СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ СЛУЖБА

П Р И К А З

№ 86/13 30 декабря 2015 г.

г.Сыктывкар

О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 декабря 2015 года №83/21 «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 30 декабря 2015 года № 87) приказываю:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 декабря 2015 года №83/21 «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» следующее изменение:

приложения №№1–8 к приказу изложить в редакции согласно приложениям №№1–8 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке и распространяет действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2016 года.

Руководитель **И.Е. Перваков**

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Коми энергосбытовая компания" покупателям на территории Республики Коми, 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)									
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
1	**• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности**	**руб./кВт.ч**	**3,424**	**3,790**	**3,943**	**5,129**	**3,791**	**3,907**	**4,310**	**5,111**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**3,419**	**3,785**	**3,938**	**5,124**	**3,782**	**3,898**	**4,301**	**5,102**
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	1,895	1,895	1,895	2,013	2,013	2,013	2,013
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [1]	руб./кВт.ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,178	1,178	1,178	1,178
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
1.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,124	0,124	0,124	0,124
	от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,115	0,115	0,115	0,115
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	491,517	491,517	491,517	491,517	607,914	607,914	607,914	607,914
	ставка стоимости единицы электрической мощности[4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,277	1,315	1,402	1,943	1,276	1,320	1,425	1,915
	• от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	490,011	490,011	490,011	490,011	605,365	605,365	605,365	605,365
	ставка стоимости единицы электрической мощности[4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,274	1,312	1,399	1,940	1,271	1,315	1,420	1,910

	• от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	482,952	482,952	482,952	482,952	593,421	593,421	593,421	593,421
	ставка стоимости единицы электрической мощности[4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,259	1,297	1,384	1,925	1,247	1,291	1,396	1,886
	• не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	476,410	476,410	476,410	476,410	582,353	582,353	582,353	582,353
	ставка стоимости единицы электрической мощности[4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,245	1,283	1,370	1,911	1,225	1,269	1,374	1,864
2.1	**средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)**									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	470,629	470,629	470,629	470,629	572,572	572,572	572,572	572,572
	удельная стоимость мощности оптового рынка[1]	руб./кВт.мес.	220,931	220,931	220,931	220,931	269,584	269,584	269,584	269,584
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	1,172	1,172	1,172	1,172	1,129	1,129	1,129	1,129
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,731	0,731	0,731	0,731
2.2	**услуги по передаче электрической энергии (мощности)**									
	единая ставка на содержание электрических сетей [4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
2.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
2.4	**сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**									
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,070	0,070	0,070	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,065	0,065	0,065	0,065
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,041	0,041	0,041	0,041
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,019	0,019	0,019	0,019
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	20,888	20,888	20,888	20,888	35,342	35,342	35,342	35,342
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	19,382	19,382	19,382	19,382	32,793	32,793	32,793	32,793
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	12,323	12,323	12,323	12,323	20,849	20,849	20,849	20,849
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	5,781	5,781	5,781	5,781	9,781	9,781	9,781	9,781
3	**Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств** [5]									
3.1	**- ночная зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**2,673**	**3,039**	**3,192**	**4,378**	**2,853**	**2,969**	**3,372**	**4,173**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**2,670**	**3,036**	**3,189**	**4,375**	**2,848**	**2,964**	**3,367**	**4,168**
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,172	1,172	1,172	1,172	1,129	1,129	1,129	1,129
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,731	0,731	0,731	0,731

3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
3.1.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,070	0,070	0,070	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,065	0,065	0,065	0,065
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**	**3,424**	**3,790**	**3,943**	**5,129**	**3,791**	**3,907**	**4,310**	**5,111**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**3,419**	**3,785**	**3,938**	**5,124**	**3,782**	**3,898**	**4,301**	**5,102**
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	1,895	1,895	1,895	2,013	2,013	2,013	2,013
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,178	1,178	1,178	1,178
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
3.2.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,124	0,124	0,124	0,124
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,115	0,115	0,115	0,115
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**	**10,201**	**10,567**	**10,720**	**11,906**	**12,407**	**12,523**	**12,926**	**13,727**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**10,173**	**10,539**	**10,692**	**11,878**	**12,362**	**12,478**	**12,881**	**13,682**
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	8,356	8,356	8,356	8,356	10,128	10,128	10,128	10,128
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	3,963	3,963	3,963	3,963	4,866	4,866	4,866	4,866
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
3.3.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,388	0,388	0,388	0,388	0,625	0,625	0,625	0,625
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,580	0,580	0,580	0,580
4	**Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [5]**									
4.1	**- ночная зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**2,673**	**3,039**	**3,192**	**4,378**	**2,853**	**2,969**	**3,372**	**4,173**

