

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

**П Р И К А З**

24 февраля 2015 года № 18-02э/15  
г. Калининград

Правительство Калининградской области СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
Исход № <u>451</u>
<u>25</u> / <u>02</u> 20 <u>15</u> г.

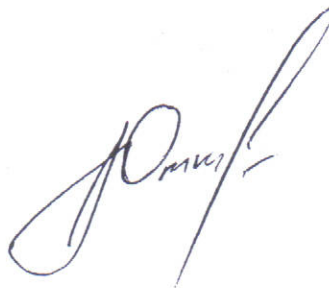
**Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «ЭнергоСеть»,  
ООО «Агроимпульс» покупателям, за исключением электрической  
энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему  
категориям потребителей**

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 24 февраля 2015 года № 18/15 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 01 марта 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс» 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 энергосбытовыми организациями ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс» 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 01.03.2015 г. по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5
<b>Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)</b>				
<b>1. Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:</b>				
менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,52760	1,68825
от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,51755	1,67738
от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,47848	1,63510
не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,44626	1,60025
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт.ч	1,40664	1,55747
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,39912	1,51730
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00282	0,00296
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	-	-
<b>2. Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:</b>				
менее 150 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт.мес.	339,45422	384,25543
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	0,98841	1,07575
	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.	337,02958	381,63205
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	0,98160	1,06837
	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.	327,59996	371,42952
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	0,95509	1,03970
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	x	x
не менее 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт.мес.	319,82715	363,01959
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	0,93324	1,01606
	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.	310,94570	353,41015
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт.мес.	307,04165	333,01645
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,90546	0,98609
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт.ч.	0,90422	0,97890
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч.	0,00282	0,00296
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.	0,99257
	от 150 кВт до 670 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,98577
	от 670 кВт до 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,95933
	не менее 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,93753
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>		0,90980
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка		1,39912
3.1.2	инфраструктурные платежи <1>		0,00282
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.	1,52756
	от 150 кВт до 670 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,51751
	от 670 кВт до 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,47843
	не менее 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,44622
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>		1,40660
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка		1,39912
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>		0,00282
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.	3,30420
	от 150 кВт до 670 кВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,27945
	от 670 кВт до 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,18320
	не менее 10 МВт		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,10387
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>		3,01040
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка		1,39912
3.3.2	инфраструктурные платежи <1>		0,00282
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.	0,99257	1,02347
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,98577	1,01611
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,95933	0,98750
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	0,93753	0,96391
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт.ч.	0,90980	0,93400
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч.	1,39912	1,51730
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч.	0,00282	0,00296
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.	2,19931	2,46167
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	2,18394	2,44504
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	2,12414	2,38033
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	2,07484	2,32700
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт.ч.	2,01570	2,26310
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч.	1,39912	1,51730
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч.	0,00282	0,00296
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 энергосбытовых организаций ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс» 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 01.03.2015 г. по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 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.	0,11814	0,12782
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,10809	0,11695
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,06902	0,07467
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,03680	0,03982
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.	0,08013	0,0867
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,07332	0,07932
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,04681	0,05065
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,02496	0,02701

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.	28,50852	30,84528
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.мес.	26,08388	28,2219
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	16,65426	18,01937
	не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	8,88145	9,60944
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,07995	0,08651
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,07315	0,07915
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,04671	0,05054
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,02491	0,02695
3.2.	- полупиковая зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,11814	0,12782
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,10809	0,11695
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,06901	0,07467
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,03680	0,03982
3.3.	- пиковая зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,29098	0,31483
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,26623	0,28805
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,16998	0,18392
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,09065	0,09808
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,07995	0,08651
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,07315	0,07915
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,04671	0,05054
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,02491	0,02695
4.2.	- дневная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч.	0,18079	0,19561
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч.	0,16542	0,17898
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,10562	0,11427
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч.	0,05632	0,06094

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) энергосбытовых организаций ООО <<ЭнергоСеть>>, ООО <<Агроимпульс>> 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.









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										
от 150 кВт до 670 кВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
руб./кВт.ч										
от 670 кВт до 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
руб./кВт.ч										
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
руб./кВт.ч										
средневзвешенная стоимость электроэнергетики (мощности) <3>										
руб./кВт.ч										
удельная стоимость электроэнергетики (мощности) оптового рынка										
руб./кВт.ч										
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)										
руб./кВт.ч										
инфраструктурные платежи <1>										
руб./кВт.ч										
3.3.4. 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										
руб./кВт.ч										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
руб./кВт.ч										
от 150 кВт до 670 кВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
руб./кВт.ч										
от 670 кВт до 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
руб./кВт.ч										
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
руб./кВт.ч										
средневзвешенная стоимость электроэнергетики (мощности) <3>										
руб./кВт.ч										
удельная стоимость электроэнергетики (мощности) оптового рынка										
руб./кВт.ч										
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)										
руб./кВт.ч										
инфраструктурные платежи <1>										
руб./кВт.ч										
4.1.4. 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	руб./кВт.ч	3,40696	3,29238	4,32875	3,32990	-	3,57980	4,64084	
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	2,99159	3,27701	4,31338	3,31327	-	3,56317	4,62421	
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	2,93179	3,21721	4,25358	3,24856	-	3,49846	4,55950	
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	2,88249	3,19215	4,20960	3,19523	-	3,52809	4,62185	
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
4.2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергетики (мощности) <3>	руб./кВт.ч	2,01570	2,01570	2,01570	2,26310	-	2,26310	2,26310	
удельная стоимость электроэнергетики (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,39912	1,39912	1,39912	1,51730	-	1,51730	1,51730	
4.2.2. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,80765	1,11731	2,13476	0,86823	-	1,20109	2,29485	
4.2.3. инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00282	0,00282	0,00282	0,00296	-	0,00296	0,00296	
4.2.4. 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. № 364-3/4.
- <4> При утверждении тарифов для энергосбытовых организаций ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс» 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 01.03.2015 г. по 30.06.2015 г.		с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.	
			3	4	5	5
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	0,11814			0,12782
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,10809			0,11695
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06902			0,07467
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,03680			0,03982

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	0,08013	0,08670
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,07332	0,07932
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04681	0,05065
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,02496	0,02701
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.	28,50852	30,84528
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.мес.	26,08388	28,22190
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	16,65426	18,01937
	не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	8,88145	9,60944
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,07995	0,08651
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,073150	0,07915
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04671	0,05054
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,02491	0,02695
3.2.	- полупиковая зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,11814	0,12782
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,10809	0,11695
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06901	0,07467
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,03680	0,03982
3.3.	- пиковая зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,29098	0,31483
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,26623	0,28805
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,16998	0,18392
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,09065	0,09808

4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт.ч	0,07995	0,08651
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,07315	0,07915
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,04671	0,05054
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,02491	0,02695
	не менее 10 МВт			
4.2.	- дневная зона	руб./кВт.ч	0,18079	0,19561
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,16542	0,17898
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,10562	0,11427
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,056632	0,06094
	не менее 10 МВт			

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) энергосбытовых организаций ООО <<ЭнергоСеть>>, ООО <<Агроимпульс>> 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.