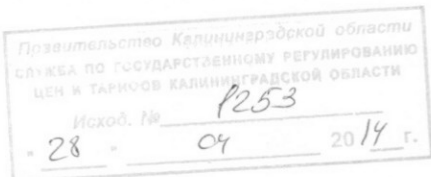


ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И
ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 28 апреля 2014 года № 32-35э/14
г. Калининград



**Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
покупателям, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и на основании решения правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 апреля 2014 года № 32 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 10 мая 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей:

- 1) по договорам купли-продажи согласно приложению № 1;
 - 2) по договорам энергоснабжения согласно приложению № 2.
2. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель (директор) Службы
по государственному регулированию
цен и тарифов Калининградской области

К.А. Юткин

ТАРИФЫ

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на розничном рынке на территории Калининградской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

Таблица

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тарифы	
			с 10.05.2014 г. по 30.06.2014 г.	с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)				
1. Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,47218	1,52780
от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,46876	1,51773
от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,45543	1,47859
не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,44445	1,44633
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт.ч	1,42917	1,40664
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,39117	1,38107
		руб./кВт.ч	0,00273	0,00282
1.2.	инфраструктурные платежи <1>			
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
2. Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
менее 150 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт.мес.	327,07140	344,86639
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	0,96166	1,00867
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	x	x
от 150 кВт до 670 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт.мес.	326,24195	342,42968
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	0,95925	1,00160
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	x	x
от 670 кВт до 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт.мес.	323,01616	332,95310
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	0,94989	0,97410
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	x	x
не менее 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт.мес.	320,35715	325,14158
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	0,94218	0,95143
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	x	x
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	317,31888	316,21589
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт.мес.	310,35885	310,35885
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,93063	0,92271
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт.ч.	0,91045	0,91045
		руб./кВт.ч.	0,00273	0,00282
2.2.	инфраструктурные платежи <1>			
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.3.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	-	-

2.3.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа		
	менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.мес.	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>:		
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,96152
	от 150 кВт до 670 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,95911
	от 670 кВт до 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,94976
	не менее 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,94204
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>		
		руб./кВт.ч.	0,93050
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка		
		руб./кВт.ч.	1,39117
3.1.2	инфраструктурные платежи <1>		
		руб./кВт.ч.	0,00273
3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	-
3.2.	-полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,47221
	от 150 кВт до 670 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,46878
	от 670 кВт до 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,45546
	не менее 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,44448
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>		
		руб./кВт.ч.	1,42920
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка		
		руб./кВт.ч.	1,39117
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>		
		руб./кВт.ч.	0,00273
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	-
3.3.	-пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,28272
	от 150 кВт до 670 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,27403
	от 670 кВт до 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,24023
	не менее 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,21237
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>		
		руб./кВт.ч.	3,17780
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка		
		руб./кВт.ч.	1,39117
3.3.2	инфраструктурные платежи <1>		
		руб./кВт.ч.	0,00273
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	-

4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>:		
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,96152
	от 150 кВт до 670 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,95911
	от 670 кВт до 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,94976
	не менее 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,94204
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт.ч.	0,93050
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч.	1,39117
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч.	0,00273
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	-
4.2.	-дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	2,14475
	от 150 кВт до 670 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	2,13942
	от 670 кВт до 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	2,11867
	не менее 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	2,10157
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт.ч.	2,07930
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч.	1,39117
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч.	0,00273
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	-

ПРИМЕЧАНИЕ:

<1> Инфраструктурными платежами следует считать платежи за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Тарифные ставки по зонам суток применяются при наличии у потребителя прибора учета электрической энергии (многотарифного счетчика), принятого к учету энергоснабжающей организацией. Интервалы тарифных зон суток по месяцам устанавливаются приказом Федеральной службы по тарифам.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 г. № 364-з/4.

<4> При утверждении тарифов для энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»>> включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии:

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциации по зонам суток)	Единица измерения	с 10.05.2014 г по 30.06.2014 г.	с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,04028	0,11834
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,03686	0,10827
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,02353	0,06913
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,01255	0,03687
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,02830	0,08314
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,02589	0,07607
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,01653	0,04857
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,00882	0,02590

2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	9,75252	28,6505
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.мес.	8,92307	26,21379
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	5,69728	16,73721
	не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	3,03827	8,92569
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,02829	0,08311
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,02588	0,07604
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,01653	0,04855
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,00881	0,02589
3.2.	- полупиковая зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,04028	0,11833
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,03685	0,10827
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,02353	0,06913
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,01255	0,03687
3.3.	- пиковая зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,10219	0,30020
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,09350	0,27467
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,05970	0,17537
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,03184	0,09352
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,02829	0,08311
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,02588	0,07604
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,01653	0,04855
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,00881	0,02589
4.2.	- дневная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,06272	0,18427
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,05739	0,16859
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,03664	0,10764
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,01954	0,05741

Кроме того, тарифы, указанные в п.1, 2, п.п.3.1., 3.2., 3.3., 4.1., 4.2. включают в себя расходы на реализацию (сбыт) энергосбытовой организации ООО <<РУСЭНЕРГОСБЫТ>> в размере 0.0 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области
от 28 апреля 2014 года № 32-35э/14

