



**Коми Республикаса энергетика, оланін да коммунальнӧй овмӧс, тариф
МИНИСТЕРСТВО**

**МИНИСТЕРСТВО
энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и
тарифов Республики Коми
(Министерство жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми)**

ПРИКАЗ

№ 77/15-Т

от 29 декабря 2018 г.

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, постановлением Правительства Республики Коми от 31 августа 2017 года № 459 «О Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми», решением правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (протокол от 28 декабря 2018 года № 75) приказываю:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Республики Коми, за исключением

электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям №№ 1 – 4.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Заместитель министра



А.Б. Тюрнина

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми

от 29 декабря 2018 г. № 77/15-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на розничном рынке у гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения							
ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{j,m}^{KPIEM}$)										
менее 670 кВт										
$C_{j,m}^{KPIEM} = C_{m}^{SKPIEM} + C_{m}^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{m}^{ПУ} + C_{m}^{СНЭ} + C_{обьт,ЭСО}^{СН}$										
$C_{m}^{СНЭ}$ менее 670 кВт										
руб./МВт.ч 160 271										
$C_{j,m}^{СЕТ}$										
руб./МВт.ч 1 726 1 850 2 280 3 094 1 765 1 916 2 319 3 149										
от 670 кВт до 10 МВт										
$C_{j,m}^{KPIEM} = C_{m}^{SKPIEM} + C_{m}^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{m}^{ПУ} + C_{m}^{СНЭ} + C_{обьт,ЭСО}^{СН}$										
$C_{m}^{СНЭ}$ от 670 кВт до 10 МВт										
руб./МВт.ч 119 137										
$C_{j,m}^{СЕТ}$										
руб./МВт.ч 1 726 1 850 2 280 3 094 1 765 1 916 2 319 3 149										
не менее 10 МВт										
$C_{j,m}^{KPIEM} = C_{m}^{SKPIEM} + C_{m}^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{m}^{ПУ} + C_{m}^{СНЭ} + C_{обьт,ЭСО}^{СН}$										
$C_{m}^{СНЭ}$ не менее 10 МВт										
руб./МВт.ч 74 137										
$C_{j,m}^{СЕТ}$										
руб./МВт.ч 1 726 1 850 2 280 3 094 1 765 1 916 2 319 3 149										
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{СРК,средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	972				1 031			
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($C_{j,m,x}^{KPIEM}$)										
менее 670 кВт										
$C_{j,m,x}^{KPIEM} = C_{m,x}^{SKPIEM} + C_{m,x}^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{m,x}^{ПУ} + C_{m,x}^{СНЭ} + C_{обьт,ЭСО}^{СН}$										
$C_{m,x}^{СНЭ}$ менее 670 кВт										
руб./МВт.ч 160 271										
$C_{j,m}^{СЕТ}$										
руб./МВт.ч 1 726 1 850 2 280 3 094 1 765 1 916 2 319 3 149										
от 670 кВт до 10 МВт										
$C_{j,m,x}^{KPIEM} = C_{m,x}^{SKPIEM} + C_{m,x}^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{m,x}^{ПУ} + C_{m,x}^{СНЭ} + C_{обьт,ЭСО}^{СН}$										
$C_{m,x}^{СНЭ}$ от 670 кВт до 10 МВт										
руб./МВт.ч 119 137										
$C_{j,m}^{СЕТ}$										
руб./МВт.ч 1 726 1 850 2 280 3 094 1 765 1 916 2 319 3 149										

