

ДОГОВОР № 85/12

оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Москва

«17» апреля 2012 г.

Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Ливинского Павла Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны,

Открытое акционерное общество «Энергокомплекс», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Селезнева Леонида Вадимовича, действующего на основании Устава, со второй стороны,

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «ССО-1», в лице Директора по реализации услуг Дружинина Михаила Александровича, действующего на основании догов. № 2383-Д от 01.08.2012 третьей стороны, совместно именуемые «Стороны»,

заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее по тексту – «Договор») о нижеследующем.

1. Общие положения

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

1.1. «Сетевая организация» – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых она оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

1.2. «Смежная сетевая организация» – сетевая организация, объекты электросетевого хозяйства которой непосредственно технологически присоединены к электрическим сетям Исполнителя (в том числе Заказчик и ССО-1).

1.3. «Генерирующая компания» - генерирующая компания, осуществляющая деятельность по производству и продаже электрической энергии.

1.4. «Объекты электросетевого хозяйства» – технические устройства электрической сети сетевой организации, принадлежащие ей на праве собственности или на ином установленном законом основании.

1.5. «Точка приема» – место на границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании электрической сетью (единая национальная (общероссийская) электрическая сеть; сети организаций, осуществляющих деятельность по генерации электрической энергии; сети Смежных сетевых организаций), в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по Договору, поступает в сеть Исполнителя.

Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя указываются Сторонами в **Приложении № 1** к Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем, согласовывается с организациями, из сетей которых электрическая энергия поступает в сеть Исполнителя (в том числе Смежные сетевые организации, Генерирующие компании), и предоставляется Заказчику.

1.6. **«Точка передачи»** – место на границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Смежной сетевой организации (в том числе Заказчика и ССО-1), в котором электрическая энергия отпускается из сети Исполнителя в сеть Смежной сетевой организации, и которое является местом оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии по Договору. Под Смежными сетевыми организациями в рамках настоящего Договора также принимаются организации, осуществляющие деятельность по генерации электрической энергии в том случае, если по сетям генерирующих организаций производится транзит электрической энергии.

Точки передачи электрической энергии из сети Исполнителя указываются Сторонами в **Приложении № 2** к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем, согласовывается с организациями, в сеть которых производится отпуск электрической энергии из сети Исполнителя, и предоставляется Заказчику.

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

1.8. **«Индивидуальный тариф»** – тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для взаиморасчетов с Заказчиком.

1.9. **«Заявленная мощность»** – предельная величина мощности, потребляемая Исполнителем в Точках приема, Смежными сетевыми организациями в Точках передачи в текущем Периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах.

1.10. **«Максимальная мощность»** – величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Исполнителя в Точках приема и Смежных сетевых организаций в Точках передачи, исчисляемая в мегаваттах.

1.11. **«Присоединенная мощность»** – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Исполнителя в Точках приема и Смежных сетевых организаций в Точках передачи, исчисляемая в мегавольт-амперах.

1.12. **«Пропускная способность электрической сети»** – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

1.13. **«Расчетный период»** – календарный месяц, начало которого ~~определяется с~~ 00 часов первого дня календарного месяца и заканчивается в 24 часа последнего дня этого месяца.

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

1.15. **«Период регулирования»** – долгосрочный период регулирования тарифов на передачу электрической энергии, установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при утверждении тарифов на передачу электрической энергии.

2. Предмет Договора

2.1. По Договору Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии от Точек приема через принадлежащие Исполнителю объекты электросетевого хозяйства Смежным сетевым организациям в Точки передачи.

Заказчик обязуется оплачивать Исполнителю услуги по передаче электрической энергии по индивидуальному **двухставочному** тарифу (ставка на содержание электрических сетей Исполнителя и ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Исполнителя), установленному уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

ССО-1 обязуется осуществлять передачу электрической энергии в сеть Исполнителя в Точки приема (зарегистрированные на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО-1) в объеме, необходимом для передачи Исполнителем электрической энергии в сети Смежных сетевых организаций в Точках передачи и для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Исполнителя, за исключением объема электрической энергии, передаваемого в сеть Исполнителя в Точки приема из сетей ОАО «ФСК ЕЭС», Генерирующих компаний и иных Смежных сетевых организаций.