	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**2,670**	**3,036**	**3,189**	**4,375**	**2,848**	**2,964**	**3,367**	**4,168**
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,172	1,172	1,172	1,172	1,129	1,129	1,129	1,129
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,731	0,731	0,731	0,731
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
4.1.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,070	0,070	0,070	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,065	0,065	0,065	0,065
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**	**5,050**	**5,416**	**5,569**	**6,755**	**5,813**	**5,929**	**6,332**	**7,133**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**5,039**	**5,405**	**5,558**	**6,744**	**5,795**	**5,911**	**6,314**	**7,115**
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	3,447	3,447	3,447	3,447	3,917	3,917	3,917	3,917
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	1,740	1,740	1,740	1,740	2,043	2,043	2,043	2,043
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
4.2.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,242	0,242	0,242	0,242
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,224	0,224	0,224	0,224

[1] Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

[2] Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

[3] Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

[4] Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

[5] Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.".

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Коми энергосбытовая компания" по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

№ 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**									
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	1,895	1,895	1,895	2,013	2,013	2,013	2,013
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [1]	руб./кВт.ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,178	1,178	1,178	1,178
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей [4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [6]	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
1.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,124	0,124	0,124	0,124
	от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,115	0,115	0,115	0,115
2	**Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**									
	• менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	491,517	491,517	491,517	491,517	607,914	607,914	607,914	607,914
	ставка стоимости единицы электрической мощности[4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,201	1,201	1,201	1,201
	• от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	490,011	490,011	490,011	490,011	605,365	605,365	605,365	605,365
	ставка стоимости единицы электрической мощности[4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,196	1,196	1,196	1,196
	• от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	482,952	482,952	482,952	482,952	593,421	593,421	593,421	593,421

	ставка стоимости единицы электрической мощности[4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,172	1,172	1,172	1,172
	• не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	476,410	476,410	476,410	476,410	582,353	582,353	582,353	582,353
	ставка стоимости единицы электрической мощности[4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,186	1,186	1,186	1,186	1,150	1,150	1,150	1,150
2.1	**средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)**									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	470,629	470,629	470,629	470,629	572,572	572,572	572,572	572,572
	удельная стоимость мощности оптового рынка[1]	руб./кВт.мес.	220,931	220,931	220,931	220,931	269,584	269,584	269,584	269,584
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	1,172	1,172	1,172	1,172	1,129	1,129	1,129	1,129
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,731	0,731	0,731	0,731
2.2	**услуги по передаче электрической энергии (мощности)**									
	единая ставка на содержание электрических сетей [4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [6]	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
2.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
2.4	**сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**									
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,070	0,070	0,070	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,065	0,065	0,065	0,065
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,041	0,041	0,041	0,041
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,019	0,019	0,019	0,019
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	20,888	20,888	20,888	20,888	35,342	35,342	35,342	35,342
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	19,382	19,382	19,382	19,382	32,793	32,793	32,793	32,793
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	12,323	12,323	12,323	12,323	20,849	20,849	20,849	20,849
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	5,781	5,781	5,781	5,781	9,781	9,781	9,781	9,781
3	**Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [5]**									
3.1	**- ночная зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,172	1,172	1,172	1,172	1,129	1,129	1,129	1,129
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,731	0,731	0,731	0,731
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей [4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [6]	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
3.1.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,070	0,070	0,070	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,065	0,065	0,065	0,065

