

ДОГОВОР № 66-362
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Москва

"23" 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, далее при раздельном или совместном упоминании именуемые также соответственно «Сторона» или «Стороны», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

1.1.1. **Сеть Исполнителя** - объекты электросетевого хозяйства (электрические сети), принадлежащие Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании, посредством которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также к которым осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителей.

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

1.1.3. **Потребитель** – потребитель электрической энергии, имеющий на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, непосредственно или опосредованно технологически присоединенные в установленном порядке к сети Исполнителя (или покупатель электрической энергии в отношении такого потребителя) приобретающий электрическую энергию по договору энергоснабжения у Заказчика.

Опосредованно присоединенный потребитель – Потребитель, энергопринимающие устройства которого присоединены к сети Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сети Исполнителя.

1.1.4. **Точка приема** – место на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании смежной сетевой организации, производителю электрической энергии, иным лицам, в котором электрическая энергия (мощность) поступает в сеть Исполнителя.

1.1.5. Точка передачи – место на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, принадлежащих им на праве собственности или иным законном основании, в котором электрическая энергия (мощность) передается из сети Исполнителя в сеть ССО.

1.1.6. Точка поставки - место исполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии Потребителю, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору, а также место исполнения обязательств Заказчика и Потребителя по договору энергоснабжения, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающего устройства Потребителя, определенной Потребителем и Исполнителем в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до его составления - в акте присоединения (в месте физического соединения) энергопринимающего устройства Потребителя к сети Исполнителя.

В случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрической сети Исполнителя Точкой поставки по Договору является точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии либо к объекту бесхозяйной электрической сети.

1.1.7. Точка поставки электрической энергии – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя и энергопринимающего устройства лица, приобретающего электрическую энергию у Заказчика по договору купли-продажи или иным образом на оптовом или розничном рынке электрической энергии, используемое для определения объема обязательств Исполнителя по покупке фактически произведенной электрической энергии.

1.1.8. Фактические потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей ССО, от производителей электрической энергии или иным путем в Точку приема и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя и лиц, приобретающих электрическую энергию у Заказчика по договору купли-продажи или иным образом на оптовом или розничном рынке электрической энергии, присоединенных к этой сети, а также переданной в ССО.

1.1.9. Плановые потери электрической энергии - ежемесячная величина технологического расхода электрической энергии (каждер) в сети Исполнителя, утвержденная Федеральной службой по тарифам в сводном прогнозном балансе на соответствующий расчетный период.

1.1.10. Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.11. 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, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

010

1.1.12. **Расчетный период** – календарный месяц, начало которого определяется с 00:00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 последнего дня этого месяца. Первым расчётным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу Договора и заканчивается в 24:00 последнего дня этого месяца.

1.2. Стороны договорились использовать в тексте Договора следующие обозначения Приложений:

1.2.1. Цифровое - приложения (регламенты) к Договору.

1.2.2. Буквенно-цифровое - приложения к приложениям (регламентам) к Договору. При этом первая цифра – это номер приложения (регламента) к Договору, вторая цифра – это номер приложения к приложению (регламенту) к Договору.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является:

- оказание услуг по передаче электрической энергии Исполнителем путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через сеть Исполнителя в пределах максимальной мощности Потребителей и оплата Заказчиком услуг в порядке, установленном Договором;

- продажа Заказчиком и покупка Исполнителем электрической энергии с целью компенсации фактических потерь электрической энергии в сети Исполнителя в порядке, установленном Договором.

2.2. Заказчик заключает Договор с Исполнителем в интересах Потребителей, которым в соответствии с заключенными договорами энергоснабжения Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии.

Заказчик и Исполнитель по действующим на момент заключения Договора договорам энергоснабжения совместно составляют реестр договоров энергоснабжения с Потребителями, присоединенными к сети Исполнителя (далее – Реестр) по форме Приложения № 2 к Договору.

Приложение № 2 формируется отдельно по каждому отделению и(или) подрядной организации Заказчика, на обслуживании которых находятся Потребители, присоединенные к сети Исполнителя.

2.3. Точки приема и Точки передачи электрической энергии определяются на основании соответствующих Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений (далее по тексту – Акт разграничения) между Исполнителем и иными владельцами электросетевого имущества.

Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя и Точки передачи электрической энергии в электрические сети ССО оборудуются приборами учёта, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности приборов учёта определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

Точки приема и установленные в них приборы учета приведены в Приложении № 1 к Договору.

Точки передачи и установленные в них приборы учета приведены в Приложении № 1.1 к Договору.

Точки поставки и установленные в них приборы учета определяются на основании договоров энергоснабжения и Актов разграничения между Потребителем и Исполнителем

(владельцем электрических сетей) и приведены в Приложении № 3 к Договору, формируемое отдельно по каждому отделению и (или) подразделению Заказчика, на обслуживании которых находятся Потребители, присоединенные к сети Исполнителя.

Точки поставки электрической энергии смежному субъекту оптового/розничного рынка электрической энергии, приобретающему электрическую энергию у Заказчика по договору купли-продажи или самостоятельно на оптовом/розничном рынке электрической энергии, определяются на основании Актов разграничения, оформленных Исполнителем с данным субъектом.

Точки поставки электрической энергии смежному субъекту оптового или розничного рынка электрической энергии и установленные в них приборы учета приведены в Приложении № 3.1 к Договору.