2.2. Стороны пришли к соглашению, что существенными условиями Договора являются:

2.2.1. Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии Смежным сетевым организациями в Точки передачи.

Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности в Точки приема, Точки передачи на очередной Период регулирования формируются на основании Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности, утверждаемого федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и обозначены Сторонами в **Приложениях № 3, № 3.1, № 3.2, № 3.3** к Договору.

Фактическое увеличение или уменьшение объемов передачи электрической энергии и мощности относительно плановых объемов, указанных в Приложениях № 3, № 3.1, № 3.2, № 3.3 к Договору, не является основанием для отказа Сторон в исполнении обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Величина заявленной мощности, приведенная в Приложении №3.3 к настоящему Договору на каждый финансовый год Периода регулирования, принимается Сторонами равной величине мощности, утвержденной РЭК г. Москвы при тарифном регулировании на соответствующий Период регулирования, и не подлежит изменению в течение действующего Периода регулирования, за исключением случая изменения «сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии ...», утверждаемого ФСТ РФ.

2.2.2. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью указанных объектов, зафиксированной в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности (которые прилагаются к Приложениям № 1-2).

2.2.3. Порядок определения стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии и Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии, которые приводятся в Разделе 7 и Разделе 8 Договора соответственно.

2.2.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя к электрическим сетям Смежных сетевых организаций (в том числе Генерирующих компаний, Заказчика и ССО-1) и/или объектов электросетевого хозяйства Смежных электросетевых организаций (в том числе Заказчика и ССО-1) к электрическим сетям Исполнителя, указываются в Приложении № 7 к Договору.

2.2.5. Перечень объектов межсетевой координации Сторон по Точкам приема электрической энергии из сетей Смежных сетевых компаний (в том числе Генерирующих компаний, ССО-1 и Заказчика) в сеть Исполнителя и Точкам передачи электрической энергии из сети Исполнителя в сеть Смежных сетевых организаций (в том числе Заказчика и ССО-1), в котором для каждого объекта указывается Сторона, выполняющая изменения (согласующая изменения) его эксплуатационного состояния, а также порядок обеспечения координации действий Сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ (приводится в Приложении № 8 к Договору).

Стороны обязуются урегулировать между собой отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями Договора.

2.2.6. Обязательства Сторон по оборудованию Точек приема, Точек передачи измерительными комплексами учета, а также обеспечению их надлежащего технического состояния и эксплуатации в течение всего срока действия Договора.

3. Права и обязанности Исполнителя

3.1. Исполнитель обязуется:

3.1.1. Осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии от Точек приема через принадлежащие Исполнителю объекты электросетевого хозяйства Смежным сетевым организациям в Точки передачи.

3.1.2. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства, участвующих в передаче электрической энергии Смежным сетевым организациям в Точки передачи. 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 энергопринимающих устройств к электрической сети Исполнителя и для снижения потерь электрической энергии.

3.1.3. Выявлять самовольные подключения энергопринимающих устройств к электрической сети Исполнителя с обязательным уведомлением Заказчика.

3.1.4. Осуществлять контроль качества электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.1.5. Своевременно информировать Заказчика и ССО-1 о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства, участвующих в передаче электрической энергии Смежным сетевым организациям в Точки передачи, а также своевременно информировать Заказчика и ССО-1 о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.6. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и эксплуатацию принадлежащих Исполнителю измерительных комплексов учета, участвующих в определении количества электрической энергии, поступающей в сеть Исполнителя в Точки приема и отпускаемой из сети Исполнителя Смежным сетевым организациям в Точки передачи.

3.1.7. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов и средств учета, установленных в сети Исполнителя.

3.1.8. По предварительному согласованию с Исполнителем обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Заказчика к принадлежащим Исполнителю измерительным комплексам учета, участвующим в определении количества электрической энергии, поступающей в сеть Исполнителя в Точки приема и отпускаемой из сети Исполнителя Смежным сетевым организациям в Точки передачи, для снятия показаний приборов и средств учета, контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, проведения замеров по определению качества электрической энергии.

