

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2
к договору оказания услуг по передаче электроэнергии
от «23» мая 2014 г. № 66-362

г. Москва

«24» мая 2014 г.

Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя главного инженера по балансам Широбокова Игоря Георгиевича, действующего на основании доверенности от 16.12.2013 № 1-1466, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Ленинвест-Холдинг» (ООО «Ленинвест-Холдинг»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Щегловой Елены Алексеевны, действующего на основании Устава, с другой стороны,

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК»), в лице _____,

действующего на основании доверенности _____, с третьей стороны, далее при раздельном или совместном упоминании именуемые также соответственно «Сторона» или «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от «23» мая 2014 г. № 66-362 (далее – «Договор») о нижеследующем.

Настоящее Соглашение заключено в связи с принятым на 2014 год решением органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – Регулятор).

Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2013 № 157-Р
(указываются реквизиты тарифного решения)

1. Ввести в Договор в качестве третьей стороны ОАО «МОЭСК», именуемое в дальнейшем «Исполнитель-1».

Заменить наименование стороны по Договору с «Исполнитель» на «Исполнитель-2».

При этом все права и обязанности по Договору, ранее принадлежавшие Исполнителю в полном объеме переходят Исполнителю-2.

2. Дополнить пункт 1 Договора подпунктами следующего содержания:

«1.1.13. **Фактическая сетевая мощность** - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки и определяемая Заказчиком путем суммирования по всем Точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству Потребителя, в случае, если у Потребителя имеется несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем Точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Потребителя, присоединенного к сетям Исполнителя-2, и выбравшего для расчетов с Заказчиком четвертую или шестую ценовые категории».

1.1.14. **Единый (котловой) тариф** - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный Регулятором 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.

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

1.1.15. **Индивидуальный тариф** - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный Регулятором для взаиморасчетов Исполнителя-2 и Исполнителя-1.

3. Изложить положения п.2.1. Договора в следующей редакции:

«Предметом 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 последовательно соединенные технические устройства электрических сетей, принадлежащих 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, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя-2, при этом Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электрической энергии Исполнителю-1, в том числе услуги, оказанные Исполнителем-2, по единым (котловым) тарифам, установленным Регулятором в соответствии с договором оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенным между Исполнителем-1 и Заказчиком (от 04.09.2007 г. № 17-3916), в порядке, предусмотренном договором оказания услуг от 04.09.2007 г. № 17-3916 и настоящим Договором.

По настоящему договору Исполнитель-1 оплачивает услуги, оказанные Исполнителем-2 по индивидуальному тарифу, установленному Регулятором 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 и по оплате услуг Исполнителю-2.

Исполнитель-1 оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности) в интересах Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя-2.

В свою очередь, Исполнитель-2 оказывает услуги по передаче электроэнергии до точек поставки Потребителей.

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, включающее 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. Стороны определили, что передача электроэнергии и мощности производится в пределах максимальной мощности Исполнителя-2 в точках приема в Сеть Исполнителя-2.

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

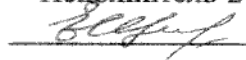
Передача электроэнергии (мощности) в точках поставки производится Исполнителем-2 в пределах максимальной мощности Потребителей в соответствующей точке поставки.

Значения максимальной мощности по точкам приема, передачи и поставки определяются в процессе технологического присоединения и указываются в соответствующих

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2



гии
я-1.

и
ски
рез
них
ом
гва
ых
ик
ом
лм
пи,
се,
им

ле
ов

о-
из
т

и
х
о

х
о

о
г
г

Актах разграничения, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора (перечень указан в Приложениях № 1, № 1.1, № 2 и № 3.1 к Договору), и (или) в иных документах о технологическом присоединении».

2.1.5. Плановые объемы передачи электроэнергии и мощности в точках приема, точках поставки и точках передачи обозначены Сторонами в Приложении № 4.1 к Договору «Плановый баланс электрической энергии в Сети Исполнителя-2» и Приложении № 4.2 к Договору «Плановый баланс мощности в Сети Исполнителя-2».

4. Дополнить пункт 2.4 Договора подпунктом 2.4.3 в следующей редакции:

«2.4.3. Существенными условиями в части взаимоотношений Исполнителя-1 и Исполнителя-2 как смежных сетевых организаций в рамках настоящего Соглашения являются:

а) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии ;

б) технические характеристики точек присоединения Исполнителя-2 к электрическим сетям Исполнителя-1, включая их пропускную способность (Приложение № 17 к Договору).

Приложение № 17 к Договору заполняется Исполнителем-2 и предоставляется Исполнителю-1 для согласования в срок не позднее 30-ти (тридцати) календарных дней с момента заключения Сторонами настоящего Соглашения.

в) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта Исполнителя-1 (Исполнителя-2), выполняющего изменения (согласующего выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действия Исполнителя-1 и Исполнителя-2 при выполнении таких изменений и ремонтных работ (Приложение № 18 к Договору).

Приложение № 18 заполняется Исполнителем-2 и предоставляется Исполнителю-1 для согласования в срок не позднее 30-ти (тридцати) календарных дней с момента заключения Сторонами настоящего Соглашения;

г) обязанности Исполнителя-1 и Исполнителя-2 по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством.

д) величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель-1 обязуется обеспечить передачу электрической энергии в соответствующей точке приема в Сеть Исполнителя-2, а Исполнитель-2 - в соответствующей точке передачи в Сеть Исполнителя-1, указывается в соответствующих Актах разграничения, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора (перечень указан в Приложениях № 1, 1.1 к Договору);

е) ответственность Исполнителя-1 и Исполнителя-2 за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства фиксируется в Актах разграничения, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора (перечень указан в Приложениях № 1 и 1.1 к Договору);

ж) порядок осуществления расчетов Исполнителем-1 за оказанные Исполнителем-2 услуги (Приложение № 9 к Договору в редакции Приложения № 6 к Соглашению);

з) порядок взаимодействия Исполнителя-1 и Исполнителя-2 в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, а также ответственность за нарушение указанного порядка определены нормами действующего законодательства и Договором;

и) условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия

Заказчик
0109
0109

Исполнитель-1

Исполнитель-2
[Подпись]

параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Исполнителю-1 и Исполнителю-2, согласно п. 5.1.4 – 5.1.7 Договора и п. 5.3.2, 5.3.3. Договора в редакции п. 22 Соглашения;

к) порядок оборудования принадлежащих Исполнителю-1 и Исполнителю-2 объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия при их настройке и использовании (на момент заключения настоящего Договора, объекты электросетевого хозяйства оборудованы устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, порядок взаимодействия при их настройке и использовании указывается в соответствующих Актах разграничения, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора);

л) порядок оборудования принадлежащих Исполнителю-1 и Исполнителю-2 объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства определен в п. 2.3 Договора и п. 5.1.27, 5.1.28 Договора в редакции п. 10, 11 Соглашения, в также в нормативных документах и технических регламентах;

м) порядок взаимного уведомления Исполнителем-1 и Исполнителем-2 о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства, согласно п. 5.3.4, 5.5.7 Договора в редакции п. 22, 24 Соглашения;

н) порядок взаимодействия Исполнителя-1 и Исполнителя-2 при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства.

о) объемы и порядок предоставления Исполнителем-1 и Исполнителем-2 технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условия договора), согласно п. 5.1.25, 5.3 и 5.5 Договора в редакции п. 8, 22 и 24 Соглашения».

5. Дополнить п. 4.1 Договора абзацем в следующей редакции:

«Исполнитель-2 осуществляет технологическое присоединение к своим объектам электросетевого хозяйства в пределах величины максимальной мощности в соответствующих Точках приема, определенной в документах о технологическом присоединении. Изменение величины максимальной мощности в Точках приема осуществляется в порядке, установленном действующим законодательством РФ».

В «Обязанностях Исполнителя-2»:

6. Изложить положения п. 5.1.23 Договора в следующей редакции:

«5.1.23. В случае приобретения у Потребителя или иного лица прав собственности или иного законного владения на объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель-2 планирует оказывать услугу по передаче электрической энергии, сообщать Заказчику и Исполнителю-1 о данном решении в 5-тидневный срок с даты подписания акта приема-передачи. При этом обеспечить своевременное оформление Акта(ов) разграничения по новому участку сети, а также обеспечить направление Потребителем Заказчику обращения с предложением о внесении в договор энергоснабжения изменений в части Точки(ек) поставки (если объекты электросетевого имущества переданы во владение Исполнителю-2 от Потребителя)».

7. Изложить положения п. 5.1.24 Договора в следующей редакции:

«5.1.24. Извещать Заказчика и Исполнителя-1 о переходе права собственности или владения на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель-2 оказывает услуги по передаче электрической энергии, к другому юридическому лицу не позднее, чем за 30 дней до даты предполагаемого

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

-2, ... перехода».

8. Изложить положения п. 5.1.25 Договора в следующей редакции:

«5.1.25. Предоставлять Заказчику и Исполнителю-1 однолинейную схему электрической сети Исполнителя-2 (в отношении объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача электрической энергии по Договору) в течение 10 дней с момента заключения Договора и в дальнейшем в течение месяца с момента произошедших изменений в схеме электрической сети Исполнителя-2».