2.4. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.4.1. Существенными условиями настоящего Договора, существенно к отношениям Сторон, связанным с передачей электрической энергии Потребителям, присоединенным к сети Исполнителя, в отношении каждой Точки подключения являются:

а) ответственность Потребителя и Исполнителя за создание и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью и эксплуатационной ответственностью сторон, фиксируется в Акте разграничения, который является неотъемлемой частью Договора и хранится вместе с документами энергоснабжения. Перечень Актов разграничения указан в Приложении № 2 к Договору;

б) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке (определяется Актами разграничения и (или) иным документом, подтверждающим технологическое присоединение) и отражается в Приложении № 2 к Договору.

Если в документах о технологическом присоединении отсутствует величина максимальной мощности, но в разрешительных документах (разрешение на присоединение мощности, акт разграничения балансовой принадлежности) указана величина единовременной (разрешенной) мощности, то данная величина используется в качестве максимальной мощности.

В случае если в разрешительных документах мощность, принимаемая в качестве максимальной мощности, определена в кВА, то при осуществлении расчетов с её использованием данная величина должна быть переведена в кВт с применением $\cos\varphi$ равным 0,89 ($\text{кВА} \cdot \cos\varphi = \text{кВт}$);

в) сведения о приборах учета электрической энергии, установленных в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору, с указанием их балансовой принадлежности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;

г) обязанность Потребителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);

д) обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной

автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя (устанавливается договором энергоснабжения).

2.4.2. Существенными условиями настоящего Договора, применительно к отношениям Сторон, связанным с приобретением электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях Исполнителя, являются:

а) документы, содержащие описание границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, в отношении которых Исполнитель приобретает по Договору электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии;

б) сведения о Точках приема в сеть Исполнителя, о Точках передачи из сети Исполнителя в ССО, о Точках поставки Потребителям Заказчика и иным субъектам розничного и/или оптового рынков электрической энергии, присоединенным к сети Исполнителя, а также сведения о приборах учета, которыми оборудованы указанные точки;

в) порядок определения объема покупки электрической энергии (мощности) по настоящему Договору за расчетный период;

г) порядок определения стоимости поставленной по настоящему Договору за расчетный период электрической энергии (мощности);

д) обязанность Исполнителя по обеспечению Точек приема, Точек передачи и Точек поставки приборами учёта.

3. ОБЪЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КОЛИЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

3.1. Объем услуг, фактически оказанных Исполнителем Заказчику (количество поставленной из сети Исполнителя электрической энергии (мощности) Потребителям), определяется по показаниям приборов учета, установленным в Точках поставки, а также расчетным способом в порядке, установленном Приложением № 5 к Договору.

3.2. Количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя и переданной в сети ССО и иным смежным субъектам оптового и/или розничного рынков, определяется по показаниям приборов учета (в т.ч. входящим в систему учёта), установленным в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки электрической энергии смежному субъекту оптового или розничного рынка, а также расчетным способом в порядке, установленном Приложением № 5 к Договору.

3.3. Объем плановых потерь электрической энергии в сети Исполнителя отражается в плановом балансе электрической энергии по сети Исполнителя (Приложение № 4.1 к Договору).

3.4. Величина фактических потерь электрической энергии в сети Исполнителя определяется из фактического баланса электрической энергии в сети Исполнителя, составленного в соответствии с Приложением № 5 к Договору.

3.5. Сведения об объеме услуг, фактически оказанных Исполнителем Заказчику (полезный отпуск Потребителям) предоставляются Исполнителю Заказчиком (структурными подразделениями и подрядными организациями) в порядке, установленном Приложением № 5 к Договору.

4. ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

4.1. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей (юридических и физических лиц) к сети Исполнителя осуществляется Исполнителем в

000
0000

порядке, предусмотренном законодательством.

Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрической сети Исполнителя энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, имеющего намерение заключить договор энергоснабжения с Заказчиком, и урегулирования отношений по передаче электрической энергии в отношении данного потребителя осуществляется в соответствии с Приложением № 6 к Договору.

4.2. Акты разграничения между Исполнителем и Потребителями оформляются по форме, установленной Приложением № 7 к Договору.

4.3. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при организации учета электрической энергии Потребителей, в том числе юридических и физических лиц, находящихся в зоне деятельности Заказчика, выразивших намерение заключить договор энергоснабжения с Заказчиком, осуществляется в соответствии с Приложением № 15 к Договору.

4.4. В случае если происходит смена собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены к сети Исполнителя, а виды производственной деятельности, осуществляемой новым собственником или иным законным владельцем, не влекут за собой пересмотр величины присоединенной мощности и не требуют изменения схемы внешнего электроснабжения и категорий надежности электроснабжения, повторное технологическое присоединение не требуется и ранее определенные границы балансовой принадлежности устройств или объектов и ответственности за нарушение правил эксплуатации объектов электросетевого хозяйства не изменяются. После обращения Потребителя (нового собственника) или Заказчика (от имени Потребителя) Исполнитель переоформляет на нового собственника или иного законного владельца Акт разграничения на основании документов, подтверждающих право собственности или иного законного владения энергопринимающими устройствами.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.1. Исполнитель обязан:

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

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

При этом, ответственность за надежность обеспечения электрической энергией и ее качество перед Потребителями, энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, несет Исполнитель, в случае присоединения таких электрических сетей к сетям Исполнителя

5.1.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или находящихся у него на ином законном основании и участвующих в передаче электрической энергии Потребителям. Поддерживать их в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных Договором объемах.

