



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2015 г. № 84-э/10

г. Архангельск

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

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей:

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

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

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

3. Цены (тарифы), установленные в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

4. Признать утратившим силу с 01 января 2016 года постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-э/11 «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».

**Исполняющий обязанности
руководителя агентства**

С.В. Юдин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 30 декабря 2015 г. № 84-э/10

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,90851	2,08992
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,90851	2,08992
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,90851	2,08992
	не менее 10 МВт			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,88226	2,06304
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83224	2,03923
1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×

1	2	3	4	5
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	357,53168
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	357,53168
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	357,53168
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	357,53168
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
	ставка стоимости электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	357,53168
	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	353,36441	353,36441
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,33614	1,51853
	удельная стоимость электрической	руб./кВт·ч	1,30331	1,50205

1	2	3	4	5
	энергии оптового рынка*			
2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**			
2.3.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа**			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
2.3.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа**			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541

1	2	3	4	5
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,33614	1,51853
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,30331	1,50205
3.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,90851	2,08992
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,90851	2,08992
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,90851	2,08992
	не менее 10 МВт			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,88226	2,06304
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83224	2,03923
3.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×

1	2	3	4	5
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,49508	2,67476
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,49508	2,67476
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,49508	2,67476
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,49508	2,67476
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,46883	2,64788
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,40034	2,61620
3.3.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541

1	2	3	4	5
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,36239	1,54541
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,33614	1,51853
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,50205
4.1.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,13157	2,31233
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,13157	2,31233
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,13157	2,31233
	не менее 10 МВт			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,10532	2,28545
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,04828	2,25864
4.2.2.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			

1	2	3	4	5
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×

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

** Размер расходов на реализацию (сбыт) на 1 полугодие 2016 года равен 0,02369 руб./кВтч., на 2 полугодие 2016 года – 0,02413 руб./кВтч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 30 декабря 2015 г. № 84-э/10

Ц Е Н Ы (Т А Р И Ф Ы)

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,56044	3,92865	4,79301	5,47553	3,89834	4,34842	5,17987	5,97914
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,56044	3,92865	4,79301	5,47553	3,89834	4,34842	5,17987	5,97914

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,56044	3,92865	4,79301	5,47553	3,89834	4,34842	5,17987	5,97914
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,56044	3,92865	4,79301	5,47553	3,89834	4,34842	5,17987	5,97914
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,88226	1,88226	1,88226	1,88226	2,06304	2,06304	2,06304	2,06304
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83224	1,83224	1,83224	1,83224	2,03923	2,03923	2,03923	2,03923
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,65193	2,02014	2,88450	3,56702	1,80842	2,25850	3,08995	3,88922
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	363,19080	363,19080	363,19080	357,53168	357,53168	357,53168	357,53168
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	756,58750	875,95973	817,61385	559,58291	832,66663	970,75461	908,93795	644,42521
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,42963	1,49963	1,76278	1,90792	1,63700	1,73193	2,06748	2,26270
от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	363,19080	363,19080	363,19080	357,53168	357,53168	357,53168	357,53168
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	756,58750	875,95973	817,61385	559,58291	832,66663	970,75461	908,93795	644,42521
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,42963	1,49963	1,76278	1,90792	1,63700	1,73193	2,06748	2,26270
от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	363,19080	363,19080	363,19080	357,53168	357,53168	357,53168	357,53168
	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·мес.	756,58750	875,95973	817,61385	559,58291	832,66663	970,75461	908,93795	644,42521

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	мощности									
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,42963	1,49963	1,76278	1,90792	1,63700	1,73193	2,06748	2,26270
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	363,19080	363,19080	363,19080	357,53168	357,53168	357,53168	357,53168
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	756,58750	875,95973	817,61385	559,58291	832,66663	970,75461	908,93795	644,42521
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,42963	1,49963	1,76278	1,90792	1,63700	1,73193	2,06748	2,26270
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	363,19080	363,19080	363,19080	357,53168	357,53168	357,53168	357,53168
2.1.	удельная стоимость мощности оптового рынка*	руб./кВт·мес.	353,36441	353,36441	353,36441	353,36441	353,36441	353,36441	353,36441	353,36441
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,33614	1,33614	1,33614	1,33614	1,51853	1,51853	1,51853	1,51853
	удельная стоимость	руб./кВт·ч	1,30331	1,30331	1,30331	1,30331	1,50205	1,50205	1,50205	1,50205

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		кВт·мес.								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×	×	×	×	×	×	×
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	- 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	3,01432	3,38253	4,24689	4,92941	3,35383	3,80391	4,63536	5,43463
	от 150 кВт до 670 кВт									
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,01432	3,38253	4,24689	4,92941	3,35383	3,80391	4,63536	5,43463
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,01432	3,38253	4,24689	4,92941	3,35383	3,80391	4,63536	5,43463
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,01432	3,38253	4,24689	4,92941	3,35383	3,80391	4,63536	5,43463
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч	1,33614	1,33614	1,33614	1,33614	1,51853	1,51853	1,51853	1,51853

