

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 **постановляет**:

- 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. № 82-9/36 (в редакции постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 января 2014 года № 1-9/3)

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ

гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Архангельской области

		Сбытовая надбавка					
N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте	тарифная группа потребителей "население" и	приравненные к нему категории потребителей				
	Российской Федерации	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				

		Сбытовая надбавка					
Ν п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте	1 1 17 1	организации, покупающие электрическую этерь электрической энергии"				
	Российской Федерации	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				

				Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территори: объединенных в неценовые зоны оптового рынка							
N п/п	Наименование организации в субъекте Российской	Вид цены (тарифа), которой соответствует	Ед. изм.	подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
11,11	Федерации	сбытовая надбавка		менее 1	50 кВт	от 150 д	о 670 кВт	от 670 кВт	до 10 МВт	не менее	10 МВт
				1 полу-	2 полу-	1 полу-	2 полу-	1 полу-	2 полу-	1 полу-	2 полу-
				годие годие годие годие годие годие							годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

		Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,16861	0,17354	0,15032	0,15472	0,09926	0,10216	0,04587	0,04722
			Од	ноставочные	тарифы, ди	фференциро	ванные по тр	ем зонам су	гок		
		- 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
			Ода	ноставочные	тарифы, дис	фференциро	ванные по дв	ум зонам су	ток		
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	0,11675	0,11802	0,10409	0,10522	0,06873	0,06948	0,03177	0,03211
1.	ОАО «Архангельская сбытовая компания»	- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт·ч	0,18979	0,19622	0,16920	0,17493	0,11173	0,11551	0,05164	0,05339
					Tpex	ставочный т	гариф				
		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
		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,12420	0,08934	0,11077	0,07968	0,07317	0,05263	0,03351	0,02412
			Од	ноставочные	тарифы, ди	фференциро	ванные по тр	ем зонам су	гок		
		- 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
2.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	- пиковая зона;	руб./кВт·ч	0,16539	0,11999	0,14750	0,10701	0,09743	0,07069	0,04462	0,03240
			Одг	ноставочные	тарифы, дис	фференциро	ванные по дв	ум зонам су	ток		
		- 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

Примечание: 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. № 84-9/28 (в редакции постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 января 2014 года № 1-9/3)

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

		_		1 полу	тодие		2 полугодие			
N п/п	N п/п Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)		Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
	(,)	измерения .	ВН	CH-I	CH-II	НН	ВН	CH-I	CH-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

1.	Прочие потребители											
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,59038	2,30040	2,86548	3,59605	1,59344	2,30483	2,87099	3,60346		
1.2.	Двухставочный 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.		Населені	ие и приравн	енные к нему	/ категории г	отребителей	Ī					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		0,26	5497			0,42	2683			
Ν п/п	Наименование сетевой организации о потерь), НВВ которой учтена при ути передаче электрическ	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации										
1	ОАО «МРСК Северо-Запада» (Филиал «	Архэнерго»)					тыс. руб. 3 592 891,190					
2	ООО «Архангельское специализированн		ое предприят	ие»			131 403,100					
3	ООО «Архангельская транснациональна.	-	1 / 1				9 302,700					
4	ООО «Энергомакс»						18 544,600					
5	ОАО «Соломбальский ЦБК»							2 654	4,800			
6	ОАО «Соломбальский ЛДК»							1 84'	7,035			
7	ООО «Трансэнерго»							1 47	7,800			
8	ОАО «Аэропорт «Архангельск»							2 94:	5,100			
9	ООО «Призма»			12 19	7,537							
10	ООО «ГРК 1»		2 122	2,000								
11	ОАО «Архангельский морской торговый		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	OOO «Bera»	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 OAO «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

Примечания:

- 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

			1 полугодие			2 полугодие	
		Двухстан	вочный тариф		Двухстан	вочный тариф	
Наименование се	тевых организаций	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
		руб./кВт-мес.	руб./ кВт∙ч	руб./ кВт∙ч	руб./кВт-мес.	руб./кВт∙ч	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
OOO «Призма»	- OOO «Bera»	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
OAO «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	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»	ОАО «МРСК Северо- - Запада» (Филиал «Архэнерго»)	1 300,60278	0,33887	2,47276	1 419,87566	0,35985	2,68405
ОАО «Оборонэнерго»	OAO «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»	OAO «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 (гариф)	
			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	
1.1.	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 × 350,08484 312,17382 1,42006 1,32694 0,00245 0,10672	1,54280
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт∙мес.	1,52923 × 350,08484 312,17382 1,42006 1,32694 0,00245 0,10672	×
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	350,08484	353,94078
2.1.	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
2.3.	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. № 84-9/31 (в редакции постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 января 2014 года № 1-9/3)

ТАРИФЫ 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
1.1.	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.	×	×		
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)					
2.1	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	365,70272	369,85752		
2.1.	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	×	×		
2.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа	руб./кВт·ч	0,12473	0,09775		
2.3.	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:

к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 декабря 2013 г. № 85-э/5 (в редакции постановления агентства

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

(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 купли-продажи

	Havaaanay (Единица Цена		тариф)	
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	единица измерения	1	2	
	дифференциацией по зонам сутоку	измерения	полугодие	полугодие	
1	2	3	4	5	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам	потребителей	Í		
	с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,26081	2,26257	
1.	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кытч	2,20081	2,20237	
	от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической	nye /zDn y	2 24252	2 24275	
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,24252	2,24375	
	от 670 кВт до 10 МВт				

	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,19146	2,19119		
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1*Ч	2,19140	2,19119		
	не менее 10 МВт					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,13807	2,13625		
	энергии с учетом стоимости мощности	py our its i				
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,08975	2,08623		
1.1.	удельная стоимость электрической	руб./кВт·ч	1,92302	1,91673		
	энергии (мощности) оптового рынка*	руо./кытч	1,92302	1,910/3		
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференц	цированная по				
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств:					
1.3.	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		
	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		1.72026	1 7 1000		
2.	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	руб./	275 67720	380,01798		
	электрической мощности	кВт·мес.	375,67238	300,01798		

	ставка стоимости единицы	nye /vaDm v	1.52660	1 52902
	электрической энергии	руб./кВт·ч	1,52660	1,52802
	ставка стоимости электрической	руб./	×	×
	мощности	кВт·мес.	^	^
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы	руб./	366,98074	371,16001
	электрической мощности	кВт·мес.	300,98074	371,10001
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,49124	1,49228
	электрической энергии	руб./кВ1*Ч	1,49124	1,49226
	ставка стоимости электрической	руб./	×	×
	мощности	кВт·мес.	^	^
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы	руб./	357,89378	361,89915
	электрической мощности	кВт∙мес.	337,07370	301,87713
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491
	электрической энергии	руб./кВ1 4	1,43428	1,43471
	ставка стоимости электрической	руб./	×	×
	мощности	кВт·мес.	,	^
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощн			
	ставка средневзвешенной стоимости	руб./		
	единицы электрической расчетной	кВт·мес.	350,08484	353,94078
	мощности			
2.1.	удельная стоимость мощности	руб./	312,17382	312,36564
2.1.	оптового рынка*	кВт-мес.	312,17302	312,30304
	ставка средневзвешенной стоимости	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000
	единицы электрической энергии	руб./КВ1 4	1,42000	1,42000
	удельная стоимость электрической	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761
	энергии оптового рынка*	pyo./kD1 4	1,52077	1,52701
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280

	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика,					
2.3.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом					
	максимальной мощности энергопринимающих ус	тройств				
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, диффер	•				
	подгруппам потребителей с учетом максимально					
2.3.1.	энергопринимающих устройств, применяемая к ставке ср					
2.3.1.	стоимости единицы электрической энергии трехставо	1 1	T	T		
	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		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, диффер					
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной					
	стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа					
	менее 150 кВт	руб./	28,70137	29,25061		
2.3.2.		кВт мес.	.,	- ,		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./	25,58754	26,07720		
	, .	кВт·мес.	,	,		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./	16,89590	17,21923		
		кВт·мес.	,	,		
	не менее 10 МВт	руб./	7,80894	7,95837		
		кВт-мес.				
2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и					
3.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств					
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей	o villamani				
3.1.	дифференцированная по подгруппам потреоителей максимальной мощности энергопринимающих ус	•				
	максимальной мощности энергопринимающих ус	троиств				

	менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,53926	1,54082	
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт ч	1,33720	1,54002	
	от 150 кВт до 670 кВт	,			
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,52660	1,52802	
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./RD1 1	1,52000	1,32002	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,49124	1,49228	
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./KB1 1	1,47124	1,19220	
	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491	
	энергии с учетом стоимости мощности	pye., KBT T	1, 12 120	1,10171	
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000	
3.1.1.	электроэнергии (мощности)	pyeEr i	1,12000	1,12000	
	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761	
	(мощности) оптового рынка *	1.0		·	
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференц	-			
	подгруппам потребителей с учетом максимальной	мощности			
	энергопринимающих устройств:	T T		<u> </u>	
3.1.3.	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	
	- полупиковая зона,				
3.2.		с учетом			
	максимальной мощности энергопринимающих устро	ойств:			
	менее 150 кВт	<u> </u>		Γ	
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,26081	2,26257	

	энергии с учетом стоимости мощности					
	от 150 кВт до 670 кВт					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,24252	2,24375		
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1 ч	2,27232	2,273		
	от 670 кВт до 10 МВт					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,19146	2,19119		
	энергии с учетом стоимости мощности	pyon ner 1		_,1>11>		
	не менее 10 МВт	1		T		
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,13807	2,13625		
	энергии с учетом стоимости мощности	P 7		_,		
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,08975	2,08623		
3.2.1.	электроэнергии (мощности)	1 3	,	,		
	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,92302	1,91673		
222	(мощности) оптового рынка*	5 / 5	0.00045	0.00200		
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по					
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
2 2 2	энергопринимающих устройств: менее 150 кВт	7275 /22Dm 22	0.16961	0.17254		
3.2.3.		руб./кВт·ч	0,16861	0,17354		
	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15032 0,09926	0,15472 0,10216		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,09926	0,10216		
		руо./кът-ч	0,04387	0,04722		
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом					
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
3.3.	максимальной мощности энергопринимающих устройств. менее 150 кВт					
3.3.	стоимость единицы электрической					
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,03581	3,03779		
	от 150 кВт до 670 кВт					
	01 130 kB1 д0 070 kB1					

	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2.01147	3,01249		
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кътч	3,01147	3,01249		
	от 670 кВт до 10 МВт					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,94355	2,94188		
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./kB1 1	2,74333	2,54100		
	не менее 10 МВт	_		Ī		
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,87253	2,86805		
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo., RET		2,0000		
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,80905	2,80181		
3.3.1.	электроэнергии (мощности)	pyo., RBT	2,00703	2,00101		
3.3.1.	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	2,56325	2,54949		
	(мощности) оптового рынка*	pyo., RBT	2,50325	2,5 15 15		
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по					
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств:					
3.3.3.	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		
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зо	нам суток и				
4.	подгруппам потребителей с учетом максимальной	мощности				
	энергопринимающих устройств					
	- ночная зона,					
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом					
4.1.	максимальной мощности энергопринимающих устройств					
4.1.	менее 150 кВт					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,53926	1,54082		
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./квт-ч	1,33720	1,54002		

	от 150 кВт до 670 кВт											
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,52660	1,52802								
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кытч	1,32000	1,32002								
	от 670 кВт до 10 МВт											
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,49124	1,49228								
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт ч	1,77127	1,47220								
	не менее 10 МВт											
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491								
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт ч	1,75720	1,75771								
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000								
4.1.1.	электроэнергии (мощности)	pyo./RD1 1	1,12000	1,12000								
1.1.1.	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761								
	(мощности) оптового рынка*	pyo./RD1 1	1,32071	1,32701								
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280								
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференц	цированная по										
	подгруппам потребителей с учетом максимальной	мощности										
	энергопринимающих устройств:											
4.1.3.	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								
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцир	ованная										
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной м	ощности										
	энергопринимающих устройств:											
4.2.	менее 150 кВт											
4.2.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,55553	2,55737								
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кытч	2,33333	2,33737								
	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	руб./кВт·ч	2,47747	2,47666
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кыт-ч	2,47747	2,47000
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,41738	2,41454
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кы ч	2,41736	2,41434
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,36329	2,35835
4.2.1.	электроэнергии (мощности)	pyo./kb1 4	2,30327	2,33633
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	2,16649	2,15736
	(мощности) оптового рынка*	pyo./kb1 4	2,10047	2,13730
4.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференц	ированная по		
	подгруппам потребителей с учетом максимальной	мощности		
	энергопринимающих устройств:			
4.2.3.	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.