5.1.4. Обеспечивать передачу электрической энергии от Точек приема до Точек

поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и качества с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств Потребителей и с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также в ССО, к электрическим сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Потребителей.

Категория надежности электроснабжения Потребителя определяется в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (ПУЭ) и иных нормативно-правовых актов и фиксируется в Акте разграничения между Исполнителем и Потребителем, а также в Приложении № 2 к Договору.

5.1.5. Поддерживать в Точках поставки и Точках передачи показатели качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ Р54149-2010 и иными обязательными требованиями.

Качество и иные параметры передаваемой Исполнителем электрической энергии должны подтверждаться выданным Исполнителю уполномоченным органом сертификатом соответствия электрической энергии требованиям ГОСТ Р54149-2010 или иным обязательным требованиям. До получения Исполнителем сертификата замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электрической энергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией.

Копии указанных документов, имеющихся на дату подписания настоящего Договора у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику не позднее 3 дней с даты подписания Договора.

Если указанные документы получены Исполнителем после даты заключения Договора, документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 дней с даты их получения.

5.1.6. Осуществлять непрерывный контроль показателей качества электрической энергии (далее – ПКЭ) с помощью автономных стационарных систем измерения.

При отсутствии в сетевой организации непрерывного контроля ПКЭ проводить не реже двух раз в год периодический контроль качества электрической в режимах наибольших и наименьших годовых нагрузок с помощью автономных систем измерения, сертификационных испытаний и инспекционного контроля.

5.1.7. Проводить внеочередной контроль ПКЭ при существенных изменениях в электрической схеме сети и ее элементах в процессе эксплуатации Исполнителем и Потребителями электрической энергии в течение месяца после произошедших изменений.

5.1.8. Организовывать по заявке Заказчика совместное обследование качества электрической энергии в порядке и сроки, установленные в Приложении № 13 к Договору.

5.1.9. Передавать Заказчику оперативную информацию о технологических нарушениях, приведших к нарушению электроснабжения Потребителей или отклонениям ПКЭ, не позднее чем через 40 минут с момента возникновения нарушений.

5.1.10. Совместно с Заказчиком и Потребителем рассматривать претензии Потребителей или Заказчика на несоответствие показателей качества электрической энергии требованиям ГОСТ Р54149-2010 и необеспечение нормального режима работы энергопринимающих устройств Потребителя.

5.1.11. Направлять Заказчику жалобы или претензии Потребителей, требующие совместного рассмотрения в порядке и сроки, предусмотренные Приложением № 13 к Договору.

5.1.12. Незамедлительно уведомлять Заказчика и Потребителей о причинах перерыва в подаче электрической энергии и предполагаемых сроках восстановления режима энергоснабжения.

5.1.13. Незамедлительно уведомлять Заказчика и Потребителей о полном или частичном ограничении подачи электрической энергии Потребителям для ликвидации

Исполнитель
01.12.13

аварий или причин угрозы возникновения аварий.

5.1.14. Уведомлять Заказчика и Потребителей о перерывах в подаче электрической энергии (снижении категории надежности электроснабжения) в случаях проведения плановых ремонтов оборудования Исполнителя не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до проведения указанных работ.

5.1.15. Соблюдать допустимое число часов отключения в год и допустимое время перерыва энергоснабжения, определенное для Потребителей действующим законодательством и актами согласования технологической и аварийной брони электроснабжения.

5.1.16. Обеспечивать восстановление электроснабжения Потребителей в зависимости от конкретных параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса потребителей:

- для электроприемников первой категории в период не более времени, требующегося на автоматическое восстановление питания;

- для электроприемников второй категории в период восстановления электроснабжения не более времени, необходимого для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады;

- для электроприемников третьей категории в период ремонта или замены поврежденного элемента системы энергоснабжения. Допустимое число часов отключения в год составляет для электроприемников третьей категории 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

5.1.17. Выполнять уведомления Заказчика, связанные с осуществлением действий по ограничению/возобновлению режима потребления электрической энергии Потребителям, в порядке, установленном Приложением № 14 к Договору и законодательством.

5.1.18. В случае если Исполнитель включен в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности), направлять Заказчику до 01 сентября в электронном виде и на бумажном носителе согласованные и утвержденные в установленном порядке графики аварийного ограничения, для доведения данных графиков до Потребителей.

Порядок взаимодействия Заказчика и Исполнителя при вводе ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям определен в Приложении № 14 к Договору.

5.1.19. Оформлять Акты разграничения с Потребителями, подключенными к сети Исполнителя, в формате, установленном Приложением № 7 к Договору.

5.1.20. Оформить и предоставить Заказчику в срок не более 20 дней с момента заключения Договора Акты разграничения, отсутствующие при заключении Договора, или при необходимости согласно Графику оформления Актов разграничения, согласованному с Заказчиком:

- между Исполнителем и ССО, производителями электрической энергии;

- с Потребителями, подключенными к сети Исполнителя, имеющими договоры энергоснабжения на момент заключения настоящего Договора.

График оформления Актов разграничения предоставляется Исполнителем на согласование Заказчику в течение 15 дней с момента заключения Договора.

5.1.21. В отношении Точек поставки вновь присоединяемых/присоединенных Потребителей, заключивших с Заказчиком договоры энергоснабжения, оказывать услугу по передаче электрической энергии с даты, указанной в уведомлении Заказчика (по форме Приложений № Р6-1 или № Р6-2 к Приложению № 6 к Договору).

