

ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И  
ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Правительство Калининградской области  
СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ  
ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ  
Исход. № 4385  
" 26 " 12 20 14 г.

П Р И К А З

26 декабря 2014 года № 171-05э/14  
г. Калининград

**Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»,  
ОАО «Региональная энергетическая компания», ЗАО «Агропродукт»  
покупателям, за исключением электрической энергии (мощности),  
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,  
на 2015 год**

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 26 декабря 2014 года № 171/14 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ОАО «Региональная энергетическая компания», ЗАО «Агропродукт» покупателям, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой:

- 1) по договорам купли-продажи согласно приложению № 1;
- 2) по договорам энергоснабжения согласно приложению № 2.

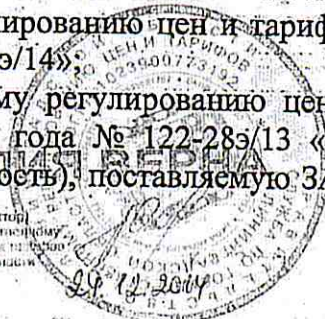
2. Признать утратившими силу:

1) пункт 1 приказа Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 апреля 2014 года № 32-35э/14 «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»;

2) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16 июня 2014 года № 57-03э/14 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 апреля 2014 года № 32-35э/14»;

3) пункт 1 приказа Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 30 декабря 2013 года № 122-28э/13 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ЗАО

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



«Агропродукт» покупателям, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2014 год».

3. Приказ вступает в силу с 01 января 2015 года.

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

К.А. Юткин

КОПИЯ ВЕРНА

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



**ТАРИФЫ**

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ОАО «Региональная энергетическая компания», ЗАО «Агропродукт» покупателям на розничном рынке на территории Калининградской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой (по договорам купли-продажи)

Таблица

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие 2015 года	2 полугодие 2015 года
1	2	3	4	5
<b>Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)</b>				
1.	<b>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.	<b>бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>			
	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.	<b>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.	х	х
	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.	х	х
	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.	х	х
	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.	х	х
2.1.	<b>средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)</b>			
	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.	<b>бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>			
2.3.1.	<b>бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа</b>			
	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	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
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт.ч.	0,90980	0,93400
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч.	0,90422	0,97890
3.1.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч.	0,00282	0,00296
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	1,68828
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,51751	1,67741
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,47843	1,63513
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом мощности	руб./кВт.ч.	1,44622	1,60028
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт.ч.	1,40660	1,55750
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч.	0,90422	0,97890
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч.	0,00282	0,00296
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	3,73329
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,27945	3,70651
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,18320	3,60238
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч.	3,10387	3,51654
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>	руб./кВт.ч.	3,01040	3,41530
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч.	0,90422	0,97890
3.3.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч.	0,00282	0,00296
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.	-	-

КОПИЯ ВЕРНА

Руководитель (подпись)  
Служба по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калужинградской области

К.А. Юткин

29.12.2014

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.	0,90422	0,97890
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.	0,90422	0,97890
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> Инфраструктурные платежи следует считать платежами 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 «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ЗАО «Агропродукт», ОАО «Региональная энергетическая компания» включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии:

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциация по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие 2015 года	2 полугодие 2015 года
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

КОПИЯ ВЕРНА

Руководитель (директор)  
Службы по государственному  
регулированию цен (тарифов)  
Кливленбургской области  
К.А. Юткин  
29.12.2014

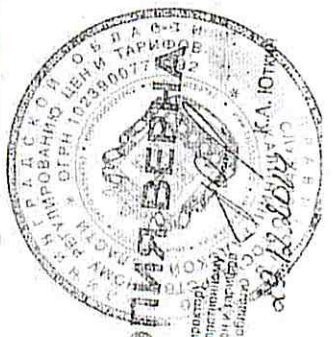
Приложение № 2  
к приказу Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 26 декабря 2014 года № 171-05з/14

**ТАРИФЫ**

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми организациями ООО <<РУСЭНЕРГОСБЫТ>>, ОАО <<Региональная энергетическая компания>>, ЗАО <<Агропродукт>>, покупателям на розничном рынке на территории Калининградской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой (по договорам энергоснабжения)

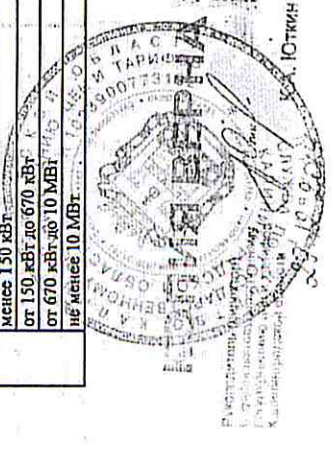
Таблица

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие 2015 года						2 полугодие 2015 года								
			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения					
			ВН	СН-I	СН-II	ВН	СН-I	СН-II	ВН	СН-I	СН-II	ВН	СН-I	СН-II			
1	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)	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> от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	2,33525	-	2,64491	3,66236	2,55648	-	2,88934	-	3,98310						
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	2,22520	-	2,63486	3,65231	2,54561	-	2,87847	-	3,97223						
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	2,28613	-	2,59579	3,61324	2,50333	-	2,83619	-	3,92995						
1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> среднезвешенная стоимость электроэнергетики (мощности) <3>	руб./кВт.ч	2,25391	-	2,56357	3,58102	2,46848	-	2,80134	-	3,89510						
	удельная стоимость электроэнергетики (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,40664	-	1,40664	1,40664	1,55747	-	1,55747	-	1,55747						
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,39912	-	1,39912	1,39912	1,51730	-	1,51730	-	1,51730						
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,80765	-	1,11731	2,13476	0,86823	-	1,20109	-	2,29485						
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт.ч	0,00282	-	0,00282	0,00282	0,00296	-	0,00296	-	0,00296						
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-						



