

## СОГЛАШЕНИЕ

### об информационном обмене, порядке расчёта и согласования значений перетоков по точкам приема/передачи электрической энергии

г. Москва

« 23 » июня 2014 г.

1. Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»), в лице заместителя главного инженера по балансам Широбокова Игоря Георгиевича, действующего на основании доверенности от 16 декабря 2013 г. № 1-1466, в дальнейшем именуемое в настоящем Соглашении «Сторона-1»;

2. Общество с ограниченной ответственностью «Ленинвест-Холдинг», в лице генерального директора Щегловой Елены Алексеевны, действующего на основании Устава, в дальнейшем именуемое в настоящем Соглашении «Сторона-2»;

3. Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК»), в лице начальника Южного управления филиала ОАО «МОЭСК» - «Энергоучет» Стрельченко Андрея Владимировича, действующего на основании доверенности от 31 декабря 2013 г., в дальнейшем именуемое в настоящем Соглашении «Сторона-3», совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:


#### 1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ.

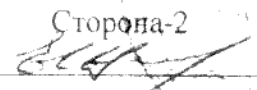
Предметом настоящего Соглашения является:

- согласование перечней имеющихся у Сторон измерительных средств, используемых в целях учёта количества электроэнергии по точкам приёма/передачи электрической энергии;
- определение алгоритмов приведения результатов измерений в точках учета к значению величины поставленной (полученной) электроэнергии в точках приема/передачи;
- определение объемов принятой и переданной электрической энергии и составления баланса электрической энергии;
- установление процедур взаимодействия между Сторонами с целью формирования данных коммерческого учета полученной (поставленной) электроэнергии по границам балансовой принадлежности;

#### 2. Перечень средств измерения и порядок формирования итоговых величин перетоков по точкам приема/передачи.

2.1. В целях осуществления коммерческого учета электроэнергии по точкам приема/передачи, определяемым в соответствии с Договором оказания услуг по

Сторона-1  
  
01.06.14

Сторона-2  


Сторона-3  


передаче электрической энергии (далее – Договор), Стороны используют приборы учета, указанные в Приложении № 1 к настоящему Соглашению.

2.2. Если расчетный прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности между Стороной-2 и Стороной-3 объем принятой/переданной в сеть/из сети электрической энергии корректируется на величину потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина потерь определяется Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений (далее – Акт разграничения) между Стороной-2 и Стороной-3.

Если переключения в электрической сети изменили режим работы одной из смежных сетевых организаций и повлекли за собой изменения величины потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, то величина потерь определяется на основании потерь, прописанных в Акте разграничения, с учетом действующей схемы электроснабжения на участке сети Стороны-2 или Стороны-3 от места установки прибора учета до соответствующей точки на границе балансовой принадлежности. При отсутствии в Акте разграничения указанных сведений Сторона-2 и Сторона-3 рассчитывают и согласовывают указанные потери.

Объем электроэнергии в точках приема/передачи рассчитывается в соответствии с согласованным Сторонами Алгоритмом приведения результатов измерений к учетным показателям.

Алгоритм приведения результатов измерений расчетных приборов учета, оформляется по каждой точке приема/передачи по форме Приложения № 2 к настоящему Соглашению.

2.3. При отсутствии расчетных приборов учета, до момента их установки, объем электроэнергии в точках приема/передачи рассчитывается в соответствии с согласованным Сторонами Алгоритмом приведения результатов измерений к учетным показателям.

Алгоритм приведения результатов измерений к учетным показателям разрабатывается по каждой точке приема/передачи на границе балансовой принадлежности и оформляется Приложением № 2 к настоящему Соглашению.

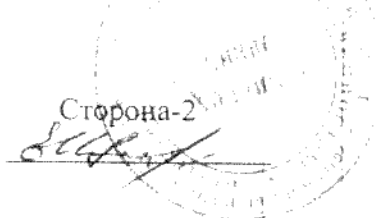
2.4. В случае выхода из работы расчетных приборов учета определение объема принятой в сеть Стороны-2 и (или) переданной электроэнергии в сеть Стороны-3 определяется по согласованию между Стороной-2 и Стороной-3. При этом если Сторона-2 приобретает электрическую энергию у Стороны-1 по договору энергоснабжения в точках приема в сеть, определение объемов производится согласно условий договора энергоснабжения.

