

## ПОРЯДОК расчёта стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии

1. Расчёт за услуги по передаче электрической энергии осуществляется Заказчиком по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого из обслуживаемых им Потребителей электрической энергии, исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего Потребителя в установленном порядке.

Потребитель самостоятельно выбирает вариант цены (тарифа) на период регулирования путём направления письменного уведомления Заказчику 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.

Потребители вправе (в том числе в течение периода регулирования) выбрать двухставочный вариант тарифа для осуществления расчётов за услуги по передаче электрической энергии, а именно 4 или 6 ценовую категорию для расчётов за электрическую энергию (мощность), при условии, что их энергопринимающие устройства оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

Заказчик уведомляет Исполнителя о выборе Потребителем 4 или 6 ценовой категории в течение 5 рабочих дней со дня получения от Потребителя соответствующего уведомления.

2. Общая стоимость услуг Исполнителя за расчётный период, подлежащая оплате Заказчиком определяется по формуле:

$$S = S_{\text{двухстав}} + S_{\text{одностав}},$$

где:

$S_{\text{двухстав}}$  – стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии Потребителям, выбравшим для расчётов по договору энергоснабжения с Заказчиком двухставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

$S_{\text{одностав}}$  – стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии Потребителям, выбравшим для расчётов по договору энергоснабжения с Заказчиком одноставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

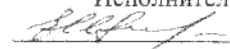
2.1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) по двухставочному тарифу определяется в следующем порядке:

$$S_{\text{двухстав}} = S_{\text{сод}} + S_{\text{потерь}},$$

где:

Заказчик

Исполнитель



$S_{cod.}$  – стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей:

$$S_{cod.} = \sum_i (T_{i cod.} * \sum_{j=1}^n N_{i,j \text{ факт.сет}}),$$

где

$T_{i cod.}$  – тариф на содержание объектов электросетевого хозяйства по  $i$ -ому уровню напряжения, установленный для расчетов между Заказчиком и Исполнителем уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВт в мес.,

$N_{i,j \text{ факт.сет}}$  – дифференцированная по уровням напряжения фактическая сетевая мощность, определяемая Заказчиком как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (определяется путем суммирования по всем Точкам поставки на  $i$ -ом уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству  $j$ -го Потребителя, выбравшего для расчетов 4 или 6 ценовую категорию, в случае, если у  $j$ -го 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), в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, предоставляемая Исполнителю Заказчиком в порядке, установленном Договором по форме Приложения № P5-2а к Регламенту (Приложению № 5) к Договору, МВт.

$n$  – количество Потребителей, присоединенных к сети Исполнителя и выбравших для расчета по договору энергоснабжения с Заказчиком двухставочный тариф для оплаты услуг по передаче электрической энергии.

$S_{потерь}$  – стоимость нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее передачу):

$$S_{потерь} = \sum_i (T_{i \text{ потерь}} * \sum_{j=1}^n W_{i,j \text{ прочие двухстав.}}), \text{ где:}$$

$T_{i \text{ потерь}}$  – тариф на оплату технологического расхода по  $i$ -ому уровню напряжения, установленный для расчетов между Заказчиком и Исполнителем уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./МВтч.,

$W_{i,j \text{ прочие двухстав.}}$  – дифференцированный по уровням напряжения полезный отбор (фактический объем потребления) электрической энергии  $j$ -го Потребителя, осуществляющим оплату электрической энергии по договорам энергоснабжения применением двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии (4 и 6 ценовые категории), предоставляемый Исполнителю Заказчиком в порядке, установленном Договором по форме Приложения № P5-2а к Регламенту (Приложению № 5) к Договору, кВтч.

Заказчик

Исполнитель

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

$$S_{\text{одностав}} = \sum_i (T_{i.\text{одностав}} \times W_{i.\text{по.одн.}}^{\text{мэс}}),$$

$$W_{i.\text{по.одн.}}^{\text{мэс}} = W_{i.\text{по}}^{\text{мэс}} - W_{i.\text{по.двух}}^{\text{мэс}},$$

где:

$T_{i.\text{одностав}}$  - одноставочный тариф по  $i$ -ому уровню напряжения, установленный для расчётов между Заказчиком и Исполнителем уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов соответствующего субъекта Российской Федерации, руб./кВтч.

$W_{i.\text{по.одн.}}^{\text{мэс}}$  - дифференцированный по уровням напряжения объём полезного отпуска электрической энергии, переданного из сети Исполнителя Потребителям, выбравшим для расчётов по договору энергоснабжения с Заказчиком одноставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемый как разность суммарного объёма полезного отпуска электрической энергии Потребителям Заказчика по соответствующему уровню напряжения, вне зависимости от выбранного тарифа ( $W_{\text{по}}^{\text{мэс}}$ ) и суммарного объёма полезного отпуска электрической энергии Потребителям Заказчика по соответствующему уровню напряжения, выбравшим для расчётов 4 или 6 ценовую категорию ( $W_{\text{по.двух}}^{\text{мэс}}$ ), кВтч.