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(мощности)									
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,30331	1,30331	1,30331	1,50205	1,50205	1,50205	1,50205
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,65193	2,02014	2,88450	3,56702	1,80842	2,25850	3,08995	3,88922
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,56044	3,92865	4,79301	5,47553	3,89834	4,34842	5,17987	5,97914
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,56044	3,92865	4,79301	5,47553	3,89834	4,34842	5,17987	5,97914
от 670 кВт до 10 МВт										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,56044	3,92865	4,79301	5,47553	3,89834	4,34842	5,17987	5,97914
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,56044	3,92865	4,79301	5,47553	3,89834	4,34842	5,17987	5,97914
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,88226	1,88226	1,88226	1,88226	2,06304	2,06304	2,06304	2,06304
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83224	1,83224	1,83224	1,83224	2,03923	2,03923	2,03923	2,03923
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,65193	2,02014	2,88450	3,56702	1,80842	2,25850	3,08995	3,88922
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
3.3.	- пиковая зона,									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,14701	4,51522	5,37958	6,06210	4,48318	4,93326	5,76471	6,56398
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,14701	4,51522	5,37958	6,06210	4,48318	4,93326	5,76471	6,56398
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,14701	4,51522	5,37958	6,06210	4,48318	4,93326	5,76471	6,56398
	не менее 10 МВт									
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	4,14701	4,51522	5,37958	6,06210	4,48318	4,93326	5,76471	6,56398	
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,46883	2,46883	2,46883	2,46883	2,64788	2,64788	2,64788	2,64788
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,40034	2,40034	2,40034	2,40034	2,61620	2,61620	2,61620	2,61620
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,65193	2,02014	2,88450	3,56702	1,80842	2,25850	3,08995	3,88922

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,01432	3,38253	4,24689	4,92941	3,35383	3,80391	4,63536	5,43463
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,01432	3,38253	4,24689	4,92941	3,35383	3,80391	4,63536	5,43463
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,01432	3,38253	4,24689	4,92941	3,35383	3,80391	4,63536	5,43463
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом	руб./кВт·ч	3,01432	3,38253	4,24689	4,92941	3,35383	3,80391	4,63536	5,43463	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	стоимости мощности									
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,33614	1,33614	1,33614	1,33614	1,51853	1,51853	1,51853	1,51853
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,30331	1,30331	1,30331	1,50205	1,50205	1,50205	1,50205
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,65193	2,02014	2,88450	3,56702	1,80842	2,25850	3,08995	3,88922
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00256	0,00256	0,00256	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	×	×	×	×	×	×
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	3,78350	4,15171	5,01607	5,69859	4,12075	4,57083	5,40228	6,20155
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической	руб./кВт·ч	3,78350	4,15171	5,01607	5,69859	4,12075	4,57083	5,40228	6,20155

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

** Размер расходов на реализацию (сбыт) на 1 полугодие 2016 года равен 0,02369 руб./кВтч., на 2 полугодие 2016 года – 0,02413 руб./кВтч.

- П р и м е ч а н и я:
1. Потребители, которые присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, не оплачивают ставку за оплату потерь электрической энергии в сетях, указанную в постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30.12.2015 № 84-э/3.
 2. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.
-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 30 декабря 2015 г. № 84-э/10

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,90595	2,08717
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83224	2,03923
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			

1	2	3	4	5
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	363,19080	357,53168
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	353,36441	353,36441
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,35983	1,54266
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,50205
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа**			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности			

1	2	3	4	5
	энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа**			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	×	×
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,35983	1,54266
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,30331	1,50205
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
3.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом			

1	2	3	4	5
	максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,90595	2,08717
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	1,83224	2,03923
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
3.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,49252	2,67201
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*	руб./кВт·ч	2,40034	2,61620
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
3.3.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275

1	2	3	4	5	
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	
3.3.4.	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	
	4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	4.1. - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,35983	1,54266
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*		руб./кВт·ч	1,30331	1,50205	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети				
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	
4.1.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275	
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×	
	4.2. - дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,12901	2,30958
		удельная стоимость	руб./кВт·ч	2,04828	2,25864

1	2	3	4	5
	электроэнергии (мощности) оптового рынка*			
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт. ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт. э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт. ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт. э/э}}}$
4.2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00256	0,00275
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	×	×
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	×	×

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

** Размер расходов на реализацию (сбыт) на 1 полугодие 2016 года равен 0,02369 руб./кВтч., на 2 полугодие 2016 года – 0,02413 руб./кВтч.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