9. Изложить положения п. 5.1.26 Договора в следующей редакции:

«5.1.26. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Заказчика, Исполнителя-1 и Потребителя к электроустановкам, приборам и средствам учёта, установленным в сети Исполнителя-2, для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- технического обслуживания приборов и средств учёта, находящихся в собственности Заказчика (Потребителя) или Исполнителя-1;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показаний установленных на объектах Исполнителя-2 приборов учёта электрической энергии в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки».

10. Изложить положения п. 5.1.27 Договора в следующей редакции:

«5.1.27. Обеспечивать сохранность приборов и средств учёта электрической энергии, находящихся в собственности Заказчика (Потребителей) или Исполнителя-1 и установленных в Сети Исполнителя-2, а также работоспособность находящихся в собственности Исполнителя-2 приборов и средств учёта, установленных в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки.

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

11. Изложить положения п. 5.1.28 Договора в следующей редакции:

«5.1.28. Осуществлять проверку и замену приборов учёта и измерительных трансформаторов 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 по истечении межповерочного интервала, установленного для конкретного типа прибора учёта, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

12. Изложить положения п. 5.1.30 Договора в следующей редакции:

«5.1.30. Предоставлять Заказчику и Исполнителю-1 в порядке, предусмотренном Приложением № 5 к Договору сведения по показаниям расчетных приборов учёта, в том числе входящих в систему учёта, установленных на объектах Исполнителя-2 в Точках приема, Точках передачи для подтверждения объёма принятой/переданной электрической энергии и в Точках поставки для определения Заказчиком объёмов электрической энергии, потребленной Потребителями, а также другую информацию, необходимую для исполнения Договора».

13. Изложить положения п. 5.1.35 Договора в следующей редакции:

«5.1.35. Ежегодно предоставлять Заказчику и Исполнителю-1 копию выписки из решения Регулятора об установлении для Исполнителя-2 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с Исполнителем-1».

14. Изложить положения п. 5.1.36 Договора в следующей редакции:

«5.1.36. Ежегодно в течение 15 рабочих дней с даты принятия Регулятором решения об установлении для Исполнителя-2 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии предоставлять Заказчику и Исполнителю-1 плановый баланс электрической энергии и мощности по сети Исполнителя-2 по форме Приложений № 4.1 и № 4.2 к Договору с документами, подтверждающими данные баланса (копия сметы расходов в части балансовых показателей, используемых при расчёте тарифов и/или баланс электрической энергии (мощности) по сети, с визой Регулятора).

15. Изложить положения п. 5.1.37 в следующей редакции:

«5.1.37. Ежемесячно предоставлять:

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

- до 6-го числа месяца, следующего за расчетным Заказчику и Исполнителю-1, в электронном виде в адреса, указанные Заказчиком и Исполнителем-1, в формате Excel фактический баланс электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя-2, сформированный в соответствии с Приложением № 5 к Договору по форме Приложения № P5-1 к Регламенту (Приложению № 5 к Договору);

- до 10-го числа того же месяца Заказчику оформленный со стороны Исполнителя-2 на бумажном носителе фактический баланс электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя-2 с документами, подтверждающими данные баланса, указанными в п. 6.3 Приложения № 5 к Договору;

- до 12-го числа того же месяца Исполнителю-1 на бумажном носителе согласованный с Заказчиком фактический баланс с документами, подтверждающими данные баланса».

16. Изложить положения п. 5.1.38 Договора в следующей редакции:

«5.1.38. Порядок и сроки предоставления Исполнителем-2 документов, необходимых для оплаты Исполнителем-1 услуг Исполнителя-2, установлены Регламентом расчета стоимости услуг (Приложение № 9 к Договору).

При возникновении у одной из Сторон разногласий при формировании фактических балансов электрической энергии (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».

17. Изложить положения п. 5.1.39 Договора в следующей редакции:

«5.1.39. Выставлять Исполнителю-1 счет-фактуру в порядке, установленном налоговым законодательством РФ».

В «Правах Исполнителя-2»:

18. Дополнить подпункт 5.2.2 Договора абзацем в следующей редакции:

«Требовать от Исполнителя-1 измерения показателей качества электрической энергии в соответствующих точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя-2 к объектам Исполнителя-1 в Точках приема и/или Точках передачи с оформлением соответствующего акта. Копия данного акта направляется Исполнителем-2 в адрес Заказчика в течение 1 рабочего дня со дня его подписания любым доступным способом, позволяющим подтвердить факт его получения (с использованием факсимильной связи, электронной почты), если Заказчик не принимал участие в измерении показателей качества электрической энергии в Точках приема/передачи».

19. Дополнить подпункт 5.2.3 Договора абзацем в следующей редакции:

«Требовать от Исполнителя-1 надлежащей эксплуатации приборов учета, принадлежащих Исполнителю-1 и установленных в Точках приема, Точках передачи и их периодической поверки, согласно установленным срокам межповерочного интервала».

20. Дополнить п. 5.2 Договора подпунктом 5.2.5 следующего содержания:

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

21. Дополнить п. 5.2 Договора подпунктом 5.2.6 следующего содержания:

«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 участия в снятии показаний приборов учета».

22. Дополнить Договор пунктом 5.3:

«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 в точки приема Исполнителя-2, качество и параметры которой должны соответствовать техническим

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

регламентам или ГОСТу, регулирующие нормы показателей качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения, а также иным обязательным требованиям, установленным нормативными актами в области электроэнергетики.

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 01 апреля рассматривать и согласовывать с Исполнителем-2 направленный 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 25 марта текущего года».

23. Дополнить Договор пунктом 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.

Перерасчет производится в последующем расчетном периоде, в котором были выявлены нарушения.

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, для снятия показаний приборов

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

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 периоде, следующим за расчетным периодом, в котором были выявлены вышеназванные обстоятельства.

24. Дополнить Договор пунктом 5.5:

«Исполнитель-2 обязан предоставлять Исполнителю-1:

5.5.1. Копию документа Регулятора 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 между Исполнителем-1 и Исполнителем-2) заверенную Исполнителем-2 копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных к электрической сети Исполнителя-2, в том числе опосредованно.

5.5.3. По требованию Исполнителя-1 в трехдневный срок (если иной срок не согласован между Исполнителем-1 и Исполнителем-2) информацию о безхозяйных 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 между Исполнителем-1 и Исполнителем-2) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем-2 копию однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих устройств, технологически присоединенных к электрической сети Исполнителя-2, в том числе опосредованно.

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, присоединенных, в том числе опосредованно, 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. Ежемесячно «Сведения по полезному отпуску электрической энергии» с детализацией по каждой точке поставки в виде электронного документа в формате 18 юр (Приложение № Р5-2/18 юр к Регламенту) и отчета 18 физ (Приложение № Р 5-2/18 физ к Регламенту) (далее – Отчеты) в течение 2-х рабочих дней с момента получения детализированных сведений от Заказчика одним из способов:

а) на электронные адреса, указанные Исполнителем-1, с последующим предоставлением на бумажном носителе первого и последнего листа Отчётов, подписанных Заказчиком и Исполнителем-2.

При большом объеме передаваемой по электронной почте информации, Отчёты могут быть разбиты на части и переданы с помощью нескольких файлов;

б) на электронном носителе информации (компакт-диске и т.п.), доставляемых нарочным с одновременным предоставлением на бумажном носителе первого и последнего листа Отчётов, подписанных Заказчиком и Исполнителем-2.

При направлении Отчётов в электронном виде способом, указанным в подпункте а) Исполнитель-1 обязан в течение 1-го рабочего дня с момента их получения подтвердить их прочтение, направив Исполнителю-2 сообщение – «документ получен». При отсутствии

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2



сообщения, подтверждающего получение документа, данный документ считается не полученным».

5.5.9. На момент заключения настоящего Соглашения Исполнитель-2 предоставляет Исполнителю-1 копии следующих документов, заверенные подписью уполномоченного лица и печатью организации:

- учредительные документы Исполнителя-2;
- документы, подтверждающие право владения и/или пользования электрическими сетями;
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе;
- выписку из решения Регулятора об установлении для Исполнителя-2 индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- копию Договора».

В «Обязанностях Заказчика»:

25. Изложить П. 6.1.1 Договора в следующей редакции:

Оплачивать Исполнителю-1 услуги по передаче электрической энергии Потребителям, присоединенным к сети Исполнителя-2, по Точкам поставки, согласованным в настоящем Договоре, по единым (котловым) тарифам, установленным Регулятором, в соответствии с договором оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенным между Исполнителем-1 и Заказчиком (от 04.09.2007 г. № 17-3916), в порядке, предусмотренном договором оказания услуг от 04.09.2007 г. № 17-3916 и настоящим Договором.

26. Изложить пункт 6.1.8 Договора в следующей редакции:

«Ежемесячно, в срок до 10 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».

27. Пункт 6.1.9 Договора исключить.