$W_{i.\text{по}}^{\text{мэс}}$  - объём полезного отпуска Потребителям по соответствующему уровню напряжения, указанный в «Сведениях по полезному выпуску электрической энергии» по форме Приложения № P5-2 к Регламенту (Приложению № 5) к Договору, предоставляемый Исполнителю подразделениями Заказчика, кВтч.

$W_{i.\text{по.двух}}^{\text{мэс}}$  - объёмов полезного отпуска электрической энергии Потребителям по соответствующему уровню напряжения, выбравшим для расчётов 4 или 6 ценовую категорию, указанных в отчётах по форме Приложения № P5-2а к Регламенту (Приложению № 5) к Договору, представляемых Исполнителю-2 подразделениями Заказчика, кВтч.


3. Расчёт стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанных в расчётный период, производится на основании Приложения № 1 к Акту оказания услуг по передаче электрической энергии.

4. Изменение тарифов уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов соответствующего субъекта Российской Федерации для осуществления расчётов между Заказчиком и Исполнителем в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его вступления в силу.


Стороны:

Заказчик:

«Мосэнергосбыт»

  
М.П.

Исполнитель:

  
М.П.

Исполнитель

## ПОРЯДОК расчёта стоимости электрической энергии на компенсацию потерь в сети Исполнителя

1. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с настоящим Договором поставляется Исполнителю по нерегулируемым ценам, определяемым в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) рассчитываются Заказчиком для каждого расчетного периода и публикуются на официальном сайте Заказчика в порядке и сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.

Уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) может изменяться в зависимости от ситуации на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности). Изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

2. Объем фактических потерь электроэнергии в Сети Исполнителя, определяется как разница между объемом электроэнергии, принятой в Сеть Исполнителя от ССО, производителей электрической энергии или иных лиц в Точки приёма, и объемом электрической энергии, потреблённой энергопринимающими устройствами Потребителей и лиц, приобретающих электрическую энергию у Заказчика по договору купли-продажи или самостоятельно на оптовом/розничном рынках электрической энергии, присоединенных к Сети Исполнителя, а также переданной в ССО, рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{потери}}^{\text{факт}} = V_{\text{эл.эн.}}^{\text{принятая}} - V_{\text{эл.эн.}}^{\text{потребленная}} - V_{\text{эл.эн.}}^{\text{переданная}},$$

где:

$V_{\text{потери}}^{\text{факт}}$  - суммарный объем фактических потерь электрической энергии в расчетном периоде;

$V_{\text{эл.эн.}}^{\text{принятая}}$  - количество электрической энергии, принятой в Сеть Исполнителя;

$V_{\text{эл.эн.}}^{\text{потребленная}}$  - количество электрической энергии, потреблённой энергопринимающими устройствами, присоединенными к Сети Исполнителя, определяемое по Потребителям в порядке, установленном Приложением № 5 к Договору, а также лицам, приобретающим электрическую энергию у Заказчика по договору купли-продажи или самостоятельно на оптовом рынке электрической энергии, на основании надлежаще оформленных документов, подтверждающих объем полезного отпуска электрической энергии;

$V_{\text{эл.эн.}}^{\text{переданная}}$  - количество электрической энергии, переданной в ССО.

Объем электрической энергии, подлежащей покупке Исполнителем для целей компенсации потерь электрической энергии корректируется на выявленный в расчётном

периоде объём безучётного потребления в порядке, установленном Приложением № 8 к Договору.

В случае если суммарный объём электрической энергии, поставленной (переданной) энергопринимающим устройствам, присоединенным к Сети Исполнителя (включая объём безучётного потребления), и переданной в ССО ( $V_{эл.эн.}^{потребленная} + V_{эл.эн.}^{переданная}$ ), превышает объём электрической энергии, принятой в Сеть Исполнителя ( $V_{эл.эн.}^{принятая}$ ) в расчётном периоде, величина данного превышения учитывается при определении объёма фактических потерь в Сети Исполнителя в следующих расчётных периодах.

Суммарный объём фактических потерь электрической энергии в Сети Исполнителя отражается в фактическом балансе электрической энергии в Сети Исполнителя, составленном в соответствии с Приложением № 5 к Договору и подписанном Сторонами.