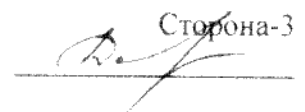
2.5. Порядок снятия показаний приборов учета, определения объемов принятой и переданной электрической энергии и составления баланса электрической энергии в электрических сетях компаний, оказывающих услуги по передаче электрической энергии определяется положениями «Регламентов снятия показаний приборов и средств учета, применения расчетных способов при определении объемов принятой и переданной электрической энергии и составления баланса электрической энергии в электрической сети», являющихся приложениями к действующим договорам оказания услуг по передаче электрической энергии.

2.6. В случае принятия решения одной из Сторон об установке прибора учета с более высоким классом точности измерений электрической энергии принятой/переданной в сеть/из сети в точке приема/передачи Сторона, принявшая такое решение, уведомляет две другие Стороны за три рабочих дня о дате и времени установки данного прибора учета.

При этом указанная выше Сторона организует совместную приемку данного прибора учета в качестве расчетного с одновременным внесением изменений в Акт разграничения.

Сторона-1  
 ОАО «Сетевые организации»  
 ООО

Сторона-2  


Сторона-3  


В случае если при этом Сторона-2 приобретает электрическую энергию у Стороны-1 по договору энергоснабжения в точках приема в сеть, установленный прибор учета после оформления Сторонами Акта приемки прибора учета в эксплуатацию и внесения изменений в Акт разграничения включается в договор энергоснабжения для определения обязательств по данному договору.

После проведения указанных мероприятий Стороны вносят изменения в Приложение № 1 к Соглашению.

### 3. Порядок сбора, обмена данными и согласования результатов измерений в целях формирования Актов снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.1. Стороны обязуются обеспечить сбор оперативных данных о перетоках электроэнергии в точках приема/передачи на основании приборов учета, принадлежащих Сторонам.

3.2. Стороной, ответственной за формирование Актов учета взаимных перетоков по границам балансовой принадлежности, является сетевая организация, на оборудовании которой установлены расчетные средства измерений.

3.3. Сетевая организация, на оборудовании которой установлены расчетные средства измерений, показания которых принимаются для формирования данных коммерческого учета, обеспечивает контроль достоверности собранных оперативных данных по каждому из этих средств измерений.

3.4. Сетевая организация, на оборудовании которой установлены расчетные средства измерений, оформляет результаты снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 3 (к настоящему Соглашению) и ежемесячно 1-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет их по электронной почте, факсу или другим доступным способом остальным Сторонам по принадлежности.

3.5. Стороны, ежемесячно в течение 2-х дней, с момента получения по электронной почте, факсу или другим доступным способом рассматривают и согласовывают результаты измерений (показания приборов учета) по всем точкам приема/передачи, находящимся на границах балансовой принадлежности Сторон (на уровне исполнителей).

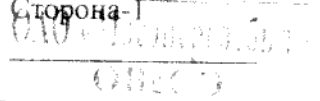
После согласования результатов измерений Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии формируется Стороной-2 на бумажном носителе, подписывается Сторонами и скрепляется печатью.

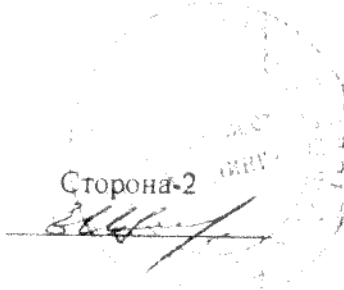
Акты оформляются в количестве 6 экземпляров по два экземпляра для каждой Стороны.

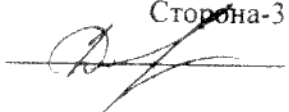
Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии оформляется в сроки установленные Графиком документооборота между Сторонами (Приложение № 5 к настоящему Соглашению).

3.6. Стороны обязаны обеспечивать доступ представителей других Сторон к приборам и средствам учета, установленным в их электроустановках, для:

- технического обслуживания приборов и средств учета, находящихся на балансе другой из Сторон;
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии в точках приема/передачи.