3.2	**- полупиковая зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	1,895	1,895	1,895	2,013	2,013	2,013	2,013
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,178	1,178	1,178	1,178
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей [4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [6]	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
3.2.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,124	0,124	0,124	0,124
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,115	0,115	0,115	0,115
3.3	**- пиковая зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	8,356	8,356	8,356	8,356	10,128	10,128	10,128	10,128
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	3,963	3,963	3,963	3,963	4,866	4,866	4,866	4,866
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей [4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [6]	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
3.3.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,388	0,388	0,388	0,388	0,625	0,625	0,625	0,625
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,580	0,580	0,580	0,580
4	**Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [5]**									
4.1	**- ночная зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,172	1,172	1,172	1,172	1,129	1,129	1,129	1,129
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,731	0,731	0,731	0,731
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей [4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [6]	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
4.1.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,070	0,070	0,070	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,065	0,065	0,065	0,065
4.2	**- дневная зона (пиковая и полупиковая),** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	3,447	3,447	3,447	3,447	3,917	3,917	3,917	3,917
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	1,740	1,740	1,740	1,740	2,043	2,043	2,043	2,043

4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей [4]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [6]	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
4.2.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,242	0,242	0,242	0,242
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,224	0,224	0,224	0,224

[1] Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

[2] Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

[3] Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

[4] Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

[5] Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

[6] Нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией.".

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Коми энергосбытовая компания" по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, 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	1,895	2,013
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [1]	руб./кВт.ч	1,038	1,178
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 [4]	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./кВт.ч	$S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}$ / $V^{факт_э/э}_{i,m}$	
1.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,124
	от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,115
2	**Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**			
2.1	**средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)**			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности [3]	руб./кВт.мес.	470,629	572,572
	удельная стоимость мощности оптового рынка[1]	руб./кВт.мес.	220,931	269,584
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	1,172	1,129
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,731
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			

2.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [4]	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./кВт.ч	$S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}$ / $V^{факт_э/э}_{i,m}$	
2.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
2.4	**сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**			
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,065
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,026	0,041
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,012	0,019
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	20,888	35,342
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	19,382	32,793
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	12,323	20,849
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	5,781	9,781
3	**Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [5]**			
3.1	**- ночная зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,172	1,129
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,731
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 [4]	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./кВт.ч	$S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}$ / $V^{факт_э/э}_{i,m}$	
3.1.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,065
3.2	**- полупиковая зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	2,013
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	1,038	1,178
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			

3.2.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [4]	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./кВт.ч	$S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}$ / $V^{факт_э/э}_{i,m}$	
3.2.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,124
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,115
3.3	**- пиковая зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	8,356	10,128
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	3,963	4,866
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 [4]	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./кВт.ч	$S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}$ / $V^{факт_э/э}_{i,m}$	
3.3.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,388	0,625
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,360	0,580
4	**Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [5]**			
4.1	**- ночная зона,** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,172	1,129
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,731
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 [4]	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./кВт.ч	$S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}$ / $V^{факт_э/э}_{i,m}$	
4.1.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002

4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,065
4.2	**- дневная зона (пиковая и полупиковая),** дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	3,447	3,917
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	1,740	2,043
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 [4]	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./кВт.ч	$S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}$ / $V^{факт_э/э}_{i,m}$	
4.2.3	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,146	0,242
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,135	0,224

[1] Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

[2] Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

[3] Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

[4] Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

[5] Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.".

ПРИЛОЖЕНИЕ №4

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №4

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Коми энергосбытовая компания" покупателям на территории Республики Коми, 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	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**	**1,969**	**2,139**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**1,964**	**2,130**
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	2,013
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [1]	руб./кВт.ч	1,038	1,178
1.2	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,124
	от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,115
2	**Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**			
	• менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	491,517	607,914
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	490,011	605,365
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,215	1,196
	• от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	482,952	593,421
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,200	1,172
	• не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности[3]	руб./кВт.мес.	476,410	582,353
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,186	1,150
2.1	**средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)**			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	470,629	572,572
	удельная стоимость мощности оптового рынка[1]	руб./кВт.мес.	220,931	269,584
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	1,172	1,129
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,731

2.2	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
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			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,065
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,026	0,041
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,012	0,019
2.3.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	20,888	35,342
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	19,382	32,793
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	12,323	20,849
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	5,781	9,781
3	**Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [4]**			
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**	**1,218**	**1,201**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**1,215**	**1,196**
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,172	1,129
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,731
3.1.2	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,065
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**	**1,969**	**2,139**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**1,964**	**2,130**
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	2,013
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	1,038	1,178
3.2.2	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,124
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,115
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**	**8,746**	**10,755**