3. Объём фактических потерь, подлежащий покупке Исполнителем у Заказчика, определяется как разница между объёмом фактических потерь в Сети Исполнителя и объёмом электрической энергии (мощности), приобретённым в расчётном периоде Исполнителем для целей компенсации потерь у производителей электрической энергии на розничном рынке:

$$V_{покупка.у.МЭС}^{потери} = V_{потери}^{факт} - V_{покупка.у.Производителя}^{потери}$$

где:

$V_{покупка.у.МЭС}^{потери}$  - объём фактических потерь электрической энергии в Сети Исполнителя, подлежащий покупке Исполнителем у Заказчика, определяемый на основании фактического баланса электрической энергии в Сети Исполнителя (ежемесячно составляется в порядке, установленном Договором по форме Приложения № P5-1 к Регламенту (Приложению № 5) к Договору), кВтч.

$V_{покупка.у.Производителя}^{потери}$  - объём электрической энергии (мощности), приобретённой в расчётном периоде Исполнителем для целей компенсации потерь у производителей электрической энергии на розничном рынке, при условии обеспечения Исполнителем почасового учёта в отношении объёма потерь электрической энергии (определяемый на основании документов, подтверждающих объём покупки), кВтч.

4. Стоимость фактических потерь, подлежащих покупке Исполнителем у Заказчика, в расчётном периоде определяется:

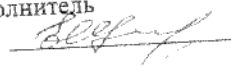
- по формуле (1), в случае если  $V_{покупка.у.МЭС}^{потерь} \leq V_{утв.ФСТ}^{потерь}$ :

$$(1) S_{факт.МЭС}^{потерь} = V_{покупка.у.МЭС}^{потерь} \times C_1^{нез}$$

- по формуле (2), в случае если  $V_{покупка.у.МЭС}^{потерь} > V_{утв.ФСТ}^{потерь}$ :

Заказчик

Исполнитель



$$(2) S_{\text{факт.МЭС}}^{\text{потерь}} = V_{\text{утв. ФСТ}}^{\text{потерь}} \times C_1^{\text{нерег}} + (V_{\text{покупка.у.МЭС}}^{\text{потерь}} - V_{\text{утв. ФСТ}}^{\text{потерь}}) \times C_2^{\text{нерег}}$$

где:

$V_{\text{утв. ФСТ}}^{\text{потерь}}$  - технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях Исполнителя, утверждённый Федеральной службой по тарифам в сводном прогнозном балансе на соответствующий расчётный период и указанный в Приложении № 4.1 к Договору, кВтч.

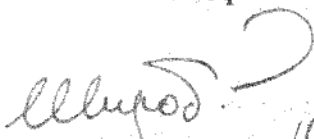
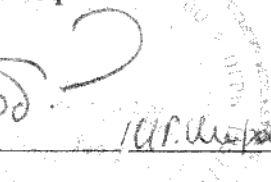
$C_1^{\text{нерег}}$  - нерегулируемая цена, рассчитываемая Заказчиком в установленном законодательством порядке в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях Исполнителя, при определении которой используется сбытовая надбавка Заказчика, установленная уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов соответствующего субъекта Российской Федерации в отношении сетевых организаций, руб./кВтч.

$C_2^{\text{нерег}}$  - нерегулируемая цена, рассчитываемая Заказчиком в установленном законодательством порядке в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях Исполнителя, при определении которой используется сбытовая надбавка Заказчика, установленная уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов соответствующего субъекта Российской Федерации в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, руб./кВтч.

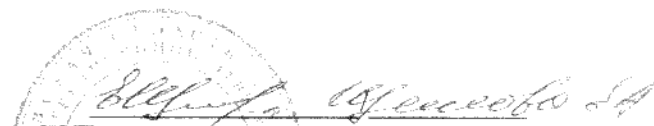

Подписи Сторон:

Заказчик:

ОАО «Мосэнергосбыт»

  
М.П. 

Исполнитель:

\_\_\_\_\_  
  
М.П. 

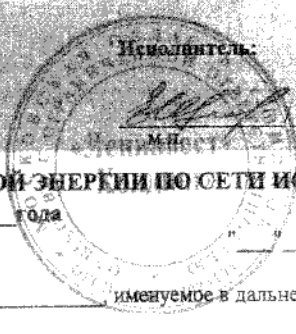
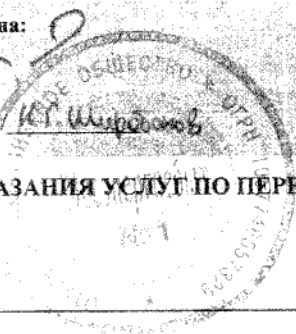
Заказчик

Исполнитель



Форма утверждена:  
Заказчик:

*Шелегов*  
м.п.



**АКТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

за \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

в лице \_\_\_\_\_  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

ОАО "Мосэнергосбыт", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице \_\_\_\_\_  
действующего на основании \_\_\_\_\_

доверенности от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили  
и подписали настоящий Акт о нижеследующем:

Исполнитель оказал Заказчику услуги по передаче электрической энергии по Договору № \_\_\_\_\_ от " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
в \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года в следующем объеме:

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Формула	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВСЕГО
				110 кВ и выше	35 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	
<b>Наименование региона:</b>								
1	Полезный отпуск электрической энергии Потребителям, рассчитываемым с Заказчиком по одноставочному тарифу	МВт.ч						
2	Одноставочный тариф	(руб/МВт.ч)						
3	Стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии по одноставочному тарифу (без НДС)	руб	п.1 x п.2					
4	Фактическая сетевая мощность	МВт						
5	Ставка за содержание электрических сетей	(руб/МВт.мес.)						
6	Стоимость услуг по передаче электроэнергии на содержание электрических сетей (без НДС)	руб	п.4 x п.5					
7	Полезный отпуск электрической энергии Потребителям, рассчитываемым с Заказчиком по двухставочному тарифу за услуги по передаче	МВт.ч						
8	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	(руб/МВт.ч.)						
9	Стоимость услуг по передаче электрической энергии на компенсацию потерь в электрических сетях Исполнителя (без НДС)	руб.	п.7 x п.8					
10	Стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии по двухставочному тарифу (без НДС)	руб.	п.6 + п.9					
11	Стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии, подлежащих оплате (без НДС)	руб.	п.3 + п.10					
12	НДС	руб.	п.11 x 18%					
13	Стоимость услуг Исполнителя на передаче электроэнергии, подлежащих оплате (с НДС)	руб.	п.11 + п.12					

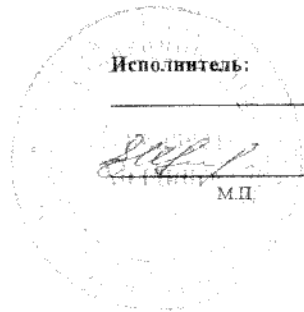
Подписи Сторон:

Заказчик:

ОАО "Мосэнергосбыт"

\_\_\_\_\_  
м.п.

Исполнитель:



*И.Т. Шелегов*  
м.п.

Заказчик

Исполнитель

Скопия утверждена:

Заказчик:

*Мещеряков*  
И.А. Мещеряков



Исполнитель:



*Мещерякова Е.А.*  
М.П.

**АКТ № \_\_\_\_\_**  
**приёма-передачи электрической энергии**

за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(месяц)

от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Сторонами настоящего акта являются: Заказчик, именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице \_\_\_\_\_, другой стороны, составили настоящий Акт приёма-передачи электрической энергии за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по договору от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ о нижеследующем:

Фактический объём потерь электрической энергии ( $V_{\text{факт}}$ ) \_\_\_\_\_ кВт·ч

Объём потерь, утверждённый ФСТ в сводном прогнозном балансе на 20\_\_ г. ( $V_{\text{утв. ФСТ}}$ ) \_\_\_\_\_ кВт·ч

Разница превышения фактических потерь над утверждёнными ФСТ на 20\_\_ г. ( $V_{\text{факт}} - V_{\text{утв. ФСТ}}$ ) \_\_\_\_\_ кВт·ч

№	Наименование показателя	Количество, кВт·ч	Цена, руб./кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.	НДС, руб.	Стоимость (с НДС), руб.
1	Эл. энергия для компенсации потерь, не превышающая объём потерь, утверждённый ФСТ на 20__ г.					
2	Эл. энергия для компенсации потерь, превышающая объём потерь, утверждённый ФСТ на 20__ г.					
	ИТОГО:					

**Расчет к оплате:**

1	Величина предварительной оплаты за отчетный месяц по объему, подлежащему оплате (с НДС)	руб.	
	в том числе НДС	руб.	
2	К оплате по окончательному расчету за отчетный месяц (с НДС)	руб.	
	в том числе НДС	руб.	

**Справочно:**

Разбивка цены по составляющим	(название субъекта Российской Федерации) (для величины, не превышающей объём потерь утверждённый в балансе ФСТ)		(название субъекта Российской Федерации) (для величины, превышающей объём потерь утверждённый в балансе ФСТ)	
	Цена, руб/кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.	Цена, руб/кВт·ч	Стоимость (без НДС), руб.
1 Средневзвешенная стоимость э/э				
2 Сбытовая надбавка				
3 Услуги ОАО "АТС"				
4 Услуги ОАО "СО ЕЭС"				
5 Услуги ЗАО "ЦФР"				
ИТОГО:				

Заказчик:  
ОАО "Мосэнергосбыт"

М.П.

Исполнитель:

М.П.