5.1.22. При смене собственника или иного законного владельца энергопринимающих

устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены к сетям Исполнителя не препятствовать заключению договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) в отношении указанных устройств или объектов, и по требованию Потребителя (нового собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики) или Заказчика, в 15-тидневный срок с даты обращения предоставить или составить документы, подтверждающие технологическое присоединение и (или) Акт разграничения.

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 планирует оказывать услугу по передаче электрической энергии, сообщать Заказчику 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 от Потребителя).

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

5.1.25. Предоставлять Заказчику однолинейную схему электрической сети Исполнителя (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.

5.1.26. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Заказчика и Потребителей к электроустановкам, приборам и средствам учета, установленным в сети Исполнителя, для:

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

5.1.27. Обеспечивать сохранность приборов и средств учета электрической энергии, находящихся в собственности Заказчика (Потребителей) и установленных в сети Исполнителя, а также работоспособность находящихся в собственности Исполнителя приборов и средств учета, установленных в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки.

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

5.1.28. Осуществлять проверку и замену приборов учета и измерительных трансформаторов в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя и находящихся на его балансе, в том числе по заявке Заказчика, 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.

5.1.29. Осуществлять в порядке, установленном Приложением № 15 к Договору, совместно с Заказчиком и (или) Потребителем допуск в эксплуатацию приборов учёта, установленных на объектах Исполнителя и (или) Потребителя с целью их использования для определения объема обязательств по Договору и договору энергоснабжения с

Потребителем.

В случае неявки Заказчика в согласованный Сторонами срок для участия в процедуре допуска, Исполнитель обязан направить Заказчику копию акта допуска прибора учёта в эксплуатацию в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры.

5.1.30. Предоставлять Заказчику в порядке, предусмотренном Приложением № 5 к Договору сведения по показаниям расчетных приборов учёта, в том числе входящих в систему учёта, установленных на объектах Исполнителя 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.

5.1.31. Производить контрольные снятия показаний и проверки приборов учёта Потребителей в порядке и сроки, установленные в Приложении № 15 к Договору.

5.1.32. Принимать необходимые меры для предотвращения незаконного подключения к сети Исполнителя и снижения потерь электрической энергии.

При выявлении фактов бездоговорного потребления электрической энергии Исполнитель обязан произвести отключение энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление незамедлительно, а при необходимости проведения дополнительных мероприятий – не позднее 3 дней со дня выявления такого факта, при этом Заказчик имеет право присутствовать при проведении отключения Исполнителем.

При этом Исполнитель одновременно с обнаружением уведомляет Заказчика о фактах бездоговорного потребления электрической энергии и о произведенных отключениях.

5.1.33. Выявлять факты безучетного потребления электрической энергии (мощности).

Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Приложением № 8 к Договору.

5.1.34. Незамедлительно извещать Заказчика и Потребителей обо всех нарушениях схемы учёта и неисправности приборов и средств учёта, установленных на объектах Исполнителя.

5.1.35. Ежегодно предоставлять Заказчику копию выписки из решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – Регулятор) об установлении для Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

5.1.36. Ежегодно в течение 15 рабочих дней с даты принятия Регулятором решения об установлении для Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии предоставлять Заказчику плановый баланс электрической энергии и мощности по сети Исполнителя 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).

5.1.37. Ежемесячно представлять Заказчику:

- до 6-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде в адрес, указанный Заказчиком, в формате Excel фактический баланс электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя, сформированный в соответствии с Приложением № 5 к Договору по форме Приложения № P5-1 к Договору;

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

- не позднее 12 числа месяца, следующего за расчетным, Акт об оказании услуг по

передаче электрической энергии за расчетный месяц по форме Приложения № 11 к Договору.

5.1.38. Ежемесячно в течение 2-х рабочих дней с момента подписания Заказчиком Акта оказания услуг по передаче электрической энергии представлять Заказчику Акт сверки расчетов по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии.

5.1.39. Выставлять Заказчику счет-фактуру в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством.

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

- Акт приема-передачи электрической энергии (Приложение № 12 к Договору);
- Акт сверки расчетов по оплате электрической энергии.

5.1.41. Оплачивать в полном объеме фактические потери электрической энергии в сети Исполнителя в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором или иными договорами.

5.2. Исполнитель имеет право:

5.2.1. Производить прекращение или ограничение подачи электрической энергии в случае необходимости принятия мер по предотвращению и ликвидации аварий в сети Исполнителя и/или в ССО с последующим незамедлительным уведомлением Заказчика, заинтересованных Потребителей и Смежных сетевых организаций.

5.2.2. Требовать от Заказчика измерения показателей качества электрической энергии в Точках поставки с оформлением трехстороннего акта совместно с Потребителем.

5.2.3. Требовать от Заказчика надлежащей эксплуатации приборов учета, принадлежащих Заказчику и установленных в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки на объектах Исполнителя, ССО и Потребителей, и их периодической поверки, согласно установленным срокам межповерочного интервала.

5.2.4. В случаях, предусмотренных законодательством обращаться к Потребителям за информацией, необходимой для исполнения обязательств по настоящему Договору.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

6.1. Заказчик обязан:

6.1.1. Оплачивать Исполнителю в порядке, предусмотренном Договором, услуги по передаче электрической энергии Потребителям в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми Регулятором.