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/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

1 полугодие 2 полугодие Показатель (группы

N п/п	потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам	Единица измерения		Диапазоны	напряжения			Диапазоны і	напряжения	
	суток)		ВН	СН-І	CH-II	НН	ВН	СН-І	СН-ІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
		Односта	вочный тариф	, дифференцир	ованный по по	дгруппам потр	ребителей с уч	етом		
1.			максима	пьной мощност	ги энергоприни	імающих устро	ойств			
				M	енее 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 кI	Вт				
	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	0 кВт до 10 МЕ	3_{T}				
	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
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт∙ч	2,08975	2,08975	2,08975	2,08975	2,08623	2,08623	2,08623	2,08623
1.1.	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
		сбыто	вая надбавка	гарантируюш	его поставщи	іка, дифферен	цированная г	10		
		подгруппам п	отребителей с	учетом макси	мальной мощн	ности энергоп	ринимающих у	етройств:		
1.4.	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				
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом													
			максимал	льной мощност	ги энергоприн	имающих устр	ойств							
	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				
2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987				
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				
	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				

	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	
2.1.	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	
			услуги і	по передаче эл	ектрической эн	ергии (мощно	сти)				
2.2.	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.							цированная г ринимающих у				
		сбыто	вая надбавка	гарантируюш	его поставщи	ка, дифферен	цированная г	10			
		подгруп	пам потребите	лей с учетом п	максимальной	мощности эне	ергопринимаю	ещих			
2.4.1	устройств, пр	рименяемая к	ставке средне	евзвешенной о	стоимости еді	иницы электри	ческой энергиі	и трехставочно	ого тарифа		
2.4.1.	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					
		сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по													
		подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих													
		устро	ойств, примен	яемая к ставк	е средневзвет	пенной стоим	ости единиці	Ы							
			электричес	кой расчетной	мощности трех	кставочного та	рифа **								
2.4.2.	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														
3.		потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств													
				-:	ночная зона,										
	дифферен	цированная по	подгруппам по	отребителей с	учетом максим	альной мощно	сти энергопри	нимающих уст	ройств						
				М	енее 150 кВт										
3.1.	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 67	0 кВт до 10 МЕ	Вт				_					

	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
3.1.1.	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
				с учетом макси				стройств:		
3.1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,11675	0,11675	0,11675	0,11675	0,11802	0,11802	0,11802	0,11802
3.1.4.	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
	- полупиковая зона,									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.				Mé	енее 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 кI	Вт				
	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
				СВ	ыше 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
3.2.1.	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
				гарантируюш			•			
2.2.4	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,16861	0,16861	0,16861	0,16861	0,17354	0,17354	0,17354	0,17354
3.2.4.	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

	- пиковая зона,													
	дифференцир	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													
3.3.	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												
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт∙ч	4,46291	5,17293	5,73801	6,46858	4,46149	5,17288	5,73904	6,47151				
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				
3.3.1.	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		Одност	авочные тарис	ры, дифференг	цированные по	двум зонам су	ток и подгрупі	іам						
4.		потреб	бителей с учето	ом максимальн	юй мощности з	энергопринима	ющих устройс	тв						
	- 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													
4.1.	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 67	0 кВт до 10 МЕ	Вт								
	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			
		сбь	товая надбавк	а гарантирую:	цего поставщи	ка, дифференц	ированная по						
		подгруппам і	потребителей с	учетом макси	мальной мощн	ости энергопр	инимающих ус	стройств:					
4 1 4	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,11675	0,11675	0,11675	0,11675	0,11802	0,11802	0,11802	0,11802			
4.1.4.	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			
		- дне	вная зона (пик	овая и полупи	ковая), диффер	енцированная	по подгруппам	1					
	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			
4.2.				от 150) кВт до 670 кE	Вт							
	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	0 кВт до 10 МЕ	Вт							
	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по									
4.2.4.	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.

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/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» 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

	Показатель (группы						
N п/п 1 1. ср	потребителей с разбивкой	Единица	1	2			
	тарифа по составляющим и	измерения	полугодие	полугодие			
	дифференциацией по зонам суток)						
1	2	3	4	5			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
	Одноставочный тариф, дифференцир	рованный по п	одгруппам				
1.	потребителей с учетом максимальной мо	ощности энергопр	оинимающих				
	устройств						
1.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт∙ч	2,08975	2,08623			
1.1.	электроэнергии (мощности)	руб./кВ1*Ч	2,00973	2,00023			

	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,92302	1,91673						
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по									
	единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов									
1.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120						
1.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	кВт∙мес.	13 1,70 100	117,00120						
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628						
	технологических потерь	руо./кы ч	0,13026	0,13028						
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280						
	сбытовая надбавка гарантирующего поста	авщика, дифферен	нцированная							
1.4.	по подгруппам потребителей с учетом	и максимальной	мощности							
	энергопринимающих у	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						
	Трехставочный тариф, дифференцир	ованный по по	эдгруппам							
	потребителей с учетом максимальной мо	ощности энергопр	инимающих							
	устройств									
	менее 150 кВ	Вт								
	ставка стоимости единицы	руб./	378,78621	383,19139						
2.	электрической мощности	кВт·мес.	378,78021	365,19139						
	ставка стоимости единицы	руб./	134,96406	147,68120						
	электрической мощности	кВт·мес.	134,70400	147,00120						
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,67554	1,67710						
	электрической энергии	руо./кот ч	1,0/334	1,0//10						
	от 150 кВт до 670	0 кВт								

	ставка стоимости единицы	руб./	275 (7220	200 01700			
	электрической мощности	кВт·мес.	375,67238	380,01798			
	ставка стоимости единицы	руб./	134,96406	147,68120			
	электрической мощности	кВт·мес.	154,90400	147,08120			
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,66288	1,66430			
	электрической энергии	руолкыгч	1,00200	1,00430			
	от 670 кВт до 10	МВт					
	ставка стоимости единицы	руб./	366,98074	371,16001			
	электрической мощности	кВт∙мес.	300,70074	371,10001			
	ставка стоимости единицы	руб./	134,96406	147,68120			
	электрической мощности	кВт∙мес.	154,70400	147,00120			
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,62752	1,62856			
	электрической энергии	pyo./RB1 1	1,02732	1,02030			
	не менее 10 М	1					
	ставка стоимости единицы	руб./	357,89378	361,89915			
	электрической мощности	кВт∙мес.	331,07310	301,07713			
	ставка стоимости единицы	руб./	134,96406	147,68120			
	электрической мощности	кВт∙мес.	13 1,70 100	117,00120			
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,59056	1,59119			
	электрической энергии	pyo., RB1	1,57050	1,00110			
	средневзвешенная стоимость электрич	1 \	ощности)				
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной	руб./	350,08484	353,94078			
	мощности	кВт мес.					
	удельная стоимость мощности	руб./	312,17382	312,36564			
2.1.	оптового рынка	кВт·мес.		212,30001			
	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			

	услуги по передаче единицы электричест единой национальной (общероссийс		*						
2.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную	руб./ кВт∙мес.	134,96406	147,68120					
	(общероссийскую) электрическую сеть 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								
2	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								
2.7.2.	мощности трехставочн	ого 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						
	Одноставочные тарифы, дифференцирова	анные по трем зон	нам суток и	1						
3.	подгруппам потребителей с учетом	максимальной	мощности							
	энергопринимающих	устройств								
	- ночная зона	a,								
3.1.	дифференцированная по подгруппам	-								
	максимальной мощности энергопр	инимающих устро	ойств	_						
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000						
3.1.1.	электроэнергии (мощности)	py 0 12 1	1,.2000	1,1200						
	удельная стоимость эектроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761						
	услуги по передаче единицы электричес	ской энергии (моц	цности) по	•						
	единой национальной (общероссийс	единой национальной (общероссийской) электрической сети								
	ставка на содержание объектов									
3.1.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120						
3.1.2.	входящих в единую национальную	кВт·мес.	154,70400	147,00120						
	(общероссийскую) электрическую сеть									
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628						
	технологических потерь	10	,	<u> </u>						
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280						
	сбытовая надбавка гарантирующего поста	, 111	•							
	по подгруппам потребителей с учетом		мощности							
3.1.4.	энергопринимающих ;		T							
	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					
	- полупиковая з	вона,							
3.2.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом								
	максимальной мощности энергопр	руб./кВт·ч 0,03177 ликовая зона, одгруппам потребителей с учетом знергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 2,08975 лектрической энергии (мощности) по щероссийской) электрической сети руб./кВт·ч 0,13628 руб./кВт·ч 0,00245 щего поставщика, дифференцированная с учетом максимальной мощности имающих устройств: руб./кВт·ч 0,16861 руб./кВт·ч 0,15032 руб./кВт·ч 0,09926 руб./кВт·ч 0,09926 руб./кВт·ч 0,04587 лковая зона, одгруппам потребителей с учетом							
	средневзвешенная стоимость	ny6 /rPr.u	2.08075	2,08623					
3.2.1.	электроэнергии (мощности)	руб./КБТЧ	2,06973	2,08023					
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,92302	1,91673					
	услуги но передаче единицы электричес	кой энергии (моц	цности) по						
	единой национальной (общероссийс	ской) электрическо	ой сети						
3.2.2. B	ставка на содержание объектов								
	электросетевого хозяйства,	руб./	124 06406	147.68120					
	входящих в единую национальную	кВт∙мес.	134,90400	134,96406 147,68120					
	(общероссийскую) электрическую сеть								
	ставка на оплату нормативных	nyō /κΒπ·ч	0.13628	0.13628					
	технологических потерь	руо./кы ч	0,13020	0,13020					
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280					
	сбытовая надбавка гарантирующего пост	авщика, дифферен	нцированная						
	по подгруппам потребителей с учетом	м максимальной	мощности						
	энергопринимающих	устройств:							
3.2.4.	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					
	- пиковая зон	ıa,							
3.3.	дифференцированная по подгруппам	•	•						
	максимальной мощности энергопр			1					
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				
	услуги по передаче единицы электричес	кой энергии (мог	цности) по					
	единой национальной (общероссийс	кой) электрическо	ой сети					
	ставка на содержание объектов							
3.3.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120				
3.3.2.	входящих в единую национальную	кВт∙мес.	134,70400	147,00120				
	(общероссийскую) электрическую сеть							
	ставка на оплату нормативных	ny6 /rBT:u	0.13628	0,13628				
	технологических потерь	руб./кВт·ч 0,00245 0,0 ощего поставщика, дифференцированная						
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280				
	сбытовая надбавка гарантирующего поста	авщика, диффере	нцированная					
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности							
	энергопринимающих устройств:							
3.3.4.	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				
	Одноставочные тарифы, дифференцирова	нные но двум зон	нам суток и					
4.	подгруппам потребителей с учетом	максимальной	мощности					
	энергопринимающих устройств							
	- ночная зона	1 ,						
4.1.	дифференцированная по подгруппам	потребителей с	учетом					
	максимальной мощности энергопр	инимающих устро	ойств — — — — — — — — — — — — — — — — — — —					
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,42006	1,42000				
4.1.1.	электроэнергии (мощности)	Py0./RD1 1	1,12000	1,12000				
1.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,32694	1,32761				

	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по								
	единой национальной (общероссийс	кой) электрическо	ой сети						
	ставка на содержание объектов								
4.1.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120					
1.1.2.	входящих в единую национальную	кВт∙мес.	13 1,50 100	117,00120					
	(общероссийскую) электрическую сеть								
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628					
	технологических потерь		, 	,					
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт∙ч	0,00245	0,00280					
	сбытовая надбавка гарантирующего поста		-						
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности								
	энергопринимающих устройств:								
4.1.4.	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					
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по								
4.2.	подгруппам потребителей с учетом м	максимальной мощности							
	энергопринимающих у	устройств:							
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт∙ч	2,36329	2,35835					
4.2.1.	электроэнергии (мощности)	17 - "	,	,					
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,16649	2,15736					
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по								
	единой национальной (общероссийс	кой) электрическо	ой сети						
4.2.2.	ставка на содержание объектов								
7.2.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120					
	входящих в единую национальную	кВт∙мес.	134,70400	147,00120					
	(общероссийскую) электрическую сеть								

	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	
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
4.2.4.	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.