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

Трёхставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
2.	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <4>, <5>	руб./кВт.мес.	339,45422	339,45422	339,45422	384,25543	384,25543	384,25543	384,25543	384,25543
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	265,02692	440,81751	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	1,48891	1,97765	1,16310	1,27210	1,27210	1,27210	1,27210	1,27210
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <4>, <5>	руб./кВт.мес.	337,02958	337,02958	337,02958	381,63205	381,63205	381,63205	381,63205	381,63205
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	265,02692	440,81751	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	1,48210	1,97084	1,15572	1,26472	1,26472	1,26472	1,26472	1,26472
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <4>, <5>	руб./кВт.мес.	327,59996	327,59996	327,59996	371,42952	371,42952	371,42952	371,42952	371,42952
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	265,02692	440,81751	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	1,45559	1,94433	1,12705	1,23605	1,23605	1,23605	1,23605	1,23605	
не менее 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической мощности <4>, <5>	руб./кВт.мес.	319,82715	319,82715	319,82715	363,01959	363,01959	363,01959	363,01959	363,01959	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	265,02692	440,81751	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч.	1,43374	1,92248	1,10341	1,21241	1,21241	1,21241	1,21241	1,21241	
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности <4>	руб./кВт.мес.	310,94570	310,94570	310,94570	353,41015	353,41015	353,41015	353,41015	353,41015
	удельная стоимость электрической мощности оптового рынка <4>	руб./кВт.мес.	307,04165	307,04165	307,04165	333,01645	333,01645	333,01645	333,01645	333,01645
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч.	0,90546	0,90546	0,90546	0,98609	0,98609	0,98609	0,98609	0,98609
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <4>	руб./кВт.ч.	0,90422	0,90422	0,90422	0,97890	0,97890	0,97890	0,97890	0,97890
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <5>	руб./кВт.мес.	265,02692	440,81751	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692	521,23692
	единая ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	руб./кВт.ч.	0,50050	0,98924	0,08735	0,19635	0,19635	0,19635	0,19635	0,19635
2.3.	инфраструктурные платежи <1>									
2.4.	сбатовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцируемая по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.4.1.	сбатовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцируемая 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.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.2.	сбатовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцируемая 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.	-	-	-	-	-	-	-	-



Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии  
Южно-Сахалинская область  
ЮТКИН

4.2. -линейная зона (линейная и подлинейная), дифференцируемая по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств											
менее 150 кВт											
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт.ч		3,00696		4,32875		3,32990		3,57980	4,64084
от 150 кВт до 670 кВт		руб./кВт.ч		3,29238		4,32875		3,32990		3,57980	4,64084
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт.ч		2,99159		4,31338		3,31327		3,56317	4,62421
от 670 кВт до 10 МВт		руб./кВт.ч		3,27701		4,31338		3,31327		3,56317	4,62421
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт.ч		2,93179		4,25358		3,24856		3,49846	4,55950
не менее 10 МВт		руб./кВт.ч		3,21721		4,25358		3,24856		3,49846	4,55950
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./кВт.ч		2,88249		4,20960		3,19523		3,52809	4,62185
4.2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>		руб./кВт.ч		2,01570		2,01570		2,26310		2,26310	2,26310
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка		руб./кВт.ч		0,90422		0,90422		0,97890		0,97890	0,97890
4.2.2. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)		руб./кВт.ч		0,80765		2,13476		0,86823		1,20109	2,29485
4.2.3. инфраструктурные платежи <1>		руб./кВт.ч		0,00282		0,00282		0,00296		0,00296	0,00296
4.2.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцируемая по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		руб./кВт.ч		-		-		-		-	-
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:

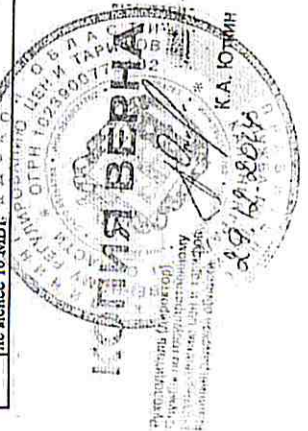
<1> Инфраструктурными платежами следует считать платежи за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением 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> Учитываются при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отпущенных 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 энергообъектов организаций ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» ЗАО «Агропродукт», ОАО «Региональная энергетическая компания» 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)	1 полугодие 2015 года		2 полугодие 2015 года	
		Единица измерения	3	4	5
1. Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)					
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





4. Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1. - ночная зона			
	руб./кВт.ч		
менее 150 кВт	0,07995		0,08651
от 150 кВт до 670 кВт	0,07315		0,07915
от 670 кВт до 10 МВт	0,04671		0,05054
не менее 10 МВт	0,02491		0,02695
4.2. - дневная зона			
	руб./кВт.ч		
менее 150 кВт	0,18079		0,19561
от 150 кВт до 670 кВт	0,16542		0,17898
от 670 кВт до 10 МВт	0,10562		0,11427
не менее 10 МВт	0,056632		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) энергосбытовой организации ООО <<РУСЭНЕРГОСБЫТ>>, ЗАО <<Агропродукт>>, ОАО <<Региональная энергетическая компания>> 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.