ТАРИФЫ

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергообеспытующей организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателю на розничном рынке на территории Калининградской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тарифы										
			с 10.05.2014 г по 30.06.2014 г.						с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.				
			Диапазоны напряжений						Диапазоны напряжений				
ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств	менее 150 кВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,27983	-	2,58951	3,64571	2,33776	-	2,64593	3,70179			
	от 150 кВт до 670 кВт												
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,27641	-	2,58609	3,64229	2,32769	-	2,63586	3,69172			
	от 670 кВт до 10 МВт												
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,26308	-	2,57276	3,62896	2,28855	-	2,59672	3,65258			
	не менее 10 МВт												
1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,25210	-	2,56178	3,61798	2,25629	-	2,56446	3,62032			
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт·ч	1,42917	-	1,42917	1,42917	1,40664	-	1,40664	1,40664			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,39117	-	1,39117	1,39117	1,38107	-	1,38107	1,38107			
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,80765	-	1,11733	2,17353	0,80996	-	1,11813	2,17399			
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00273	-	0,00273	0,00273	0,00282	-	0,00282	0,00282			
1.4.	сбывовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Таблица

4.2. -дневная зона (пиковая и подпиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
менее 150 кВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт·ч	2,95240	-	3,26208	4,31828	3,04995	-	3,35812	4,41398
от 150 кВт до 670 кВт		руб./кВт·ч	2,95240	-	3,26208	4,31828	3,04995	-	3,35812	4,41398
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт·ч	2,94707	-	3,25675	4,31295	3,03427	-	3,34244	4,39830
от 670 кВт до 10 МВт		руб./кВт·ч	2,94707	-	3,25675	4,31295	3,03427	-	3,34244	4,39830
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт·ч	2,92632	-	3,23600	4,29220	2,97332	-	3,28149	4,37335
от 10 МВт		руб./кВт·ч	2,92632	-	3,23600	4,29220	2,97332	-	3,28149	4,37335
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт·ч	2,90922	-	3,21890	4,27510	2,92309	-	3,23126	4,28712
от 150 кВт до 670 кВт		руб./кВт·ч	2,90922	-	3,21890	4,27510	2,92309	-	3,23126	4,28712
от 670 кВт до 10 МВт		руб./кВт·ч	2,90922	-	3,21890	4,27510	2,92309	-	3,23126	4,28712
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт·ч	1,39117	-	1,39117	1,39117	1,38107	-	1,38107	1,38107
от 150 кВт до 670 кВт		руб./кВт·ч	1,39117	-	1,39117	1,39117	1,38107	-	1,38107	1,38107
от 670 кВт до 10 МВт		руб./кВт·ч	1,39117	-	1,39117	1,39117	1,38107	-	1,38107	1,38107
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт·ч	0,80765	-	1,11733	2,17353	0,80996	-	1,11813	2,17399
от 150 кВт до 670 кВт		руб./кВт·ч	0,80765	-	1,11733	2,17353	0,80996	-	1,11813	2,17399
от 670 кВт до 10 МВт		руб./кВт·ч	0,80765	-	1,11733	2,17353	0,80996	-	1,11813	2,17399
стоимость единицы электрической энергии с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		руб./кВт·ч	0,00273	-	0,00273	0,00273	0,00282	-	0,00282	0,00282
от 150 кВт до 670 кВт		руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт		руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
менее 10 МВт		руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

ПРИМЕЧАНИЕ:

<1> Инфраструктурными платежами следует считать платежи за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Тарифные ставки по зонам суток применяются при наличии у потребителя прибора учета электрической энергии (многотарифного счетчика), принятого к учету энергоснабжающей организацией. Интервалы тарифных зон суток по месяцам устанавливаются приказом Федеральной службы по тарифам.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 г. № 364-з/4.

<4> При утверждении тарифов для энергосбытовой организации ООО ««РУСЭНЕРГОСБЫТ»» включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии:

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составлению и дифференциации по зонам суток)	Единица измерения	с 10.05.2014 г по 30.06.2014 г.	с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.
1. Прочие потребности (тарифы указаны без НДС)				
1	2	3	4	5
Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одностовачного тарифа:				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,04028	0,11834
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,03686	0,10827
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,02353	0,06913
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,01255	0,03687

2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств						
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа						
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,02830		0,08314		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,02589		0,07607		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,01653		0,04857		
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,00882		0,02590		
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа						
	менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	9,75252		28,65050		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.мес.	8,92307		26,21379		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	5,69728		16,73721		
	не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	3,03827		8,92569		
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток						
3.1.	- ночная зона						
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,02829		0,08311		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,02588		0,07604		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,01653		0,04855		
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,00881		0,02589		
3.2.	- полупиковая зона						
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,04028		0,11833		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,03685		0,10827		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,02353		0,06913		
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,01255		0,03687		
3.3.	- пиковая зона						
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,10219		0,30020		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,09950		0,27467		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,05970		0,17537		
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,03184		0,09352		

4	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,02829	0,08311
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,02588	0,07604
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,01653	0,04855
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,00881	0,02589
4.2	- дневная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,06272	0,18427
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,05739	0,16839
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,03664	0,10764
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,01954	0,05741

Кроме того, тарифы, указанные в п.1, 2, п.п.3.1, 3.2., 3.3., 4.1., 4.2. включают в себя расходы на реализацию (сбыт) энергосбытовой организации ООО <<РУСЭНЕРГОСБЫТ>> в размере 0,0 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861.