	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э}$	руб./МВт.ч	119				137			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт.ч	1 726	1 850	2 280	3 094	1 765	1 916	2 319	3 149
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{KPCEM} = \Pi_{m,h}^{CBPC,EP} + \Pi_{m,h}^{PO3M,PEH} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{PY} + \Pi_{от \text{ не менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭО}$									
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э}$	руб./МВт.ч	74				137			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт.ч	1 726	1 850	2 280	3 094	1 765	1 916	2 319	3 149
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{ГП,м})$	руб./МВт.ч	972				1 031			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,Э})$									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPC,EP} + \Pi_{m,h}^{PO3M,PEH} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{PY} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт}}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭО}$									
	$\Pi_{менее 670 \text{ кВт}}^{CH,Э}$	руб./МВт.ч	160				271			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт.ч	1 726	1 850	2 280	3 094	1 765	1 916	2 319	3 149
3.1.	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPC,EP} + \Pi_{m,h}^{PO3M,PEH} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{PY} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭО}$									
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э}$	руб./МВт.ч	119				137			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт.ч	1 726	1 850	2 280	3 094	1 765	1 916	2 319	3 149
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPC,EP} + \Pi_{m,h}^{PO3M,PEH} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{PY} + \Pi_{от \text{ не менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭО}$									
	$\Pi_{от \text{ не менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э}$	руб./МВт.ч	74				137			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт.ч	1 726	1 850	2 280	3 094	1 765	1 916	2 319	3 149
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{ГП,м})$	руб./МВт.ч	972				1 031			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{m}^{KPCEM,М})$									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{KPCEM,М} = \Pi_{m}^{CBPC,М}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,Э})$									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPC,EP} + \Pi_{m,h}^{PO3M,PEH} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{PY} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт}}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭО}$									
	$\Pi_{менее 670 \text{ кВт}}^{CH,Э}$	руб./МВт.ч	160				271			

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	68	104	202	680
4.1.	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ДЛЯ,ОПТ} + \Pi_{m,h}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт.ч	119				137			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	68	104	202	680
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ДЛЯ,ОПТ} + \Pi_{m,h}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт + $\Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт.ч	74				137			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	68	104	202	680
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзв}$)	руб./МВт.ч	972				1 031			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$									
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт.мес	1 077 180	1 272 050	1 491 486	1 266 447	1 120 267	1 322 932	1 551 145	1 326 815
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ДЛЯ,ОПТ} + \Pi_{m,h}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ менее 670 кВт + $\Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}$ менее 670 кВт	руб./ МВт.ч	160				271			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт.ч	1 726	1 850	2 280	3 094	1 765	1 916	2 319	3 149
5.1.	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ДЛЯ,ОПТ} + \Pi_{m,h}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт.ч	119				137			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт.ч	1 726	1 850	2 280	3 094	1 765	1 916	2 319	3 149
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ДЛЯ,ОПТ} + \Pi_{m,h}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт + $\Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт.ч	74				137			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт.ч	1 726	1 850	2 280	3 094	1 765	1 916	2 319	3 149
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт.ч	972				1 031			

6.2.	менее 670 кВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	<6>							
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт.ч	0		0					
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	<6>							
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт.ч	0		0					
	не менее 10 МВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	<6>							
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт.ч	0		0					
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)	$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э3})$								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ} +$	<6>							
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)	$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э4})$								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{факт,небаланс} - \Pi_{план} $	<6>							
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории	$(\Pi_{м}^{КРЦЭМ,М})$								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{м}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{м}^{СВРЦЭ}$	<6>							
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей	$(\Pi_{j,м}^{КРЦЭМ,С})$								
		$\Pi_{j,м}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,м}^{СЕТ,С}$	<6>							
		$\Pi_{j,м}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт.мес	1 077 180	1 272 050	1 491 486	1 266 447	1 120 267	1 322 932	1 551 145

*
<1> Составляющие $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке,

предусмотренном разделе XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<3> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков

электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ – дифференцированная по уровням напряжения 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в

отношении расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<5> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВТ до 10 МВТ}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВТ}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми

энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

<6> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{пу}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений

функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ – дифференцированная по уровням напряжения 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для шестой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для шестой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для шестой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в

информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми

от 29 декабря 2018 г. № 77/15-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на розничном рынке у гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения								
ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории										
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)										
	менее 670 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{ЭГЦ,Э} + \Pi_{m}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ менее 670 кВт	руб./МВт.ч	160				271				
1.1.	от 670 до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{ЭГЦ,Э} + \Pi_{m}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	119				137				
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{ЭГЦ,Э} + \Pi_{m}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	74				137				
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)		руб./МВт.ч	972				1 031			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт, не менее 10 МВт										
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{ЭГЦ,М}$										
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт.мес	1 077 180	1 272 050	1 491 486	1 266 447	1 120 267	1 322 932	1 551 145	1 326 815	
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории										
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) лочасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)										
	менее 670 кВт										

<1> Составляющие $\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\mathcal{C}_m^{СВРЦМ}$, $\mathcal{C}_m^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$, $\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T^{сод_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\mathcal{C}_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$T^{пот_ЕНЭС}$ – 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, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T^{сод_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\mathcal{C}_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ЦПУ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $T^{\text{код_ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{\text{пот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$T^{\text{пот_ЕНЭС}}$ – 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, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{\text{сод.ЕНЭС}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_{m}^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{факт.небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов
Республики Коми