Примечание. 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»

	0.10			1 пол	угодие			2 пол	тугодие	
N п/п	ОАО «Оборонэнергосбыт»	Единица измерения		Диапазонь	напряжения			Диапазоні	ы напряжения	
	«Оборонэнергосоыт»	измерения	BH	CH-I	CH-II	НН	ВН	CH-I	CH-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.				Трехс	тавочный тар	иф 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.			Од	ноставочный	і тариф поку	тки в целях по	оставки:			
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 потребител	ей, дифференци	рованных по	подгруппам	потребителе	ей с учетом ма	ксимальной м	ощности энерг	опринимающих	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.			Тр	ехставочный	тариф покуг	іки в целях по	ставки:			
		руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
4.1.	для компенсации потерь	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 потребител	ей, дифференци	рованных по	подгруппам	потребителе	ей с учетом ма	ксимальной м	ощности энерг	опринимающих	устройств:
101	150 D	руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
4.2.1.	менее 150 кВт	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
		руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	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
	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
4.2.3.		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
		руб./кВт·ч	1,59494	1,86242	1,97030	2,14794	1,59552	1,86294	1,97062	2,14813
4.2.4.	не менее 10 МВт	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.

Примечания:

- 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)

ТАРИФЫ на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ОАО «Архангельская сбытовая компания» ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

	000			1 пол	угодие			2 пол	іугодие	
Ν п/п	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	Единица измерения		Диапазоны	напряжения			Диапазонь	ы напряжения	
	«I yColler I OCBBIT»	измерения	ВН	CH-I	CH-II	НН	ВН	CH-I	CH-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.			•	Tpexc	авочный тар	иф 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.			Оді	ноставочный	тариф покуг	іки в целях по	ставки:			
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 потребител	ей, дифференци	рованных по	подгруппам	потребителе	й с учетом ма	ксимальной м	ощности энерго	принимающих	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.			Tpe	ехставочный	тариф покуп	ки в целях по	ставки:			
		руб./кВт·ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
4.1.	для компенсации потерь	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 потребител	ей, дифференци	рованных по	подгруппам	потребителе	й с учетом ма	ксимальной м	ощности энерго	принимающих	устройств:
4.2.1		руб./кВт·ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
4.2.1.	менее 150 кВт	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
		руб./кВт∙ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	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
	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
4.2.3.		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
		руб./кВт∙ч	1,63190	1,89938	2,00726	2,18490	1,63289	1,90031	2,00799	2,18550
4.2.4.	не менее 10 МВт	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.

Примечания:

- 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)

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

		E		1 полугодие				2 по.	лугодие		
Ν π/π	МУП «Сети»	Единица измерения		Диапазоны	напряжения			Диапазон	ы напряжения		
		измерения	ВН	CH-I	CH-II	НН	ВН	CH-I	CH-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	3,83290	4,54292	5,10800	5,83857	3,83719	4,54858	5,11474	5,84721	
2.				Трехставоч	ный тариф по	купки					
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.	Одноставочный 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,	дифференцирова	нных по под	группам потр	ебителей с уч	етом максима.	льной мощно	сти энергопр	инимающих у	стройств:	
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.			Трехста	вочный тари	ф покупки в ц	елях поставки	:				
		руб./кВт∙ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124	
4.1.	для компенсации потерь	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,	дифференцирова	нных по под	группам потр	ебителей с уч	етом максима.	льной мощно	сти энергопр	инимающих ус	стройств:	
		руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124	
4.2.1.	менее 150 кВт	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	150 D (50 D	руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124	
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	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
	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
4.2.3.		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
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,66726	1,93474	2,04262	2,22026	1,66863	1,93605	2,04373	2,22124
4.2.4.		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.

Примечания:

- 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)

ТАРИФЫ

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

	Havananan (F	Цена (тариф)					
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2				
	дифференциациен по зонам сутоку	пэмерения	полугодие	полугодие				
1	2	3	4	5				
	Прочие потребители (тарифы указывают	ся без НДС)						
	Одноставочный тариф, дифференцированный по под	дгруппам потреб	бителей					
	с учетом максимальной мощности энергоприни	мающих устрой	СТВ					
	менее 150 кВт							
	стоимость единицы электрической	ny 6 /vDm y	1 00100	1,90307				
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307				
	от 150 кВт до 670 кВт							
1.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307				
1.	энергии с учетом стоимости мощности	руб./квтч	1,09100	1,90307				
	от 670 кВт до 10 МВт							
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,89188	1 00207				
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1*4	1,09100	1,90307				
	не менее 10 МВт							
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307				
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./kD1 4	1,07100	1,70307				
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,86876	1,87960				
1.1.	удельная стоимость электрической	7276 /22D=	1 92660	1 04001				
	энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83660	1,84881				

1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика,	цифференцирован	ная по	•					
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности								
	энергопринимающих устройст	B**:		.					
1.3.	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	×	×					
	Трехставочный тариф, дифференцированный по по	одгруппам потреб	ителей						
	с учетом максимальной мощности энергоприн	имающих устройс	СТВ						
	менее 150 кВт								
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	326,87738	326,63734					
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902					
	электрической энергии	~ /							
	ставка стоимости электрической мощности	руб./ кВт∙мес.	×	×					
	от 150 кВт до 670 кВт								
2.	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	' I I I							
	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	руб./	×	×			
	мощности	кВт·мес.	^	^			
	не менее 10 МВт						
	ставка стоимости единицы	руб./	326,87738	326,63734			
	электрической мощности	кВт·мес.					
	ставка стоимости единицы	руб./кВт∙ч	1,39992	1,39902			
	электрической энергии	10	,	,			
	ставка стоимости электрической	руб./	×	×			
	мощности	кВт·мес.					
	средневзвешенная стоимость электроэнерги	ии (мощности)					
	ставка средневзвешенной стоимости	руб./					
	единицы электрической расчетной	кВт·мес.	326,87738	326,63734			
	мощности						
2.1.	удельная стоимость мощности	руб./	319,07613	319,07613			
2.1.	оптового рынка*	кВт∙мес.	319,07013	319,07013			
	ставка средневзвешенной стоимости	руб./кВт·ч	1,37680	1,37555			
	единицы электрической энергии	руо./кытч	1,37000	1,5/333			
	удельная стоимость электрической	7275 /22Dm 22	1 25761	1,35761			
	энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,55/01			
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280			
	сбытовая надбавка гарантирующего по	ставщика,					
2.3.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом						
	максимальной мощности энергопринимающих устройств**						
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, ди	фференцирован	ная по				
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности						
2.2.1	энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной						
2.3.1.	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	×	×					
	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**								
2.3.2.	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	×	×					
2.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./	×	×					
	01 130 kB1 д0 0/0 kB1	кВт·мес.	^	^					
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./	×	×					
	OT 070 KB1 A0 TO WIB1	кВт·мес.		^					
	не менее 10 МВт	руб./	×	×					
		кВт·мес.							
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и								
3.	подгруппам потребителей с учетом максим		сти						
	энергопринимающих устройств								
	- ночная зона,								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом								
	максимальной мощности энергопринимающих устройств								
	менее 150 кВт	1 1		1					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902					
3.1.	энергии с учетом стоимости мощности от 150 кВт до 670 кВт								
	стоимость единицы электрической			1					
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902					
	от 670 кВт до 10 МВт			<u> </u>					
	стоимость единицы электрической			1					
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902					
	oneprin o j terom eronmoern monditoern								

	не менее 10 МВт								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902					
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./RB1 1	1,37772	1,35502					
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,37680	1,37555					
3.1.1.	электроэнергии (мощности)	pyo., RET	1,57000	1,57555					
5.1.1.	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761					
	(мощности) оптового рынка	pyo./RB1 1	1,55701	,					
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, д								
	подгруппам потребителей с учетом максим		ости						
	энергопринимающих устройств	энергопринимающих устройств**:							
3.1.3.	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	×	×					
	- полупиковая зона,								
3.2.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом								
	максимальной мощности энергопринимаю	щих устройств:							
	менее 150 кВт								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307					
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1 ч	1,09100	1,90307					
	от 150 кВт до 670 кВт								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307					
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1 ч	1,09100	1,90307					
	от 670 кВт до 10 МВт								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307					
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кБ1-Ч	1,09100	1,90307					
	не менее 10 МВт								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,89188	1,90307					

	энергии с учетом стоимости мощности							
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,86876	1,87960				
3.2.1.	электроэнергии (мощности)	руб./кВ1*Ч	1,00070	1,87900				
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,83660	1,84881				
	(мощности) оптового рынка*	руб./кВ1 ч	1,83000	1,04001				
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280				
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, д	ифференцирован	ная по					
	подгруппам потребителей с учетом максим	иальной мощно	сти					
	энергопринимающих устройств	3 ^{**} :						
3.2.3.	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	×	×				
	- пиковая зона,							
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом							
	максимальной мощности энергопринимающих устройств:							
	менее 150 кВт							
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,42028	2,44446				
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кБТЧ	2,42026 	2, 4444 0				
	от 150 кВт до 670 кВт							
3.3.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,42028	2,44446				
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кътч	2,42028	2,44440				
	от 670 кВт до 10 МВт							
	стоимость единицы электрической	nyé /vDm v	2,42028	2 44446				
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,42028 	2,44446				
	не менее 10 МВт							
	стоимость единицы электрической	nyő /vDm v	2.42029	2 44446				
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,42028	2,44446				
3.3.1.		руб./кВт·ч	2,39716					

	электроэнергии (мощности)							
	удельная стоимость электроэнергии	ny 6 /y Dr	2 25107	2 27620				
	(мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,35107	2,37639				
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280				
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, ди	ифференцирован	ная по					
	подгруппам потребителей с учетом максим	альной мощно	сти					
	энергопринимающих устройств**:							
3.3.3.	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	×	×				
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и							
4.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности							
	энергопринимающих устройств							
	- ночная зона,							
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом							
	максимальной мощности энергопринимающих устройств							
	менее 150 кВт							
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902				
	энергии с учетом стоимости мощности	Py want i						
	от 150 кВт до 670 кВт	1		_				
4.1.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902				
	энергии с учетом стоимости мощности							
	от 670 кВт до 10 МВт							
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,39992	1,39902				
	энергии с учетом стоимости мощности	pyemisi	1,0000	1,0000				
	не менее 10 МВт			_				
	стоимость единицы электрической	руб./кВт∙ч	1,39992	1,39902				
	энергии с учетом стоимости мощности	P 9 0.7 KD 1 1	1,57772	1,57702				

	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,37680	1,37555					
4.1.1.	электроэнергии (мощности)	руо./кы ч	1,37000	1,37333					
7.1.1.	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761					
	(мощности) оптового рынка*	руб./КВТ 4	1,55701	1,33701					
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, ди	ифференцирован	ная по						
	подгруппам потребителей с учетом максим	альной мощно	ости						
	энергопринимающих устройств	**:							
4.1.3.	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	×	×					
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная								
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности								
	энергопринимающих устройств:								
	менее 150 кВт								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,09282	2,10895					
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1 ч	2,09282	2,10893					
	от 150 кВт до 670 кВт								
4.2.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,09282	2,10895					
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1 ч	2,09262	2,10093					
	от 670 кВт до 10 МВт								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,09282	2,10895					
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./kD1 4	2,07202	2,10073					
	не менее 10 МВт								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,09282	2,10895					
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кы ч	2,07202	2,10073					
4.2.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,06970	2,08548					
1.2.1.	электроэнергии (мощности)	pyo./RD1 1	2,00710	2,000 40					

	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, ды подгруппам потребителей с учетом максим энергопринимающих устройств	альной мощно		
4.2.3.	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.