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

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

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

6.1.4. Направлять Исполнителю в письменном виде уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления или восстановления электроснабжения Потребителей в соответствии с Приложением № 14 к Договору.

6.1.5. Уведомлять Исполнителя о заключении договоров энергоснабжения с вновь присоединяемыми/присоединенными к сети Исполнителя Потребителями (по вновь



присоединяемым/присоединенным объектам Потребителей) в порядке, предусмотренном Приложением № 6 к Договору, в целях обеспечения Исполнителем передачи электрической энергии в Точки поставки таких Потребителей с последующим отражением сведений о Потребителях в ежеквартальной информации.

6.1.6. Предоставлять Исполнителю информацию за период, истекший с даты последней передачи информации:

- о заключенных или расторгнутых договорах энергоснабжения ежеквартально в электронном виде;

- актуализированные сведения о Потребителях и их Точках поставки, отраженные в действующих договорах энергоснабжения, 1 раз в год в письменном виде по форме Приложений № 2 и № 3 к Договору.

6.1.7. Ежемесячно в порядке и сроки, установленные в Приложении № 5 к Договору, предоставлять Исполнителю сведения о количестве переданной Потребителям электрической энергии (мощности), в том числе о показаниях приборов учета, переданных Потребителями, а также, при необходимости, копии актов снятия показаний, полученных Заказчиком от Потребителей, – по запросу Исполнителя в согласованных с Заказчиком объеме и форме предоставления.

6.1.8. Ежемесячно принимать у Исполнителя и в течение 2 дней с момента предоставления рассматривать и подписывать надлежаще оформленные со стороны Исполнителя документы:

- Акт оказания услуг по передаче электрической энергии;

- Фактический баланс электрической энергии в электрической сети Исполнителя, представленный с документами, подтверждающими данные баланса, указанными в п. 6.3 Приложения № 5 к Договору.

При наличии у Заказчика обоснованных претензий к качеству или количеству оказанных услуг Заказчик вправе подписать акт оказанных услуг с протоколом разногласий.

6.1.9. Рассматривать и подписывать в течение 2-х рабочих дней с момента предоставления Исполнителем акты сверки расчетов за оказанные услуги.

6.1.10. По окончании расчетного периода направлять Исполнителю подписанный со своей стороны акт приема-передачи электрической энергии на компенсацию потерь по форме Приложения № 12 к Договору, в двух экземплярах, а также выставить счет-фактуру и счет.

6.1.11. Ежемесячно, в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Исполнителю надлежаще оформленный Акт сверки взаимных расчетов за электрическую энергию, приобретаемую на компенсацию потерь.

6.1.12. Выставлять Исполнителю счет-фактуру в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством РФ.

6.2. Заказчик имеет право:

6.2.1. Предъявлять Исполнителю претензии для последующего перерасчета при выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий Договора и которые были не известны Заказчику на момент подписания акта оказанных услуг (поступление претензии от Потребителя).

6.2.2. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения условий настоящего Договора и оплаты стоимости электрической энергии, приобретаемой у Заказчика для компенсации потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

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

6.2.4. Требовать от Исполнителя измерения показателей качества электрической энергии с оформлением трехстороннего акта:

- в Точках поставки - совместно с Потребителем;
- в Точках приема - совместно со смежным субъектом (ССО, производителем электрической энергии и т.п.);

- в Точках передачи - совместно с ССО.

6.2.5. Требовать от Исполнителя предоставления однолинейной схемы электрической сети с внесенными изменениями на текущую дату.

6.2.6. Беспрепятственного доступа в течение рабочего дня представителей Заказчика и (или) Потребителя по предварительному согласованию с Исполнителем и в сопровождении его представителя к электрическим установкам, приборам и средствам учета, установленным в сети Исполнителя, для:

- контроля соблюдения установленных режимов электропотребления;
- обслуживания приборов и средств учета, находящихся в собственности Заказчика (Потребителя);

- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показаний приборов учета электрической энергии в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя.

6.2.7. При установлении Заказчиком факта ненадлежащего присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики к электрическим сетям Исполнителя (факта бездоговорного потребления) направлять Исполнителю уведомление о факте бездоговорного потребления для принятия мер, предусмотренных законодательством.

6.2.8. Принимать участие в процедуре допуска приборов учёта в эксплуатацию, в том числе установленных на объектах Исполнителя, показания которых будут использоваться для определения объема обязательств по Договору.

6.2.9. Производить контрольные снятия показаний и проверки приборов учета Потребителей в порядке и сроки, установленные в Приложении № 15 к Договору.

7. РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ

7.1. Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем, производится в соответствии с Приложением № 9 к Договору.

7.2. Расчет стоимости электрической энергии на компенсацию потерь электрической энергии в сети Исполнителя производится в соответствии с Приложением № 10 к Договору.

8. ОПЛАТА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ

8.1. Оплата Заказчиком оказанных услуг:

8.1.1. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии до 15 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактической стоимости оказанной Исполнителем услуги по передаче электрической энергии за расчетный месяц на основании Акта оказания услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 11 к Договору).

8.1.2. Расчет производится при условии, что Исполнитель выставил Заказчику счет-фактуру, оформленную согласно действующему налоговому законодательству РФ и правилам заполнения счетов-фактур.

