



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 января 2014 г. № 1-э/3

г. Архангельск

### **О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области**

В соответствии с 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. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель агентства**

**В.М. Иконников**

**УТВЕРЖДЕНЫ**  
постановлением агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 г. № 1-э/3

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
которые вносятся в некоторые постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области**

1. Приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2013 года № 82-э/36 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Архангельской области» изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2013 г. № 82-э/36  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**С Б Ы Т О В Ы Е   Н А Д Б А В К И**  
**гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию**  
**(мощность) на розничном рынке на территории Архангельской области**

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	0,31460	0,27524
2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,15640	0,15864

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	0,10672	0,12000
2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,12473	0,09775

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка							
				подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
				1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,16861	0,17354	0,15032	0,15472	0,09926	0,10216	0,04587	0,04722
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,11675	0,11802	0,10409	0,10522	0,06873	0,06948	0,03177	0,03211
		- полупиковая зона;	руб./кВт·ч	0,16861	0,17354	0,15032	0,15472	0,09926	0,10216	0,04587	0,04722
		- пиковая зона;	руб./кВт·ч	0,22431	0,23318	0,19997	0,20788	0,13205	0,13727	0,06103	0,06344
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,11675	0,11802	0,10409	0,10522	0,06873	0,06948	0,03177	0,03211
		- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт·ч	0,18979	0,19622	0,16920	0,17493	0,11173	0,11551	0,05164	0,05339
		Трехставочный тариф									
		ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт·ч	0,11675	0,11802	0,10409	0,10522	0,06873	0,06948	0,03177	0,03211
		ставка стоимости единицы электрической мощности.	руб./кВт·мес	28,70137	29,25061	25,58754	26,07720	16,89590	17,21923	7,80894	7,95837
2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,12420	0,08934	0,11077	0,07968	0,07317	0,05263	0,03351	0,02412
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080	0,07675	0,05422	0,05070	0,03582	0,02322	0,01642
		- полупиковая зона;	руб./кВт·ч	0,12420	0,08934	0,11077	0,07968	0,07317	0,05263	0,03351	0,02412
		- пиковая зона;	руб./кВт·ч	0,16539	0,11999	0,14750	0,10701	0,09743	0,07069	0,04462	0,03240
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080	0,07675	0,05422	0,05070	0,03582	0,02322	0,01642
		- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт·ч	0,13993	0,10100	0,12479	0,09007	0,08243	0,05950	0,03776	0,02727

		Трехставочный тариф									
		ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080	0,07675	0,05422	0,05070	0,03582	0,02322	0,01642
		ставка стоимости единицы электрической мощности.	руб./кВт·мес	21,17973	15,36739	18,88846	13,70491	12,47678	9,05279	5,71468	4,14919

Пр и м е ч а н и е: Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.».

2. Приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2013 года № 84-э/28 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области» изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 20 декабря 2013 г. № 84-э/28  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

### Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	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

1.	Прочие потребители									
1.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
1.2.	Двухтарифный тариф									
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей*	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,14066	0,40814	0,51602	0,69366	0,14061	0,40803	0,51571	0,69322
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей									
2.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	0,26497				0,42683			
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации						НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации			
							тыс. руб.			
1	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)						3 592 891,190			
2	ООО «Архангельское специализированное энергетическое предприятие»						131 403,100			
3	ООО «Архангельская транснациональная компания»						9 302,700			
4	ООО «Энергомакс»						18 544,600			
5	ОАО «Соломбальский ЦБК»						2 654,800			
6	ОАО «Соломбальский ЛДК»						1 847,035			
7	ООО «Трансэнерго»						1 477,800			
8	ОАО «Аэропорт «Архангельск»						2 945,100			
9	ООО «Призма»						12 197,537			
10	ООО «ГРК 1»						2 122,000			
11	ОАО «Архангельский морской торговый порт»						2 390,500			
12	ОАО «Молоко»						170,600			
13	ООО «Татнефть АЗС-запад»						870,281			

14	ООО «ПМП»	87,438
15	ОАО «2-ой Архангельский объединенный авиаотряд»	287,260
16	ФБУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области	604,633
17	ООО «Транс-электро»	13 446,922
18	ООО «Архпромэлектро»	1 968,100
19	ООО «Стройкомреал»	185,200
20	ООО «Вега»	156,861
21	ОАО «Лесозавод №3»	325,249
22	Филиал ФГУП «ВГТРК» «ГТРК» «Поморье»	249,087
23	ОАО «Оборонэнерго»	307 444,700
24	ОАО «ЦС «Звездочка»	13 646,385
25	ОАО «ПО «Севмаш»	733,500
26	ФГУП «КЭМЗ»	779,162
27	ОАО «Лимендский ССРЗ»	1 065,200
28	МП «Горводоканал»	601,800
29	МУП «Мирнинские электросети»	52 240,100
30	МУП «Электросетевое предприятие» МО «Каргопольское»	16 560,544
31	ФКУ ОИУ ОУХД-2 УФСИН России по Архангельской области	485,100
32	МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»	69 616,500
33	МУП «ШЛИТ»	404,300
34	МУП «Карпогорская коммунальная электросеть» МО «Пинежский муниципальный район»	33 168,400
35	МУП «Золотухская УК»	414,400
36	ОАО «АрхоблЭнерго»	77 948,300
37	Филиал ОАО «Российские железные дороги» «Трансэнерго»	138 993,382
38	ООО «Метэк»	2 238,400
39	ООО «Миссия Беломорья»	303,842
40	ОАО «Архангельские электрические сети»	117 696,100
41	ООО «Стеклолюкс»	1 278,200

42	МУП «НЭСК»	35 542,000
43	ООО "Энергомаш"	687,900
44	ИП Палкин А.В.	430,300
	ВСЕГО	4 668 406,507

Пр и м е ч а н и я:

1. Единые (котловые) тарифы указаны без налога на добавленную стоимость.
2. 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 разделе 1.2.2 настоящего постановления.».

3. Приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2013 года № 84-э/29 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 20 декабря 2013 г. № 84-э/29  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями**



Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Архангельское специализированное энергетическое предприятие» - ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	462,47463	0,00000	0,77661	512,96916	0,00000	0,88004
ООО «Архангельское специализированное энергетическое предприятие» - ОАО «Соломбальский ЦБК»	8,38790	0,00000	0,02507	11,29085	0,00000	0,03541
ООО «Архангельское специализированное энергетическое предприятие» - ОАО «Соломбальский ЛДК»	9,47185	0,00000	0,06995	17,30395	0,00000	0,12154
ООО «Трансэнерго» - ООО «Архангельское специализированное энергетическое предприятие»	190,54631	0,00000	0,70852	104,04691	0,00000	0,50976
ООО «Архангельская транс национальная компания» - ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	281,50461	0,06084	0,56087	358,85056	0,07678	0,76958
ООО «Энергомакс» - ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	1 002,28900	0,25402	1,89711	1 057,04470	0,24172	1,97443
ООО «Стройкомреал» - ООО «Энергомакс»	425,01007	0,00000	2,33488	348,94670	0,00000	2,34162
ОАО «Аэропорт «Архангельск» - ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	641,34033	0,25035	1,57020	657,65827	0,22097	1,56789
ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго») - ООО «Призма»	17 927,43753	0,00000	29,90983	20 842,32236	0,00000	34,58350
ООО «Призма» - ООО «Вега»	90,01324	0,00000	0,15051	88,15659	0,00000	0,14186