В «Правах Заказчика»:

28. Пункт 6.2.4 изложить в следующей редакции:

«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 - совместно со смежным субъектом (Исполнитель-1, иные ССО, производитель электрической энергии и т.п.);
- в Точках передачи – совместно с ССО или Исполнителем-1.

29. Дополнить раздел 6 Договора пунктом следующего содержания:

«6.2.10. Предъявлять претензии для последующего перерасчета при выявлении нарушений условий Договора, которые были не известны на момент подписания актов оказанных услуг (поступление претензии от Потребителя). Перерасчет производится в последующем расчетом периоде, в котором были выявлены нарушения».

30. Изложить положения п. 7.1 Договора в следующей редакции:

«7.1. 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».

31. Пункт 8.1 Договора изложить в следующей редакции:

«8.1. Оплата Исполнителем-1 оказанных Исполнителем-2 услуг.

8.1.1. Исполнитель-1 оплачивает Исполнителю-2 услуги по передаче электрической энергии 19 числа месяца, следующего за расчетным на основании подписанного Акта оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) (Приложение № 11 к Договору) и иных документов, указанных в пункте 8 Регламента расчета стоимости и порядок оплаты Исполнителем-1 оказанных Исполнителем-2 услуг (Приложение № 9 к

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

Договору).

8.1.2. Расчет производится при условии, что Исполнитель-2 выставил Исполнителю-1 счет-фактуру, оформленный согласно действующему налоговому законодательству РФ и правилам заполнения счетов-фактур».

32. Изложить пункт 9.11 Договора в следующей редакции:

«В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем-2 условий настоящего Договора Заказчик и Исполнитель-1 понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем-2 в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Договором».

33. Дополнить Договор пунктом 9.14 в следующей редакции:

«Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю-2 в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем-1 условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю-2 в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством».

34. Дополнить Договор пунктом 9.15 в следующей редакции:

«В случае если действия Исполнителя-1 влияют на надлежащее выполнение Исполнителем-2 обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель-2 без приостановления оказания услуг по передаче электроэнергии направляет Исполнителю-1 претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба».

35. Дополнить Договор пунктом 9.16 в следующей редакции:

«В том случае если Исполнитель-2 не предоставляет (не своевременно предоставляет) Исполнителю-1 или предоставляет в ненадлежащей (отличающейся от согласованной сторонами) форме: баланс электрической энергии, документы, подтверждающие данные баланса, акт оказания услуг по передаче электрической энергии, а также сведения об объемах фактически потребленной электрической энергии и мощности по каждому Потребителю, выбравшему для расчетов с Заказчиком двухставочный тариф для оплаты услуги по передаче электроэнергии по договору энергоснабжения (4 или 6 ценовые категории), присоединенному к сети Исполнителя-2 (при наличии данных Потребителей в сети Исполнителя-2), Исполнитель-1 вправе по своему усмотрению в части или в полном объеме приостановить исполнение встречного обязательства по оплате фактически оказанных услуг за расчетный период по настоящему договору до представления Исполнителем-2 соответствующих отчетов, составленных по надлежащей форме».

36. Дополнить Договор пунктом 9.17 в следующей редакции:

«При не допуске представителей Исполнителя-1 к пунктам контроля количества и (или) качества электрической энергии Исполнителя-2, зафиксированного «Актом не допуска», Исполнитель-1 вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору».

37. Изложить пункт 12.5 Договора в следующей редакции:

«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 и Исполнителю-1 о планируемой дате утраты всех прав на объекты электросетевого хозяйства не позднее, чем за 30 дней до ее наступления».

38. Изложить пункт 12.6 Договора в следующей редакции:

«В целях расторжения Договора Сторонами проводятся переговоры, по итогам которых Заказчик, Исполнитель-1 и Исполнитель-2 оформляют Соглашение о расторжении Договора (Приложение № 16 к Договору), которое должно содержать сроки расторжения Договора, а также порядок и сроки погашения задолженности (при ее наличии). Акты сверки взаимных расчетов являются неотъемлемой частью Соглашения о расторжении».

39. Дополнить раздел 15 Договора пунктами в следующей редакции:

Приложение № 17 «Технические характеристики точек присоединения Исполнителя-2

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

к электрическим сетям Исполнителя-1» (Приложение № 9 к настоящему Соглашению).

Приложение № 18 «Перечень объектов межсетевой координации Исполнителя-1 и Исполнителя-2» (Приложение № 10 к настоящему Соглашению).

40. Заменить форму Приложения № 1 к Договору «Точки приема электрической энергии в Сеть Исполнителя-2» на форму в редакции Приложения № 1 к настоящему Соглашению.

41. Заменить форму Приложения № 1.1 к Договору «Точки передачи электрической энергии из Сети Исполнителя-2 в ССО» на форму в редакции Приложения № 2 к настоящему Соглашению.

42. Заменить форму Приложения № 4.1 к Договору «Плановый баланс электрической энергии в сети Исполнителя-2» на форму в редакции Приложения № 3 к настоящему Соглашению.

43. Заменить форму Приложения № 4.2 к Договору «Плановый баланс мощности в сети Исполнителя-2» на форму в редакции Приложения № 4 к настоящему Соглашению.

44. Заменить форму Приложения № P5-1 к Регламенту (Приложение № 5 к Договору) «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя-2» на форму в редакции Приложения № 5 к настоящему Соглашению.

45. Заменить Приложение № 9 к Договору на Приложение № 9 «Регламент расчета стоимости и порядок оплаты Исполнителем-1 оказанных Исполнителем-2 услуг» в редакции Приложения № 6 к настоящему Соглашению.

46. Заменить форму Приложения № 11 к Договору «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии» на форму в редакции Приложения № 7 к настоящему Соглашению.

47. Заменить форму Приложения № 16 к Договору «Соглашение о расторжении договора оказания услуг по передаче электроэнергии» на форму в редакции Приложения № 8 к настоящему Соглашению.

48. В рамках Договора тремя сторонами подписываются, оформляются и изменяются следующие Приложения к Договору в редакции приложений к настоящему Соглашению:

- Приложение № 1 «Точки приема электрической энергии в Сеть Исполнителя-2»;
- Приложение № 1.1 «Точки передачи электрической энергии из Сети Исполнителя-2 в ССО»;
- Приложение № 4.1 «Плановый баланс электрической энергии в Сети Исполнителя-2»;
- Приложение № 4.2 «Плановый баланс мощности в Сети Исполнителя-2»;
- Приложение № P5-1 «Баланс электрической энергии в Сети Исполнителя-2»;
- Приложение № 9 «Регламент расчета стоимости и порядок оплаты Исполнителем-1 оказанных Исполнителем-2 услуг»;
- Приложение № 16 «Соглашение о расторжении договора оказания услуг по передаче электроэнергии».

49. В рамках Договора Исполнителем-1 и Исполнителем-2 подписываются, оформляются и изменяются следующие Приложения к Договору в редакции приложений к настоящему Соглашению:

- Приложение № 11 «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии»;
- Приложение № 17 «Технические характеристики точек присоединения Исполнителя-2 к электрическим сетям Исполнителя-1»;
- Приложение № 18 «Перечень объектов межсетевой координации Исполнителя-1 и Исполнителя-2».

50. Изменение прочих условий и Приложений к Договору, не вводимых настоящим Соглашением, оформляется Заказчиком и Исполнителем-2.

51. В остальном Стороны руководствуются положениями Договора.

52. Условия настоящего Соглашения применяются к отношениям Сторон с 01 января 2014 года по «31» декабря 2014 года.

53. Настоящее Соглашение считается пролонгированным на каждый период регулирования тарифов, в котором решением Регулятора установлены единые (котловые)

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

тарифы для расчетов за услуги по передаче электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем-1 и индивидуальный тариф, предусматривающий оплату услуг по передаче электрической энергии Исполнителем-1 Исполнителю-2.

54. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

Перечень приложений:

1. Приложение № 1 к настоящему Соглашению: Приложение № 1 к Договору «Точки приема электрической энергии в Сеть Исполнителя-2» (форма).
2. Приложение № 2 к настоящему Соглашению: Приложение № 1.1 к Договору «Точки передачи электрической энергии из Сети Исполнителя-2 в ССО» (форма).
3. Приложение № 3 к настоящему Соглашению: Приложение № 4.1 к Договору «Плановый баланс электрической энергии в Сети Исполнителя-2» (форма).
4. Приложение № 4 к настоящему Соглашению: Приложение № 4.2 к Договору «Плановый баланс мощности в Сети Исполнителя-2» (форма).
5. Приложение № 5 к настоящему Соглашению: Приложение № Р5-1 к Регламенту (Приложению № 5) к Договору «Баланс электрической энергии в Сети Исполнителя-2» (форма).
6. Приложение № 6 к настоящему Соглашению: Приложение № 9 к Договору «Регламент расчета стоимости и порядок оплаты Исполнителем-1 оказанных Исполнителем-2 услуг».
7. Приложение № 7 к настоящему Соглашению: Приложение № 11 к Договору «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии» (форма).
8. Приложение № 8 к настоящему Соглашению: Приложение № 16 к Договору «Соглашение о расторжении договора оказания услуг по передаче электроэнергии» (форма).
9. Приложение № 9 к настоящему Соглашению: Приложение № 17 к Договору «Технические характеристики точек присоединения Исполнителя-2 к электрическим сетям Исполнителя-1» (форма).
- Приложение № 10 к настоящему Соглашению: Приложение № 18 к Договору «Перечень объектов межсетевой координации Исполнителя-1 и Исполнителя-2» (форма).