от 29 декабря 2018 г. № 77/15-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на розничном рынке у гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СРЦЭДР} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + T_{пот.ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э} + \Pi_{обмт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	160	271
1.1.	от 670 до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СРЦЭДР} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + T_{пот.ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э} + \Pi_{обмт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	119	137
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СРЦЭДР} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + T_{пот.ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э} + \Pi_{обмт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	74	137
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\Delta_{ГП.ли}^{РЭК\ средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	972	1031
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m,h}^{СРЦЭМ}$		<1>	
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = T_{сод.ЕНЭС}$		<1>	
	$T_{сод.ЕНЭС}$	руб./МВт.мес	173 164,15	182 688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СРЦЭДР.позн.отт} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + T_{пот.ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э} + \Pi_{обмт.ЭСО}^{СН}$		<2>	

2.1.	$\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт.ч	160	271
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН.Э.ДЛЯ.ОПТ}} + \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{РОЗН.ГЕН}} + T_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{ПОТ.ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН}}_{\text{обьём.300}}$			<>
$\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт.ч	119	137	
2.1.1.	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН.Э.ДЛЯ.ОПТ}} + \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{РОЗН.ГЕН}} + T_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{ПОТ.ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН}}_{\text{обьём.300}}$			<>
	$\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт.ч	74	137
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{\text{ГП.тн}}^{\text{РЭК.средневзвеш}})$	руб./МВт.ч	972	1031	
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (т)			
	$(\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}})$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СВРЦЭ}}$			<>
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (т)			
	$(\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}})$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} -$			<>
	$\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}$	руб./ МВт.ч	0	0
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т)			
	$(\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}})$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{руб./МВт.ч}}^{\text{факт.абсолют}} $			<>
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории			
	$(\Pi_{\text{руб./МВт}}^{\text{КРЦЭМ.М}})$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{руб./МВт}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{руб./МВт}}^{\text{СВРЦМ}}$			<>
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей			
	$(\Pi_{\text{руб./МВт}}^{\text{КРЦЭМ.С}})$			
	$\Pi_{\text{руб./МВт}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = T_{\text{руб./МВт}}^{\text{СОД.ЕНЭС}}$			<>
	$T_{\text{руб./МВт}}^{\text{СОД.ЕНЭС}}$	руб./ МВт.мес	173 164,15	182 688,17

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,БP}$, $\Pi_m^{CBPЦM}$, $\Pi_m^{Pozн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{CET,C}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,БP}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{CBPЦM}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{Pozн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{CET,C}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в

соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на

электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_m^{\text{факт,небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на розничном рынке у гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ}$)				
менее 670 кВт				
$\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.1}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.1}^{розн_ген} + \Pi_{т.1}^{ПУ} + \Pi_{т.1}^{СНЭ\text{ менее }670\text{ кВт}} + \Pi_{т.1}^{СН\text{ сбыт,ЭО}}$ <1>				
	$\Pi_{т.1}^{СНЭ\text{ менее }670\text{ кВт}}$	руб./МВт.ч	160	271
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.1}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.1}^{розн_ген} + \Pi_{т.1}^{ПУ} + \Pi_{т.1}^{СНЭ\text{ от }670\text{ кВт до }10\text{ МВт}} + \Pi_{т.1}^{СН\text{ сбыт,ЭО}}$ <1>				
	$\Pi_{т.1}^{СНЭ\text{ от }670\text{ кВт до }10\text{ МВт}}$	руб./МВт.ч	119	137
не менее 10 МВт				
$\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.1}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.1}^{розн_ген} + \Pi_{т.1}^{ПУ} + \Pi_{т.1}^{СНЭ\text{ не менее }10\text{ МВт}} + \Pi_{т.1}^{СН\text{ сбыт,ЭО}}$ <1>				
	$\Pi_{т.1}^{СНЭ\text{ не менее }10\text{ МВт}}$	руб./МВт.ч	74	137
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т.1}^{РЭК\text{ средневзвеш}}$)	руб./МВт.ч	972	1031
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ}$)				
менее 670 кВт				
$\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.2}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.2}^{розн_ген} + \Pi_{т.2}^{ПУ} + \Pi_{т.2}^{СНЭ\text{ менее }670\text{ кВт}} + \Pi_{т.2}^{СН\text{ сбыт,ЭО}}$ <2>				
	$\Pi_{т.2}^{СНЭ\text{ менее }670\text{ кВт}}$	руб./МВт.ч	160	271
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.2}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.2}^{розн_ген} + \Pi_{т.2}^{ПУ} + \Pi_{т.2}^{СНЭ\text{ от }670\text{ кВт до }10\text{ МВт}} + \Pi_{т.2}^{СН\text{ сбыт,ЭО}}$ <2>				
	$\Pi_{т.2}^{СНЭ\text{ от }670\text{ кВт до }10\text{ МВт}}$	руб./МВт.ч	119	137
не менее 10 МВт				
$\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.2}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.2}^{розн_ген} + \Pi_{т.2}^{ПУ} + \Pi_{т.2}^{СНЭ\text{ не менее }10\text{ МВт}} + \Pi_{т.2}^{СН\text{ сбыт,ЭО}}$ <2>				
	$\Pi_{т.2}^{СНЭ\text{ не менее }10\text{ МВт}}$	руб./МВт.ч	74	137
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т.2}^{РЭК\text{ средневзвеш}}$)	руб./МВт.ч	972	1031
3. Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории				
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории				