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)

ТАРИФЫ

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

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

	Показатель (группы потребителей с			1 полуг	одие			2 полу	угодие		
N п/п	разбивкой тарифа по составляющим	Единица измерения		Диапазоны на	апряжения			Диапазоны	напряжения		
	и дифференциацией по зонам суток)	non-epennar	ВН	CH-I	CH-II	НН	ВН	CH-I	CH-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
		Π	Ірочие потреб	ители (тарифы	указываются	я без НДС)					
	Од	цноставочный т	ариф, диффер	енцированный	і по подгрупг	ам потребит	елей с учето	M			
	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						
1.	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			ı			
	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	
1.1.	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
		сбытовая над	бавка гаранти	ирующего пос	тавщика, ді	ифференциро	ованная по			
	подгрупп	ам потребител	ей с учетом м	аксимальной	мощности э	нергоприним	ающих устро	ойств**:		
1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
1.4.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
	Tţ	ехставочный т	гариф, диффер	енцированный	но подгрупп	ам потребит	елей с учето	М		
		ман	ссимальной мо	ощности энерго	принимающ	их устройств	I			
				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
2.				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

2.4.			_	аксимальной				ойств**:		
	11 17 71	10	*	рующего пос	,	,		0,00200	0,00200	0,00200
2.3.	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,14066	0,40814	0,51602	0,69366	0,14061	0,40803	0,51571	0,69322
2.2.	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
		yc.	луги по переда	аче электричес	кой энергии	(мощности)				
	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
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,37680	1,37680	1,37680	1,37680	1,37555	1,37555	1,37555	1,37555
2.1.	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 расчетной мощности	руб./ кВт∙мес.	326,87738	326,87738	326,87738	326,87738	326,63734	326,63734	326,63734	326,63734
		средне	ззвешенная ст	оимость электр	рической эне	ргии (мощно	сти)			
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,54058	1,80806	1,91594	2,09358	1,53963	1,80705	1,91473	2,09224
	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 мощности	руб./ кВт [.] мес.	326,87738	326,87738	326,87738	326,87738	326,63734	326,63734	326,63734	326,63734
				не менее 10	МВт					
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт-ч	1,54058	1,80806	1,91594	2,09358	1,53963	1,80705	1,91473	2,09224
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт∙мес.	815,36425	822,01375	825,31558	655,88487	752,84995	759,45689	762,55827	545,83987

			-	рующего пос						
	устройств, применяема		-	етом максимал			-		тапифа**	
2.4.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	х сдиницы э.	×	×	×	х х	×
	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	×	×	×	×	×	×	×	×
		сбытовая надб	бавка гаранти	рующего пос	тавщика, ди	ифференциро	ванная по			
	по		_	етом максимал		_	_	X		
				ставке средн						
		1	рической расч	етной мощност	ги трехставоч	чного тарифа Г	**		1	
2.4.2.	менее 150 кВт	руб./ кВт∙мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
2.4.2.	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.	C	дноставочные	тарифы, дифф	реренцированн	ые по трем з	онам суток и	подгруппам	•		
٥.	I	потребителей с	учетом макси	мальной мощн	ости энергог	принимающи	х устройств			
				- ночная з						
	дифференцированн	ая по подгрупг	ам потребите.	•		і мощности э	нергоприним	иающих устр	ойств	
				менее 150	кВт	1		T	1	
3.1.	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
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37680	1,37680	1,37680	1,37680	1,37555	1,37555	1,37555	1,37555
3.1.1.	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
		сбытовая на	дбавка гарант	тирующего пос	гавщика, диф	фференциров	анная по			
	подгруп	пам потребите.	лей с учетом м	иаксимальной в	мощности эн	ергопринима	ющих устро	йств**:		
3.1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.1.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
				- полупикова						
	дифференцированная	по подгруппа	м потребител	-		ой мощности	энергоприн	имающих ус	гройств:	
3.2.		T		менее 150	кВт	T	T	T		
	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				
3.2.1.	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				
		сбытовая надб пам потребител						ойств**:						
3.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×				
3.2.4.	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.	дифференцированная	по подгруппа	м потребител	- пиковая з ней с учетом		ой мощности	энергоприн	имающих ус	гройств:					
				менее 150	кВт									

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,01066	4,72068	5,28576	6,01633	4,03790	4,74929	5,31545	6,04792
				от 150 кВт до	670 кВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,01066	4,72068	5,28576	6,01633	4,03790	4,74929	5,31545	6,04792
				от 670 кВт до	10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,01066	4,72068	5,28576	6,01633	4,03790	4,74929	5,31545	6,04792
				не менее 10	МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,01066	4,72068	5,28576	6,01633	4,03790	4,74929	5,31545	6,04792
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт-ч	2,39716	2,39716	2,39716	2,39716	2,42099	2,42099	2,42099	2,42099
3.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт-ч	2,35107	2,35107	2,35107	2,35107	2,37639	2,37639	2,37639	2,37639
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
		сбытовая на	дбавка гарант	гирующего пос	тавщика, диф	фференциров	анная по			
	подгруп	пам потребите	пей с учетом м	иаксимальной і	мощности эн	ергопринима	ющих устро	йств**:		
3.3.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3.4.	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.		Эдноставочные потребителей с			-	-				

				- ночная з	•								
	дифференцированная	по подгруппа	им потребител			ой мощности	и энергоприн	имающих ус	стройств				
		ı		менее 150	квт		I	I	I				
	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								
4.1.	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			
4.1.1.	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			
		сбытовая на	дбавка гарант	прующего пос	гавщика, диф	ференциров	анная по						
	подгруп	пам потребите.	пей с учетом м	иаксимальной і	мощности эн	ергопринима	ющих устро	йств**:					
4.1.4.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
		- дневная зона	а (пиковая и п	олупиковая), д	ифференцир	ованная по п	одгруппам			
	I	отребителей с	учетом макси	мальной мощн	ости энергоп	ринимающи	х устройств:			
		<u> </u>		менее 150	кВт	1	Г			
	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					
4.2.	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
4.2.1.	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
		сбытовая надо	бавка гаранті	ирующего пос	тавщика, ді	ифференциро	ванная по			
4.2.4.		ам потребител	ей с учетом м	паксимальной :	мощности эн	нергоприним	ающих устро	ойств**:		
1.2.1.	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.

- 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)

ТАРИФЫ

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

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

Ν 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 указывак	_		
1.	Одноставочный тариф, дифференцированни потребителей с учетом максимальной мощност устройств	ый по подгру		
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,86876	1,87960
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83660	1,84881
	услуги по передаче единицы электрической эне единой национальной (общероссийской) эл			_
1.2.	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
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика по подгруппам потребителей с учетом макс энергопринимающих устройст	имальной мощ		
	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	×	×

	Трехставочный тариф, дифференцированнь											
	потребителей с учетом максимальной мощності устройств	и энергоприним	лающих									
	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 2. электрической мощности		руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120								
ставка стоимости единицы электрической энергии		руб./кВт∙ч	1,53620	1,53530								
1	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	
	средневзвешенная стоимость электрической з	<u> </u> энергии (мощно	 сти)		
2.1.	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	
	услуги по передаче единицы электрической энс	ергии (мощност	ти) по		
	единой национальной (общероссийской) электрической сети				
	ставка на содержание объектов				
2.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120	
2.2.	входящих в единую национальную	кВт∙мес.	131,50100	117,00120	
	(общероссийскую) электрическую сеть				
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт∙ч	0,13628	0,13628	
	технологических потерь	1.0	,	,	
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	, дифференциро	ванная		
2.4.	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности				
	энергопринимающих устройст	B**:			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	, дифференциро	ванная		
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности				
2.4.1.	энергопринимающих устройств, применяемая к ставке				
2.4.1.	средневзвешенной стоимости единицы элек	стрической энс	ергии		
	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	×	×	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	, дифференциро	ванная		
	по подгруппам потребителей с учетом макс	имальной мощ	ности		
	энергопринимающих устройств, примен				
	средневзвешенной стоимости единицы элект		етной		
	мощности трехставочного тари	ıфа**			
	менее 150 кВт	руб./	×	×	
2.4.2.	Metice 130 KD1	кВт·мес.	,	, ,	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./	×	×	
	01 130 kB1 д0 070 kB1	кВт·мес.	,	, ,	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./	×	×	
	of 070 kB1 go 10 WB1	кВт·мес.	,	, ,	
	не менее 10 МВт	руб./	×	×	
	The Metrice To MIDI	кВт·мес.	, ,	, ,	
	Одноставочные тарифы, дифференцированные но трем зонам суток и				
3.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности				
	энергопринимающих устройств				
	- ночная зона,				
3.1.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом				
	максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,37680	1,37555	
3.1.1.	электроэнергии (мощности)	pyo./RD1 1	1,57000	1,57555	
3.1.1.	удельная стоимость эектроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	
	услуги по передаче единицы электрической эн-	ергии (мощност	и) по		
3.1.2.	единой национальной (общероссийской) эл	ектрической сет	СИ		
3.1.2.		<u> </u>			

	электросетевого хозяйства,	кВт·мес.			
	входящих в единую национальную				
	(общероссийскую) электрическую сеть				
	ставка на оплату нормативных	ny6 /kPr.u	0,13628	0,13628	
	технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13028	0,13028	
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщик	а, дифференциро	ованная		
	по подгруппам потребителей с учетом мак	симальной мощ	ности		
	энергопринимающих устройс	ств**:			
3.1.4.	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	×	×	
	- полупиковая зона,				
3.2.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом				
	максимальной мощности энергопринима	ющих устройств			
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,86876	1,87960	
3.2.1.	электроэнергии (мощности)	pyo./kD1 4	1,00070	1,87700	
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83660	1,84881	
	услуги но передаче единицы электрической э	нергии (мощност	ти) по	•	
	единой национальной (общероссийской) электрической сети				
	ставка на содержание объектов				
3.2.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120	
3.2.2.	входящих в единую национальную	кВт·мес.	134,90400	147,00120	
	(общероссийскую) электрическую сеть				
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628	
	технологических потерь	руб./кыт-ч	0,13026	0,13026	
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280	