3.1.9. Представлять ежемесячно в срок до 7 (Седьмого) числа месяца, следующего за расчетным Заказчику согласованные со Смежными сетевыми организациями и Генерирующими компаниями Акты снятия показаний приборов и средств учета электрической энергии, Интегральные Акты учета перетоков электрической энергии, Акты учета сальдо-перетоков электрической энергии и/или иные Акты, подтверждающие количество электрической энергии, отпущенной из сетей Заказчика, ССО-1, Смежных сетевых организаций и Генерирующих компаний в сети Исполнителя в Точки приема, а также из сети Исполнителя в Точки передачи Заказчика, ССО-1 и Смежных сетевых организаций.

3.1.10. Ежемесячно до 7 (Седьмого) числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Заказчику подписанную энергосбытовой организацией Справку о полезном отпуске электрической энергии потребителям для оформления фактического баланса электрической энергии по сети Исполнителя. При неподписании энергосбытовой организацией Справки о полезном отпуске электрической энергии потребителям до 7 (Седьмого) числа месяца, следующего за расчетным, Справка о полезном отпуске электрической энергии потребителям составляется на основании данных Исполнителя, подписывается Исполнителем и предоставляется Заказчику. При этом данные о полезном отпуске электрической энергии потребителям, составленные на основании данных Исполнителя подлежат

последующей корректировке на основании данных энергосбытовой организации, при необходимости производится перерасчет

3.1.11. Ежемесячно до 7 (Седьмого) числа месяца, следующего за расчетным, оформлять и представлять Заказчику Фактический баланс электрической энергии по сети Исполнителя за Расчетный период по форме Приложения № 5 к настоящему Договору.

3.1.12. Ежемесячно в течение 2-х рабочих дней с момента подписания Сторонами Фактического баланса электрической энергии по сети Исполнителя за Расчетный период представлять Заказчику Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (по форме Приложения № 6 к Договору) и счет-фактуру.

3.1.13. В течение 7-ми рабочих дней после согласования в уполномоченном органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов объема полезного отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя на следующий Период регулирования предоставлять Заказчику плановые объемы передачи электрической энергии и мощности в Точки приема и Точки передачи (Приложения № 3, № 3.1, № 3.2, № 3.3 к Договору) на следующий Период регулирования.

3.1.14. Урегулировать отношения с соответствующими организациями, владеющими на праве собственности или на ином установленном законом основании электрическими сетями (единая национальная (общероссийская) электрическая сеть; сети Генерирующих компаний; сети Смежных сетевых организаций) по вопросам установления процедур взаимодействия, вопросам согласования перечней Точек приема и определения количества электрической энергии, поступающей в сеть Исполнителя в Точки приема.

3.1.15. Урегулировать отношения с соответствующими Смежными сетевыми организациями с целью установления процедур взаимодействия по вопросам согласования перечней Точек передачи и определения количества электрической энергии, отпускаемой из сети Исполнителя Смежным сетевым организациям в Точки передачи.

3.1.16. В течение 10 рабочих дней с даты заключения или даты пролонгации в соответствии с п. 12.2. Договора предоставлять Заказчику однолинейные схемы сети Исполнителя с внесением изменений, произошедших с даты предыдущего предоставления однолинейных схем.

3.2. Исполнитель имеет право:

3.2.1. Производить прекращение или ограничение передачи электрической энергии Смежным сетевым организациям в Точках передачи в случае принятия мер по предотвращению и ликвидации технологических нарушений (аварий и инцидентов) в электрических сетях Смежных сетевых организаций и/или Исполнителя с последующим незамедлительным уведомлением Заказчика в течение суток телефонограммой, а в течение 3-х суток в письменной форме.

3.2.2. Направлять Заказчику мнения собственных или сторонних специалистов, иные заключения об изменении эксплуатационного состояния, о необходимости проведения ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий в отношении принадлежащих Смежным сетевым организациям (в том числе Заказчику и ССО-1) объектов электросетевого хозяйства, а также в отношении приборов учета, принадлежащих Смежным сетевым организациям (в том числе Заказчику и ССО-1).