ООО «ГРК 1»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	528,89458	0,00000	0,86747	428,37446	0,00000	0,70179
ОАО «Архангельский морской торговый порт»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	620,80209	0,17094	1,16686	696,21597	0,19419	1,36087
ОАО «Молоко»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	1 322,29167	0,45934	2,63024	1 489,86096	0,51209	2,95442
ООО «Татнефть АЗС-Запад»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	741,34006	0,00000	1,21545	965,24748	0,00000	1,57282
ФКУ «ИК-1 УФСИН России по Архангельской области»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	437,68092	0,08247	0,79993	498,38358	0,09043	0,90771
ООО «Производственно механизированное предприятие»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	1 485,22560	0,56990	2,97838	1 637,44309	0,62443	3,29316
ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	-	Филиал ОАО «Российские железные дороги» «Трансэнерго»	364,51899	0,00000	0,59757	333,38215	0,00000	0,54652
Филиал ОАО «Российские железные дороги» «Трансэнерго»	-	МУП «ШЛИТ»	580,95413	0,00000	1,40066	599,05958	0,00000	1,72279
МУП «Золотухская управляющая компания» МО «Золотухское»	-	Филиал ОАО «Российские железные дороги» «Трансэнерго»	908,69116	0,00000	1,27660	1 211,61639	0,00000	1,62764
Филиал ОАО «Российские железные дороги» «Трансэнерго»	-	ОАО «Архангельские электрические сети»	5 352,98873	0,00000	8,72162	4 495,58291	0,00000	7,32695
ОАО «Архангельские электрические сети»	-	ООО «Стеклолюкс»	309,63157	0,00000	0,48420	290,49183	0,00000	0,52035
ОАО «2-ой Архангельский объединенный авиаотряд»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	865,71300	0,41246	2,44697	865,08257	0,37834	2,40061
ООО «Транс-электро»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	1 160,46013	0,00000	1,90241	857,31301	0,00000	1,40547
ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	-	ООО «Архпромэлектро»	375,20794	0,00000	0,61542	188,60949	0,00000	0,30868

«Архэнерго»)								
ОАО «Северное лесопромышленное товарищество – Лесозавод №3»	-	ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	462,36023	0,00000	0,75832	444,23603	0,00000	0,72828
Филиал ФГУП «Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания» «Государственная телевизионная и радиовещательная компания «Поморье»	-	ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	1 300,60278	0,33887	2,47276	1 419,87566	0,35985	2,68405
ОАО «Оборонэнерго»	-	ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	22,86660	0,00000	0,19728	136,36515	0,00000	1,06324
ОАО «Оборонэнерго»	-	ООО «Метэк»	353,34744	0,00000	2,98238	471,25259	0,00000	3,72618
ОАО «ЦС «Звездочка»	-	ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	471,54030	0,00000	0,77301	525,23978	0,00000	0,86102
ОАО «ПО «Севмаш»	-	ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	1 068,09898	0,36688	2,11703	1 091,68767	0,35196	2,14083
ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	-	ОАО «Котласский электромеханический завод»	40,02590	0,00000	0,06563	48,79965	0,00000	0,07996
ОАО «Лимендская судостроительная компания»	-	ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	416,54419	0,00000	0,68209	554,11427	0,00000	0,90757
МП «Горводоканал»	-	ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	1 232,75823	0,37495	2,39404	1 241,10711	0,36658	2,39894
МУП «Мирнинские городские электросети»	-	ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	545,83010	0,23745	1,13224	514,19836	0,19408	1,03704
МУП «Электросетевое предприятие» МО «Каргопольское»	-	ОАО «МРСК Северо- Запада» (Филиал «Архэнерго»)	429,27588	0,00000	0,70364	340,37293	0,00000	0,55802

ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	-	ФКУ ОИУ ОУХД-2 УФСИН России по Архангельской области	19,62769	0,00000	0,03213	51,46638	0,00000	0,08446
ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	-	ОАО «Архангельская областная энергетическая компания»	40 826,05070	0,00000	66,49427	52 289,02523	0,00000	85,09113
МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	180,41145	0,12886	0,42463	169,97896	0,08756	0,36622
МУП «Карпогорская коммунальная электросеть» МО «Пинежский муниципальный район»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	237,46934	0,00000	0,38932	113,09850	0,00000	0,18539
ООО «Миссия Беломорья»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	227,32936	0,00000	0,37254	369,12833	0,00000	0,60691
МУП «Новодвинская энергетическая сетевая компания»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	902,53208	0,00000	1,47973	1 069,93552	0,00000	1,75413
ООО «Энергомаш»	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	307,52587	0,00000	0,50529	227,06996	0,00000	0,37370
ИП Палкин А.В.	-	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго»)	317,27393	0,00000	0,51975	384,42420	0,00000	0,63069

Примечания: 1. Организации, указанные в графе 1, расположены в порядке «плательщик – получатель».  
2. Во втором полугодии 2014 года ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «Архэнерго») является плательщиком, а ОАО «Оборонэнерго» - получателем.».

4. Приложение № 1 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2013 года № 84-э/30 «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у ОАО «Архангельская сбытовая компания» в целях компенсации потерь в сетях» изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
**к постановлению агентства**  
**по тарифам и ценам**  
**Архангельской области**  
**от 20 декабря 2013 г. № 84-э/30**  
**(в редакции постановления агентства**  
**по тарифам и ценам Архангельской области**  
**от 14 января 2014 года № 1-э/3)**

**ТАРИФЫ**  
**для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у**  
**ОАО «Архангельская сбытовая компания» в целях компенсации потерь в сетях**  
**(тарифы указываются без НДС)**

N 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
	Сетевые организации, указанные в приложении № 2 к настоящему постановлению			
1.	Одноставочный тариф		2,19892	2,20903
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,08975	2,08623
	удельная стоимость электрической энергии (мощности)оптового рынка *	руб./кВт·ч	1,92302	1,91673
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,10672	0,12000
2.	Трехставочный тариф			

	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	350,08484	353,94078
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,52923	1,54280
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	350,08484	353,94078
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	312,17382	312,36564
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа	руб./кВт·ч	0,10672	0,12000
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа	руб./кВт·мес.	0,00000	0,00000

\* Учитывается при трансляции стоимости покупки электроэнергии (мощности) в соответствии с приказом ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4.».

5. Приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2013 года № 84-э/31 «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у ОАО «Оборонэнергосбыт» в целях компенсации потерь в сетях» изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 20 декабря 2013 г. № 84-э/31  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**Т А Р И Ф Ы**

**для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у  
ОАО «Оборонэнергосбыт» в целях компенсации потерь в сетях (тарифы указываются без НДС)**

N 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
	ОАО "Оборонэнерго"			
1.	Одноставочный тариф		2,26280	2,23400
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,13807	2,13625
	удельная стоимость электрической энергии (мощности)оптового рынка	руб./кВт·ч	×	×
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×

1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,12473	0,09775
2.	Трехставочный тариф			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	365,70272	369,85752
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,57901	1,55266
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	365,70272	369,85752
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	×	×
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа	руб./кВт·ч	0,12473	0,09775
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа	руб./кВт·мес.	0,00000	0,00000

6. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 декабря 2013 года № 85-э/5 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Архангельская сбытовая компания» 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) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:



«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/5  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**Т А Р И Ф Ы**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Архангельская сбытовая компания»  
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**

N 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 указываются 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	2,26081	2,26257
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,24252	2,24375
	от 670 кВт до 10 МВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,19146	2,19119
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,13807	2,13625
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,08975	2,08623
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,92302	1,91673
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,16861	0,17354
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,15032	0,15472
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09926	0,10216
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04587	0,04722
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	378,78621	383,19139
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,53926	1,54082
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	375,67238	380,01798

	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,52660	1,52802
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	366,98074	371,16001
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,49124	1,49228
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	357,89378	361,89915
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	350,08484	353,94078
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	312,17382	312,36564
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280

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	0,11675	0,11802
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,10409	0,10522
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06873	0,06948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03177	0,03211
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.	28,70137	29,25061
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	25,58754	26,07720
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	16,89590	17,21923
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	7,80894	7,95837
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	1,53926	1,54082
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,52660	1,52802
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,49124	1,49228
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка *	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,11675	0,11802
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,10409	0,10522
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06873	0,06948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03177	0,03211
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,26081	2,26257

	энергии с учетом стоимости мощности			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,24252	2,24375
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,19146	2,19119
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,13807	2,13625
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,08975	2,08623
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,92302	1,91673
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,16861	0,17354
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,15032	0,15472
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09926	0,10216
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04587	0,04722
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	3,03581	3,03779
	от 150 кВт до 670 кВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,01147	3,01249
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,94355	2,94188
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,87253	2,86805
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,80905	2,80181
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,56325	2,54949
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,22431	0,23318
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19997	0,20788
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13205	0,13727
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06103	0,06344
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	1,53926	1,54082

	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,52660	1,52802
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,49124	1,49228
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,11675	0,11802
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,10409	0,10522
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06873	0,06948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03177	0,03211
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	2,55553	2,55737
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,53494	2,53608



	энергии с учетом стоимости мощности			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,47747	2,47666
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,41738	2,41454
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,36329	2,35835
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,16649	2,15736
4.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,18979	0,19622
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,16920	0,17493
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11173	0,11551
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05164	0,05339

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

П р и м е ч а н и е. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

2) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/5  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)**

## ТАРИФЫ

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Архангельская сбытовая компания» 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**

N 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 указываются 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	3,85119	4,56121	5,12629	5,85686	3,85601	4,56740	5,13356	5,86603
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,83290	4,54292	5,10800	5,83857	3,83719	4,54858	5,11474	5,84721
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,78184	4,49186	5,05694	5,78751	3,78463	4,49602	5,06218	5,79465
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,72845	4,43847	5,00355	5,73412	3,72969	4,44108	5,00724	5,73971
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,08975	2,08975	2,08975	2,08975	2,08623	2,08623	2,08623	2,08623
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,92302	1,92302	1,92302	1,92302	1,91673	1,91673	1,91673	1,91673
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,16861	0,16861	0,16861	0,16861	0,17354	0,17354	0,17354	0,17354
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,15032	0,15032	0,15032	0,15032	0,15472	0,15472	0,15472	0,15472
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09926	0,09926	0,09926	0,09926	0,10216	0,10216	0,10216	0,10216

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04587	0,04587	0,04587	0,04587	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	378,78621	378,78621	378,78621	378,78621	383,19139	383,19139	383,19139	383,19139
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,67992	1,94740	2,05528	2,23292	1,68143	1,94885	2,05653	2,23404
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	375,67238	375,67238	375,67238	375,67238	380,01798	380,01798	380,01798	380,01798
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	366,98074	366,98074	366,98074	366,98074	371,16001	371,16001	371,16001	371,16001
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	357,89378	357,89378	357,89378	357,89378	361,89915	361,89915	361,89915	361,89915
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813

2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	350,08484	350,08484	350,08484	350,08484	353,94078	353,94078	353,94078	353,94078
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	312,17382	312,17382	312,17382	312,17382	312,36564	312,36564	312,36564	312,36564
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,42006	1,42006	1,42006	1,42006	1,42000	1,42000	1,42000	1,42000
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32694	1,32694	1,32694	1,32761	1,32761	1,32761	1,32761
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,14066	0,40814	0,51602	0,69366	0,14061	0,40803	0,51571	0,69322
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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	0,11675	0,11675	0,11675	0,11675	0,11802	0,11802	0,11802	0,11802
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,10409	0,10409	0,10409	0,10409	0,10522	0,10522	0,10522	0,10522
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06873	0,06873	0,06873	0,06873	0,06948	0,06948	0,06948	0,06948

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03177	0,03177	0,03177	0,03177	0,03211	0,03211	0,03211	0,03211
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.	28,70137	28,70137	28,70137	28,70137	29,25061	29,25061	29,25061	29,25061
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	25,58754	25,58754	25,58754	25,58754	26,07720	26,07720	26,07720	26,07720
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	16,89590	16,89590	16,89590	16,89590	17,21923	17,21923	17,21923	17,21923
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	7,80894	7,80894	7,80894	7,80894	7,95837	7,95837	7,95837	7,95837
	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	3,12964	3,83966	4,40474	5,13531	3,13426	3,84565	4,41181	5,14428
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,11698	3,82700	4,39208	5,12265	3,12146	3,83285	4,39901	5,13148
	от 670 кВт до 10 МВт									

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,08162	3,79164	4,35672	5,08729	3,08572	3,79711	4,36327	5,09574
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,04466	3,75468	4,31976	5,05033	3,04835	3,75974	4,32590	5,05837
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,42006	1,42006	1,42006	1,42006	1,42000	1,42000	1,42000	1,42000
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32694	1,32694	1,32694	1,32761	1,32761	1,32761	1,32761
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,11675	0,11675	0,11675	0,11675	0,11802	0,11802	0,11802	0,11802
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,10409	0,10409	0,10409	0,10409	0,10522	0,10522	0,10522	0,10522
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06873	0,06873	0,06873	0,06873	0,06948	0,06948	0,06948	0,06948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03177	0,03177	0,03177	0,03177	0,03211	0,03211	0,03211	0,03211
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	3,85119	4,56121	5,12629	5,85686	3,85601	4,56740	5,13356	5,86603

	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,83290	4,54292	5,10800	5,83857	3,83719	4,54858	5,11474	5,84721
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,78184	4,49186	5,05694	5,78751	3,78463	4,49602	5,06218	5,79465
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,72845	4,43847	5,00355	5,73412	3,72969	4,44108	5,00724	5,73971
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,08975	2,08975	2,08975	2,08975	2,08623	2,08623	2,08623	2,08623
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,92302	1,92302	1,92302	1,92302	1,91673	1,91673	1,91673	1,91673
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,16861	0,16861	0,16861	0,16861	0,17354	0,17354	0,17354	0,17354
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,15032	0,15032	0,15032	0,15032	0,15472	0,15472	0,15472	0,15472
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09926	0,09926	0,09926	0,09926	0,10216	0,10216	0,10216	0,10216
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04587	0,04587	0,04587	0,04587	0,04722	0,04722	0,04722	0,04722