	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная					
	по подгруппам потребителей с учетом макс		ности			
	энергопринимающих устройс			1		
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	×	×		
	- пиковая зона,					
3.3.	дифференцированная по подгруппам потр	ебителей с уче	етом			
	максимальной мощности энергопринима	ощих устройств:		<u>, </u>		
3.3.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,39716	2,42099		
3.3.1.	электроэнергии (мощности)	pyo./kD1 4	2,37/10	2,42077		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,35107	2,37639		
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по					
	единой национальной (общероссийской) эл	единой национальной (общероссийской) электрической сети				
	ставка на содержание объектов					
3.3.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120		
3.3.2.	входящих в единую национальную	кВт·мес.		147,08120		
	(общероссийскую) электрическую сеть					
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628		
	технологических потерь	руо./кътч	0,13028	0,13028		
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная				
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
224	энергопринимающих устройс	TB**:				
3.3.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×		

	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	
	Одноставочные тарифы, дифференцированные н	о двум зонам с	уток и	•	
4.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности				
	энергопринимающих устрой	СТВ			
	- ночная зона,				
4.1.	дифференцированная по подгруппам потре	•			
	максимальной мощности энергоприниман	ощих устройств			
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,37680	1,37555	
4.1.1.	электроэнергии (мощности)	руолкы ч	1,57000	1,37333	
1.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	
	услуги по передаче единицы электрической эно	ергии (мощност	ти) по		
	единой национальной (общероссийской) электрической сети				
	ставка на содержание объектов	руб./ кВт·мес.			
4.1.2.	электросетевого хозяйства,		134,96406	147,68120	
4.1.2.	входящих в единую национальную		134,90400	147,00120	
	(общероссийскую) электрическую сеть				
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628	
	технологических потерь	руо./кы ч	0,13028	0,13028	
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика				
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности				
	энергопринимающих устройст				
4.1.4.	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	×	×	
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифф				
	подгруппам потребителей с учетом максим	альной мощност	ГИ		

	энергопринимающих устройс	ств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,06970	2,08548	
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,03224	2,04944	
	услуги по передаче единицы электрической эне единой национальной (общероссийской) эл	• `			
4.2.2.	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	
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:				
4.2.4.	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	×	×	

^{*} 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.».

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

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

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)

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 купли-продажи

	П	Г	Цена (гариф)	
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)				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей				
	с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
1	менее 150 кВт				
1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802	
	от 150 кВт до 670 кВт				

	стоимость единицы электрической	ny 6 /2 D = 2-	1 07024	1 00002		
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт∙ч	1,87034	1,89802		
	от 670 кВт до 10 N	ИВт				
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802		
	энергии с учетом стоимости мощности		1,07054	1,07002		
	не менее 10 MB	Т		T		
	стоимость единицы электрической	руб./кВт∙ч	1,87034	1,89802		
	энергии с учетом стоимости мощности	pyown21		1,0000		
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382		
	удельная стоимость электрической	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382		
	энергии (мощности) оптового рынка*	руо./кы ч	1,70037	1,74362		
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по					
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств **:					
1.3.	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	×	×		
	Трехставочный тариф, дифференцированный	і́ по подгруппам пот	ребителей			
	с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств					
	менее 150 кВт					
2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	319,07613	319,07613		
	ставка стоимости единицы	2005 /vDr ==	1 46120	1 51101		
	электрической энергии	руб./кВт∙ч	1,46138	1,51181		
	ставка стоимости электрической мощности	руб./ кВт·мес.	×	×		

	от 150 кВт до 670 кВт	Γ				
	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.	×	×		
	средневзвешенная стоимость электроэн	нергии (мощности	и)	_		
0.1	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт∙мес.	319,07613	319,07613		
2.1.	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	l nyh /κΒτ·ч	1,35761	1,35761	
	энергии оптового рынка*	pyo./kD1 4	1,55701	1,55701	
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280	
	сбытовая надбавка гарантирующего	поставщика,			
2.3.	дифференцированная по подгруппам пот	ребителей с уче	ГОМ		
	максимальной мощности энергоприниман	, ,			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика				
	подгруппам потребителей с учетом мако				
2.3.1.	энергопринимающих устройств, применяемая к	•			
2.3.1.	стоимости единицы электрической энергии тр	ехставочного та	арифа**		
	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	×	×	
	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./	×	×	
2.3.2.	MEHEE 130 KB1	кВт·мес.	^	^	
2.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./	×	×	
	01 130 кВ1 д0 070 кВ1	кВт·мес.	*	*	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./	×	×	
	01 070 кВ1 до 10 МВ1	кВт·мес.	*	*	
	не менее 10 МВт	руб./		×	
	He Mehee TO MBT	кВт∙мес.	×	×	
	Одноставочные тарифы, дифференцированные	по трем зонам	суток и		
3.	подгруппам потребителей с учетом мако	симальной мог	щности		
	энергопринимающих устро	ойств			

	- ночная зона,				
	дифференцированная по подгруппам пот	ребителей с у	четом		
	максимальной мощности энергоприним	иающих устройст	В		
	менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181	
3.1.	энергии с учетом стоимости мощности		1,10130	1,51101	
3.1.	от 150 кВт до 670 кВт	Γ			
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181	
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./RD1 1	1,10130	1,51101	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181	
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./RD1 1	1,10130	1,51101	
	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181	
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo., RET	1,10100	1,01101	
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	
3.1.1.	электроэнергии (мощности)	pye., RBT T	1,55761	1,55 / 61	
	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761	
	(мощности) оптового рынка			ŕ	
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика				
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности				
	энергопринимающих устрой			<u> </u>	
3.1.3.	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,				
3.2.	дифференцированная по подгруппам пот	ребителей с у	четом		

	максимальной мощности энергопринимающих устройств:						
	менее 150 кВт						
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802			
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1 4	1,07054	1,07002			
	от 150 кВт до 670 г	кВт					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802			
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./kD1 1	1,07054	1,07002			
	от 670 кВт до 10 МВт						
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,87034	1,89802			
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1 ч	1,67034	1,09002			
	не менее 10 МВ	Т					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	руб./кВт-ч 1,87034	1,89802			
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кВ1 ч	1,07034	1,07002			
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382			
3.2.1.	электроэнергии (мощности)	pyo./kD1 1	1,70037	1,74302			
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382			
	(мощности) оптового рынка*	pyo./kD1 1	1,70037	1,74302			
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт∙ч	0,00245	0,00280			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставш						
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности						
	энергопринимающих уст	ройств **:		_			
3.2.3.	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	×	×			
	- пиковая зона,						
3.3.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом						
3.3.	максимальной мощности энергоприн	нимающих устройств	:				
	менее 150 кВт						

	стоимость единицы электрической	225 /22D= =	2 20050	2 21204						
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,30959	2,31284						
	от 150 кВт до 670 кВ	Т								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,30959	2,31284						
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1 ч	2,30939	2,31204						
	от 670 кВт до 10 МВ	Т								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,30959	2,31284						
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./КВ1 4	2,30737	2,51204						
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,30959	2,31284						
	энергии с учетом стоимости мощности	py0./RB1 1	2,30,30	2,51201						
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,20582	2,15864						
3.3.1.	электроэнергии (мощности)	py owner i		2,1000						
0.0.11	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	2,20582	2,15864						
	(мощности) оптового рынка*	10		·						
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280						
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщик	, ,,,,								
	подгруппам потребителей с учетом маг		цности							
	энергопринимающих устроп			ı						
3.3.3.	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	×	×						
	Одноставочные тарифы, дифференцированны	•	•							
4.	подгруппам потребителей с учетом ма		цности							
	энергопринимающих устр	ойств								
	- ночная зона,									
4.1.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом									
	максимальной мощности энергоприни	мающих устройст	В							

	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	энергии с учетом стоимости мощности		1,10130	1,31101
	от 150 кВт до 670 кВт			T
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	энергии с учетом стоимости мощности			
	от 670 кВт до 10 МВт			T
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	энергии с учетом стоимости мощности	pye., RBT T	1,10120	1,01101
	не менее 10 МВт			T
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,46138	1,51181
	энергии с учетом стоимости мощности	py curtiful 1		1,61101
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
4.1.1.	электроэнергии (мощности)	Py cursus s		-,
	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761
	(мощности) оптового рынка*	1,0	•	·
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика			
	подгруппам потребителей с учетом мак		цности	
	энергопринимающих устрой			<u> </u>
4.1.3.	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	×	×
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), д			
	по подгруппам потребителей с учетом мак	симальной мощн	ости	
4.2.	энергопринимающих устро	ойств:		
	менее 150 кВт	,		
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,03738	2,05577

	энергии с учетом стоимости мощности			
	от 150 кВт до 670 кВ ⁻	Г		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,03738	2,05577
	от 670 кВт до 10 МВг	Γ		
	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
101	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,93361	1,90157
4.2.1.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщик подгруппам потребителей с учетом ман энергопринимающих устрой	ксимальной мош	занная по цности	
4.2.3.	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.

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

^{**}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.

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

	Показатель (группы потребителей с			1 полу	годие		2 полугодие					
N п/п	разбивкой тарифа по составляющим		т при			Диапазоны напряжения						
	и дифференциацией по зонам суток)	non-ep-min	ВН СН-I СН-I 3 4 5 6 Прочие потребители (тарифы указыв ставочный тариф, дифференцированный по под максимальной мощности энергоприним менее 150 кВт	CH-II	НН	ВН	CH-I	CH-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
		П	рочие потреби	тели (тарифі	ы указывают	ся без НДС)						
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом											
	максимальной мощности энергопринимающих устройств											
	менее 150 кВт											
1.	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							

	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 670 кВт д	о 10 МВт									
	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				
		•	•	не менее 1	0 МВт			•						
	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				
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,76657	1,76657	1,76657	1,76657	1,74382	1,74382	1,74382	1,74382				
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт∙ч	1,76657	1,76657	1,76657	1,76657	1,74382	1,74382	1,74382	1,74382				
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				
	подгрупі	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств **:												
1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	×	×	×	×	×	×	×	×				
1.7.	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	×	×	×	×	×	×	×	×				
	Т	рехставочный та мак	ариф, диффере симальной мог	щности энер	гопринимаюц	_	-	[
2.				менее 15	0 кВт			1	<u> </u>	I				
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613				

	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	1,60204	1,86952	1,97740	2,15504	1,65242	1,91984	2,02752	2,20503			
		от 150 кВт до 670 кВт											
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613			
	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	1,60204	1,86952	1,97740	2,15504	1,65242	1,91984	2,02752	2,20503			
				от 670 кВт д	о 10 МВт								
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613			
	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	1,60204	1,86952	1,97740	2,15504	1,65242	1,91984	2,02752	2,20503			
				не менее 1	0 МВт								
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613			
	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	1,60204	1,86952	1,97740	2,15504	1,65242	1,91984	2,02752	2,20503			
		среднев	звешенная сто	оимость элек	грической эн	ергии (мощно	ости)						
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт∙мес.	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613	319,07613			