3.2.3. Требовать от Заказчика, ССО-1, Смежных сетевых организаций, Генерирующих компаний беспрепятственного доступа уполномоченных

представителей Исполнителя к принадлежащим указанным лицам измерительным комплексам учета, участвующим в определении количества электрической энергии, поступающей в сеть Исполнителя в Точки приема и отпускаемой из сети Исполнителя в Точки передачи, для снятия показаний приборов и средств учета, контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, проведения замеров по определению качества электрической энергии.

3.2.4. Требовать от Заказчика, ССО-1, Смежных сетевых организаций, Генерирующих компаний предоставления показаний приборов и средств учета, по которым определяется величина перетока электроэнергии в/из сети Исполнителя, снятие которых в соответствии с Договором и договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключаемыми между Заказчиком и Смежными сетевыми организациями, производят указанные лица.

4. Права и обязанности Заказчика

4.1. Заказчик обязуется:

4.1.1. Оплачивать оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии по Индивидуальному **двухставочному** тарифу в адрес Исполнителя порядке и в сроки, предусмотренные Договором.

4.1.2. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию принадлежащих Заказчику объектов электросетевого хозяйства, участвующих в передаче электрической энергии Исполнителю в Точки приема.

4.1.3. 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 энергопринимающих устройств к электрической сети Заказчика и для снижения потерь электрической энергии.

4.1.4. Своевременно информировать Исполнителя о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Заказчику объектов электросетевого хозяйства, участвующих в передаче электрической энергии Исполнителю в Точки приема, а также своевременно информировать Исполнителя о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

4.1.5. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и эксплуатацию принадлежащих Заказчику измерительных комплексов учета, участвующих в определении количества электрической энергии, поступающей из сети Исполнителя в сеть Заказчика в Точки передачи.

4.1.6. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов и средств учета, установленных в сети Заказчика.

4.1.7. По предварительному согласованию обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Исполнителя к принадлежащим Заказчику измерительным комплексам учета, участвующим в определении количества электрической энергии, отпускаемой из сети Исполнителя в сеть Заказчика в Точки передачи, для снятия показаний приборов и средств учета, контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, проведения замеров по определению качества электрической энергии.

4.1.8. Рассматривать и подписывать при отсутствии претензий представленные Исполнителем Акты снятия показаний приборов и средств учета электрической

энергии, Интегральные Акты учета перетоков электрической энергии, Акты учета сальдо-перетоков электрической энергии и/или иные Акты, подтверждающие количество электрической энергии, отпущенной из сети Заказчика в сеть Исполнителя в Точки приема и отпущенной из сети Исполнителя в сети Заказчика в Точки передачи в порядке и сроки, определенные в Приложении № 4.2.

4.1.9. В течение 2-х рабочих дней с момента представления Исполнителем рассматривать и подписывать при отсутствии претензий Фактический баланс электрической энергии по сети Исполнителя за Расчетный период.

4.1.10. В течение 2-х рабочих дней с момента представления Исполнителем рассматривать и подписывать при отсутствии претензий Акт оказания услуг по передаче электрической энергии и Акт сверки расчетов по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии.

4.1.11. В течение 10-ти рабочих дней с момента представления Исполнителем рассматривать и согласовывать плановые объемы передачи электрической энергии и мощности в Точки приема, Точки передачи (Приложения № 3, № 3.1, № 3.2, № 3.3 к Договору) на следующий Период регулирования.

4.1.12. В течение 10-ти рабочих дней с даты заключения или даты пролонгации в соответствии с п. 12.2 Договора предоставлять Исполнителю однолинейные схемы сети Заказчика, присоединенной к сети Исполнителя, с внесением изменений, произошедших с даты предыдущего предоставления однолинейных схем (предоставляются Заказчику как Приложения к Договору).

4.1.13. Осуществлять комплекс организационно связанных действий, обеспечивающих отпуск электрической энергии в сеть Исполнителя в Точках приема, через принадлежащие Смежным сетевым организациям объекты электросетевого хозяйства, путем заключения Заказчиком со Смежными сетевыми организациями соответствующих договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

4.2. Заказчик имеет право:

4.2.1. Направлять Исполнителю мнения собственных или сторонних специалистов, иные заключения об изменении эксплуатационного состояния, о необходимости проведения ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий в отношении принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства.