8.1.3. Если на момент заключения Договора на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, где расположены сети Исполнителя, действует схема расчетов за услуги по передаче электрической энергии, не предусматривающая прямые расчеты за услуги между Заказчиком и Исполнителем, оплата оказанных Исполнителем

услуг производится в соответствии с принятым тарифно-балансовым решением на основании трехстороннего дополнительного соглашения к Договору, изменяющего условия по оплате услуг, оказанных Исполнителем.

8.2. Оплата Исполнителем электрической энергии на компенсацию потерь:

8.2.1. Исполнитель оплачивает электрическую энергию, приобретаемую у Заказчика для компенсации потерь в собственных электрических сетях по нерегулируемой цене, рассчитываемой Заказчиком в соответствии с действующим законодательством, в следующие сроки:

до 10 числа расчетного месяца – 30 % от стоимости потерь в сетях Исполнителя, рассчитанной Заказчиком исходя из фактического объема потерь предыдущего расчетного периода и цены на покупку электрической энергии для компенсации потерь в предшествующем предыдущему расчетном периоде;

до 25 числа расчетного месяца – 40 % от стоимости потерь в сетях Исполнителя, рассчитанной Заказчиком исходя из фактического объема потерь предыдущего расчетного периода и цены на покупку электрической энергии для компенсации потерь в предыдущем расчетном периоде;

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

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

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

• Зона ответственности Заказчика:

- необоснованное направление Исполнителю уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям в связи с нарушением обязательств по договору энергоснабжения;

- ограничение (прекращение) поставки электрической энергии в сеть Исполнителя в связи с неоплатой Заказчиком закупаемой электрической энергии.

• Зона ответственности Исполнителя:

- нарушение электроснабжения Потребителя в случае аварий и инцидентов в сети Исполнителя;

- нарушение электроснабжения Потребителя в связи со снижением показателей качества электрической энергии в сети Исполнителя;

- нарушение электроснабжения Потребителя в связи с вмешательством в работу сети Исполнителя третьих лиц;

- нарушение электроснабжения Потребителя в связи с проведением ремонта сети Исполнителя без надлежащего уведомления Заказчика и Потребителя в сроки, указанные в Договоре;

- нарушения, возникшие при осуществлении мероприятий, в том числе на основании уведомления Заказчика, по введению ограничения режима потребления электрической энергии и возобновлению электроснабжения Потребителей;

- другие нарушения в сети Исполнителя, повлекшие за собой перерывы в

энергоснабжении Потребителей или ухудшение качества электрической энергии, не связанные с обстоятельствами непреодолимой силы.

9.3. Не выполнение Исполнителем условий настоящего Договора по обязательствам о возмещении ущерба Потребителю, возникшего по обстоятельствам, указанным в п. 9.2 Договора, дает возможность Заказчику, фактически исполнившему эту обязанность, удерживать денежные средства Исполнителя в размере причиненного ущерба, с предварительным его уведомлением.

9.4. В случае если Исполнитель не исполнит либо ненадлежащим образом исполнит уведомление Заказчика о необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя-неплательщика, Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность в размере, равном стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении. Объем отпущенной Потребителю электрической энергии после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учета на дату, указанную в уведомлении Заказчика, снятых Исполнителем или Заказчиком. Если Исполнитель не снял и (или) не предоставил Заказчику указанные показания приборов учета, то объем электрической энергии, отпущенной Потребителю до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления данного потребителя за 3 предшествующих расчетных периода при условии, что показания приборов учёта на дату введения ограничения не были сняты Заказчиком самостоятельно.

В этом случае Исполнитель обязуется принять от Заказчика право требования к такому Потребителю по оплате стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, и оплатить Заказчику стоимость электрической энергии, уступленной Исполнителю, в срок, предусмотренный в договоре цессии.

Договор цессии направляется Заказчиком Исполнителю за каждый расчётный период, в котором было не исполнено уведомление и не устранена причина введения ограничения. Исполнитель обязуется подписать договор цессии в течение 15 дней с момента получения договора и документов, подтверждающих передаваемое право требования.

При не подписании Исполнителем в указанный срок, поступившего от Заказчика договора цессии, Исполнитель оплачивает Заказчику штраф в размере стоимости электрической энергии, рассчитанной в соответствии с первым абзацем настоящего пункта за период просрочки введения ограничения, указанный в договоре цессии.

9.5. В случае если Исполнитель в границах своей балансовой принадлежности не обеспечил оснащение Точек поставки, в которых Заказчик приобретает электрическую энергию на оптовом рынке, системой коммерческого учета, соответствующей требованиям оптового рынка, Исполнитель возмещает Заказчику расходы, понесенные Заказчиком на оптовом рынке, в связи с невыполнением Исполнителем указанной обязанности, при условии, что Заказчик со своей стороны обеспечил разработку соответствующей документации, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

9.6. При не предоставлении Исполнителем Заказчику сертификата соответствия электрической энергии требованиям ГОСТ Р 54149-2010 или иным обязательным требованиям, выданного Исполнителю уполномоченным органом (графика проведения обязательной сертификации электрической энергии, согласованного с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и договора с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной



лабораторией) в сроки, предусмотренные п. 5.1.5: Договора, и при отказе Потребителя от оплаты электрической энергии вследствие нарушения ее качества, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электрической энергии, неоплаченной таким Потребителем, при условии установления в судебном порядке факта того, что несоответствие качества электрической энергии вышеуказанным требованиям явилось следствием действия/бездействия Исполнителя.