Сторона-1  
  
 (078000)

Сторона-2  


Сторона-3  


**4. Порядок согласования Актов по отпуску и приему электрической энергии от электросетевой компании в смежную электросетевую организацию.**

4.1. Сторона-2, после согласования результатов измерений, организует оформление и передачу Стороне-1 (при условии, что Сторона-2 приобретает электрическую энергию у Стороны-1 по договору энергоснабжения) и Стороне-3 Акта по отпуску и приему электроэнергии (Приложение № 4 к настоящему Соглашению) для подписания.

4.2. Акты оформляются в количестве 6 экземпляров по два экземпляра для каждой Стороны.

Акты оформляются в сроки установленные Графиком документооборота между Сторонами (Приложение № 5 к настоящему Соглашению).

**5. Порядок согласования балансов электрической энергии по сетевым и Энергосбытовой компаниям и акта приема - передачи.**

5.1. Стороной, ответственной за формирование баланса электроэнергии, является Сторона-2 (Сторона-3) каждая по своей сети, а ответственной за согласование баланса, является Сторона-1.

5.2. Фактический баланс электроэнергии за отчетный период в сетях Стороны-2 (Стороны-3) формируется на основании оформленных надлежащим образом «Акта по отпуску и приему электроэнергии» и «Акта снятия показаний приборов учета электроэнергии».

5.3. При формировании баланса объем электрической энергии переданный из сети Стороны-3 в сеть Стороны-2 и рассчитанный на основании «Актов по отпуску и приему электроэнергии», является для Стороны-3 полезным отпуском, а для Стороны-2 - отпуском в сеть и, наоборот, в случае наличия перетока (транзита) электрической энергии из сети Стороны-2 в сеть Стороны-3.

**6. Дополнительные условия.**

6.1. График документооборота между Сторонами – участниками настоящего Соглашения приведен в Приложении № 5.

6.2. Информация, полученная Сторонами на основании настоящего Соглашения, не подлежит разглашению третьим лицам за исключением случаев, предусмотренных настоящим Соглашением и законодательством Российской Федерации.

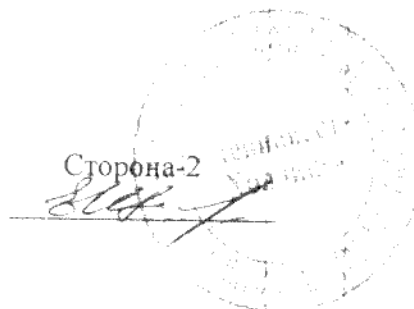
6.3. Настоящее Соглашение является безвозмездным. Ни одна из Сторон не имеет права требовать от другой Стороны какой-либо оплаты за исполнение обязанностей, непосредственно предусмотренных настоящим Соглашением.

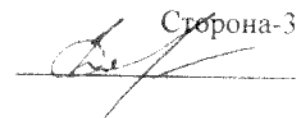
6.4. Все споры, возникающие по поводу исполнения настоящего Соглашения, разрешаются Сторонами путем взаимного согласования. В случае не достижения согласия создается комиссия Сторон, которая в течение 1 месяца, урегулирует возникшие разногласия. Спорные вопросы, по которым не удалось достигнуть договоренности, разрешаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.5. Организация оформления и передачи документации по настоящему Соглашению возлагается на Сторону-2.

Приложения:

Сторона-1  
 ОАО «Мосэнергосбыт»  
 ОБССО

Сторона-2  


Сторона-3  


1. Приложение № 1 «Перечень средств измерения по границам балансовой принадлежности»;

2. Приложение № 2 «Корректирующий акт учета перетока электрической энергии между двумя сетевыми организациями (в случае учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности или отсутствия учета совсем)»;

3. Приложение № 3 Форма «Акта снятия показаний приборов учёта по отпуску в сеть/из сети \_\_\_\_\_»;

(наименование Стороны-2)

4. Приложение № 4 Форма «Акта по отпуску и приёму электроэнергии \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_»;

(наименование Стороны-2)


(наименование Стороны-3)

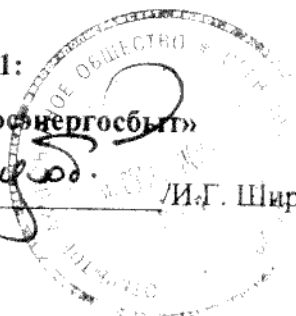
5. Приложение № 5 «График документооборота между Сторонами Соглашения».