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	4,62619	5,33621	5,90129	6,63186	4,63123	5,34262	5,90878	6,64125
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,60185	5,31187	5,87695	6,60752	4,60593	5,31732	5,88348	6,61595
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,53393	5,24395	5,80903	6,53960	4,53532	5,24671	5,81287	6,54534
	не менее 10 МВт									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,80905	2,80905	2,80905	2,80905	2,80181	2,80181	2,80181	2,80181
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,56325	2,56325	2,56325	2,56325	2,54949	2,54949	2,54949	2,54949
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									

	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,22431	0,22431	0,22431	0,22431	0,23318	0,23318	0,23318	0,23318
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19997	0,19997	0,19997	0,19997	0,20788	0,20788	0,20788	0,20788
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13205	0,13205	0,13205	0,13205	0,13727	0,13727	0,13727	0,13727
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06103	0,06103	0,06103	0,06103	0,06344	0,06344	0,06344	0,06344
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	3,12964	3,83966	4,40474	5,13531	3,13426	3,84565	4,41181	5,14428
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,11698	3,82700	4,39208	5,12265	3,12146	3,83285	4,39901	5,13148
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,08162	3,79164	4,35672	5,08729	3,08572	3,79711	4,36327	5,09574
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,04466	3,75468	4,31976	5,05033	3,04835	3,75974	4,32590	5,05837
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,42006	1,42006	1,42006	1,42006	1,42000	1,42000	1,42000	1,42000

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32694	1,32694	1,32694	1,32761	1,32761	1,32761	1,32761
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,11675	0,11675	0,11675	0,11675	0,11802	0,11802	0,11802	0,11802
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,10409	0,10409	0,10409	0,10409	0,10522	0,10522	0,10522	0,10522
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06873	0,06873	0,06873	0,06873	0,06948	0,06948	0,06948	0,06948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03177	0,03177	0,03177	0,03177	0,03211	0,03211	0,03211	0,03211
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	4,14591	4,85593	5,42101	6,15158	4,15081	4,86220	5,42836	6,16083
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,12532	4,83534	5,40042	6,13099	4,12952	4,84091	5,40707	6,13954
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,06785	4,77787	5,34295	6,07352	4,07010	4,78149	5,34765	6,08012

	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,00776	4,71778	5,28286	6,01343	4,00798	4,71937	5,28553	6,01800
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,36329	2,36329	2,36329	2,36329	2,35835	2,35835	2,35835	2,35835
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,16649	2,16649	2,16649	2,16649	2,15736	2,15736	2,15736	2,15736
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,18979	0,18979	0,18979	0,18979	0,19622	0,19622	0,19622	0,19622
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,16920	0,16920	0,16920	0,16920	0,17493	0,17493	0,17493	0,17493
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11173	0,11173	0,11173	0,11173	0,11551	0,11551	0,11551	0,11551
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05164	0,05164	0,05164	0,05164	0,05339	0,05339	0,05339	0,05339

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

П р и м е ч а н и я:

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 20.12.2013 № 84-э/28.
2. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э/».

3) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/5  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

### Т А Р И Ф Ы

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую**

**ОАО «Архангельская сбытовая компания» 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**

N 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 указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,08975	2,08623

	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,92302	1,91673
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,16861	0,17354
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,15032	0,15472
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09926	0,10216
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04587	0,04722
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	378,78621	383,19139
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,67554	1,67710
	от 150 кВт до 670 кВт			

	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	375,67238	380,01798
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,66288	1,66430
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	366,98074	371,16001
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62752	1,62856
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	357,89378	361,89915
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,59056	1,59119
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	350,08484	353,94078
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	312,17382	312,36564
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761

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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	0,11675	0,11802
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,10409	0,10522
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06873	0,06948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03177	0,03211
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.	28,70137	29,25061
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./	25,58754	26,07720



		кВт·мес.		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	16,89590	17,21923
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	7,80894	7,95837
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	1,42006	1,42000
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь			
		руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,11675	0,11802
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,10409	0,10522

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06873	0,06948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03177	0,03211
3.2.	<p>- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:</p>			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,08975	2,08623
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,92302	1,91673
3.2.2.	<p>услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети</p>			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
3.2.4.	<p>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:</p>			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,16861	0,17354
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,15032	0,15472
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09926	0,10216
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04587	0,04722
3.3.	<p>- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:</p>			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,80905	2,80181

	электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,56325	2,54949
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,22431	0,23318
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19997	0,20788
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13205	0,13727
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06103	0,06344
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	1,42006	1,42000
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761

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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,11675	0,11802
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,10409	0,10522
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06873	0,06948
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03177	0,03211
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,36329	2,35835
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,16649	2,15736
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.	134,96406	147,68120

	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,18979	0,19622
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,16920	0,17493
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11173	0,11551
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05164	0,05339

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

П р и м е ч а н и е. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

7. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 декабря 2013 года № 85-э/6 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ОАО «Архангельская сбытовая компания» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям, функционирующим на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка»:

1) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/6  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**ТАРИФЫ**  
**на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ОАО «Архангельская сбытовая компания»**  
**ОАО «Оборонэнергосбыт»**

N п/п	ОАО «Оборонэнергосбыт»	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
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	3,72845	4,43847	5,00355	5,73412	3,72969	4,44108	5,00724	5,73971
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	357,89378	357,89378	357,89378	357,89378	361,89915	361,89915	361,89915	361,89915
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
2.3.	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению *	руб./кВт·ч	×							
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	3,72845	4,43847	5,00355	5,73412	3,72969	4,44108	5,00724	5,73971
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт ч	3,72845	4,43847	5,00355	5,73412	3,72969	4,44108	5,00724	5,73971
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	3,72845	4,43847	5,00355	5,73412	3,72969	4,44108	5,00724	5,73971
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,72845	4,43847	5,00355	5,73412	3,72969	4,44108	5,00724	5,73971
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	3,72845	4,43847	5,00355	5,73412	3,72969	4,44108	5,00724	5,73971
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
		руб./кВт·мес.	357,89378	357,89378	357,89378	357,89378	361,89915	361,89915	361,89915	361,89915
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
		руб./кВт·мес.	357,89378	357,89378	357,89378	357,89378	361,89915	361,89915	361,89915	361,89915

		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
		руб./кВт·мес.	357,89378	357,89378	357,89378	357,89378	361,89915	361,89915	361,89915	361,89915
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
		руб./кВт·мес.	357,89378	357,89378	357,89378	357,89378	361,89915	361,89915	361,89915	361,89915
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
		руб./кВт·мес.	357,89378	357,89378	357,89378	357,89378	361,89915	361,89915	361,89915	361,89915
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987

\* Расчеты за электрическую энергию, поставляемую в целях дальнейшей её перепродажи населению, производятся по тарифам, установленным постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18.12.2013 № 82-э/38.