9.7. В случае не предоставления Исполнителем на рассмотрение Заказчику поступивших от Потребителей жалоб и претензий, требующих совместного рассмотрения, в течение 5 рабочих дней с момента их поступления в адрес Исполнителя, Заказчик имеет право начислить Исполнителю неустойку в размере 0,01 % от стоимости оказанных услуг в месяце, в котором подлежало исполнению обязательство, за каждый день просрочки.

9.8. При невыполнении Исполнителем условий п. 5.1.20 Договора (за исключением случая отказа от подписания Акта разграничения Потребителем, подтвержденного письменным отказом, либо оставленным без ответа письменным запросом Исполнителя, направленного в адрес Потребителя) Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости услуг по Точке поставки, по которой не оформлен Акт разграничения, начиная с расчетного периода, следующего за периодом, в котором указанное обязательство должно быть исполнено, и до предоставления указанного документа Заказчику.

9.9. При не предоставлении в установленные п. 5.1.22 Договора сроки Потребителю и/или Заказчику документов, подтверждающих технологическое присоединение, и/или Актов разграничения Исполнитель оплачивает Заказчику штраф в размере стоимости услуг по настоящему Договору по Точкам поставки указанных Потребителей, начиная с расчетного периода, следующего за периодом, в котором указанное обязательство должно быть исполнено, и до предоставления указанных документов Заказчику.

9.10. При не своевременном уведомлении Заказчика по форме «Рапорта по внеплановым отключениям потребителей...», оформленного в соответствии с Приложением № 14 к настоящему Договору, и Потребителя о полном или частичном ограничении подачи электрической энергии для ликвидации аварий или причин угрозы возникновения аварий, проведения ремонтных работ, все убытки, возникшие у Потребителя и Заказчика, возмещает Исполнитель в соответствии с действующим законодательством.

9.11. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Договором.

9.12. В случае подтверждения отклонения ПКЭ, регламентированных ГОСТ Р54149-2010 и произошедших по вине Исполнителя, последний несет ответственность перед Заказчиком в виде уплаты ему неустойки в размере 50% стоимости услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, в котором произошло отклонение, в отношении всех Точек поставки, по которым зафиксировано нарушение ПКЭ.

9.13. В случае перерывов режимов потребления Потребителей сверх периода времени, предусмотренного категорией надежности снабжения (указанного в п. 5.1.16 настоящего Договора), и произошедших по вине Исполнителя, последний несет ответственность перед Заказчиком в виде уплаты ему неустойки в размере 50% стоимости услуг по передаче электрической энергии за предыдущий расчетный период, оказанных потребителям, в отношении Точек поставки которых зафиксированы указанные перерывы.

10. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное

неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, возникшими после заключения Договора, препятствующими выполнению условий Договора, наступление которых Сторона, не исполнившая обязательства полностью или частично, не могла ни предвидеть, ни предотвратить.

10.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую Сторону об их наступлении любым доступным способом (факсимильной связью, телефонограммой), а в течение 3-х суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

10.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы и их последствия.

11. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

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

11.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним (в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до 24 часов 00 минут «31» декабря 2014 г.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим (возникающим) с 00 часов 00 минут «01» января 2014 г.

12.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон письменно не заявит другой Стороне о его прекращении или изменении либо заключении Договора на иных условиях.

12.3. Уведомление о прекращении действия или изменении Договора направляется Стороне по адресу для переписки, указанному в Договоре.

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

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

10

12.6. В целях расторжения Договора Сторонами проводятся переговоры, по итогам которых оформляется Соглашение о расторжении Договора (Приложение № 16 к Договору), которое должно содержать дату расторжения Договора, а также порядок и сроки погашения задолженности (при её наличии). Акт - сверки взаимных расчетов является неотъемлемой частью Соглашения о расторжении.

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

13. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

13.1. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств по Договору.

13.2. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для проведения контрольного снятия показаний, в этом случае Исполнитель несет ответственность за действия таких третьих лиц, в том числе перед Заказчиком.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

14.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

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

14.3. При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения на розничных рынках электрической энергии.

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

14.4. Любые изменения и дополнения к Договору и приложениям к нему действительны при условии, если они совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными на то представителями Сторон и скреплены печатями.

При этом допускается вносить изменения в юридические адреса и банковские реквизиты Сторон путем обмена письмами.

14.5. Все уведомления и сообщения, направляемые Сторонами в соответствии с Договором должны направляться способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления.

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

15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ДОГОВОРА

15.1. Приложение № 1 «Точки приема электрической энергии в Сеть Исполнителя».

15.2. Приложение № 1.1 «Точки передачи электрической энергии из Сети Исполнителя в ССО» (оформляется при наличии данных точек в Сети Исполнителя).

15.3. Приложение № 2 «Реестр договоров энергоснабжения с Потребителями, присоединенными к Сети Исполнителя и находящимися на обслуживании в _____».

(название отделения/подрядной организации ОАО "Мосэнергосбыт")

15.4. Приложение № 3 «Точки поставки электрической энергии Потребителям, находящимся на обслуживании в _____».

(название отделения/подрядной организации ОАО "Мосэнергосбыт")

15.5. Приложение № 3.1 «Точки поставки электрической энергии смежным субъектам оптового или розничного рынка» (оформляется при наличии данных точек в Сети Исполнителя).

15.6. Приложение № 4.1 «Плановый баланс электрической энергии в Сети Исполнителя».

15.7. Приложение № 4.2 «Плановый баланс мощности в Сети Исполнителя».

