



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

## **П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 29 декабря 2014 г. № 77-э/11

г. Архангельск

**Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на розничных  
рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  
рынка, 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» и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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. Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих

в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 3.

3. Признать утратившим силу с 01 января 2015 года постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 декабря 2013 года № 85-э/7 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».

**Руководитель агентства**

**В.М. Иконников**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2014 г. № 77-э/11

**ТАРИФЫ**  
на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на розничных рынках на  
территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за  
исключением электрической энергии (мощности), поставляемой  
населению и приравненным к нему категориям потребителей, по  
договорам купли-продажи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
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	руб./кВт·ч	1,95467	2,06000
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,95467	2,06000
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,95467	2,06000
	не менее 10 МВт			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,93136	2,03375
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,89585	1,99039
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
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	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×	
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	319,07613	373,31907
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,32500	1,33013
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,30331
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256

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			
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	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,32500	1,33013

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,30331	1,30331
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
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 стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,95467	2,06000
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,95467	2,06000
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,95467	2,06000
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,95467	2,06000
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,93136	2,03375
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,89585	1,99039
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
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	руб./кВт·ч	2,60595	2,81574
	от 150 кВт до 670 кВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,60595	2,81574
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,60595	2,81574
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,60595	2,81574
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,58264	2,78949
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,53228	2,72837
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
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			
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	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,34831	1,35638
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,32500	1,33013
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,30331

4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
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	руб./кВт·ч	2,20234	2,34739
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,20234	2,34739
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,20234	2,34739
	не менее 10 МВт			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,17903	2,32114
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,13787	2,27103
4.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
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	×	×

\* Учитывается при трансляции стоимости покупки электроэнергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на 1 полугодие 2015 года равен 0,02067 руб./кВтч., на 2 полугодие 2015 года – 0,02369 руб./кВтч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток утверждены приказом ФСТ России от 11.12.2014 № 2193-э.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2014 г. № 77-э/11

**ТАРИФЫ**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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 составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	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	руб./кВт·ч	3,54505	4,25507	4,81810	5,55072	3,71519	4,45412	5,04008	5,80263
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,54505	4,25507	4,81810	5,55072	3,71519	4,45412	5,04008	5,80263

	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,54505	4,25507	4,81810	5,55072	3,71519	4,45412	5,04008	5,80263
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,54505	4,25507	4,81810	5,55072	3,71519	4,45412	5,04008	5,80263
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,93136	1,93136	1,93136	1,93136	2,03375	2,03375	2,03375	2,03375
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,89585	1,89585	1,89585	1,89585	1,99039	1,99039	1,99039	1,99039
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00264	0,00264	0,00264	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256
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	×	×	×	×	×	×	×	×
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									

ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	325,18837	325,18837	325,18837	380,95916	380,95916	380,95916	380,95916
ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291
ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,48892	1,75634	1,86402	2,04153	1,42362	1,49362	1,75677	1,90191
от 150 кВт до 670 кВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	325,18837	325,18837	325,18837	380,95916	380,95916	380,95916	380,95916
ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291
ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,48892	1,75634	1,86402	2,04153	1,42362	1,49362	1,75677	1,90191
от 670 кВт до 10 МВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	325,18837	325,18837	325,18837	380,95916	380,95916	380,95916	380,95916
ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291



2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	752,84995	759,45689	762,55827	655,87195	860,48513	916,24527	840,36109	559,58291
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,14061	0,40803	0,51571	0,69322	0,06724	0,13724	0,40039	0,54553
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00264	0,00264	0,00264	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
2.4.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
2.4.2.	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.	×	×	×	×	×	×	×	×



3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00264	0,00264	0,00264	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256
3.1.4.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,54505	4,25507	4,81810	5,55072	3,71519	4,45412	5,04008	5,80263
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,54505	4,25507	4,81810	5,55072	3,71519	4,45412	5,04008	5,80263
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,54505	4,25507	4,81810	5,55072	3,71519	4,45412	5,04008	5,80263