Пр и м е ч а н и я:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.
2. В случае применения при взаиморасчетах договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) из тарифов, указанных в пунктах 1, 2.2, 2.3, 3.2, 3.3.1, 3.3.2, 3.3.3, 3.3.4, 4.1, 4.2.1, 4.2.2, 4.2.3, 4.2.4, исключаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20.12.2013 № 84-э/28.».

2) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/6  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**Т А Р И Ф Ы**  
**на электрическую энергию (мощность), отпускаемую**  
**ОАО «Архангельская сбытовая компания» ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»**

N п/п	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	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
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	3,78184	4,49186	5,05694	5,78751	3,78463	4,49602	5,06218	5,79465
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	366,98074	366,98074	366,98074	366,98074	371,16001	371,16001	371,16001	371,16001
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
2.3.	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению*	руб./кВт·ч	×							
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	3,78184	4,49186	5,05694	5,78751	3,78463	4,49602	5,06218	5,79465
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	3,78184	4,49186	5,05694	5,78751	3,78463	4,49602	5,06218	5,79465
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	3,78184	4,49186	5,05694	5,78751	3,78463	4,49602	5,06218	5,79465
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,78184	4,49186	5,05694	5,78751	3,78463	4,49602	5,06218	5,79465
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	3,78184	4,49186	5,05694	5,78751	3,78463	4,49602	5,06218	5,79465
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
		руб./кВт·мес.	366,98074	366,98074	366,98074	366,98074	371,16001	371,16001	371,16001	371,16001
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
		руб./кВт·мес.	366,98074	366,98074	366,98074	366,98074	371,16001	371,16001	371,16001	371,16001



		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
		руб./кВт·мес.	366,98074	366,98074	366,98074	366,98074	371,16001	371,16001	371,16001	371,16001
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
		руб./кВт·мес.	366,98074	366,98074	366,98074	366,98074	371,16001	371,16001	371,16001	371,16001
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
		руб./кВт·мес.	366,98074	366,98074	366,98074	366,98074	371,16001	371,16001	371,16001	371,16001
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987

\* Расчеты за электрическую энергию, поставляемую в целях дальнейшей её перепродажи населению, производятся по тарифам, установленным постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18.12.2013 № 82-э/38.

**П р и м е ч а н и я:**

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.
2. В случае применения при взаиморасчетах договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) из тарифов, указанных в пунктах 1, 2.2, 2.3, 3.2, 3.3.1, 3.3.2, 3.3.3, 3.3.4, 4.1, 4.2.1, 4.2.2, 4.2.3, 4.2.4, исключаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20.12.2013 № 84-э/28.».

3) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/6  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**ТАРИФЫ**  
**на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ОАО «Архангельская сбытовая компания» МУП «Сети»**

N п/п	МУП «Сети»	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
1.	Однотарифный тариф покупки	руб./кВт·ч	3,83290	4,54292	5,10800	5,83857	3,83719	4,54858	5,11474	5,84721
2.	Трехтарифный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	375,67238	375,67238	375,67238	375,67238	380,01798	380,01798	380,01798	380,01798
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124
2.3.	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
3.	Однотарифный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению *	руб./кВт·ч	×							
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	3,83290	4,54292	5,10800	5,83857	3,83719	4,54858	5,11474	5,84721
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	3,83290	4,54292	5,10800	5,83857	3,83719	4,54858	5,11474	5,84721
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	3,83290	4,54292	5,10800	5,83857	3,83719	4,54858	5,11474	5,84721
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,83290	4,54292	5,10800	5,83857	3,83719	4,54858	5,11474	5,84721
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	3,83290	4,54292	5,10800	5,83857	3,83719	4,54858	5,11474	5,84721
4.	Трехтарифный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124
		руб./кВт·мес.	375,67238	375,67238	375,67238	375,67238	380,01798	380,01798	380,01798	380,01798
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124
		руб./кВт·мес.	375,67238	375,67238	375,67238	375,67238	380,01798	380,01798	380,01798	380,01798
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124
		руб./кВт·мес.	375,67238	375,67238	375,67238	375,67238	380,01798	380,01798	380,01798	380,01798

		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124
		руб./кВт·мес.	375,67238	375,67238	375,67238	375,67238	380,01798	380,01798	380,01798	380,01798
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124
		руб./кВт·мес.	375,67238	375,67238	375,67238	375,67238	380,01798	380,01798	380,01798	380,01798
		руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987

\* Расчеты за электрическую энергию, поставляемую в целях дальнейшей её перепродажи населению, производятся по тарифам, установленным постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18.12.2013 № 82-э/38.

Пр и м е ч а н и я:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.
2. В случае применения при взаиморасчетах договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) из тарифов, указанных в пунктах 1, 2.2, 2.3, 3.2, 3.3.1, 3.3.2, 3.3.3, 3.3.4, 4.1, 4.2.1, 4.2.2, 4.2.3, 4.2.4, исключаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20.12.2013 № 84-э/28.».

8. В постановлении 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»:

1) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/7  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**Т А Р И Ф Ы**

**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**

N 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 указываются 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	1,89188	1,90307
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,86876	1,87960
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83660	1,84881

1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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.	326,87738	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902

	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,63734
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,37680	1,37555
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,39992	1,39902
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902

	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37680	1,37555
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,89188	1,90307
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307



	энергии с учетом стоимости мощности			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,86876	1,87960
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83660	1,84881
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	2,42028	2,44446
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,42028	2,44446
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,42028	2,44446
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,42028	2,44446
3.3.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,39716	2,42099

	электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,35107	2,37639
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,39992	1,39902
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902

4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37680	1,37555
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	2,09282	2,10895
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,09282	2,10895
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,09282	2,10895
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,09282	2,10895
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,06970	2,08548

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,03224	2,04944
4.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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 ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на 2014 года равен 0,02067 руб./кВтч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

2) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/7  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

### Т А Р И Ф Ы

**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**

N 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 указываются 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	3,48226	4,19228	4,75736	5,48793	3,49651	4,20790	4,77406	5,50653
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,48226	4,19228	4,75736	5,48793	3,49651	4,20790	4,77406	5,50653
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,48226	4,19228	4,75736	5,48793	3,49651	4,20790	4,77406	5,50653
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,48226	4,19228	4,75736	5,48793	3,49651	4,20790	4,77406	5,50653
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,86876	1,86876	1,86876	1,86876	1,87960	1,87960	1,87960	1,87960
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83660	1,83660	1,83660	1,83660	1,84881	1,84881	1,84881	1,84881

1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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.	326,87738	326,87738	326,87738	326,87738	326,63734	326,63734	326,63734	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,54058	1,80806	1,91594	2,09358	1,53963	1,80705	1,91473	2,09224
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,87738	326,87738	326,87738	326,63734	326,63734	326,63734	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,54058	1,80806	1,91594	2,09358	1,53963	1,80705	1,91473	2,09224
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,87738	326,87738	326,87738	326,63734	326,63734	326,63734	326,63734

[illegible]