	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			
		ycı	туги по переда	че электриче	ской энергии	и (мощности)							
2.2.	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			
2.2.	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.	подгрупп	сбытовая надб ам потребителе	•					йств **:					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа**												
2.4.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×			
		сбытовая надб дгруппам потро устройств, пр электр	ебителей с уче	стом максима ставке сред	альной мощи невзвешенно	ности энергог	принимающих пединицы	(
2.4.2.	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.	×	×	×	×	×	×	×	×				
2	(Одноставочные	тарифы, дифф	еренцирован	ные по трем	зонам суток і	и подгруппам							
3. потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств														
	- 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													
3.1.	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				
3.1.1.	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				
		сбытовая на	дбавка гаранти	ирующего по	ставщика, ди	фференциров	ванная по							
3.1.3.	подгруп	пам потребител	ей с учетом ма	аксимальной	мощности эн	нергопринима	нющих устрой	ств **:						
214	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×				
3.1.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт∙ч	×	×	×	×	×	×	×	×				
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×				
3.2.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×				
	- 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									
3.2.	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	о 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				
2 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				
3.2.1.	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				
	подгруп	сбытовая надб пам потребителе		•				йств **:						
2.2.4	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×				
3.2.4.	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	×	×	×	×	×	×	×	×				
	- 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													
3.3.	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 д	о 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 1	0 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				

	1	_	ı		ı	ı	ı	1		1			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,20582	2,20582	2,20582	2,20582	2,15864	2,15864	2,15864	2,15864			
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			
		сбытовая на	дбавка гаранти	ирующего по	ставщика, ди	фференциро	ванная по						
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств **:												
3.3.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×			
3.3.4.	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			•	•	• •						
	потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств												
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств												
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 150 кВт												
	Mehee 150 KBT												
	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												
4.1.	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 д	о 10 МВт				<u> </u>				
	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 1	0 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
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
4.1.1.	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
		сбытовая на,	дбавка гаранти	ирующего по	ставщика, ди	фференциро	ванная по			
	подгруп	пам потребител	ей с учетом ма	аксимальной	мощности эн	ергопринима	нощих устрой	ств **:		
4.1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
7.1.4.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
		- дневная зона	(пиковая и по	лупиковая),	дифференцир	ованная по г	одгруппам			
		потребителей с	учетом максим	иальной мощ	ности энерго	принимающи	іх устройств:			
		•		менее 15	0 кВт			T		
	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.			(от 150 кВт до	670 кВт					
7.2.	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	о 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
		сбытовая надб	авка гарантиј	рующего по	ставщика, д	цифференцир	ованная по			
	подгрупг	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств **:								
124	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	×	×	×	×	×	×	×	×
4.2.4.	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.

- 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.».

^{**} 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.

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)

ТАРИФЫ

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	дифференциацией по зонам суток)	2	1	E		
1	2	3	4	3		
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам					
1.	потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих					
	устройств					
1.1.	средневзвешенная стоимость	py6 /kPr.u	1 76657	1 7/292		
1.1.	электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382		

	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382		
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по					
	единой национальной (общероссийской) эл	ектрической сет	ги			
	ставка на содержание объектов					
1.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120		
1.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	кВт·мес.	13 1,50 100	117,00120		
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628		
	технологических потерь	руо./кыт ч	0,13028	0,13028		
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	, дифференциро	ванная			
1.4.	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	×	×		
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам					
	потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих					
	устройств					
	менее 150 кВт					
	ставка стоимости единицы	руб./	319,07613	319,07613		
2.	электрической мощности	кВт·мес.	319,07013	319,07013		
	ставка стоимости единицы	руб./	134,96406	147,68120		
	электрической мощности	кВт·мес.	134,70400	147,00120		
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,59766	1,64809		
	электрической энергии	py0./KD1 4	1,57700	1,04007		
	от 150 кВт до 670 кВт					

	ставка стоимости единицы	руб./	210.07612	210.07612
	электрической мощности	кВт·мес.	319,07613	319,07613
	ставка стоимости единицы	руб./	134,96406	147,68120
	электрической мощности	кВт∙мес.	134,90400	147,08120
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,59766	1,64809
	электрической энергии	руб./кВ1 ч	1,37700	1,04007
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы	руб./	319,07613	319,07613
	электрической мощности	кВт∙мес.	317,07013	317,07013
	ставка стоимости единицы	руб./	134,96406	147,68120
	электрической мощности	кВт·мес.	131,50100	117,00120
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,59766	1,64809
	электрической энергии	рубладт	1,00700	1,01007
	не менее 10 МВт	1	T	1
	ставка стоимости единицы	руб./	319,07613	319,07613
	электрической мощности	кВт∙мес.	617,67616	217,07010
	ставка стоимости единицы	руб./	134,96406	147,68120
	электрической мощности	кВт∙мес.	10.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	117,00120
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,59766	1,64809
	электрической энергии		ŕ	1,0.009
	средневзвешенная стоимость электрической з		сти)	,
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./	319,07613	319,07613
	epodinosos administrativos administrativos and the control modification an	кВт∙мес.	617,07616	217,07010
	удельная стоимость мощности	руб./	319,07613	319,07613
2.1.	оптового рынка	кВт∙мес.	227,07012	217,07012
	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

	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по					
	единой национальной (общероссийской) электрической сети					
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства,	<u> </u>				
2.2.	входящих в единую национальную	руб./ кВт·мес.	134,96406	147,68120		
	(общероссийскую) электрическую сеть	RB1 Mcc.				
	ставка на оплату нормативных					
	технологических потерь	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628		
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	, дифференцир	ованная	•		
2.4.	по подгруппам потребителей с учетом макс	имальной мощ	ности			
	энергопринимающих устройст					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная					
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств, применяемая к ставке					
	средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии					
2.4.1.	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	×	×		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная					
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств, применяемая к ставке					
2.4.2.	средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной					
22.	мощности трехставочного тари		ı	1		
	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.	×	×			
	Одноставочные тарифы, дифференцированные н	ю трем зонам с	уток и				
3.	подгруппам потребителей с учетом макси	мальной мощн	ности				
	энергопринимающих устрой	СТВ					
	- ночная зона,						
3.1.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом						
	максимальной мощности энергопринимающих устройств						
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761			
3.1.1.	электроэнергии (мощности)	pyo., n.z.r	1,55701	1,55701			
	удельная стоимость эектроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761			
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по						
	единой национальной (общероссийской) электрической сети						
	ставка на содержание объектов						
3.1.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120			
3.1.2.	входящих в единую национальную	кВт∙мес.	134,70400	147,00120			
	(общероссийскую) электрическую сеть						
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628			
	технологических потерь	pyo./RD1 1	0,13020	0,13020			
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная						
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности						
3.1.4.	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	×	×			
	- полупиковая зона,						
3.2.	дифференцированная по подгруппам потр	ебителей с уч	етом				
	максимальной мощности энергопринимающих устройств:						
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382			
3.2.1.	электроэнергии (мощности)	руб./кВТ ч	1,70037	1,74302			
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,76657	1,74382			
	услуги но передаче единицы электрической эн	ергии (мощност	ти) по				
	единой национальной (общероссийской) э	лектрической сет	ги				
	тавка на содержание объектов						
3.2.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120			
3.2.2.	входящих в единую национальную	кВт·мес.	134,90400	147,08120			
	(общероссийскую) электрическую сеть						
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628			
	технологических потерь	pyo./RB1 1	0,13020	0,13020			
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 устройс			1			
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	×	×			
	- пиковая зона,						
3.3.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом						
	максимальной мощности энергопринима	, , ,		1			
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			
	услуги по передаче единицы электрической эне		<i>'</i>				
	единой национальной (общероссийской) эл	ектрической сет	ГИ	,			
	ставка на содержание объектов						
3.3.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	134,96406	147,68120			
3.3.2.	входящих в единую национальную	кВт∙мес.	134,70400	147,00120			
	(общероссийскую) электрическую сеть						
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч	0,13628	0,13628			
	технологических потерь	руб./кВт ч	0,13028	0,13020			
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная						
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности						
	энергопринимающих устройств **:						
3.3.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	×	×			
	свыше 10 МВт	руб./кВт∙ч	×	×			
	Одноставочные тарифы, дифференцированные но двум зонам суток и						
4.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности						
	энергопринимающих устройств						
	- ночная зона,						
4.1.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом						
	максимальной мощности энергопринимающих устройств						
	средневзвешенная стоимость	ny6 /reDm.yr	1,35761	1,35761			
4.1.1.	электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,55/01	1,33/01			
т.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,35761	1,35761			

	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети					
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства,	руб./				
4.1.2.	входящих в единую национальную	кВт·мес.	134,96406	147,68120		
	(общероссийскую) электрическую сеть 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		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	, дифференциро	ованная			
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств **:					
4.1.4.	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	×	×		
	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по					
4.2.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности					
	энергопринимающих устройств:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,93361	1,90157		
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,93361	1,90157		
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по					
	единой национальной (общероссийской) электрической сети					
4.2.2.	ставка на содержание объектов					
4.2.2.	электросетевого хозяйства,	руб./	124 06406	147,68120		
	входящих в единую национальную	кВт мес.	134,96406	147,08120		
	(общероссийскую) электрическую сеть					

	ставка на оплату нормативных	руб./кВт∙ч	0,13628	0,13628			
	технологических потерь	руо./кытч	0,13028	0,13028			
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00245	0,00280			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная						
	по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности						
	энергопринимающих устройств **:						
4.2.4.	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	×	×			

^{*} 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.».

- 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)

^{**} 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.

ТАРИФЫ
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

		Г	Цена (тариф)			
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 указыва	аются без НДС)				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по	подгруппам по	гребителей			
	с учетом максимальной мощности энергопра	инимающих устј	ройств			
ı	менее 150 кВт					
ı	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167		
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1*4		2,37107		
	от 150 кВт до 670 кВт					
1.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167		
1.	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кы ч	2,202)	2,37107		
	от 670 кВт до 10 МВт					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167		
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./КВ1 1	2,20277	2,37107		
ı	не менее 10 МВт					
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,28299	2,37167		
	энергии с учетом стоимости мощности	рубливт		2,57107		
1 1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,25333	2,34201		
1.1.	удельная стоимость электрической	ny6 /rPr.y	×	×		
	энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	^	^		

1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по						
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности						
	энергопринимающих устройств**:						
1.3.	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	×	×			
	Трехставочный тариф, дифференцированный по	о подгруппам пот	ребителей				
	с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств						
	менее 150 кВт						
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	425,03281	310,32404			
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801			
	электрической энергии	руб./кВ1*Ч	1,02022	1,87801			
	ставка стоимости электрической мощности	руб./	×	×			
		кВт·мес.		, ,			
	от 150 кВт до 670 кВт						
2.	ставка стоимости единицы	руб./	425,03281	310,32404			
	электрической мощности	кВт·мес.	123,03201	310,32101			
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801			
	электрической энергии	py 0.7 KB1 1	1,02022	1,07001			
	ставка стоимости электрической	руб./	×	×			
	мощности	кВт·мес.					
	от 670 кВт до 10 МВт						
	ставка стоимости единицы	руб./	425,03281	310,32404			
	электрической мощности	кВт·мес.	123,03201	310,32404			
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801			
	электрической энергии	py0./KD1 1	1,02022	1,07001			