Адреса и реквизиты Сторон:

Заказчик:

ОАО «Мосэнергосбыт»
Адрес юридический: 117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 9
Адрес фактический: 117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 9
ИНН/ КПП 7736520080/ 997450001
ОГРН 1057746557329
р/с 40702810800000113088 в ГПБ (ОАО)
к/с 30101810200000000823
БИК 044525823

Исполнитель-1:

ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»
Адрес юридический: 115114, Москва, 2-ой Павелецкий проезд, д.3, строение 2
Адрес фактический: 115114, Москва, 2-ой Павелецкий проезд, д.3, строение 2
ИНН/ КПП 5036065113/ 997450001
ОГРН 1057746555811
р/с 40702810538260019960 в Московском банке ОАО «Сбербанк России» г. Москва
к/с 30101810400000000225
БИК 044525225

Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

Исполнитель-2:

ООО «Ленинвест-Холдинг»

Адрес юридический: 142700, Московская обл., Ленинский р-н, г. Видное, ул. Березовая, д. 3, нежилое помещение 9

Адрес фактический: 142700, Московская обл., Ленинский р-н, г. Видное, ул. Березовая, д. 3, нежилое помещение 9

ИНН/ КПП 5003061642 / 500301001

ОГРН 1065003023194

р/с 40702810400000003392 в КБ «Интеркредит» (ЗАО) г. Москва

к/с 30101810300000000957

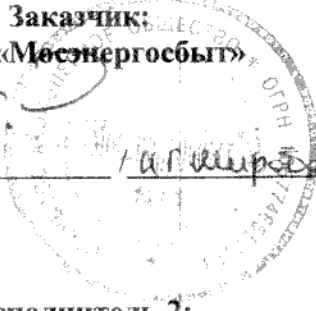
БИК 044599957

Подписи Сторон:

Заказчик:

ОАО «Мосэнергосбыт»

И. П. Ширяков
М.П.



Исполнитель-1:

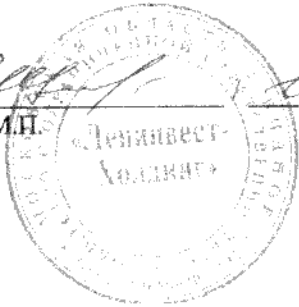
ОАО «МОЭСК»

С. В. Валтыков
М.П.
с протоколом разногласий

Исполнитель-2:

ООО «Ленинвест-Холдинг»

Е. В. Семенова
М.П.



Заказчик

Исполнитель-1

Исполнитель-2

И. П. Ширяков

С. В. Валтыков

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 3
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 23.06.2014 № 66-362

г. Москва

"29" сентября 2014 г.

Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя главного инженера по балансам Широбокова Игоря Георгиевича, действующего на основании доверенности от 16.12.2013 № 1-1466, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Ленинвест-Холдинг» (ООО «Ленинвест-Холдинг»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-2», в лице генерального директора Щегловой Елены Алексеевны, действующего на основании Устава, с другой стороны,

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-1», в лице директора по развитию услуг
Бармыкова Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности от 01.09.2014 № 2311-13, с третьей стороны, далее при раздельном или совместном упоминании именуемые также соответственно «Сторона» или «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 23.06.2014 № 66-362 (далее – Договор) о нижеследующем.

В связи с расторжением договоров энергоснабжения между Заказчиком и Исполнителем-2 и приобретением по Договору Исполнителем-2 электрической энергии (мощности) для компенсации потерь в своих электрических сетях внести следующие изменения в Договор:

1. Дополнительное соглашение от 23.06.2014 № 1 к Договору считать прекратившим действие с 01.09.2014.

2. Дополнить Договор пунктом 2.1.6 следующего содержания:

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

При наличии задолженности за фактические потери Исполнителя-2 и подтверждении ее величины Заказчиком и Исполнителем-2 в акте сверки расчетов, Исполнитель-1 и Заказчик вправе заключить договор уступки прав требования, по которому к Исполнителю-1 переходит право требования задолженности за фактические потери Исполнителя-2».

3. Приложение № 4.1 к Договору изложить в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

4. Приложение № 4.2 к Договору изложить в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

5. Замена или исключение Исполнителя-1 в качестве стороны по Договору не влечет прекращения действия настоящего Дополнительного соглашения в части взаимных обязательств Заказчика и Исполнителя-2.



6. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.09.2014.

7. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

4. Перечень приложений:

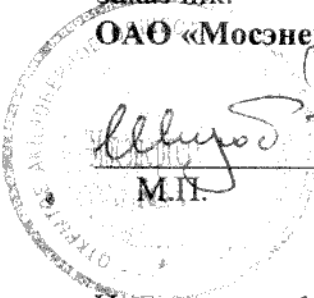
1. Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению: Приложение № 4.1 к Договору «Плановый баланс электрической энергии в сети Исполнителя-2».

2. Приложение № 2 к настоящему Дополнительному соглашению: Приложение № 4.2 к Договору «Плановый баланс мощности в сети Исполнителя-2».

Подписи Сторон:

Заказчик:

ОАО «Мосэнергосбыт»



И.Г. Ширококов

М.П.

Исполнитель-2:

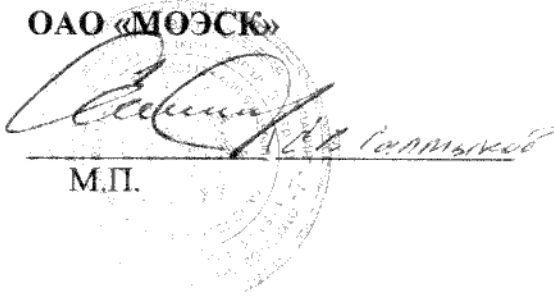
ООО «Ленинвест-Холдинг»



Е.А. Щеглова

Исполнитель-1:

ОАО «МОЭСК»



М.П.

Дополнительное соглашение № ОР 2014
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 23.06.2014 г. № 66-362

Москва

«28» ноября 2014 г.

Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя главного инженера по балансам Широбокова Игоря Георгиевича, действующего на основании доверенности от 16.12.2013 № 1-1466, с одной стороны,

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-1», в лице директора по реализации услуг Салтыкова Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности от 01.01.2013 № 3311-Д, с другой стороны,

Общество с ограниченной ответственностью «Ленинвест-Холдинг» (ООО «Ленинвест-Холдинг»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-2», в лице

Генерального директора Щербовой Елены Александровны
действующего на основании Устава
, с третьей стороны,

вместе именуемые Стороны подписали настоящее Дополнительное соглашение (далее Дополнительное соглашение) к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 23.06.2014 г. № 66-362 (далее Договор) о нижеследующем:

1. Изложить положения раздела 1 Договора в следующей редакции:

1.1. П. 1.1.11. Договора изложить в следующей редакции:

«Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт). Величина максимальной мощности согласована Сторонами в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон и указана в Приложениях № 1, № 1.1, № 2 и № 3.1 к Договору».

1.2. П. 1.1.13 Исключить.

2. Изложить положения п. 2.1.2. Договора в следующей редакции:

«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 и по оплате услуг Исполнителю-2.

Исполнитель-1 оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности) в интересах Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя-2.

В свою очередь, Исполнитель-2 оказывает услуги по передаче электроэнергии Заказчику и Исполнителю-1 до точек поставки Потребителей.

Оплата со стороны Заказчика услуг по передаче электроэнергии, оказываемых Исполнителем-1 и Исполнителем-2 осуществляется в адрес Исполнителя-1, который в свою очередь из денежных средств, поступивших от Заказчика, в отношении объема полезного отпуска Потребителям, оплачивает услуги Исполнителя-2.

3. Изложить положения п. 2.1.4. Договора в следующей редакции:

«2.1.4. Стороны определили, что передача электроэнергии и мощности производится в пределах максимальной мощности Исполнителя-2 в точках приема в Сеть Исполнителя-2.

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

Передача электроэнергии (мощности) в точках поставки производится Исполнителем-2 в пределах максимальной мощности Потребителей в соответствующей точке поставки.

Значения максимальной мощности по точкам приема, передачи и поставки указываются в соответствующих Актах разграничения, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора (перечень указан в Приложениях № 1, № 1.1, № 2 и № 3.1 к Договору).

Плановые объемы передачи электроэнергии и мощности в точках приема, точках поставки и точках передачи обозначены Сторонами в Приложении № 4.1 к Договору «Плановый баланс электрической энергии в Сети Исполнителя-2» и Приложении № 4.2 к Договору «Плановый баланс заявленной мощности в Сети Исполнителя-2».

