отказом либо оставленным без ответа письменным запросом Исполнителя-2 в адрес Потребителя, Заказчик имеет право начислить Исполнителю-2 неустойку в размере стоимости услуг по точке поставки, по которой не оформлен Акт разграничения, за каждый расчетный период до предоставления указанного документа Заказчику.

11.16. В случае не представления или не своевременного представления Исполнителем-2 на рассмотрение Заказчику поступивших от Потребителей жалоб и претензий в сроки установленные п. 5.1.7 Договора Заказчик имеет право начислить Исполнителю-2 неустойку в размере судебных издержек, возникших у Заказчика в связи с неисполнением своих обязательств Исполнителем-2.

## **12. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

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

12.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую Сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение 3-х суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

12.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п. 12.2, то она обязана возместить второй Стороне понесенные ею убытки.

12.4. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

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.

12.5. В случаях наступления обстоятельств, предусмотренных в п. 12.1, срок выполнения Стороной обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства и их последствия.

12.6. Если наступившие обстоятельства, перечисленные в п. 12.1, и их последствия продолжают действовать более двух месяцев, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего договора.

### **13. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

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

13.2. При невозможности урегулировать возникшие споры путем переговоров, а также споры и разногласия, связанные с заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью всего Договора или его части, подлежат разрешению в Арбитражном суде в установленном законом порядке.

### **14. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

14.1. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если до 1 декабря текущего года ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении настоящего Договора. Указанные последствия наступают как в случае не уведомления, так и в случае несоблюдения Сторонами или одной из Сторон сроков (порядка) уведомления, установленных условиями настоящего Договора.

14.2. Исполнитель-2 приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения. В отношении иных Потребителей Исполнитель-2 приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу дополнительного соглашения «О внесении изменений в Приложение № 2, 3 к настоящему Договору» или в иной, указанный в Дополнительном соглашении срок.

14.3. Исполнитель-2 прекращает оказание услуги по передаче в отношении отдельных Потребителей с момента, указанного в уведомлении Заказчика о расторжении договора энергоснабжения или договора купли – продажи электроэнергии с этими Потребителями путем отключения электроустановок Потребителей от электрической сети Исполнителя.

14.4. Исполнитель, совместно с Заказчиком при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов в точках поставки учета на момент прекращения оказания услуги.

14.5. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе при утрате Исполнителем-2 всех прав на объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель-2 оказывает услуги по передаче электрической энергии. Исполнитель-2 обязан сообщить Заказчику о планируемой дате утраты всех прав на объекты электросетевого хозяйства не позднее, чем за 30 дней до ее наступления.

14.6. В целях расторжения Договора сторонами проводятся переговоры, по итогам которых оформляется Соглашение о расторжении Договора (Приложение № 18 к Договору), которое должно содержать сроки расторжения Договора, а также порядок и сроки погашения задолженности и Акт - сверки взаимных расчетов.

14.7. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

## 15. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

15.1. Действовавшие ранее Акты по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений между Исполнителем-2 и Потребителем остаются в силе.

15.2. Акты по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений между Исполнителем-2 и Потребителями действуют в период действия Договора энергоснабжения.

15.3. Выданные ранее Исполнителем-2 разрешения на присоединение мощности потребителям, имеющим Договор энергоснабжения с Заказчиком или находящимся в стадии оформления Договора энергоснабжения, остаются в силе.

15.4. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств по настоящему договору.

## 16. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

16.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего 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 настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

16.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и/или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно уведомить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

16.3. При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения на розничных рынках электрической энергии.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

16.4. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон и скреплены печатями.

16.5. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они посланы заказным письмом, по телеграфу, телетайпу, телексу, телефаксу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам Сторон с получением под расписку соответствующими должностными лицами.

16.6. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям, возникшим с 00 часов 00 минут 01 января 2008 года.

16.7. Срок действия Договора до 24 часов 00 минут 31 декабря 2008 года.

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

## 17. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

17.1. Приложение № 1 «Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя».

Приложение № 1.1 «Точки приема электроэнергии (мощности) от смежного субъекта рынка в сеть Исполнителя - 2».