	ставка стоимости электрической	руб./	×	×					
	мощности	кВт·мес.	*	*					
	не менее 10 МВт								
	ставка стоимости единицы	руб./	425,03281	310,32404					
	электрической мощности	кВт∙мес.	423,03281	310,32404					
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801					
	электрической энергии	руб./кВ1 ч	1,02022	1,07001					
	ставка стоимости электрической	руб./	×	×					
	мощности	кВт·мес.	^	^					
	средневзвешенная стоимость электроэн	ергии (мощност	и)						
	ставка средневзвешенной стоимости	руб./							
	единицы электрической расчетной	кВт∙мес.	425,03281	310,32404					
	мощности								
2.1.	удельная стоимость мощности	руб./	×	×					
2.1.	оптового рынка*	кВт∙мес.	^	^					
	ставка средневзвешенной стоимости	руб./кВт·ч	1,59056	1,84835					
	единицы электрической энергии	pyo./kD1 4	1,57050	1,04033					
	удельная стоимость электрической	руб./кВт·ч	×	×					
	энергии оптового рынка*	pyo./kD1 4	^	^					
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×					
	сбытовая надбавка гарантирующего	о поставщика,							
2.3.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом								
	максимальной мощности энергопринимающих устройств**								
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	а, дифференциро	ованная по						
	подгруппам потребителей с учетом мак	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности							
2.3.1.	энергопринимающих устройств, применяемая к	•							
2.3.1.	стоимости единицы электрической энергии тр	рехставочного та	арифа**						
	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	×	×						
	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./	×	×						
2.3.2.		кВт∙мес.								
2.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./	×	×						
	or roomer do eve and r	кВт∙мес.								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./	×	×						
	or one all a de reminer	кВт·мес.								
	не менее 10 МВт	руб./	×	×						
		кВт·мес.								
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и									
3.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности									
	энергопринимающих устройств									
	- ночная зона,									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом									
	максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	Ī		<u> </u>						
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801						
3.1.	энергии с учетом стоимости мощности									
	от 150 кВт до 670 кВт	<u>'</u>		T						
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801						
	энергии с учетом стоимости мощности от 670 кВт до 10 МВт	<u> </u>								
		: 								
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801						
	энергии с учетом стоимости мощности									

	не менее 10 МВт								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801					
211	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59056	1,84835					
3.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	×	×					
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика подгруппам потребителей с учетом мак энергопринимающих устрой	симальной моц							
3.1.3.	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, .2. дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								
	максимальной мощности энергоприним менее 150 кВт	ающих устроист	Б.						
	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									
	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,25333	2,34201						
3.2.1.	электроэнергии (мощности)	руо./кыт ч	2,2333	2,34201						
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	×	×						
	(мощности) оптового рынка*	руб./КВТ 4	^	^						
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×						
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	а, дифференциро	ванная по							
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности									
	энергопринимающих устройств**:									
3.2.3.	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	×	×						
	- пиковая зона,	·								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом									
	максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,99485	2,90190						
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./kb1 1	2,77403	2,50150						
	от 150 кВт до 670 кВт									
3.3.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,99485	2,90190						
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./kb1 1	2,77403	2,50150						
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,99485	2,90190						
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1 ч	2,77403	2,70170						
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,99485	2,90190						
	энергии с учетом стоимости мощности	руолкы ч	2,77 4 03	2,30130						
3.3.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,96519	2,87224						

	электроэнергии (мощности)									
	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	×	×						
	(мощности) оптового рынка*	руолкы т		, ,						
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×						
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по									
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности									
	энергопринимающих устройств**:									
3.3.3.	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	×	×						
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и									
4.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности									
	энергопринимающих устройств									
	- ночная зона,									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом									
	максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801						
	энергии с учетом стоимости мощности									
	от 150 кВт до 670 кВт	T T		1						
4.1.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801						
	энергии с учетом стоимости мощности	10		1,07001						
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801						
	энергии с учетом стоимости мощности	руславт	1,02022	1,07001						
	не менее 10 МВт	,		,						
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,62022	1,87801						
	энергии с учетом стоимости мощности	PJ 0./ KD1 1	1,02022	1,07001						

4 1 1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59056	1,84835					
4.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×					
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч × ×							
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	а, дифференциро	ванная по						
	подгруппам потребителей с учетом мак энергопринимающих устрой		цности						
4.1.3.	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	×	×					
	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								
4.2.	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	×	×
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика подгруппам потребителей с учетом мак энергопринимающих устрой	симальной мо		
4.2.3.	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.

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)

ТАРИФЫ

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

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

	Показатель (группы потребителей		1 полугодие			2 полугодие							
N п/п	с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапазоны	напряжения		Диапазоны напряжения						
	дифференциацией по зонам суток)	померения	ВН	CH-I	CH-II	НН	ВН	СН-І	CH-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
			Прочие потр	ебители (тар	ифы указыва	нотся без НДС)						
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												
1.	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 мене	ее 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			
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,25333	2,25333	2,25333	2,25333	2,34201	2,34201	2,34201	2,34201			
1.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×				
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по													
	подг	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:												
1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×				
1.4.	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	×	×	×	×	×	×	×	X				
	Трехставочный тариф, дифференцированный но 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													
2.	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 кВ	т 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				

	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,76088	2,02836	2,13624	2,31388	2,01862	2,28604	2,39372	2,57123
				не мене	ее 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
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,76088	2,02836	2,13624	2,31388	2,01862	2,28604	2,39372	2,57123
		средн	евзвешенная	стоимость эл	тектрической	і́ энергии (мощ	ности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт∙мес.	425,03281	425,03281	425,03281	425,03281	310,32404	310,32404	310,32404	310,32404
2.1.	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./ кВт∙мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт∙ч	1,59056	1,59056	1,59056	1,59056	1,84835	1,84835	1,84835	1,84835
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
			услуги по пер	едаче электр	ической энер	огии (мощності	и)			
2.2.	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
2.2.	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 на	дбавка гаран	нтирующего	поставщика	а, дифференци	прованная по			
۷.4.	подгру	ппам потребит	елей с учетом	максималы	ной мощнос	ги энергоприн	имающих устр	ойств**:		
2.4.1.		сбытовая на подгруппам по	_			а, дифференци ощности энері	_			

менее 150 кВт руб./кВт·ч × <th>× × × ×</th>	× × × ×
от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч × <th< td=""><td>× ×</td></th<>	× ×
не менее 10 MBт руб./кВт·ч × × × × × × × × ×	×
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. руб./ кВт·мес.	×
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. × × × × × × × × × × × × × × × × × × ×	
устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа** менее 150 кВт руб./ кВт·мес. ×	

	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 мен	ее 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	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59056	1,59056	1,59056	1,59056	1,84835	1,84835	1,84835	1,84835	
3.1.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×	
		сбытовая	надбавка гара	антирующего	поставщика	, дифференцир	ованная по				
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:										
3.1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×	
3.1.4.	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	×	×	×	×	×	×	×	×	
	дифференцированн	ая по подгруп	пам потребит	-	ковая зона, гом максим	альной мощно	сти энергоприі	нимающих у	стройств:		
				менее	150 кВт						
3.2.	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 150 кВ	т до 670 кВт						

	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 кВ	т 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
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,25333	2,25333	2,25333	2,25333	2,34201	2,34201	2,34201	2,34201
3.2.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
		сбытовая на	дбавка гара	нтирующего	поставщика	а, дифференці	ированная по			
	подгр	уппам потребит	елей с учетом	и максималы	ной мощнос	ги энергоприн	имающих устр	ойств**:		
3.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.4.	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.	дифференцирован	ная по подгруп	пам потребит		вая зона, том максим	альной мощно	сти энергопри	нимающих ус	стройств:	
				менее	: 150 кВт					

		1		1				1	1	
	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 кВ	т 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 кВ	т 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
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,96519	2,96519	2,96519	2,96519	2,87224	2,87224	2,87224	2,87224
3.3.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
		сбытовая	надбавка гара	нтирующего	поставщика	, дифференцир	ованная по			
	подгр	уппам потребит	гелей с учетог	м максималы	ной мощност	ги энергоприни	мающих устро	ойств**:		
3.3.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3.7.	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.		Одноставочнь	іе тарифы, ди	фференциро	ванные но дв	зум зонам суто	к и подгруппа	М		

		потребителей	і с учетом ман	ссимальной м	иощности эн	ергопринимаю	щих устройств	1				
		- ночная зона,										
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств											
				менее	150 кВт			ı				
	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 кВ	т до 670 кВт							
4.1.	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		
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,59056	1,59056	1,59056	1,59056	1,84835	1,84835	1,84835	1,84835		
4.1.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×		
		сбытовая	надбавка гара	нтирующего	поставщика	, дифференцир	ованная по					
4.1.4.	подгр	уппам потребит	гелей с учето	м максималь	ной мощност	ги энергоприни	мающих устро	ойств**:				
	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	×	×	×	×	×	×	×	×		
	- 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	4,14408	4,85410	5,41918	6,14975	4,16675	4,87814	5,44430	6,17677		
	от 150 кВт до 670 кВт											
4.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт∙ч	4,14408	4,85410	5,41918	6,14975	4,16675	4,87814	5,44430	6,17677		
	от 670 кВт до 10 МВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт-ч	4,14408	4,85410	5,41918	6,14975	4,16675	4,87814	5,44430	6,17677		
	не менее 10 МВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,14408	4,85410	5,41918	6,14975	4,16675	4,87814	5,44430	6,17677		
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт∙ч	2,52404	2,52404	2,52404	2,52404	2,54365	2,54365	2,54365	2,54365		
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт-ч	×	×	×	×	×	×	×	×		
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	×	×	×	×	×	×	×	×		
4.2.4.		сбытовая на	дбавка гара	нтирующего	поставщика	а, дифференци	рованная по					

подгру	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.

- 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)

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

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	
1.1.	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.	×	×	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)				
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	425,03281	310,32404	
2.1.	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	×	×
2.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа*	руб./кВт∙ч	×	×
2.3.	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

	П	Г	Цена	(тариф)				
Ν π/π	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 ук	азываются без Н	НДС)					
	Одноставочный тариф, дифференцированни	ый по подгруппа	ам потребителей					
	с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств							
	менее 150 кВт							
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,26227	2,22559				
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кы ч	2,20221	2,22337				
	от 150 кВт до 670 кВт							
1.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,24884	2,21593				
1.	энергии с учетом стоимости мощности	pyo., KB1 1	2,2 100 1	2,21373				
	от 670 кВт до 10 МВт							
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,21124	2,18888				
	энергии с учетом стоимости мощности		_,	2,10000				
	не менее 10 МВт							
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,17158	2,16037				
	энергии с учетом стоимости мощности	F 7 0		_,				
1 1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,13807	2,13625				
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×				

1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×						
	сбытовая надбавка гарантирующего постан	вщика, дифферен	нцированная по							
	подгруппам потребителей с учетом з	максимальной м	ощности							
	энергопринимающих	устройств:								
1.3.	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						
	Трехставочный тариф, дифференцированны	ый по подгруппа	м потребителей							
	с учетом максимальной мощности энер	гопринимающи	х устройств							
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт∙мес.	386,88245	385,22491						
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,54034	1,51571						
	электрической энергии	руо./кыт ч	1,34034	1,31371						
	ставка стоимости электрической мощности	руб./	×	×						
		кВт мес.	,	,`						
	от 150 кВт до 670 кВт									
2.	ставка стоимости единицы	руб./	384,59118	383,56243						
	электрической мощности	кВт·мес.	301,37110	303,30213						
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,53103	1,50913						
	электрической энергии	1.0		1,50715						
	ставка стоимости электрической	руб./	×	×						
	мощности	кВт·мес.								
	от 670 кВт до 10	1								
	ставка стоимости единицы	руб./	378,17950	378,91031						
	электрической мощности	кВт·мес.		370,71031						
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,50498	1,49073						
	электрической энергии	PJ 0.1 122 1	1,000	2,.,0,0						