В случае, если величина мощности, указанная в Приложении № 4.2, превышает величину заявленной мощности, используемой органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при утверждении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии для расчета между Исполнителем-1 и Исполнителем-2, согласованной сторонами считается величина заявленной мощности, учтенная при установлении тарифа».

4. Изложить положения п. 9.1. Договора в следующей редакции:

«9.1. Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ за исполнение или ненадлежащее исполнение условий договора. В случае неисполнения Исполнителем-1 обязательств по оплате оказанных услуг Исполнитель-2 вправе требовать уплаты пени в размере 1/360 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы неисполненного денежного обязательства за каждый день просрочки».

5. Приложение № 9 к Договору «Регламента расчёта стоимости и порядок оплаты Исполнителем-1 оказанных Исполнителем-2 услуг» изложить в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

6. Приложение № 11 к Договору «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии» (форма) изложить в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

7. Заменить Приложение № 4.1 к Договору «Плановый баланс электрической энергии в Сети Исполнителя-2» на редакцию Приложения № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.

8. Заменить Приложение № 4.2 к Договору «Плановый баланс заявленной мощности в Сети Исполнителя-2» на редакцию Приложения № 4 к настоящему Дополнительному соглашению.

9. В остальном Стороны руководствуются положениями Договора.

10. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2015 года.

11. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

Приложения к Дополнительному соглашению:

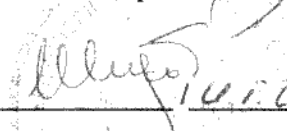
«
«

- Приложение № 1 «Регламент расчёта стоимости и порядок оплаты Исполнителем - 1 оказанных Исполнителем-2 услуг» (Приложение № 9 к Договору);
- Приложение № 2 «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (форма)» (Приложение № 11 к Договору);
- Приложение № 3 «Плановый баланс электрической энергии в Сети Исполнителя-2» (Приложение № 4.1 к Договору);
- Приложение № 4 «Плановый баланс заявленной мощности в Сети Исполнителя-2» (Приложение № 4.2 к Договору).

ПОДПИСИ СТОРОН


Заказчик

ОАО «Мосэнергосбыт»


И. И. Широбков
С. протомделеев разное время


Исполнитель-2

ООО «Ленинвест-Холдинг»


В. А. Широбков

Исполнитель-1

ОАО «МОЭСК»


С. В. Салтыков

РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА СТОИМОСТИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ИСПОЛНИТЕЛЕМ-1 ОКАЗАННЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ-2 УСЛУГ

1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем-2 по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

2. Стоимость услуг Исполнителя-2 за расчетный период, подлежащая оплате Исполнителем-1, определяется в порядке, установленном настоящим Регламентом.

3. В расчетах за услуги по передаче электрической энергии между Исполнителем-1 и Исполнителем-2 применяется одноставочный вариант тарифа.

При этом Исполнитель-1 имеет право самостоятельно выбрать вариант тарифа на период регулирования, путем направления письменного уведомления Исполнителю-2 в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

4. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу определяется в следующем порядке:

$$S_{\text{одностав}} = T_{\text{одностав}} \times (W_{\text{по}}^{\text{мэс}} + W_{\text{по}}^{\text{cco}}),$$

где:

$T_{\text{одностав}}$ - одноставочный индивидуальный тариф, установленный уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для расчетов Исполнителя-1 и Исполнителя-2, руб./кВт*ч.

$W_{\text{по}}^{\text{мэс}}$ - объем полезного отпуска электрической энергии, переданного из сети Исполнителя-2 Потребителям Заказчика, и указанный в «Сведениях по полезному отпуску электрической энергии», предоставляемый Исполнителю-2 подразделениями Заказчика, кВт*ч.

$W_{\text{по}}^{\text{cco}}$ - объем электрической энергии, переданной Исполнителем-2 в сети смежных сетевых организаций, кВт*ч.

5. Изменение уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов какого-либо из тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6. Оплата Исполнителем-1 оказанных Исполнителем-2 услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с п. 8.1 Договора при наличии надлежаще оформленных документов:

- Акта оказания услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 11 к Договору), подписанного Исполнителем-1 и Исполнителем-2;

- Фактического баланса электрической энергии по сети Исполнителя-2, подписанного Заказчиком, Исполнителем-1 и Исполнителем-2 с пакетом документов, подтверждающих данные, отраженные в балансе;

- Счета-фактуры.

7. Исполнитель-2 ежемесячно до 12 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Исполнителю-1:

Исполнитель-2
[подпись]

- фактический баланс электрической энергии по сети Исполнителя-2;
- Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц;
- Счет-фактуру;
- Акт сверки расчетов.

8. Исполнитель-1 обязан в течение 2 рабочих дней с момента получения от Исполнителя-2 документов, указанных в пункте 7 настоящего Регламента рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать.

9. Исполнитель-1 ежемесячно не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным, передает Заказчику под роспись один экземпляр оформленного надлежащим образом фактического баланса электрической энергии по сети Исполнителя-2.

10. При возникновении у Исполнителя-1 и/или Заказчика обоснованных претензий к объёму (или) качеству оказанных Исполнителем-2 услуг Исполнитель-1 обязан сделать соответствующую отметку в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю-2 претензию по объёму и (или) качеству оказанных услуг.

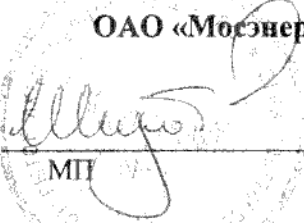
Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям п. 6 настоящего Регламента. Оспариваемая часть подлежит оплате одновременно с очередным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

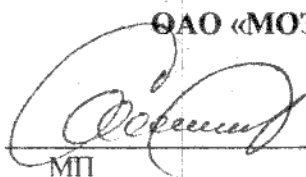
11. Исполнитель-2 не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Исполнителя-1.

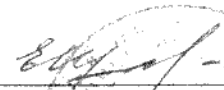
Подписи Сторон

Заказчик:

Исполнитель-1:

ОАО «Мосэнергосбыт»

 МП | С.И. Широбоков
Исполнитель-2:

ОАО «МОЭСК»

 МП | С.В. Салтыков


 МП | Шевелева Е.А.

ОАО «Мосэнергосбыт»


Форма

Приложение № 2
к Дополнительному соглашению
от 28.11.2014 № ОР 2014

Приложение № 11
к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
от 23.06.2014 г. № 66-362

Акт № _____

оказания услуг по передаче электрической энергии за _____ 20__ г.

" ____ " _____ 20__ г.

ОАО "МОЭСК", именуемое в дальнейшем Исполнитель-1, в лице _____,
действующего на основании доверенности _____, с одной стороны, и
_____, именуемое в дальнейшем Исполнитель-2,
в лице _____, действующего на основании
_____, с другой стороны,

составили настоящий Акт о нижеследующем:

Исполнитель-2 оказал услуги по передаче электрической энергии по Договору № _____ от " ____ " _____ 20__ г.

в _____ 20__ года в следующем объеме:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Формула	Значение
1	Полезный отпуск электроэнергии	кВт*ч		
2	Индивидуальный одноставочный тариф	руб/кВт*ч		
3	Стоимость услуг Исполнителя-2 по передаче электроэнергии (без НДС)	руб.	п.1 *п.2	
4	НДС	руб.	п.3*18%	
5	Стоимость услуг Исполнителя-2 по передаче электроэнергии (с НДС)	руб.	п.3 + п.4	

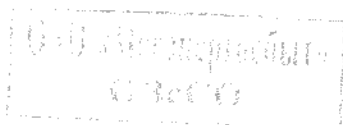
Исполнитель-1

Исполнитель-2

С.В. Салтыков

МП

МП



Плывовой баланс заявленной мощности в сети Исполнителя-2 на 20__ г.

№ п. л.	Наименование показателей	Ед. изм.	Исполнитель-2												Год		
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	I полугодие	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь		Декабрь	2 полугодие
1	Отпуск в сеть (ВСЕГО)	МВт															
		ВН															
		МВт															
		СН I															
1.1	В т.ч. из сети ОАО "МОЭК"	МВт															
		СН II															
		МВт															
		СН II															
2	Полезный отпуск, Всего	МВт															
		ВН															
		МВт															
		СН I															
2.1	в т.ч. собственное производство	МВт															
		СН I															
		МВт															
		СН II															
2.2	в т.ч. потребителям ОАО "Мосэнергосбыт"	МВт															
		ВН															
		МВт															
		СН I															
2.3	в т.ч. Транзит (или/и передача потребителям других субъектов организаций)	МВт															
		ВН															
		МВт															
		СН I															
2.3.1.	в т.ч. Транзит в сети ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	МВт															
		ВН															
		МВт															
		СН I															
3	Потери в сети	МВт															
		%															

Заказчик:

ОАО «Мосэнергосбыт»

Исполнитель-1:

ОАО "МОЭК" С.В. Салтыков

Исполнитель-2:

ООО «Ленинвест-Холдинг»



Планный баланс электрической энергии в сети Исполнителя-2 на 20__ г.