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

15.9. Приложение № 6 «Регламент взаимодействия Заказчика и Исполнителя при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей, заключающих договоры энергоснабжения с Заказчиком».

15.10. Приложение № 7 «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».

15.11. Приложение № 8 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении и расчета объемов потребленной (переданной) электрической энергии».

15.12. Приложение № 9 «Порядок расчета стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии».

15.13. Приложение № 10 «Порядок расчета стоимости электрической энергии на компенсацию потерь».

15.14. Приложение № 11 «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии» (форма).

15.15. Приложение № 12 «Акт приема-передачи электрической энергии» (форма).

15.16. Приложение № 13 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при рассмотрении обращений Потребителей с жалобами на качество электрической энергии».

15.17. Приложение № 14 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электрической энергии Потребителей и при возобновлении их электроснабжения».

15.18. Приложение № 15 «Соглашение о порядке организации учета электрической энергии».

15.19. Приложение № 16 «Соглашение о расторжении договора оказания услуг по передаче электрической энергии».

16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:
ОАО «Мосэнергосбыт»

Исполнитель:
ООО «Ленинвест-Холдинг»

Адрес: 117312, г. Москва,
ул. Вавилова, д. 9

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

ИНН 7736520080
БИК 044525823
Р/сч 40702810800000113088
в ГПБ (ОАО)
Кор/сч 30101810200000000823
ОКВЭД _____
ОКПО 76469930
КПП 997450001
ОГРН 1057746557329

ИНН 5003061642
БИК 044599957
Р/сч 40702810400000003392
в КБ «Интеркредит» (ЗАО) г. Москва
Кор/сч 3010181030000000957
ОКВЭД 40.1
ОКПО 96267469
КПП 500301001
ОГРН 1065003023194

тел. (499) 132 84 61 факс (495) 957 43 46

тел./факс (495) 921-36-96

E-mail: edv@leninvest.ru

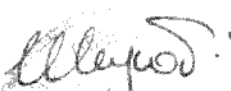
ПОДПИСИ СТОРОН:



ЗАКАЗЧИК

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ОАО «Мосэнергосбыт»:

ООО «Ленинвест-Холдинг»


_____/И.Г. Широбоков
подпись


_____/Е.А. Щеглова


М.П.
« 23 » июня 20 14 г.

_____ 20 ____ г.

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

г. Москва

"23" июня 2014г.

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, 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 приобретением Исполнителем электрической энергии (мощности) для компенсации потерь в своих электрических сетях по договору энергоснабжения с Заказчиком внести следующие изменения в Договор:

1. Из пункта 2.1. Договора исключить абзац:
«- продажа Заказчиком и покупка Исполнителем электрической энергии с целью компенсации фактических потерь электрической энергии в сети Исполнителя в порядке, установленном Договором».
2. Пункт 2.4.2 Договора исключить.
3. Из наименования Раздела 3 Договора исключить слова: «И КОЛИЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ».
4. Пункты 3.3, 3.4 Договора исключить.
5. Пункт 5.1.40 Договора исключить.
6. Пункты 6.1.10, 6.1.11, 6.1.12 Договора исключить.
7. Из наименования Раздела 7 Договора исключить слова: «И СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ».
8. Пункт 7.2 Договора исключить.
9. Из наименования Раздела 8 Договора исключить слова: «И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ».
10. Пункты 8.2, 8.2.1, 8.2.2 Договора исключить.
11. Из раздела 15 «ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ДОГОВОРА» исключить пункты 15.13, 15.15.
12. Пункт 6.3 Приложения № 5 к Договору изложить в следующей редакции:
«6.3. Фактический баланс электрической энергии за расчётный период в Сети Исполнителя формируется на основании оформленных надлежащим образом актов по отпуску и приёму электрической энергии в Сеть Исполнителя, в том числе для собственного потребления и сведений о количестве электрической энергии, поставленной (переданной) Потребителям, переданной в сети ССО, а также лицам, приобретающим электрическую энергию у Заказчика по договору купли-продажи или самостоятельно на оптовом/розничном рынке электрической энергии, и включает в себя информацию об объемах потребления и передачи электрической энергии, объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии».

Заказчик

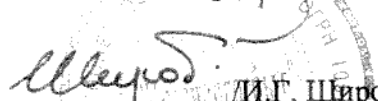
Исполнитель

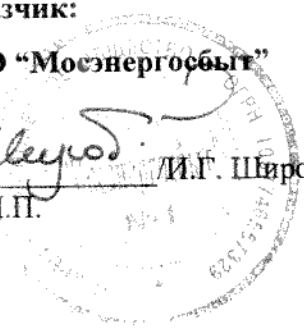
13. Пункт 6.4 Приложения № 5 к Договору исключить.
14. Из второго абзаца пункта 6.5 Приложения № 5 к Договору исключить слова: «и за фактические потери».
15. Пункт 17 Приложения № 8 к Договору исключить.
16. Приложение № 10 «Порядок расчета стоимости электрической энергии на компенсацию потерь» к Договору исключить.
17. Приложение № 12 «Акт приема-передачи электрической энергии» к Договору исключить.
18. Условия настоящего дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим (возникающим) с «01» января 2014 года.
19. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в 2-х экземплярах по одному для каждой из Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

Подписи Сторон:

Заказчик:


ОАО «Мосэнергосбыт»


И.Г. Широбоков
М.П.



Исполнитель:

ООО «Ленинвест-Холдинг»


Е.А. Щеглова
М.П.



Заказчик



Исполнитель