**Подписи Сторон:**

**Сторона-1:**

ОАО «Мосэнергосбыт»

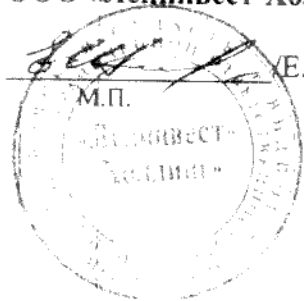
  
/И.Г. Широбоков/  
М.П.



**Сторона-2:**

ООО «Ленинвест-Холдинг»

  
/Е.А. Щеглова/  
М.П.




**Сторона-3:**

ОАО «МОЭСК»

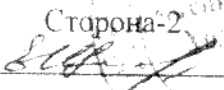
  
/А.В. Стрельченко/  
М.П.



Сторона-1

ОАО «Мосэнергосбыт»  
  
М.П.

Сторона-2

  
М.П.

Сторона-3

  
М.П.

Приложение № 1  
к Соглашению об информационном обмене  
от "23" сентября 2014 г.

**Перечень средств измерения по границам балансовой принадлежности**

по состоянию на 01 января 2014 г.

№ п/п	Наименование центра питания (№ ЦТ)	Наименование РУ (ПС, РП, ТП)	№ счетки (фидера)	Описание точки приема/передачи электрической энергии в сеть из сети сетевой организации (линии электропередачи, фидера и т.д.)	№ и дата акта разграничения	Наименование смежного субъекта рынка прибора учета	Место установки прибора учета	Тип, Ином., I ном	Класс точности	№	Счетчик электрической энергии				Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения				Расчетный коэффициент	24	25	26	27	28	
											Дата поверки	Межповерочный интервал	Дата очередной поверки	Тип, класс точности	КТТ	Дата поверки	Межповерочный интервал	Дата поверки	Тип, класс точности	Клп	Дата поверки	Межповерочный интервал							Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)
1	684	ру-10кВ	102	места крепления каб. Наконечников КЛ 10 кВ	№ ЮЭЖ-913349/Л-2014 от 03.06.2014 г	Южные электрические сети Ф-л ОАО "МОЭСК"	Ф 102 РУ-10кВ ПС-684	СЭТ-4ТМ 03 01, 57,5 А, 100/57,5 В	0,5S	0105080047	2008	12 лет	2020	ТОЛ-10, кл.т. 0,5	600/5	2011	4 года	2011	НТМИ, кл.т. 0,5	10000/100	2011	4 года	2011	12 000	нет	нет	нет	нет	ССО - смежная сетевая организация, ПЗ - производитель электрической энергии
2	684	ру-10кВ	129	места крепления каб. Наконечников КЛ 10 кВ	№ ЮЭЖ-913349/Л-2014 от 03.06.2014 г	Южные электрические сети Ф-л ОАО "МОЭСК"	Ф 129 РУ-10кВ ПС-684	СЭТ-4ТМ 03 01, 57,5 А, 100/57,5 В	0,5S	0104085478	2008	12 лет	2020	ТОЛ-10, кл.т. 0,5	600/5	2011	4 года	2011	НТМИ, кл.т. 0,5	10000/100	2011	4 года	2011	12 000	нет	нет	нет	нет	ССО
3	684	ру-10кВ	112	места крепления каб. Наконечников КЛ 10 кВ	№ ЮЭЖ-913349/Л-2014 от 03.06.2014 г	Южные электрические сети Ф-л ОАО "МОЭСК"	Ф 112 РУ-10кВ ПС-684	СЭТ-4ТМ 03 01, 57,5 А, 100/57,5 В	0,5S	0104085391	2008	12 лет	2020	ТОЛ-СЭЦ-10-11, кл.т. 0,5	300/5	2011	4 года	2011	НТМИ, кл.т. 0,5	10000/100	2011	4 года	2011	6 000	нет	нет	нет	нет	ССО
4	684	ру-10кВ	138	места крепления каб. Наконечников КЛ 10 кВ	№ ЮЭЖ-913349/Л-2014 от 03.06.2014 г	Южные электрические сети Ф-л ОАО "МОЭСК"	Ф 138 РУ-10кВ ПС-684	СЭТ-4ТМ 03 01, 57,5 А, 100/57,5 В	0,5S	0105080054	2008	12 лет	2020	ТОЛ-СЭЦ-10-11, кл.т. 0,5	300/5	2011	8 лет	2011	НТМИ, кл.т. 0,5	10000/100	2011	4 года	2011	6 000	нет	нет	нет	нет	ССО