№ п.п.	Наименование показателей	Ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	I полугодие		Декабрь	2 полугодие	Год		
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь		Ноябрь	
1	Отпуск в сеть (ВСЕГО)	кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
1.1	В т.ч. из сети ОАО "МОЭК"	кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
2	Полезный отпуск, Всего	кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
2.1	в т.ч. собственное производство	кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
2.2	в т.ч. потребителям ОАО "Мосэнергосбыт"	кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
2.3	в т.ч. Грантаит (или/и передача потребителям других сбытовых организаций)	кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
2.3.1	в т.ч. Грантаит в сети ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
		кВт.ч													
3	Потери в сети	кВт.ч													
		%													

Заказчик:

ОАО «Мосэнергосбыт»

Исполнитель-1:

ОАО «МОЭК»

С.В. Салтыков

Исполнитель-2:

ООО «Ленинвест-Холдинг»



жз.ТСО

**Дополнительное соглашение № АР/1
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 23.06.2014 № 66-362**

г. Москва

"01" июня 2015 г.

Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя главного инженера по балансам Широбокова Игоря Георгиевича, действующего на основании доверенности от 30.12.2014 № 91-09-444, с одной стороны,

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-1», в лице Директора по реализации услуг Ренникова Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности от 01.01.2015 № 3464 Д, с другой стороны,

Общество с ограниченной ответственностью «Ленинвест-Холдинг» (ООО «Ленинвест-Холдинг»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-2», в лице Сергейского директора Шенюковой Е.А., действующего на основании Устава,

с третьей стороны, далее при раздельном или совместном упоминании именуемые также соответственно «Сторона» или «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 23.06.2014 № 66-362 (далее – Договор) о нижеследующем:

В связи с вступлением в силу постановления Правительства РФ от 20.02.2014 № 130, вносящего изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в части введения типовых форм актов разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон внести следующие изменения в Договор:

1. Первый абзац пункта 2.3 Договора изложить в следующей редакции:

«Точки приема и Точки передачи электрической энергии определяются на основании соответствующих актов разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (далее по тексту – Акты разграничения) между Исполнителем-2 и иными владельцами электросетевого имущества».

2. Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции:

«4.2. Порядок взаимодействия Исполнителя-2 и Заказчика при оформлении (переоформлении) между Исполнителем-2 и Потребителем Актов разграничения осуществляется в соответствии с Приложением № 7 к Договору».

В «Обязанностях Исполнителя-2»:

3. Пункт 5.1.19 Договора изложить в следующей редакции:

«5.1.19. Оформлять Акты разграничения с Потребителями, подключенными к сети Исполнителя-2, по форме, предусмотренной Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, с учетом требований, изложенных в Приложении № 7 к Договору».

4. Дополнить Договор пунктом 5.1.19а следующего содержания:

«5.1.19а. В случае если приборы учёта, по которым определяется объем поставленной (переданной) электрической энергии в Точки поставки, установлены не на границе балансовой принадлежности между Исполнителем-2 и Потребителем, осуществлять в установленном законодательством порядке расчет потерь электрической энергии, возникающих от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки приборов учета, и обеспечить включение величины потерь в акты разграничения границ балансовой принадлежности сторон».

5. Дополнить Договор пунктом 5.1.19б следующего содержания:

«5.1.19б. Рассматривать и устранять направленные в адрес Исполнителя-2 замечания Заказчика к уже оформленным Исполнителем-2 Актам разграничения либо предоставлять Заказчику мотивированный отказ от внесения изменений в Акты разграничения в течение 20 рабочих дней с момента поступления в адрес Исполнителя-2 вышеуказанных замечаний».

В «Правах Заказчика»:

6. Дополнить Договор пунктом 6.2.11 следующего содержания:

«6.2.11. Требовать от Исполнителя-2 надлежащего оформления Актов разграничения, а также рассмотрения и устранения замечаний Заказчика к уже оформленным Исполнителем-2 Актам разграничения (неполное (неточное, имеющее двойное толкование) описание границы разграничения балансовой принадлежности, отсутствие сведений о величине потерь, при условии, что приборы учета, установлены не на границе разграничения и т.п.)».

7. Заменить Приложение № 7 к Договору «Регламент взаимодействия Заказчика и Исполнителя при оформлении (переоформлении) с Потребителями Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений напряжением до и выше 1000 В» на Приложение № 7 к Договору «Регламент взаимоотношений Заказчика и Исполнителя при оформлении (переоформлении) между Исполнителем и Потребителем актов разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон» в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

8. В течение периода действия трехстороннего дополнительного соглашения № 2 от 24.06.2014 к Договору о введении в Договор третьей стороны – Исполнителя-1 – в наименовании Приложения № 7 к Договору, а также по тексту данного приложения наименование Стороны «Исполнитель» читать как «Исполнитель-2».

Действие «Регламента взаимоотношений Заказчика и Исполнителя при оформлении (переоформлении) между Исполнителем и Потребителем актов разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложение № 7 к Договору в редакции настоящего Дополнительного соглашения) не распространяется на Исполнителя-1.

9. Заказчик и Исполнитель-2 подписывают Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению (Приложение № 7 к Договору) в двух экземплярах, Исполнителю-1 предоставляется копия указанного приложения.

10. В случае противоречий положений настоящего Дополнительного соглашения и положений Договора Стороны руководствуются положениями настоящего Дополнительного соглашения.

11. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора и составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

12. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания тремя Сторонами и действительно на срок действия Договора.

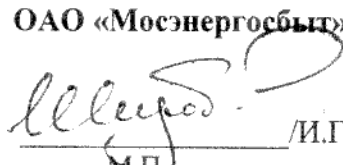
13. Замена или исключение Исполнителя-1 в качестве стороны по Договору не влечет прекращения действия настоящего Дополнительного соглашения.

Перечень приложений:

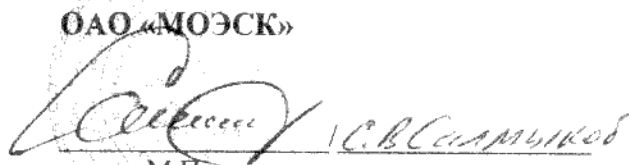
1. Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению: Приложение № 7 к Договору «Регламент взаимоотношений Заказчика и Исполнителя при оформлении (переоформлении) между Исполнителем и Потребителем актов разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон».

Подписи Сторон:

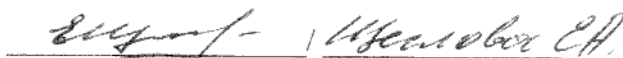
Заказчик:
ОАО «Мосэнергосбыт»

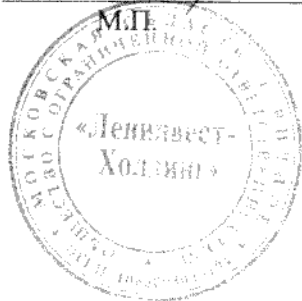

_____/И.Г. Широбоков
М.П.

Исполнитель-1:
ОАО «МОЭСК»


_____/С.В. Самойлов
М.П.

Исполнитель-2:
ООО «Ленинвест-Холдинг»


_____/Шалов С.А.





РЕГЛАМЕНТ
взаимоотношений Заказчика и Исполнителя при оформлении (переоформлении)
между Исполнителем и Потребителем актов разграничения границ балансовой
принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон

1. Настоящий Регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при оформлении (переоформлении) актов разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Потребителем.

2. Настоящий Регламент разработан в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – ПНД);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – ПТП);

- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – ОПФРР).

3. Стороны договорились понимать используемые в Регламенте термины в следующих значениях:

Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон (АРБП) - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям, определяющий границы балансовой принадлежности.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон (АРЭО) - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг - по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

АРБП и АРЭО при совместном упоминании именуемые далее соответственно «Акты разграничения».

4. Акты разграничения составляются Исполнителем совместно с Потребителем в порядке, случаях и по форме, предусмотренных ПТП.

4.1. В Актах разграничения в раздел «Прочее» вносится информация о наименовании энергопринимающих устройств Потребителя, технологическое присоединение которых удостоверяется Актами разграничения.

5. В АРБП в раздел «Прочее» вносится следующая информация:

- тип, класс точности, балансовая принадлежность и место установки приборов учета электрической энергии, а также измерительных трансформаторов (при их наличии), с указанием коэффициентов трансформации;

- величина потерь электрической энергии, на которую подлежит корректировке объем потребления электрической энергии, определяемый на основании показаний прибора учета, в случае если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности. В случае если при расчете потерь электрической энергии Исполнитель принял решение, что величиной потерь можно пренебречь, то в АРБП её величина указывается равной «0».

- сведения о приложениях (при их наличии).

6. АРЭО, оформляемый Исполнителем с Потребителем, имеющим первую или вторую категории надежности, должен содержать в разделе «Прочее» информацию о сроках уведомления и порядке ограничения Потребителя для проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

7. В случае если Акты разграничения оформляются между Исполнителем и Потребителем (Смежной сетевой организацией), опосредовано присоединенным к сети Исполнителя (далее по тексту - Субабонент) через энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) Потребителя, который непосредственно присоединён к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, то в Актах разграничения должны быть указаны следующие границы разграничения:

- между Исполнителем и Потребителем;
- между Потребителем и Субабонентом.