	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**8,718**	**10,710**
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	8,356	10,128
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	3,963	4,866
3.3.2	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,388	0,625
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,360	0,580
4	**Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [4]**			
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**	**1,218**	**1,201**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**1,215**	**1,196**
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,172	1,129
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	0,673	0,731
4.1.2	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,070
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,065
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**	**3,595**	**4,161**
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	**руб./кВт.ч**	**3,584**	**4,143**
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	3,447	3,917
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка[1]	руб./кВт.ч	1,740	2,043
4.2.2	инфраструктурные платежи [2]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,146	0,242
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,135	0,224

[1] Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

[2] Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

[3] Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

[4] Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.".

ПРИЛОЖЕНИЕ №5

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №5

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	**ОАО "Российские железные дороги"**			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	**2,219**	**2,482**
1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,054	2,184
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,087	1,227
1.1.2.	инфраструктурные платежи[1]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
1.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,163	0,296
2.	**ООО "Энерготрейд"**			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	**2,219**	**2,482**
2.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,054	2,184
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,087	1,227
2.1.2.	инфраструктурные платежи[1]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
2.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,163	0,296
3.	**ООО "Газпром энерго"**			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	**2,219**	**2,482**
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,054	2,184
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,087	1,227
3.1.2.	инфраструктурные платежи[1]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,163	0,296
4.	**АО "Комиавиатранс"**			
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	**2,219**	**2,482**
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,054	2,184
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,087	1,227
4.1.2.	инфраструктурные платежи[1]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,163	0,296
5.	**ПАО "МРСК Северо-Запада"**			
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	**2,219**	**2,482**
5.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,054	2,184
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,087	1,227
5.1.2.	инфраструктурные платежи[1]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
5.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,163	0,296
6.	**ООО "Газпром переработка"**			
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	**2,219**	**2,482**
6.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,054	2,184
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,087	1,227
6.1.2.	инфраструктурные платежи[1]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
6.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,163	0,296
7.	**ООО "Газпром добыча Краснодар"**			
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	**2,219**	**2,482**
7.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,054	2,184
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,087	1,227
7.1.2.	инфраструктурные платежи[1]	руб./кВт.ч	0,002	0,002

7.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,163	0,296
8.	**ООО "Республиканская сетевая компания"**			
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	**2,219**	**2,482**
8.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,054	2,184
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,087	1,227
8.1.2.	инфраструктурные платежи[1]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
8.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,163	0,296
9.	**ОАО "Оборонэнерго"**			
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	**2,219**	**2,482**
9.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,054	2,184
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,087	1,227
9.1.2.	инфраструктурные платежи[1]	руб./кВт.ч	0,002	0,002
9.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	0,163	0,296

[1] Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.".

ПРИЛОЖЕНИЕ №6

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №6

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом "Коми энергосбытовая компания" открытому акционерному обществу "Оборонэнергосбыт" на территории Республики Коми (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам 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	4	5	6	7
1	**Одноставочный тариф покупки в целях поставки:**									
1.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [1]									
1.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	3,424	3,790	3,943	5,129	3,791	3,907	4,310	5,111
1.1.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	3,419	3,785	3,938	5,124	3,782	3,898	4,301	5,102
2	**Трехставочный тариф покупки в целях поставки:**									
2.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [2]									
2.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,277	1,315	1,402	1,943	1,276	1,320	1,425	1,915
		руб./кВт.мес.[6]	491,517	491,517	491,517	491,517	607,914	607,914	607,914	607,914
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2.1.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,274	1,312	1,399	1,940	1,271	1,315	1,420	1,910
		руб./кВт.мес.[6]	490,011	490,011	490,011	490,011	605,365	605,365	605,365	605,365
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2.1.3	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,259	1,297	1,384	1,925	1,247	1,291	1,396	1,886
		руб./кВт.мес.[6]	482,952	482,952	482,952	482,952	593,421	593,421	593,421	593,421
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2.1.4	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,245	1,283	1,370	1,911	1,225	1,269	1,374	1,864
		руб./кВт.мес.[6]	476,410	476,410	476,410	476,410	582,353	582,353	582,353	582,353
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328