4.2.2. Требовать от Исполнителя и/или ССО-1 беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Заказчика к принадлежащим Исполнителю и/или ССО-1 измерительным комплексам учета, участвующим в определении количества электрической энергии, принятой в сеть Исполнителя и отпускаемой из сети Исполнителя Смежным сетевым организациям в Точки передачи для снятия показаний приборов и средств учета, контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, проведения замеров по определению качества электрической энергии.

5. Права и обязанности ССО-1

5.1. ССО-1 обязуется:

5.1.1. Осуществлять передачу электрической энергии в сеть Исполнителя в Точки приема (зарегистрированные на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО-1) в объеме, необходимом для передачи Исполнителем электрической энергии в сети Смежных сетевых организаций в Точках передачи и для компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях

Исполнителя, за исключением объема электрической энергии, передаваемого в сеть Исполнителя в Точки приема из сетей ОАО «ФСК ЕЭС».

5.1.2. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию принадлежащих ССО-1 объектов электросетевого хозяйства, участвующих в передаче электрической энергии Исполнителю в Точки приема.

5.1.3. 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 энергопринимающих устройств к электрической сети ССО-1 и для снижения потерь электрической энергии.

5.1.4. Своевременно информировать Исполнителя о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих ССО-1 объектов электросетевого хозяйства, участвующих в передаче электрической энергии Исполнителю в Точки приема, а также своевременно информировать Исполнителя о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

5.1.5. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и эксплуатацию принадлежащих ССО-1 измерительных комплексов учета, участвующих в определении количества электрической энергии, поступающей из сети Исполнителя в сеть ССО-1 в Точки передачи.

5.1.6. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов и средств учета, установленных в сети ССО-1.

5.1.7. По предварительному согласованию с ССО-1 обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Исполнителя и Заказчика к принадлежащим ССО-1 измерительным комплексам учета, участвующим в определении количества электрической энергии, отпускаемой из сети Исполнителя в сеть ССО-1 в Точки передачи, для снятия показаний приборов и средств учета, контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, проведения замеров по определению качества электрической энергии.

5.2. Рассматривать и подписывать при отсутствии претензий представленные Исполнителем Акты снятия показаний приборов и средств учета электрической энергии, Интегральные Акты учета перетоков электрической энергии, Акты учета сальдо-перетоков электрической энергии и/или иные Акты, подтверждающие количество электрической энергии, отпущенной из сети ССО-1 в сеть Исполнителя в Точки приема и отпущенной из сети Исполнителя в сети ССО-1 в Точки передачи в порядке и сроки, определенные в Приложении № 4.1.

5.2.1. В течение 10-ти рабочих дней с момента представления Исполнителем рассматривать и согласовывать плановые объемы передачи электрической энергии и мощности в Точках передачи (Приложения № 3, № 3.2, № 3.3 к Договору) на следующий Период регулирования.

5.2.2. В течение 10-ти рабочих дней с даты заключения или даты пролонгации в соответствии с п. 12.2 Договора предоставлять Исполнителю однолинейные схемы сети ССО-1, присоединенной к сети Исполнителя, с внесением изменений, произошедших с даты предыдущего предоставления однолинейных схем (предоставляются ССО-1 как Приложения к Договору).

5.3. ССО-1 имеет право:

5.3.1. Направлять Исполнителю мнения собственных или сторонних специалистов, иные заключения об изменении эксплуатационного состояния, о необходимости

проведения ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий в отношении принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства.

5.3.2. Требовать от Исполнителя беспрепятственного доступа уполномоченных представителей ССО-1 к принадлежащим Исполнителю измерительным комплексам учета, участвующим в определении количества электрической энергии, отпускаемой из сети Исполнителя ССО-1 в Точки передачи для снятия показаний приборов и средств учета, контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, проведения замеров по определению качества электрической энергии.

6. Порядок определения количества электрической энергии

6.1. Количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя, определяется по показаниям приборов и средств учета, участвующих в определении количества электрической энергии, поступающей в сеть Исполнителя в Точки приема. В целях осуществления коммерческого учета Исполнителем и соответствующими организациями подписываются Акты снятия показаний приборов и средств учета электрической энергии, Интегральные Акты учета перетоков электрической энергии, Акты учета сальдо-перетоков электрической энергии и/или иные Акты, подтверждающие количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя в Точки приема.