Точки приема в сеть ООО "Ленинвест-Холдинг" (наименование Страницы 2)

Страница-3  
ОАО "МОЭСК"  
И.А. В. Стрельченко/

Страница-2  
ОАО "Ленинвест-Холдинг"  
Е.А. Щеглова/

Страница-1  
ОАО "Мосэнергосбыт"  
М.Т. Щербатов/

Приложение № 1  
к Соглашению об информационном обмене  
от " 23" июня 2014 г.

Дополнительный перечень средств измерения по границам балансовой принадлежности

по состоянию на 01 июня 2015 г.

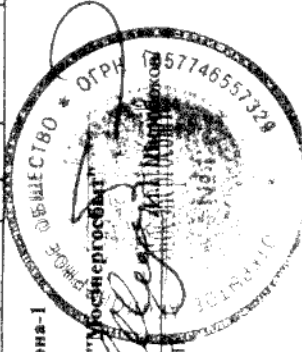
№ п/л	Наименование центра питания (№ ЦП)	Описание точки присылки/передачи электрической энергии в сеть/из сети сетевой организации (линии электропередачи, фидера и т.д.)			№ и дата акта разграничения	Наименование смежного субъекта рынка прибора учета	Место установки прибора учета	Счетчик электрической энергии				Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения				Расчетный коэффициент		Переменные (%)		постоянные (кВт.ч)	Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)	Наличие корректирующего акта (№ акта)	Собственник средств учета (Исполнитель, СОД - смежная сетевая организация, ПЭ - производитель электрической энергии)
		Наименование РУ питающего центра (ПС, РУ, ТП)	Наименование РУ	№ ячек (фидера)				Наименование с границы субъекта в точке приема/передачи	Тип, Ином., I ном.	Класс точности	№	Дата поверки	Межповерочный интервал	Дата очередной поверки	Тип, класс точности	КтТ	Дата поверки	Межповерочный интервал	Дата поверки	Ктн	Тип, класс точности	Межповерочный интервал	Дата поверки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Точки приёма в сеть ООО "Ленинвест-Холдинг"

(наименование Страницы-2)

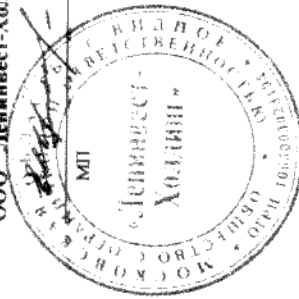
1	ПС-684 КРУ-10кВ	Ф 119	места крепления каб. наконечников КЛ 10 кВ	№ ЮЭС-942101/Л-2015 от 11.02.2015 г.	Южное электрическое сети - Ф-л ОАО "МОЭК"	ачейка ф. 119 РУ-10кВ ПС-684	СЭТ-4ТМ.03.01, I(10) А, 3х57,7/100 В	03.07.2008	12 лет	июль 2020	ТПМ-10-1-У3 кл.т. 0,5	1000/5	1984	4 года	НГМИ-10-66У3, кл.т. 0,5	10000/100	11.11.2011	4 года	20000	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	ССО
---	-----------------	-------	--	--------------------------------------	---	------------------------------	--------------------------------------	------------	--------	-----------	-----------------------	--------	------	--------	-------------------------	-----------	------------	--------	-------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Страница-1



ОАО "Южгидроэнергосбыт"

Е.А.Щеглова / Е.А.Щеглова



Страница-2

Страница-3

Южное управляемое энергоучета Ф-ла  
ОАО "МОЭК" - Энергоучет

/ А.В.Стрельченко /

МП