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									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99030	3,70032	4,26540	4,99597	2,99246	3,70385	4,27001	5,00248
	от 150 кВт до 670 кВт									



	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99030	3,70032	4,26540	4,99597	2,99246	3,70385	4,27001	5,00248
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99030	3,70032	4,26540	4,99597	2,99246	3,70385	4,27001	5,00248
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99030	3,70032	4,26540	4,99597	2,99246	3,70385	4,27001	5,00248
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37680	1,37680	1,37680	1,37680	1,37555	1,37555	1,37555	1,37555
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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	3,48226	4,19228	4,75736	5,48793	3,49651	4,20790	4,77406	5,50653

	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,48226	4,19228	4,75736	5,48793	3,49651	4,20790	4,77406	5,50653
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,48226	4,19228	4,75736	5,48793	3,49651	4,20790	4,77406	5,50653
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,48226	4,19228	4,75736	5,48793	3,49651	4,20790	4,77406	5,50653
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,86876	1,86876	1,86876	1,86876	1,87960	1,87960	1,87960	1,87960
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83660	1,83660	1,83660	1,83660	1,84881	1,84881	1,84881	1,84881
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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									

[illegible]

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	2,99030	3,70032	4,26540	4,99597	2,99246	3,70385	4,27001	5,00248
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99030	3,70032	4,26540	4,99597	2,99246	3,70385	4,27001	5,00248
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99030	3,70032	4,26540	4,99597	2,99246	3,70385	4,27001	5,00248
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99030	3,70032	4,26540	4,99597	2,99246	3,70385	4,27001	5,00248
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37680	1,37680	1,37680	1,37680	1,37555	1,37555	1,37555	1,37555
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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	3,68320	4,39322	4,95830	5,68887	3,70239	4,41378	4,97994	5,71241
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,68320	4,39322	4,95830	5,68887	3,70239	4,41378	4,97994	5,71241
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,68320	4,39322	4,95830	5,68887	3,70239	4,41378	4,97994	5,71241
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,68320	4,39322	4,95830	5,68887	3,70239	4,41378	4,97994	5,71241
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,06970	2,06970	2,06970	2,06970	2,08548	2,08548	2,08548	2,08548
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,03224	2,03224	2,03224	2,03224	2,04944	2,04944	2,04944	2,04944
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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 ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на 2014 года равен 0,02067 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 20.12.2013 № 84-э/28.
  2. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

3) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/7  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

### Т А Р И Ф Ы

**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**

N 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 указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,86876	1,87960
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83660	1,84881
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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.	326,87738	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,53620	1,53530
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,53620	1,53530
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,53620	1,53530
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,63734
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120



	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,53620	1,53530
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	326,87738	326,63734
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,37680	1,37555
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,37680	1,37555
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов	руб./	134,96406	147,68120

	электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,86876	1,87960
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83660	1,84881
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280

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	2,39716	2,42099
	электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,35107	2,37639
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,37680	1,37555
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	2,06970	2,08548
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,03224	2,04944
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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 ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на 2014 года равен 0,02067 руб/кВтч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

9. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 декабря 2013 года № 85-э/8 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» 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) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/8  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

### Т А Р И Ф Ы

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» 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**

N 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 указываются 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	1,87034	1,89802
	от 150 кВт до 670 кВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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.	319,07613	319,07613
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×



	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761

	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,46138	1,51181
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,87034	1,89802
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	2,30959	2,31284
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,30959	2,31284
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,30959	2,31284
	не менее 10 МВт			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,20582	2,15864
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,20582	2,15864
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,46138	1,51181
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	2,03738	2,05577

	энергии с учетом стоимости мощности			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,03738	2,05577
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,03738	2,05577
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,03738	2,05577
4.2.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,93361	1,90157
	электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,93361	1,90157
4.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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 ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\*Размер расходов на реализацию (сбыт) на первое полугодие 2014 года равен 0,10132 руб./кВтч, на второе полугодие 2014 года равен 0,15140 руб./кВтч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

2) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/8  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

## ТАРИФЫ

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» 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**

N 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 указываются 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	3,46072	4,17074	4,73582	5,46639	3,49146	4,20285	4,76901	5,50148
	от 150 кВт до 670 кВт									



[illegible]

[illegible]

	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,14066	0,40814	0,51602	0,69366	0,14061	0,40803	0,51571	0,69322
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,05176	3,76178	4,32686	5,05743	3,10525	3,81664	4,38280	5,11527
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,05176	3,76178	4,32686	5,05743	3,10525	3,81664	4,38280	5,11527
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,05176	3,76178	4,32686	5,05743	3,10525	3,81664	4,38280	5,11527
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,05176	3,76178	4,32686	5,05743	3,10525	3,81664	4,38280	5,11527
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346

3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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	3,46072	4,17074	4,73582	5,46639	3,49146	4,20285	4,76901	5,50148
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,46072	4,17074	4,73582	5,46639	3,49146	4,20285	4,76901	5,50148
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,46072	4,17074	4,73582	5,46639	3,49146	4,20285	4,76901	5,50148
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,46072	4,17074	4,73582	5,46639	3,49146	4,20285	4,76901	5,50148
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,76657	1,76657	1,76657	1,76657	1,74382	1,74382	1,74382	1,74382
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,76657	1,76657	1,76657	1,76657	1,74382	1,74382	1,74382	1,74382

3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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	3,89997	4,60999	5,17507	5,90564	3,90628	4,61767	5,18383	5,91630
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,89997	4,60999	5,17507	5,90564	3,90628	4,61767	5,18383	5,91630
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,89997	4,60999	5,17507	5,90564	3,90628	4,61767	5,18383	5,91630
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,89997	4,60999	5,17507	5,90564	3,90628	4,61767	5,18383	5,91630
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,20582	2,20582	2,20582	2,20582	2,15864	2,15864	2,15864	2,15864

[illegible]

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,05176	3,76178	4,32686	5,05743	3,10525	3,81664	4,38280	5,11527
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761	1,35761
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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	3,62776	4,33778	4,90286	5,63343	3,64921	4,36060	4,92676	5,65923
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,62776	4,33778	4,90286	5,63343	3,64921	4,36060	4,92676	5,65923
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,62776	4,33778	4,90286	5,63343	3,64921	4,36060	4,92676	5,65923



	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,62776	4,33778	4,90286	5,63343	3,64921	4,36060	4,92676	5,65923
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,93361	1,93361	1,93361	1,93361	1,90157	1,90157	1,90157	1,90157
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,93361	1,93361	1,93361	1,93361	1,90157	1,90157	1,90157	1,90157
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00280	0,00280	0,00280	0,00280
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 ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на первое полугодие 2014 года равен 0,10132 руб./кВтч, на второе полугодие 2014 года равен 0,15140 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 20.12.2013 № 84-э/28.

2. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

3) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/8  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

### Т А Р И Ф Ы

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» 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**

N 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 указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382

	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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.	319,07613	319,07613
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,59766	1,64809
	от 150 кВт до 670 кВт			

	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,59766	1,64809
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,59766	1,64809
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,59766	1,64809
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761

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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,35761	1,35761
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
3.2.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств **::			
3.2.4.	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	2,20582	2,15864

	электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,20582	2,15864
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,35761	1,35761
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761



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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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	1,93361	1,90157
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,93361	1,90157
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.	134,96406	147,68120

	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
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 ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4.