17.2. Приложение № 2 «Реестр договоров энергоснабжения с Потребителями Заказчика, присоединенными к сетям Исполнителя».

17.3. Приложение № 3 «Точки поставки электрической энергии Потребителям Заказчика».

Приложение № 3.1 «Точки передачи электрической энергии (мощности) в ССО».

17.4. Приложение № 4.1 – «Плановый объем электрической энергии в сети Исполнителя-2».

Приложение № 4.2. – «Плановый объем мощности в сети Исполнителя-2».

17.5. Приложение № 5 «Регламент снятия показаний приборов и средств учета, применения расчетных способов при определении объемов принятой и переданной электрической энергии и составления фактического баланса электрической энергии».

17.6. Приложение № 6 «Регламент взаимодействия Заказчика и организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии абонентам Заказчика при присоединении новых потребителей к электрическим сетям этих организаций».

17.7. Приложение № 7 «Регламент взаимодействия Заказчика и территориально-сетевых организаций при оформлении актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений напряжением до и выше 1000В».

17.8. Приложение № 8 «Регламент подачи/снятия напряжения на/с электроустановок потребителей, присоединяемых к электроустановкам электросетевых организаций».

17.9. Приложение № 9 Регламент расчета стоимости и порядок оплаты Исполнителем-1 оказанных Исполнителем-2 услуг».

Приложение № 9.1 «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии».

17.10. Приложение № 10 «Тарифы, утвержденные уполномоченными органами для Исполнителя».

17.11. Приложение № 11 «Регламент взаимодействия персонала Заказчика с территориально-сетевыми предприятиями по обслуживанию измерительных комплексов средств учета электрической энергии на территории г. Москвы и Московской области».

17.12. Приложение № 12 «Регламент взаимодействия Исполнителя-2 и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии потребителей Заказчика и при возобновлении их электроснабжения».

17.13. Приложение № 13 «Акт приема – передачи электрической энергии».

17.14. Приложение № 14 «Соглашение об информационном обмене, порядке расчета и согласования значений перетоков по точкам поставки / приема электрической энергии».

17.15. Приложение № 15. «Технические характеристики точек присоединения Исполнителя-2 к электрическим сетям Исполнителя-1».

17.16. Приложение № 16. «Перечень объектов межсетевой координации Исполнителя-1 и Исполнителя-2».

17.17. Приложение № 17. «Рапорт по нарушению режима потребления электроэнергии потребителям».

17.18. Приложение № 18 «Соглашение о расторжении договора оказания услуг по передаче электрической энергии».



17.19. Приложение № 19 «Порядок проектирования, монтажа и эксплуатации приборов коммерческого учета электрической энергии».

Перечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

## 18. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_

Адрес: \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

Р/сч. \_\_\_\_\_

Кор/сч. \_\_\_\_\_

ОКАТО \_\_\_\_\_

ОКПО \_\_\_\_\_

ОКВЭД \_\_\_\_\_

КПП \_\_\_\_\_

тел. \_\_\_\_\_

факс \_\_\_\_\_

**Исполнитель-1:**

\_\_\_\_\_

Адрес: \_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

Р/сч. \_\_\_\_\_

Кор/сч. \_\_\_\_\_

ОКАТО \_\_\_\_\_

ОКПО \_\_\_\_\_

ОКВЭД \_\_\_\_\_

КПП \_\_\_\_\_

тел. \_\_\_\_\_

факс \_\_\_\_\_

**Исполнитель-2:**

**ООО «Объединённые Энергосистемы»**

Адрес: 119034 г. Москва, ул. Остоженка,  
д.30, стр.3

ИНН 7731623420

БИК 044525225

Р/сч. 40702810038180002599

ОАО «Сбербанк России», г. Москва

Кор/сч. 30101810400000000225

ОКАТО 45286590000

ОКПО 60458219

ОКВЭД 40.10.2

КПП 770401001

тел. (495) 637-49-39

факс (495) 637-46-14

## 19. ПОДПИСИ СТОРОН

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**Исполнитель-1:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**Исполнитель-2:**

\_\_\_\_\_ С.М. Каравайцев