	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,54505	4,25507	4,81810	5,55072	3,71519	4,45412	5,04008	5,80263
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,93136	1,93136	1,93136	1,93136	2,03375	2,03375	2,03375	2,03375
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,89585	1,89585	1,89585	1,89585	1,99039	1,99039	1,99039	1,99039
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00264	0,00264	0,00264	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256
3.2.4.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
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	руб./кВт·ч	4,19633	4,90635	5,46938	6,20200	4,47093	5,20986	5,79582	6,55837



	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,19633	4,90635	5,46938	6,20200	4,47093	5,20986	5,79582	6,55837
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,19633	4,90635	5,46938	6,20200	4,47093	5,20986	5,79582	6,55837
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,19633	4,90635	5,46938	6,20200	4,47093	5,20986	5,79582	6,55837
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,58264	2,58264	2,58264	2,58264	2,78949	2,78949	2,78949	2,78949
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,53228	2,53228	2,53228	2,53228	2,72837	2,72837	2,72837	2,72837
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00264	0,00264	0,00264	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256
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	×	×	×	×	×	×	×	×



	рынка*									
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00264	0,00264	0,00264	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256
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									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,79272	4,50274	5,06577	5,79839	4,00258	4,74151	5,32747	6,09002
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,79272	4,50274	5,06577	5,79839	4,00258	4,74151	5,32747	6,09002
	от 670 кВт до 10 МВт									
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,79272	4,50274	5,06577	5,79839	4,00258	4,74151	5,32747	6,09002	
не менее 10 МВт										

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,79272	4,50274	5,06577	5,79839	4,00258	4,74151	5,32747	6,09002
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,17903	2,17903	2,17903	2,17903	2,32114	2,32114	2,32114	2,32114
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,13787	2,13787	2,13787	2,13787	2,27103	2,27103	2,27103	2,27103
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86343	3,59605	1,65519	2,39412	2,98008	3,74263
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00264	0,00264	0,00264	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256
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	×	×	×	×	×	×	×	×

\* Учитывается при трансляции стоимости покупки электроэнергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службой по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на 1 полугодие 2015 года равен 0,02067 руб./кВтч., на 2 полугодие 2015 года – 0,02369 руб./кВтч.

- Примечания:
1. Потребители, которые присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, не оплачивают ставку за оплату потерь электрической энергии в сетях, указанную в постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.12.2013 № 77-э/2.
  2. Интервалы тарифных зон суток утверждены приказом ФСТ России от 11.12.2014 № 2193-э.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2014 г. № 77-э/11

**ТАРИФЫ**  
на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по договорам энергоснабжения  
покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в  
неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической  
энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему  
категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии  
(мощности) которым оказываются только с использованием объектов  
электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную  
(общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,95203	2,05744
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,89585	1,99039
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,15922	0,17116
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
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	×	×
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,50753	1,52754
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,50753	1,52754
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,50753	1,52754
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652	
ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,50753	1,52754	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	325,18837	380,95916
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	319,07613	373,31907
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,32500	1,33013
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,30331

	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
2.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,15922	0,17116
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
2.4.1.	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	×	×
2.4.2.	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			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,34567	1,35382

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,30331
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,15922	0,17116
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
3.1.4.	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	×	×
3.2.	- полулиповая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,95203	2,05744
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,89585	1,99039
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,15922	0,17116
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
3.2.4.	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	×	×



3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,60331	2,81318
	электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,53228	2,72837
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,15922	0,17116
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
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	×	×
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,34567	1,35382
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,30331
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,15922	0,17116
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256

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 нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,19970	2,34483
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,13787	2,27103
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,15922	0,17116
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00264	0,00256
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	×	×

\* Учитывается при трансляции стоимости покупки электроэнергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службой по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на 1 полугодие 2015 года равен 0,02067 руб./кВтч., на 2 полугодие 2015 года – 0,02369 руб./кВтч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток утверждены приказом ФСТ России от 11.12.2014 № 2193-э.