[1] Составляющие тарифа, указанного в строке 1.1:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	1,895	1,895	1,895	2,013	2,013	2,013	2,013
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [3]	руб./кВт.ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,178	1,178	1,178	1,178

услуги по передаче электрической энергии (мощности)[5]	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
инфраструктурные платежи [4]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,124	0,124	0,124	0,124
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,115	0,115	0,115	0,115

[2] Составляющие тарифа, указанного в строке 2.1:

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	470,629	470,629	470,629	470,629	572,572	572,572	572,572	572,572
удельная стоимость мощности оптового рынка[3]	руб./кВт.мес.	220,931	220,931	220,931	220,931	269,584	269,584	269,584	269,584
ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	1,172	1,172	1,172	1,172	1,129	1,129	1,129	1,129
удельная стоимость электрической энергии оптового рынка[3]	руб./кВт.ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,731	0,731	0,731	0,731
услуги по передаче электрической энергии (мощности) [5]									
единая ставка на содержание электрических сетей [7]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
инфраструктурные платежи [4]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,070	0,070	0,070	0,070
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,065	0,065	0,065	0,065
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,041	0,041	0,041	0,041
• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,019	0,019	0,019	0,019
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 в мес.	20,888	20,888	20,888	20,888	35,342	35,342	35,342	35,342
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт в мес.	19,382	19,382	19,382	19,382	32,793	32,793	32,793	32,793
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт в мес.	12,323	12,323	12,323	12,323	20,849	20,849	20,849	20,849
• не менее 10 МВт	руб./кВт в мес.	5,781	5,781	5,781	5,781	9,781	9,781	9,781	9,781

[3] Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

[4] Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

[5] Применяются в случае заключения договора энергоснабжения.

[6] Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

[7] Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.".

ПРИЛОЖЕНИЕ №7

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №7

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом "Коми энергосбытовая компания" обществу с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" на территории Республики Коми (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам 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	4	5	6	7
1	**Одноставочный тариф покупки в целях поставки:**									
1.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [1]									
1.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	3,424	3,790	3,943	5,129	3,791	3,907	4,310	5,111
1.1.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	3,419	3,785	3,938	5,124	3,782	3,898	4,301	5,102
2	**Трехставочный тариф покупки в целях поставки:**									
2.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [2]									
2.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,277	1,315	1,402	1,943	1,276	1,320	1,425	1,915
		руб./кВт.мес.[6]	491,517	491,517	491,517	491,517	607,914	607,914	607,914	607,914
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2.1.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,274	1,312	1,399	1,940	1,271	1,315	1,420	1,910
		руб./кВт.мес.[6]	490,011	490,011	490,011	490,011	605,365	605,365	605,365	605,365
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2.1.3	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,259	1,297	1,384	1,925	1,247	1,291	1,396	1,886
		руб./кВт.мес.[6]	482,952	482,952	482,952	482,952	593,421	593,421	593,421	593,421
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2.1.4	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,245	1,283	1,370	1,911	1,225	1,269	1,374	1,864
		руб./кВт.мес.[6]	476,410	476,410	476,410	476,410	582,353	582,353	582,353	582,353
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328

[1] Составляющие тарифа, указанного в строке 1.1:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	1,895	1,895	1,895	2,013	2,013	2,013	2,013
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [3]	руб./кВт.ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,178	1,178	1,178	1,178

услуги по передаче электрической энергии (мощности)[5]	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
инфраструктурные платежи [4]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,124	0,124	0,124	0,124
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,115	0,115	0,115	0,115

[2] Составляющие тарифа, указанного в строке 2.1:

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	470,629	470,629	470,629	470,629	572,572	572,572	572,572	572,572
удельная стоимость мощности оптового рынка[3]	руб./кВт.мес.	220,931	220,931	220,931	220,931	269,584	269,584	269,584	269,584
ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	1,172	1,172	1,172	1,172	1,129	1,129	1,129	1,129
удельная стоимость электрической энергии оптового рынка[3]	руб./кВт.ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,731	0,731	0,731	0,731
услуги по передаче электрической энергии (мощности) [5]									
единая ставка на содержание электрических сетей [7]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
инфраструктурные платежи [4]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,070	0,070	0,070	0,070
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,065	0,065	0,065	0,065
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,041	0,041	0,041	0,041
• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,019	0,019	0,019	0,019
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 в мес.	20,888	20,888	20,888	20,888	35,342	35,342	35,342	35,342
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт в мес.	19,382	19,382	19,382	19,382	32,793	32,793	32,793	32,793
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт в мес.	12,323	12,323	12,323	12,323	20,849	20,849	20,849	20,849
• не менее 10 МВт	руб./кВт в мес.	5,781	5,781	5,781	5,781	9,781	9,781	9,781	9,781

[3] Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

[4] Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

[5] Применяются в случае заключения договора энергоснабжения.

[6] Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

[7] Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.".

ПРИЛОЖЕНИЕ №8

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №8

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/21

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), отпускаемую открытым акционерным обществом "Коми энергосбытовая компания" обществу с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС" на территории Республики Коми (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам 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	4	5	6	7
1	**Одноставочный тариф покупки в целях поставки:**									
1.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [1]									
1.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	3,424	3,790	3,943	5,129	3,791	3,907	4,310	5,111
1.1.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	3,419	3,785	3,938	5,124	3,782	3,898	4,301	5,102
2	**Трехставочный тариф покупки в целях поставки:**									
2.1	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [2]									
2.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,277	1,315	1,402	1,943	1,276	1,320	1,425	1,915
		руб./кВт.мес.[6]	491,517	491,517	491,517	491,517	607,914	607,914	607,914	607,914
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2.1.2	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,274	1,312	1,399	1,940	1,271	1,315	1,420	1,910
		руб./кВт.мес.[6]	490,011	490,011	490,011	490,011	605,365	605,365	605,365	605,365
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2.1.3	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,259	1,297	1,384	1,925	1,247	1,291	1,396	1,886
		руб./кВт.мес.[6]	482,952	482,952	482,952	482,952	593,421	593,421	593,421	593,421
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
2.1.4	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,245	1,283	1,370	1,911	1,225	1,269	1,374	1,864
		руб./кВт.мес.[6]	476,410	476,410	476,410	476,410	582,353	582,353	582,353	582,353
		руб./кВт.мес.[7]	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328

[1] Составляющие тарифа, указанного в строке 1.1:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,895	1,895	1,895	1,895	2,013	2,013	2,013	2,013
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [3]	руб./кВт.ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,178	1,178	1,178	1,178

услуги по передаче электрической энергии (мощности)[5]	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
инфраструктурные платежи [4]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,124	0,124	0,124	0,124
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,115	0,115	0,115	0,115

[2] Составляющие тарифа, указанного в строке 2.1:

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	470,629	470,629	470,629	470,629	572,572	572,572	572,572	572,572
удельная стоимость мощности оптового рынка[3]	руб./кВт.мес.	220,931	220,931	220,931	220,931	269,584	269,584	269,584	269,584
ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	1,172	1,172	1,172	1,172	1,129	1,129	1,129	1,129
удельная стоимость электрической энергии оптового рынка[3]	руб./кВт.ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,731	0,731	0,731	0,731
услуги по передаче электрической энергии (мощности) [5]									
единая ставка на содержание электрических сетей [7]	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
инфраструктурные платежи [4]	руб./кВт.ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,070	0,070	0,070	0,070
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,065	0,065	0,065	0,065
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,041	0,041	0,041	0,041
• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,019	0,019	0,019	0,019
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 в мес.	20,888	20,888	20,888	20,888	35,342	35,342	35,342	35,342
• от 150 до 670 кВт	руб./кВт в мес.	19,382	19,382	19,382	19,382	32,793	32,793	32,793	32,793
• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт в мес.	12,323	12,323	12,323	12,323	20,849	20,849	20,849	20,849
• не менее 10 МВт	руб./кВт в мес.	5,781	5,781	5,781	5,781	9,781	9,781	9,781	9,781

[3] Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

[4] Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

[5] Применяются в случае заключения договора энергоснабжения.

[6] Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

[7] Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.".