6.2. Количество электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя Смежным сетевым организациям, определяется по показаниям приборов и средств учета, участвующих в определении количества электрической энергии, отпускаемой из сети Исполнителя в Точки передачи. В целях осуществления коммерческого учета Исполнителем и соответствующими Смежными сетевыми организациями подписываются Акты снятия показаний приборов и средств учета электрической энергии, Интегральные Акты учета перетоков электрической энергии, Акты учета сальдо-перетоков электрической энергии и/или иные Акты, подтверждающие количество электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя Смежным сетевым организациям в Точки передачи.

6.3. Порядок взаимодействия Сторон при оформлении и подписании Актов снятия показаний приборов и средств учета электрической энергии, Интегральных Актов учета перетоков электрической энергии, Актов учета сальдо-перетоков электрической энергии и/или иных Актов, подтверждающих количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя в Точки приема и отпускаемой из сети Исполнителя в Точки передачи, приводится в Приложениях № 4.1-4.2 к Договору.

6.4. Ежемесячно на основании подписанных Актов снятия показаний приборов и средств учета электрической энергии, Интегральных Актов учета перетоков электрической энергии, Актов учета сальдо-перетоков электрической энергии и/или иных Актов, подтверждающих количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя в Точки приема и отпущенной из сети Исполнителя Смежным сетевым организациям в Точки передачи, а также Справки о полезном отпуске электрической энергии потребителям, составленной в соответствии с пунктом 3.1.10 Договора, Исполнителем составляется Фактический баланс электрической энергии по сети Исполнителя за Расчетный период по форме Приложения № 5 к Договору и подписывается Исполнителем и Заказчиком. В случае, если Справка о полезном отпуске электрической энергии потребителям за Расчетный период составлена по данным Исполнителя, Фактический баланс электрической энергии по сети Исполнителя за Расчетный период подлежит последующей корректировке на

основании данных энергосбытовой организации, при необходимости производится перерасчет.

7. Порядок определения стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии

7.1. Расчет стоимости услуги по передаче электрической энергии, оказанной Исполнителем, производится по заявленной Исполнителем среднегодовой мощности (ставка на содержание электрических сетей Исполнителя), установленной тарифным решением РЭК Москвы и «сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии ...», утвержденным ФСТ РФ, и указанной в Приложении №3.3. к Договору, и количеству электрической энергии (ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Исполнителя), отпущенной из сетей Исполнителя в Точки передачи электрической энергии (Приложение №2 к Договору).

7.2. Расчет стоимости оказанной Исполнителем услуги по передаче электрической энергии за Расчетный период производится по Индивидуальному **двухставочному** тарифу установленному для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на очередной период регулирования:

- ставка на содержание электрических сетей Исполнителя (руб./МВт в месяц);
- и ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Исполнителя (руб./кВт час).

7.3. Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии производится на основании Акта оказания услуг по передаче электрической энергии, который составляется Исполнителем на основании величины заявленной мощности и Фактического баланса электрической энергии по сети Исполнителя за Расчетный период по форме Приложения № 6 к Договору и подписывается Исполнителем и Заказчиком.

7.4. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащая оплате Заказчиком за Расчетный период, определяется путем сложения:

$$S = S_{\text{сод}} + S_{\text{потерь}}$$

где:

S - общая стоимость услуг Исполнителя за Расчетный период;

$S_{\text{сод}}$ - стоимость услуг на содержание электрических сетей Исполнителя, определяемая путем умножения ставки на содержание электрических сетей Исполнителя, установленной уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, на величину заявленной мощности, в Точках передачи электрической энергии из сетей Исполнителя (Приложение № 2 Договора);

$$S_{\text{сод}} = T_{\text{сод}} * N_{\text{заявл}}$$

где:

$T_{\text{сод}}$ - ставка на содержание электрических сетей Исполнителя (установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов на Период регулирования), руб./МВт*мес.

$N_{\text{заявл}}$ - величина заявленной мощности в Точках передачи из сетей Исполнителя Смежным сетевым организациям, МВт.