	ставка стоимости электрической	руб./	×	×					
	мощности	кВт∙мес.	*						
	не менее 10 М	Вт							
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт·мес.	371,41740	374,00671					
	ставка стоимости единицы	руб./кВт·ч	1,47750	1,47133					
	электрической энергии	руб./кВт ч	1,47750	1,4/133					
	ставка стоимости электрической	руб./	×	×					
	мощности	кВт·мес.	^	, ,					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)								
	ставка средневзвешенной стоимости	руб./							
	единицы электрической расчетной	кВт·мес.	365,70272	369,85752					
	мощности								
2.1.	удельная стоимость мощности	руб./	×	×					
2.1.	оптового рынка*	кВт·мес.	^	^					
	ставка средневзвешенной стоимости	руб./кВт·ч	1,45428	1,45491					
	единицы электрической энергии	руб./кВТ 4	1,43420	1,43471					
	удельная стоимость электрической	руб./кВт·ч	×	×					
	энергии оптового рынка*	руб./КВТ 4	^	,					
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×					
	сбытовая надбавка гарантирун	ощего поставщи	ка,						
2.3.	дифференцированная по подгруппан	м потребителей	с учетом						
	максимальной мощности энергопр	оинимающих уст	гройств						
	сбытовая надбавка гарантирующего постав	вщика, диффере	нцированная по						
	подгруппам потребителей с учетом	максимальной	мощности						
2.3.1.	энергопринимающих устройств, применяе	мая к ставке сре	дневзвешенной						
2.3.1.	стоимости единицы электрической энер	ргии трехставоч	ного 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				
	сбытовая надбавка гарантирующего постав	вщика, дифферев	нцированная по					
	подгруппам потребителей с учетом							
	энергопринимающих устройств, применяе	_						
	стоимости единицы электрической расчетной	1	ставочного тарифа					
2.3.2.	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	21,17973	15,36739				
2.3.2.	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				
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и							
3.	подгруппам потребителей с учетом	максимальной	мощности					
	энергопринимающих	устройств						
	- ночная зона,							
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом							
	максимальной мощности энергопринимающих устройств							
	менее 150 кВ	T I						
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,54034	1,51571				
3.1.	энергии с учетом стоимости мощности от 150 кВт до 67	O r. B.T.						
	стоимость единицы электрической	O KD1						
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,53103	1,50913				
	от 670 кВт до 10	МВт						
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,50498	1,49073				
	энергии с учетом стоимости мощности	-						

	не менее 10 M	Вт						
	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				
3.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка *	руб./кВт·ч	×	×				
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×				
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:							
3.1.3.	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 з дифференцированная по подгруппам максимальной мощности энергопр	потребителей						
	менее 150 кВ							
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,26227	2,22559				
	от 150 кВт до 67	0 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 M	Вт						
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	2,17158	2,16037				

	энергии с учетом стоимости мощности									
	средневзвешенная стоимость	ny6 /cDm.y	2 12907	2 12625						
3.2.1.	электроэнергии (мощности)	руо./квт-ч	2,13807	2,13023						
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии	py6 /kRT.H	×	×						
	(мощности) оптового рынка*	руб./кВ1 ч	^	^						
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч 0,11077 0,07968 руб./кВт·ч 0,07317 0,05263 руб./кВт·ч 0,03351 0,02412 - пиковая зона, прованная по подгруппам потребителей с учетом альной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч 3,03790 2,98805 от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч 3,02001 2,97507 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 2,96994 2,93875 не менее 10 МВт	×							
	сбытовая надбавка гарантирующего поста	вщика, дифферен	цированная по							
	подгруппам потребителей с учетом	максимальной	мощности							
	энергопринимающих	устройств:								
3.2.3.	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						
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом									
	максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической	ny6 /cPm.u	2.02700	2.08805						
	энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВ1*Ч	3,03790	2,90003						
	от 150 кВт до 67	70 кВт								
3.3.	стоимость единицы электрической	py6 /kRT.H	3.02001	2 07507						
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./kb1 4	3,02001	2,97307						
	от 670 кВт до 10) МВт								
	стоимость единицы электрической	py6 /kRT.H	2 06004	2 03875						
	энергии с учетом стоимости мощности	pyo./kb1 4	2,70774	2,73073						
	не менее 10 N	ПВ т								
	стоимость единицы электрической	ny6 /νRτ·π	2 91713	2 90046						
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./кы ч	2,71/13	∠,700 4 0						
3.3.1.	средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	2,87251	2,86806						

	электроэнергии (мощности)										
	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	×	×							
	(мощности) оптового рынка*	руо./кы ч	^	^							
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	×	×							
	сбытовая надбавка гарантирующего постав	, , , ,	•								
	подгруппам потребителей с учетом		мощности								
	энергопринимающих										
3.3.3.	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							
	Одноставочные тарифы, дифференцирова	нные по двум з	вонам суток и								
4.	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности										
	энергопринимающих устройств										
	- ночная зона,										
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом										
	максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,54034	1,51571							
	энергии с учетом стоимости мощности		,	,							
	от 150 кВт до 67	0 кВт									
4.1.	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,53103	1,50913							
	энергии с учетом стоимости мощности		,	,							
	от 670 кВт до 10	МВт									
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,50498	1,49073							
	энергии с учетом стоимости мощности	10	,	,							
	не менее 10 M	Вт									
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	1,47750	1,47133							
	энергии с учетом стоимости мощности	F J	,	,							

		1		1						
	средневзвешенная стоимость	ηνς /κΒτ·μ	1 45428	1,45491						
411	электроэнергии (мощности)	pyo./kD1 4	1,73720	1,43471						
4.1.1.	удельная стоимость электроэнергии	py6 /rPT-H	×	×						
4.1.1.	(мощности) оптового рынка*	руб./кытч	^	^						
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч								
	сбытовая надбавка гарантирующего постав									
	подгруппам потребителей с учетом	максимальной	мощности							
	энергопринимающих	устройств:								
4.1.3.	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						
	- дневная зона (пиковая и полупиков	ая), дифференци	прованная							
	по подгруппам потребителей с учетом	и максимальной	мощности							
	энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической	5 / D	2.55720	2.51554						
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./квт-ч	2,55729	2,51554						
	от 150 кВт до 67	0 кВт								
4.2.	стоимость единицы электрической	5 / D	0.54015	2.50461						
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./квт-ч	2,54215	2,50461						
	от 670 кВт до 10	МВт								
	стоимость единицы электрической		2.40070	2.47404						
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./квт-ч	2,49979	2,47404						
	не менее 10 M	Вт								
	стоимость единицы электрической	ny 6 /r-D	2.45512	2 44101						
	энергии с учетом стоимости мощности	руо./квт·ч	2,43312	2,44181						
4.2.1.	средневзвешенная стоимость	ny 6 /r-D	2.41726	2 41 45 4						
4.2.1.	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	×	×						
	сбытовая надбавка гарантирующего постан	нцированная по								
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности									
	энергопринимающих устройств:									
4.2.3.	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

	Показатель (группы потребителей с	Единица		1 полу	лодие		2 полугодие				
N п/п	разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения		Диапазоны	напряжения			Диапазоны	напряжения		
	3 /		ВН	CH-I	CH-II	НН	ВН	CH-I	CH-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
		Γ	Ірочие потреб	бители (тариф	ы указывают	тся без НДС)					
	Од	цноставочный т	гариф, диффе	ренцированн	ый по подгру	ппам потреби	телей с учето)M			
		мак	симальной м	ощности энер	огопринимаю	щих устройст	ГВ				
				менее 1:	50 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										
1.	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	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,13807	2,13807	2,13807	2,13807	2,13625	2,13625	2,13625	2,13625	
1.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×		
		сбытовая над	бавка гарант	гирующего г	оставщика,	дифференциј	ованная по					
	подгруг	ппам потребите	лей с учетом	максимальн	ой мощности	энергоприн	имающих уст	ройств:				
1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12420	0,12420	0,12420	0,12420	0,08934	0,08934	0,08934	0,08934		
1.4.	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		
	Трехставочный тариф, дифференцированный но 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		
2.				от 150 кВт д	цо 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		

	T	ı						ı					
	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			
	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			
2.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×			
		yc	луги по перед	даче электрич	еской энерги	и (мощности)						
2.2.	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			
2.2.	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 надо	бавка гарант	тирующего п	оставщика,	дифференциј	оованная по						

	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств												
		сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по											
	пс	дгруппам потр	ебителей с уч	нетом максим	иальной мощ	ности энерго	принимающі	их					
	устройств, применяем	ая к ставке с	редневзвеше	нной стоимс	сти единиці	ы электричес	кой энергии т	рехставочног	о тарифа				
2.4.1.	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			
		сбытовая надо	бавка гарант	ирующего п	оставщика,	дифференцир	ованная по						
	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих												
	устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы												
	электрической расчетной мощности трехставочного тарифа												
2.4.2.	менее 150 кВт	руб./ кВт∙мес.	21,17973	21,17973	21,17973	21,17973	15,36739	15,36739	15,36739	15,36739			
2.4.2.	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.	(дноставочные	тарифы, диф	ференцирова	нные по трем	зонам суток	и подгруппам	М					
3.	1	потребителей с	учетом макс	имальной мо	щности энерг	опринимаюш	их устройств	1					
	- ночная зона,												
	дифференцированн	ая по подгрупі	ам потребит	елей с учетом	максимальн	ой мощности	энергоприни	мающих устр	ойств				
				менее 1:	50 кВт								
3.1.	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 д	цо 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 д	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
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
3.1.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
	подгру	сбытовая на ппам потребит	•	тирующего п и максимальн				оойств:		
3.1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,08606	0,08606	0,08606	0,08606	0,06080	0,06080	0,06080	0,06080
3.1.4.	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
- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								стройств:		
3.2.		1		менее 1:	50 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 д	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		
3.2.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×		
		сбытовая надб	•									
		пам потребите		ı	T .		- I	- T				
3.2.4.	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.	дифференцированная	по подгруппа	м потребите	<u> </u>	м максималі	ьной мощнос	ги энергоприі	нимающих ус	стройств:			
				менее 1:	50 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 д	цо 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 д	цо 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
3.3.1.	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	×	×	×	×	×	×	×	×
		сбытовая на	дбавка гаран	тирующего п	оставщика, д	ифференциро	ванная по			
	подгру	ппам потребит	елей с учетом	и максимальн	ой мощности	энергоприни	мающих устр	ойств:		
3.3.4.	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,16539	0,16539	0,16539	0,16539	0,11999	0,11999	0,11999	0,11999
3.3. 1.	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, диф	ференцирова	нные но двум	и зонам суток	и подгруппам	М		

		потребителей с	учетом макс	имальной мо	щности энерг	опринимаюц	цих устройств	3				
				- ночная	я 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											
4.1.	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		
4.1.1.	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.	подгру	сбытовая на уппам потребит		тирующего п и максимальн				оойств:				
	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	
		подгруппам									
	потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
4.2.	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,14767	4,85769	5,42277	6,15334	4,10898	4,82037	5,38653	6,11900	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт∙ч	4,13253	4,84255	5,40763	6,13820	4,09805	4,80944	5,37560	6,10807	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт∙ч	4,09017	4,80019	5,36527	6,09584	4,06748	4,77887	5,34503	6,07750	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,04550	4,75552	5,32060	6,05117	4,03525	4,74664	5,31280	6,04527	
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,41736	2,41736	2,41736	2,41736	2,41454	2,41454	2,41454	2,41454	
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×	
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	×	×	×	×	×	×	×	×	
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по										

	подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,13993	0,13993	0,13993	0,13993	0,10100	0,10100	0,10100	0,10100
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,12479	0,12479	0,12479	0,12479	0,09007	0,09007	0,09007	0,09007
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08243	0,08243	0,08243	0,08243	0,05950	0,05950	0,05950	0,05950
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,03776	0,03776	0,03776	0,03776	0,02727	0,02727	0,02727	0,02727

^{*} 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.».