Данные Акты разграничения в обязательном порядке должны быть согласованы с Потребителем, к сетям которого непосредственно подключен Субабонент.

8. В случае если Потребитель одновременно подключён с третьим лицом к одной и той же точке в сети Исполнителя, так называемым сболченным фидерам, в этом случае в Акте разграничения, оформленном Исполнителем с Потребителем, в разделе «Прочее» указываются реквизиты Акта разграничения, оформленного Исполнителем с третьим лицом, имеющим общую с Потребителем точку присоединения к сети Исполнителя.

При этом в однолинейной схеме такого Акта разграничения должна указываться точка присоединения Потребителя и третьего лица к сети Исполнителя, место установки приборов учёта Потребителя и третьего лица, алгоритм расчёта объемов потребления электрической энергии Потребителя и третьего лица, присоединенных к сболченным фидерам, а также иная информация в части энергопринимающих устройств Потребителя, предусмотренная типовой формой Акта разграничения.

9. При наличии Субабонента, подключённого к электроустановкам Потребителя, к Акту разграничения дополнительно оформляется приложение по форме Приложения № Р7-1 к Регламенту, в котором отражаются:

- точки присоединения Субабонента к электроустановкам Потребителя;

- общая мощность (максимальная) в точке присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к сети Исполнителя с распределением её между Потребителем и Субабонентами;

- реквизиты Акта разграничения, оформленного между Исполнителем, Потребителем и Субабонентом.

В случае изменения количества Субабонентов и (или) параметров их присоединения (изменение точек присоединения, величины максимальной мощности и т.п.), приложение к Акту разграничения подлежит переоформлению.

10. Акты разграничения составляются:

- для Потребителей, имеющих непосредственное присоединение к сети Исполнителя, в количестве 3 (Трех) экземпляров по одному экземпляру для Исполнителя, Потребителя и Заказчика;

- для Субабонентов, опосредованно присоединенных к сети Исполнителя через объекты электросетевого хозяйства Потребителя, в количестве 4 (Четырех) экземпляров по одному экземпляру для Исполнителя, Потребителя, Субабонента и Заказчика.

11. Исполнитель обязан обеспечить бессрочное хранение выданных им Актов разграничения, а также иных документов о технологическом присоединении в бумажной и электронной форме.

12. Акты разграничения составляются:

- на постоянный срок в случае, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя (Субабонента) осуществляется с применением постоянной схемы электроснабжения;

- на временный срок в случае, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется с применением временной схемы электроснабжения в случаях, предусмотренных ПТП, а также если объекты электросетевого хозяйства, к которым подключен Потребитель (Субабонент), находятся у Исполнителя во временном пользовании.

13. Акты разграничения подлежат переоформлению по заявлению Потребителя или Заказчика (от имени Потребителя) в следующих случаях:

- восстановления утраченных документов о технологическом присоединении;

- переоформления документов о технологическом присоединении с целью указания в них информации о максимальной мощности энергопринимающих устройств;

- переоформления документов о технологическом присоединении в связи со сменой собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств;

- наступления иных обстоятельств, требующих внесения изменений в документы о технологическом присоединении, предусмотренных ПТП, в том числе связанных с опосредованным технологическим присоединением энергопринимающих устройств.

14. Переоформление Исполнителем Актов разграничения по заявлению Потребителя или Заказчика (от имени Потребителя) осуществляется в порядке и сроки, установленные ПТП.

15. В случае оформления (переоформления) Актов разграничения и/или приложений к ним Исполнитель обязан направить Заказчику 1 экземпляр данных документов в течение 2-х (Двух) рабочих дней с момента их подписания сторонами.

16. Каждому Акту разграничения Исполнитель присваивает номер. При переоформлении Акта разграничения ему присваивается новый номер. В новом акте разграничения делается запись: «Взамен акта от «___» _____ г. № ___».

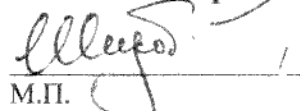
17. Оформленные Акты разграничения не должны иметь незаполненных граф и полей. В полях, не подлежащих заполнению, ставятся прочерки.

Не допускается внесение от руки в оформленные Акты разграничения исправлений и дополнений (исправлений номиналов измерительных трансформаторов, номиналов уставок защиты, величин потерь и т.п.). Данные корректировки лишают законной силы Акты разграничения и влекут за собой необходимость их переоформления.

Приложение к настоящему Регламенту: Приложение № P7-1 «Приложение к Акту разграничения» (форма).

Подписи Сторон:



Заказчик:
ОАО «Мосэнергосбыт»


М.П. И. Г. Широков

Заказчик



Исполнитель:
ООО «Ленинвест-Холдинг»


М.П. Шестakov Е.А.


Исполнитель

Приложение Р7-1
к Регламенту (Приложению № 7)
к Договору от _____ № _____

ФОРМА

Приложение № 1
к Акту разграничения
от «__» _____ 20__ г.
№ _____

**Сведения о субабонентах (юридических и/или физических лицах),
присоединенных к электроустановкам (объектам электросетевого хозяйства) Потребителя
на «__» _____ 20__ г.**

Таблица № 1 Сведения о максимальной мощности, выделенной субабонентам, присоединенным к электроустановкам Потребителя

Наименование субабонента	Наименование и адрес местоположения энергопринимающего устройства субабонента	Точка присоединения к сети Потребителя	Сведения о документах, подтверждающих технологическое присоединение		Максимальная мощность, кВт	
			Номер и дата Акта разграничения	Номер и дата акта о технологическом присоединении (разрешение на присоединение мощности)	В счет выделенной мощности Потребителя	Дополнительно к выделенной мощности Потребителю
Итого суммарная максимальная мощность субабонентов:						

Таблица № 2 Максимальная мощность в точке присоединения к сети сетевой организации с распределением ее между потребителем и его субабонентами

Величина максимальной мощности, кВт		
Всего	Потребитель	Субабоненты

Подписи сторон:

(должность)
Подпись (Ф.И.О.)

(должность)
Подпись (Ф.И.О.)

Дополнительное соглашение № КММ-2015
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 23.06.2014 г. № 66-362

Москва

«26» августа 2015

Публичное акционерное общество «Мосэнергосбыт» (ПАО «Мосэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления работ с сетевыми организациями Шаронова Игоря Георгиевича, действующего на основании доверенности от 15.07.2015 № 91-09-233, с одной стороны,

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (ПАО «МОЭСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-1», в лице заместителя генерального директора по транспорту и учету электроэнергии Кимерина Владимира Анатольевича, действующего на основании доверенности от 01.06.2015 г. № 3492-Д, с другой стороны,

Общество с ограниченной ответственностью «Ленинвест-Холдинг» (ООО «Ленинвест-Холдинг»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-2», в лице генерального директора Шенковой Елены Алексеевны, действующего на основании Устава, с третьей стороны,

вместе именуемые Стороны подписали настоящее Дополнительное соглашение (далее Дополнительное соглашение) к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 23.06.2014 г. № 66-362 (далее Договор) о нижеследующем:

1. Дополнить раздел 5 Договора подпунктом 5.1.42 следующего содержания:

« 5.1.42 Уведомлять Исполнителя-1:

- об объеме максимальной мощности потребителей, подключенных к сетевым объектам Исполнителя-2, на 1-е число месяца, следующего за кварталом в течение 10 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом по форме Приложения № 19;

- о суммарной максимальной мощности за прошедший квартал, указанной в полученных от заявителей заявках на технологические присоединения к сетевым объектам Исполнителя-2 и заключенных договорах на технологическое присоединение за прошедший квартал в течение 20 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом по форме Приложения № 19;

- об указанных данных настоящего пункта, полученных от смежных сетевых организаций, с указанием их центра питания в течение 20 дней с даты поступления данных от ССО по форме Приложения № 19.

2. Дополнить раздел 15 Договора подпунктом в следующей редакции:

Приложение № 19 «Данные об объемах максимальной мощности потребителей»

3. В остальном Стороны руководствуются положениями Договора.

4. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2015 года.