$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э})$				
менее 670 кВт				
$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,ч}^{СРЦЭ,Э} + \Pi_{т,ч}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,ч}^{ПУ} + \Pi_{т,ч}^{СН,Э} + \Pi_{СБ,Э}^{СН}$				
$\Pi_{т,ч}^{СН,Э}$				
3.1.	менее 670 кВт	руб./ МВт.ч	160	271
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,ч}^{СРЦЭ,Э} + \Pi_{т,ч}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,ч}^{ПУ} + \Pi_{т,ч}^{СН,Э} + \Pi_{СБ,Э}^{СН}$				
$\Pi_{т,ч}^{СН,Э}$				
от 670 кВт до 10 МВт				
руб./ МВт.ч				
119				
137				
не менее 10 МВт				
$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,ч}^{СРЦЭ,Э} + \Pi_{т,ч}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,ч}^{ПУ} + \Pi_{т,ч}^{СН,Э} + \Pi_{СБ,Э}^{СН}$				
$\Pi_{т,ч}^{СН,Э}$				
руб./ МВт.ч				
74				
137				
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./ МВт.ч	972	1031
$(S_{П,т}^{РЭК,средневзвеш})$				
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории				
$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,М})$				
3.2.	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦМ}$				
4. Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории				
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)				
$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э1})$				
менее 670 кВт				
$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{т,ч}^{СРЦЭ,Э1} + \Pi_{т,ч}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,ч}^{ПУ} + \Pi_{т,ч}^{СН,Э} + \Pi_{СБ,Э}^{СН}$				
$\Pi_{т,ч}^{СН,Э}$				
руб./ МВт.ч				
160				
271				
4.1.	от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{т,ч}^{СРЦЭ,Э1} + \Pi_{т,ч}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,ч}^{ПУ} + \Pi_{т,ч}^{СН,Э} + \Pi_{СБ,Э}^{СН}$				
$\Pi_{т,ч}^{СН,Э}$				
руб./ МВт.ч				
119				
137				
не менее 10 МВт				
$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{т,ч}^{СРЦЭ,Э1} + \Pi_{т,ч}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,ч}^{ПУ} + \Pi_{т,ч}^{СН,Э} + \Pi_{СБ,Э}^{СН}$				
$\Pi_{т,ч}^{СН,Э}$				
руб./ МВт.ч				
74				
137				
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./ МВт.ч	972	1031
$(S_{П,т}^{ГП,т})$				
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)				
$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2})$				
4.2.	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{т,ч}^{СРЦЭ,Э2}$				
4.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)				
$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э3})$				
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{т,ч}^{СРЦЭ,Э3}$				

4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т)	
	$(C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = C_{m,h}^{факт} - C_{m,h}^{план} $
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий	
	$(C_m^{КРЦЭМ,М})$	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$C_m^{КРЦЭМ,М} = C_m^{СВРЦМ}$

<1> Составляющие $\mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$, $\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении.

$\mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $\mathcal{C}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$, $\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении.

$\mathcal{C}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении

гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная

коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m}^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», утверждаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<4> Составляющие $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $C_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $C_{m}^{\text{розн_ген}}$, $C_{m}^{\text{ПУ}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $C_{m}^{\text{факт,небаланс}}$, $C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m}^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми

энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).