**\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на первое полугодие 2014 года равен 0,10132 руб/кВтч, на второе полугодие 2014 года равен 0,15140 руб/кВтч.**

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э/».

10. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 декабря 2013 года № 85-э/9 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Сети» 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) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/9  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**Т А Р И Ф Ы**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Сети» 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**

N 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 указываются 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	2,28299	2,37167
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,25333	2,34201
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×

1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
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.	425,03281	310,32404
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	425,03281	310,32404
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	425,03281	310,32404
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801

	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	425,03281	310,32404
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	425,03281	310,32404
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,59056	1,84835
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
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	1,62022	1,87801
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801

	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59056	1,84835
	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	×	×
	(мощности) оптового рынка			
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
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	2,28299	2,37167
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167

	энергии с учетом стоимости мощности			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,25333	2,34201
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
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	2,99485	2,90190
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99485	2,90190
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99485	2,90190
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,99485	2,90190
3.3.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,96519	2,87224



	электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
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	1,62022	1,87801
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801

4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59056	1,84835
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
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	2,55370	2,57331
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,55370	2,57331
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,55370	2,57331
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,55370	2,57331
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,52404	2,54365

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
4.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
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 ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на 2014 года равен 0,02966 руб./кВтч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

2) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/9  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

### Т А Р И Ф Ы

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Сети» 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**

N 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 указываются 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	3,87337	4,58339	5,14847	5,87904	3,96511	4,67650	5,24266	5,97513
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,87337	4,58339	5,14847	5,87904	3,96511	4,67650	5,24266	5,97513
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,87337	4,58339	5,14847	5,87904	3,96511	4,67650	5,24266	5,97513
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,87337	4,58339	5,14847	5,87904	3,96511	4,67650	5,24266	5,97513
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,25333	2,25333	2,25333	2,25333	2,34201	2,34201	2,34201	2,34201
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346

1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
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.	425,03281	425,03281	425,03281	425,03281	310,32404	310,32404	310,32404	310,32404
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,76088	2,02836	2,13624	2,31388	2,01862	2,28604	2,39372	2,57123
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	425,03281	425,03281	425,03281	425,03281	310,32404	310,32404	310,32404	310,32404
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,76088	2,02836	2,13624	2,31388	2,01862	2,28604	2,39372	2,57123
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	425,03281	425,03281	425,03281	425,03281	310,32404	310,32404	310,32404	310,32404
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987

[illegible]

	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									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,21060	3,92062	4,48570	5,21627	3,47145	4,18284	4,74900	5,48147
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,21060	3,92062	4,48570	5,21627	3,47145	4,18284	4,74900	5,48147
	от 670 кВт до 10 МВт									

[illegible]



	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,87337	4,58339	5,14847	5,87904	3,96511	4,67650	5,24266	5,97513
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,87337	4,58339	5,14847	5,87904	3,96511	4,67650	5,24266	5,97513
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,87337	4,58339	5,14847	5,87904	3,96511	4,67650	5,24266	5,97513
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,25333	2,25333	2,25333	2,25333	2,34201	2,34201	2,34201	2,34201
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
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	4,58523	5,29525	5,86033	6,59090	4,49534	5,20673	5,77289	6,50536
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,58523	5,29525	5,86033	6,59090	4,49534	5,20673	5,77289	6,50536
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,58523	5,29525	5,86033	6,59090	4,49534	5,20673	5,77289	6,50536
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,58523	5,29525	5,86033	6,59090	4,49534	5,20673	5,77289	6,50536
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,96519	2,96519	2,96519	2,96519	2,87224	2,87224	2,87224	2,87224
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.3.3.	инфраструктурные платежи	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	×	×	×	×	×	×	×	×
	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									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,21060	3,92062	4,48570	5,21627	3,47145	4,18284	4,74900	5,48147
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,21060	3,92062	4,48570	5,21627	3,47145	4,18284	4,74900	5,48147
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,21060	3,92062	4,48570	5,21627	3,47145	4,18284	4,74900	5,48147
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,21060	3,92062	4,48570	5,21627	3,47145	4,18284	4,74900	5,48147
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59056	1,59056	1,59056	1,59056	1,84835	1,84835	1,84835	1,84835
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
4.1.3.	инфраструктурные платежи	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	×	×	×	×	×	×	×	×

[illegible]

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 ФСТ России от 30.11.2010 № 364-э/4.

\*\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на 2014 года равен 0,02966 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 26.12.2012 № 99-э/24.
  2. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

11. Приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 декабря 2013 года № 85-э/10 «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у МУП «Сети» в целях компенсации потерь в сетях» изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/10  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

### ТАРИФЫ

**для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее у МУП «Сети»  
в целях компенсации потерь в сетях (тарифы указываются без НДС)**

N 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
	МУП "НЭСК"			
1.	Одноставочный тариф		2,28299	2,37167
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,25333	2,34201
	удельная стоимость электрической энергии (мощности)оптового рынка	руб./кВт·ч	×	×
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика*	руб./кВт·ч	×	×
2.	Трехставочный тариф			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	425,03281	310,32404
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	425,03281	310,32404
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,59056	1,84835

	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	×	×
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа*	руб./кВт·ч	×	×
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа*	руб./кВт·мес.	×	×

\* Размер расходов на реализацию (сбыт) на 2014 года равен 0,02966 руб./кВтч.».

12. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 декабря 2013 года № 85-э/16 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Оборонэнергосбыт» 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) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/16  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

**ТАРИФЫ**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Оборонэнергосбыт» 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**

N 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 указываются 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	2,26227	2,22559
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,24884	2,21593
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,21124	2,18888
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,17158	2,16037
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,13807	2,13625
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×



1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12420	0,08934
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11077	0,07968
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07317	0,05263
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03351	0,02412
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	386,88245	385,22491
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,54034	1,51571
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	384,59118	383,56243
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,53103	1,50913
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	378,17950	378,91031
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,50498	1,49073

	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	371,41740	374,00671
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,47750	1,47133
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	365,70272	369,85752
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
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	0,08606	0,06080
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,07675	0,05422

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05070	0,03582
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,02322	0,01642
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.	21,17973	15,36739
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	18,88846	13,70491
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	12,47678	9,05279
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	5,71468	4,14919
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	1,54034	1,51571
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,53103	1,50913
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,50498	1,49073

	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,47750	1,47133
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка *	руб./кВт·ч	×	×
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,07675	0,05422
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05070	0,03582
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,02322	0,01642
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	2,26227	2,22559
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,24884	2,21593
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,21124	2,18888
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,17158	2,16037

	энергии с учетом стоимости мощности			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,13807	2,13625
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12420	0,08934
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11077	0,07968
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07317	0,05263
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03351	0,02412
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	3,03790	2,98805
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,02001	2,97507
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,96994	2,93875
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,91713	2,90046
3.3.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,87251	2,86806

	электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,16539	0,11999
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,14750	0,10701
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09743	0,07069
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04462	0,03240
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	1,54034	1,51571
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,53103	1,50913
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,50498	1,49073
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,47750	1,47133

4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,08606	0,06080
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,07675	0,05422
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05070	0,03582
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,02322	0,01642
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	2,55729	2,51554
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,54215	2,50461
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,49979	2,47404
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,45512	2,44181
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,41736	2,41454

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×
4.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,13993	0,10100
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,12479	0,09007
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08243	0,05950
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03776	0,02727

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

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э/».

1) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 25 декабря 2013 г. № 85-э/16  
(в редакции постановления агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области  
от 14 января 2014 года № 1-э/3)

## ТАРИФЫ

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Оборонэнергосбыт» 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**



N 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 указываются 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	3,85265	4,56267	5,12775	5,85832	3,81903	4,53042	5,09658	5,82905
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,83922	4,54924	5,11432	5,84489	3,80937	4,52076	5,08692	5,81939
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,80162	4,51164	5,07672	5,80729	3,78232	4,49371	5,05987	5,79234
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76196	4,47198	5,03706	5,76763	3,75381	4,46520	5,03136	5,76383
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,13807	2,13807	2,13807	2,13807	2,13625	2,13625	2,13625	2,13625
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×

1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12420	0,12420	0,12420	0,12420	0,08934	0,08934	0,08934	0,08934
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11077	0,11077	0,11077	0,11077	0,07968	0,07968	0,07968	0,07968
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07317	0,07317	0,07317	0,07317	0,05263	0,05263	0,05263	0,05263
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03351	0,03351	0,03351	0,03351	0,02412	0,02412	0,02412	0,02412
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	386,88245	386,88245	386,88245	386,88245	385,22491	385,22491	385,22491	385,22491
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,68100	1,94848	2,05636	2,23400	1,65632	1,92374	2,03142	2,20893
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	384,59118	384,59118	384,59118	384,59118	383,56243	383,56243	383,56243	383,56243
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,67169	1,93917	2,04705	2,22469	1,64974	1,91716	2,02484	2,20235
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	378,17950	378,17950	378,17950	378,17950	378,91031	378,91031	378,91031	378,91031

	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,64564	1,91312	2,02100	2,19864	1,63134	1,89876	2,00644	2,18395
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	371,41740	371,41740	371,41740	371,41740	374,00671	374,00671	374,00671	374,00671
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,61816	1,88564	1,99352	2,17116	1,61194	1,87936	1,98704	2,16455
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	365,70272	365,70272	365,70272	365,70272	369,85752	369,85752	369,85752	369,85752
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,45428	1,45428	1,45428	1,45428	1,45491	1,45491	1,45491	1,45491
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,14066	0,40814	0,51602	0,69366	0,14061	0,40803	0,51571	0,69322
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
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	0,08606	0,08606	0,08606	0,08606	0,06080	0,06080	0,06080	0,06080
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,07675	0,07675	0,07675	0,07675	0,05422	0,05422	0,05422	0,05422
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05070	0,05070	0,05070	0,05070	0,03582	0,03582	0,03582	0,03582
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,02322	0,02322	0,02322	0,02322	0,01642	0,01642	0,01642	0,01642
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.	21,17973	21,17973	21,17973	21,17973	15,36739	15,36739	15,36739	15,36739
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	18,88846	18,88846	18,88846	18,88846	13,70491	13,70491	13,70491	13,70491
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	12,47678	12,47678	12,47678	12,47678	9,05279	9,05279	9,05279	9,05279
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	5,71468	5,71468	5,71468	5,71468	4,14919	4,14919	4,14919	4,14919
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	3,13072	3,84074	4,40582	5,13639	3,10915	3,82054	4,38670	5,11917
	от 150 кВт до 670 кВт									

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,12141	3,83143	4,39651	5,12708	3,10257	3,81396	4,38012	5,11259
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,09536	3,80538	4,37046	5,10103	3,08417	3,79556	4,36172	5,09419
	не менее 10 МВт									
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45428	1,45428	1,45428	1,45428	1,45491	1,45491	1,45491	1,45491
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,08606	0,08606	0,08606	0,08606	0,06080	0,06080	0,06080	0,06080
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,07675	0,07675	0,07675	0,07675	0,05422	0,05422	0,05422	0,05422
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,05070	0,05070	0,05070	0,05070	0,03582	0,03582	0,03582	0,03582
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,02322	0,02322	0,02322	0,02322	0,01642	0,01642	0,01642	0,01642
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	3,85265	4,56267	5,12775	5,85832	3,81903	4,53042	5,09658	5,82905

	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,83922	4,54924	5,11432	5,84489	3,80937	4,52076	5,08692	5,81939
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,80162	4,51164	5,07672	5,80729	3,78232	4,49371	5,05987	5,79234
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,76196	4,47198	5,03706	5,76763	3,75381	4,46520	5,03136	5,76383
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,13807	2,13807	2,13807	2,13807	2,13625	2,13625	2,13625	2,13625
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.4.	бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12420	0,12420	0,12420	0,12420	0,08934	0,08934	0,08934	0,08934
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11077	0,11077	0,11077	0,11077	0,07968	0,07968	0,07968	0,07968
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07317	0,07317	0,07317	0,07317	0,05263	0,05263	0,05263	0,05263
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03351	0,03351	0,03351	0,03351	0,02412	0,02412	0,02412	0,02412
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	4,62828	5,33830	5,90338	6,63395	4,58149	5,29288	5,85904	6,59151
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,61039	5,32041	5,88549	6,61606	4,56851	5,27990	5,84606	6,57853
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,56032	5,27034	5,83542	6,56599	4,53219	5,24358	5,80974	6,54221
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,50751	5,21753	5,78261	6,51318	4,49390	5,20529	5,77145	6,50392
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,87251	2,87251	2,87251	2,87251	2,86806	2,86806	2,86806	2,86806
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
3.3.3.	инфраструктурные платежи	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	0,16539	0,16539	0,16539	0,16539	0,11999	0,11999	0,11999	0,11999
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,14750	0,14750	0,14750	0,14750	0,10701	0,10701	0,10701	0,10701
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09743	0,09743	0,09743	0,09743	0,07069	0,07069	0,07069	0,07069
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04462	0,04462	0,04462	0,04462	0,03240	0,03240	0,03240	0,03240
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	3,13072	3,84074	4,40582	5,13639	3,10915	3,82054	4,38670	5,11917
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,12141	3,83143	4,39651	5,12708	3,10257	3,81396	4,38012	5,11259
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,09536	3,80538	4,37046	5,10103	3,08417	3,79556	4,36172	5,09419
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,06788	3,77790	4,34298	5,07355	3,06477	3,77616	4,34232	5,07479
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45428	1,45428	1,45428	1,45428	1,45491	1,45491	1,45491	1,45491
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346
4.1.3.	инфраструктурные платежи	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	0,08606	0,08606	0,08606	0,08606	0,06080	0,06080	0,06080	0,06080



[illegible]

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

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 20.12.2013 № 84-э/28.

2. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э.».

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 20.12.2013 № 84-э/28.
2. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э/».

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 20.12.2013 № 84-э/28.
2. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 26.11.2013 № 1474-э/».