ПАО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»

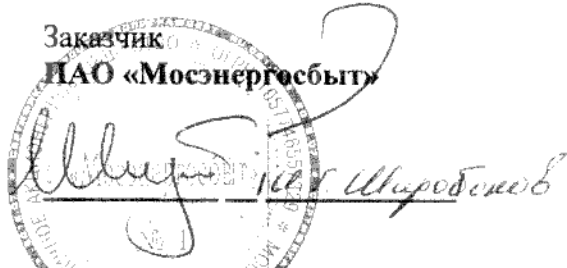
ОВОСО

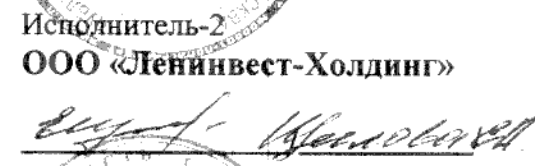
5. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

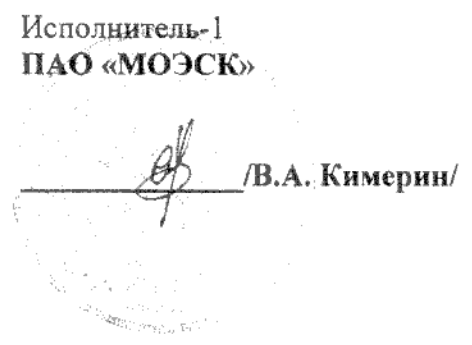
Приложения к Дополнительному соглашению:

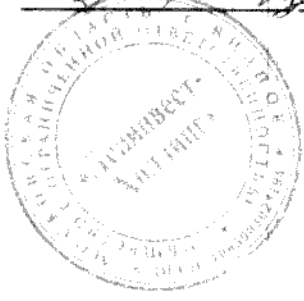
- Приложение № 19 «Данные об объемах максимальной мощности потребителей».

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик
ПАО «Мосэнергосбыт»

И.С. Шаробеков

Исполнитель-2
ООО «Ленинвест-Холдинг»

Е.А. Кимерин

Исполнитель-1
ПАО «МОЭСК»

/В.А. Кимерин/



ПАО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»
08.09


Данные об объемах максимальной мощности потребителей

№ п/п	по состоянию на										Примечание					
	МО Состоянию на															
	Наименование центра питания (№ ПС)		Описание Точки приема электрической энергии в Сеть. Исполнителя (линии электропередачи, фидера и т.д.)		№ и дата акта разграничения	Максимальная мощность, МВт *	Максимальная мощность, МВА *	Пропускная способность объектов электросетевого хозяйства	Максимальная мощность, МВт **	Максимальная мощность, МВА **		Мощность присоединенных потребителей				
	Наименование РУ питающего центра (ПС, РП, ТП)	№ ячейки (фидера)	Наименование транзитного субъекта в Точке приема							Рмакс разреш, кВт	Змакс разреш, кВтА	Объем мощности по заявкам на ТП, МВА	Объем мощности по заключенным договорам об осуществлении ТП, находящимся на исполнении, МВА			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	*															
2																
3																

* Суммарно по точкам присоединения в соответствии с АРБП или документами на технологическое присоединение

** Распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения пропорционально пропускной способности

Столбец 12 - указывается суммарная максимальная активная мощность фактически присоединенных потребителей в соответствии с актами ТП (АРБП).

Столбец 13 - указывается суммарная максимальная полная мощность фактически присоединенных потребителей в соответствии с актами ТП (АРБП).

Столбец 14 - указывается полная мощность для технологического присоединения, зарезервированная на фидере за потребителями на основании поданных соответствующих заявок

Столбец 15 - указывается полная мощность для технологического присоединения, зарезервированная на фидере за потребителями и зафиксированная в соответствующих договорах.

Столбец 16 - при необходимости указывается посягающая информация.

Исполнитель-2



31.12.2015 № 117/БЗ-1618/15

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Ленинвест-Холдинг»
Е.А. Щегловой

ул. Березовая, д. 3,
г. Видное, Ленинский р-он,
Московская обл., 142701

**О передаче ДС № КММ-2015
о порядке уведомления «котлодержателя»
об объемах максимальной мощности**

Уважаемая Елена Алексеевна!

Направляю Вам экземпляр Вашей организации оформленного всеми сторонами дополнительного соглашения от 26.08.2015 № КММ-2015 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 23.06.2014 № 66-362, заключенному между ПАО «Мосэнергосбыт», ПАО «МОЭСК» и ООО «Ленинвест-Холдинг».

Приложение: ДС № КММ-2015 на 3 л. в 1 экз.

**Начальник управления работы
с сетевыми организациями**

И.Г. Широбоков

А.В. Бочков
(499) 132-84-61

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № ПР/1
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 23.06.2014 № 66-362

г. Москва

"26" июня 2015г.

Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя главного инженера по балансам Широбокова Игоря Георгиевича, действующего на основании доверенности от 30.12.2014 № 91-09-444, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Ленинвест-Холдинг» (ООО «Ленинвест-Холдинг»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-2», в лице генерального директора Щегловой Елены Алексеевны, действующего на основании Устава, с другой стороны,

Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель-1», в лице директора по реализации услуг Салтыкова Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности от 01.01.2015г № 3464-Д, с третьей стороны, далее при раздельном или совместном упоминании именуемые также соответственно «Сторона» или «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 23.06.2014 № 66-362 (далее – Договор) о нижеследующем:

1. В связи с вводом в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства в сети Исполнителя-2 внести в Договор следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 к Договору «Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя-2» дополнить пунктом согласно Приложению № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Замена или исключение Исполнителя-1 в качестве стороны по Договору не влечет прекращения действия настоящего Дополнительного соглашения в части взаимных обязательств Заказчика и Исполнителя-2.

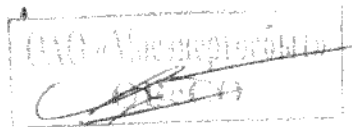
3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Перечень приложений:

1. Приложение № 1 к настоящему Дополнительному соглашению: Приложение № 1 к Договору «Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя-2».

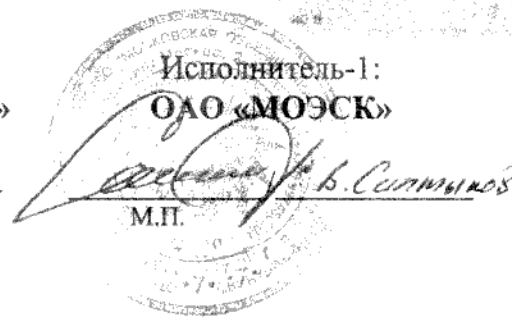
Подписи Сторон:



Исполнитель-2:
ООО «Ленинвест-Холдинг»



Исполнитель-1:
ОАО «МОЭСК»



Приложение № 1
к Договору оказания услуг
от "26" июля 2015 г. № ПР/1

Точки приёма электрической энергии в Сеть Исполнителя-2

Приложение № 1
к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
от "23" июня 2014 г. № 66-362

по состоянию на 01 июля 2015 г.

№ п/п	Наименование центра питания	Описание Точки приёма электрической энергии в Сеть Исполнителя-2 (линии электропередачи, фидера и т.д.)	№ и дата акта разграничения	Наименование смежного субъекта розничного рынка (ССО, провайдер электрической энергии, иные лица)	Место установки прибора учёта	Прибор учёта электрической энергии				Трансформатора тока				Трансформатора напряжения				Расчётный коэффициент		Потери электроэнергии, если прибор учёта установлен не на границе (+, -)	Тип учёта (Р-расчётный, К-контрольный)	Собственник средств учёта (И1/И2-Исполнитель, ССО - смежная сетевая организация, ПО - производитель электрической энергии)	Максимальная мощность, МВт *	Пропускная способность объектов электросетевого хозяйства, МВт	Максимальная мощность, МВт **				
						Тип, Уном, I ном.	Класс точности	№	Дата поверки	Межповерочный интервал	Дата очередной поверки	Тип, класс точности	Ктп	Дата поверки	Межповерочный интервал	переменные (%)	постоянные (кВт.ч)												
1	ПС-684	КРУ-10кВ	ф.119	места крепления каб. наконечников КЛ 10 кВ	№ ЮЭС-942101/Д-2015 от 11.02.2015 г.	Кожные электрические сети - ф.д.ОАО"МОЭСК"	решка ф.119 РУ-10кВ ПС-684	СТ-4ТМ.03.01.1(10) А. 3х57,7/100 В	Класс точности 0,5S	№ 0104085405	Дата поверки 03.07.2008	Межповерочный интервал 12 лет	Дата очередной поверки июль 2020	Тип, класс точности ТЛМ-10-1-У3, кл.т. 0,5	Ктп 10000/5	Дата поверки 1984	Межповерочный интервал 4 года	Тип, класс точности НТМН-10-66У3, кл.т. 0,5	Ктп 10000/100	Дата поверки 11.11.2011	Межповерочный интервал 4 года	Расчётный коэффициент 20000	переменные (%) нет	постоянные (кВт.ч) нет	Р	И-1	2,25	4,5	2.

Примечание: Приложение заполняется Исполнителем-2. В приложении указывается расчётный и контрольный учёт, установленный как на стороне Исполнителя-2, так и на стороне смежного субъекта рынка.

* Владельцы максимальной мощности указываются суммарно по точкам поставки в соответствии с АРБП или документами на технологическое присоединение.
** Распределённые ресурсы максимальной мощности по каждой точке присоединения пропорционально пропускной способности.

Заказчик:

ОАО "Мосэнергосбыт"
М.П.

Исполнитель-1:

ОАО "МОЭСК"
М.П.

Исполнитель-2:

ООО "Сетевые Решения"
М.П.

СОГЛАСОВАНО
Южное управление Энергоучёта
Филиал ОАО «МОЭСК» - «Энергоучёт»
Начальник управления
А.В. Стрельченко
20 г.