$S_{\text{потерь}}$ - стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии (технологического расхода электрической энергии на ее передачу).

$$S_{\text{потерь}} = T_{\text{потерь}} * W_{\text{ос}},$$

где:

$T_{\text{потерь}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Исполнителя (установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на Период регулирования), руб./кВт*час.

$W_{\text{ос}}$ - фактический отпуск электрической энергии (сальдо-переток), определённый в Точках передачи электрической энергии из сетей Исполнителя в сети Смежных сетевых организаций, указанных в Приложении № 2 к Договору, кВт*час, на основании Фактического баланса электрической энергии по сети Исполнителя за Расчетный период.

7.5. Величина заявленной мощности, согласованная Сторонами в Приложении №3.3. к Договору, не подлежит изменению в течение действующего Периода регулирования, за исключением случая внесения изменений в «сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии ...» и их утверждения ФСТ РФ.

8. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии

8.1. Заказчик не позднее 19-го числа месяца, следующего за расчетным, оплачивает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии за Расчетный период, определяемой на основании подписанного Акта оказания услуг по передаче электрической энергии.

8.2. Оплата в соответствии с пунктом 8.1. Договора производится при условии, что Исполнитель выставил Заказчику счет-фактуру, оформленную в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9. Ответственность Сторон

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

9.2. В том случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора Исполнитель понесет убытки, указанные убытки в размере реального ущерба подлежат возмещению Заказчиком в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

9.3. В том случае, если действия (бездействие) Заказчика и/или ССО-1 влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии направляет Заказчику и/или ССО-1 претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

9.4. В том случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик и/или ССО-1 понесут убытки, указанные убытки в размере реального ущерба подлежат

возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

9.5. При недопуске уполномоченных представителей Заказчика и/или ССО-1 в согласованные сроки к принадлежащим Исполнителю измерительным комплексам учета, участвующим в определении количества электрической энергии, поставленной в сеть Исполнителя в Точки приема и отпускаемой из сети Исполнителя Смежным сетевым организациям в Точки передачи, зафиксированного Актом недопуска, Стороны повторно согласовывают сроки допуска, которые не должны превышать 3 рабочих дня с момента первого недопуска. При повторном недопуске Исполнителем данные о перетоках и баланс электроэнергии принимается в редакции, согласованной Заказчиком, Смежными сетевыми организациями.

9.6. В случае несвоевременного подписания и/или согласования Заказчиком и/или ССО-1 или необоснованного отказа подписания и/или согласования представленных Исполнителем Актов снятия показаний приборов и средств учета электрической энергии, Интегральных актов учета перетоков электрической энергии, Актов учета сальдо-перетоков электрической энергии и/или иных Актов, подтверждающих количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя в Точки приема и отпускаемой из сети Исполнителя в Точки передачи, указанные документы считаются согласованными сторонами и являются основанием для составления Фактического баланса.

9.7. В случае несвоевременного подписания и/или согласования Заказчиком и/или ССО-1 или необоснованного отказа от подписания и/или согласования представленных Исполнителем Фактического баланса, Акта оказания услуг по передаче электрической энергии, отчетов, актов и иных документов, представление которых обязательно для Исполнителя по настоящему Договору, указанные документы считаются согласованными Сторонами.

10.Обстоятельства непреодолимой силы

10.1. 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.

10.2. 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.

10.3. Если Сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное пунктом 10.2 настоящего Договора, то она обязана возместить другой Стороне понесенные убытки.

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

10.5. 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.

10.6. Если наступившие обстоятельства непреодолимой силы, предусмотренные пунктом 10.1 настоящего Договора, и их последствия продолжают действовать более двух месяцев, Стороны проводят дополнительные переговоры для выявления приемлемых альтернативных способов исполнения настоящего Договора.

11. Порядок разрешения споров

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

11.2. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются законодательством Российской Федерации.

11.3. При невозможности урегулировать возникшие споры и разногласия (в том числе связанные с заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью всего Договора или его части) путем переговоров, они подлежат разрешению в Арбитражном суде в установленном законом порядке.

12. Срок действия Договора

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2014 года.

Стороны договорились, что положения настоящего Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2012 года.

12.2. Настоящий Договор считается пролонгированным на каждый следующий Период регулирования, если до 1 декабря последнего года текущего Периода регулирования ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении настоящего Договора. Указанные последствия наступают как в случае неуведомления, так и в случае несоблюдения Сторонами или одной из Сторон порядка и сроков уведомления, установленных условиями настоящего Договора.

12.3. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии с момента вступления в силу настоящего Договора.

12.4. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

12.5. В целях расторжения настоящего Договора Сторонами проводятся переговоры, по итогам которых оформляется Соглашение о расторжении Договора, которое должно содержать сроки расторжения Договора, а также порядок и сроки погашения задолженности и Акт сверки взаимных расчетов.

12.6. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает Стороны от взаимных расчетов.

13. Заключительные положения

13.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении, 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 законодательством Российской Федерации или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

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

13.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны Сторонами.

13.4. В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, отличный от предусмотренного настоящим 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.

13.5. 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.

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

14. Приложения к Договору

- Приложение № 1 «Точки приема электрической энергии из сетей Смежных сетевых организаций в сеть Исполнителя».
- Приложение № 2 «Точки передачи электрической энергии из сети Исполнителя в сеть Смежных сетевых организаций».
- Приложение № 3 «Плановый баланс электрической энергии в сети Исполнителя».
 - Приложение № 3.1 «Плановый объем передачи электрической энергии в Точках приема».
 - Приложение № 3.2 «Плановый объем передачи электрической энергии в Точках передачи».
 - Приложение № 3.3 «Плановые объемы заявленной мощности на 2012-2014гг.».
- Приложение № 4.1 «Соглашение об информационном обмене, порядке расчета и согласования значений перетоков по Точкам приема и Точкам передачи электрической энергии между Исполнителем и ССО-1».

- Приложение № 4.2 Соглашение об информационном обмене, порядке расчета и согласования значений перетоков по Точкам приема и Точкам передачи электрической энергии между Исполнителем и Заказчиком».
- Приложение № 5 «Фактический баланс электрической энергии по сети Исполнителя за Расчетный период (форма)».
- Приложение № 6 «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (форма)».
- Приложение № 7 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям».
- Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации Сторон».

Вышеперечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

16. Юридические адреса и реквизиты Сторон

Исполнитель	ОАО «Энергокомплекс»
Адрес юридический	115035, г. Москва, Космодамианская наб., д. 4/22, корп. Б
Адрес фактический	115035, г. Москва, Космодамианская наб., д. 4/22, корп. Б
ИНН/ КПП	771 458 0857/770 501 001
ОГРН	10477 96933 447
р/с	40702 8109 0002 0000 467 в ОАО Банк ВТБ
к/с	30101 8107 0000 0000 187
БИК	044 525 187


Заказчик	ОАО «Объединенная электросетевая компания»
Адрес юридический	101000, г.Москва, Кривоколенный пер., д.10, стр.4
Адрес фактический	101000, г.Москва, Кривоколенный пер., д.10, стр.4
ИНН/ КПП	772 052 2853 / 997 450 001
ОГРН	10577 46394 155
р/с	40702 8107 0017 0001 248 в ОАО «Банк Москвы» г.Москва
к/с	30101 8105 0000 0000 219
БИК	044 525 219

ССО-1	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
Адрес юридический	115114, г.Москва, 2-ой Павелецкий пр-д, д.3, стр.2
Адрес фактический	115114, г.Москва, 2-ой Павелецкий пр-д, д.3, стр.2
ИНН/ КПП	503 606 5113 / 997 450 001
ОГРН	10577 46555 811
р/с	40702 8108 3826 0011 503 в Московском банке ОАО «Сбербанк России», г.Москва
к/с	30101 8104 0000 0000 225
БИК	044 525 225

Подписи Сторон:

Заказчик:

ОАО «Объединенная
энергетическая компания»
Д.А. Ливинский/
№1 2012г.



Исполнитель:

ОАО «Энергокомплекс»

В. Селезнев/
2012г.



ССО-1:

ОАО «Московская объединенная
электросетевая компания»

А. Трушкин
2012г.



подпись № 238 от 01.08.2012.

Головинов А.А.
(подпись)



Гридин А.В.
(подпись)

