



**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
ТАРИФ СЛУЖБА**

ПРИКАЗ

№ 19/9

16 июня 2016 г.

г.Сыктывкар

О внесении изменений в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 декабря 2015 года № 83/25 «О ценах (тарифах) 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 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением Правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 15 июня 2016 года № 20) приказываю:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 декабря 2015 года № 83/25 «О ценах (тарифах) 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» следующие изменения:

приложения №№ 1–4 к приказу изложить в редакции согласно приложениям №№ 1–4 к настоящему приказу;

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июля 2016 года.

И.о. руководителя

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized initial 'С' followed by a long, sweeping horizontal stroke that extends to the right.

П.П. Секретарев

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "16" июня 2016 г. № 19/9

"ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/25

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 ОАО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			2 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)					
	менее 150 кВт					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1>					
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	124			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971
	от 150 до 670 кВт					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1>						
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	115				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971	

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	1 068			
2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории $(\Pi_{j,м,з}^{КРЦЭМ})$						
менее 150 кВт						
$\Pi_{j,м,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{м,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{м}^{розн.ген} + \Pi_{j,м}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,з}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <2>						
2.	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,з}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	124			
	$\Pi_{j,м}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971
от 150 до 670 кВт						
$\Pi_{j,м,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{м,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{м}^{розн.ген} + \Pi_{j,м}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,з}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <2>						
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,з}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	115			
	$\Pi_{j,м}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971
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 $(S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш})$	руб./МВт.ч	1 068			
3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории						
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{j,м,ч}^{КРЦЭМ.Э})$						
менее 150 кВт						
$\Pi_{j,м,ч}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{м}^{розн.ген} + \Pi_{j,м}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <3>						
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	70			
	$\Pi_{j,м}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971
от 150 до 670 кВт						
$\Pi_{j,м,ч}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{м}^{розн.ген} + \Pi_{j,м}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <3>						
3.1.	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	65			
	$\Pi_{j,м}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971

от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$				<3>
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$		руб./МВт.ч	41			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971
не менее 10 МВт		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$				<3>
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$		руб./МВт.ч	19			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971
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: ($S_{ГП,m}^{РЭК\ средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1 068			
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М}$)						
менее 150 кВт		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$				<3>
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	35 342			
от 150 до 670 кВт		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$				<3>
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	32 793			
от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$				<3>
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	20 849			
не менее 10 МВт		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$				<3>
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	9 781			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)					
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории						

		$(C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э})$			
менее 150 кВт		<4>			
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + C_{m}^{розн.ген} + C_{j,m}^{СЕТ.П} + C_{m}^{ПУ} + C_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э} + C_{сбыт.ЭСО}^{СН}$					
$C_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	70			
$C_{j,m}^{СЕТ.П}$	руб./МВт.ч	76	121	227	720
от 150 до 670 кВт		<4>			
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + C_{m}^{розн.ген} + C_{j,m}^{СЕТ.П} + C_{m}^{ПУ} + C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э} + C_{сбыт.ЭСО}^{СН}$					
$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	65			
$C_{j,m}^{СЕТ.П}$	руб./МВт.ч	76	121	227	720
от 670 кВт до 10 МВт		<4>			
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + C_{m}^{розн.ген} + C_{j,m}^{СЕТ.П} + C_{m}^{ПУ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э} + C_{сбыт.ЭСО}^{СН}$					
$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	41			
$C_{j,m}^{СЕТ.П}$	руб./МВт.ч	76	121	227	720
не менее 10 МВт		<4>			
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + C_{m}^{розн.ген} + C_{j,m}^{СЕТ.П} + C_{m}^{ПУ} + C_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э} + C_{сбыт.ЭСО}^{СН}$					
$C_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	19			
$C_{j,m}^{СЕТ.П}$	руб./МВт.ч	76	121	227	720
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	1 068		
		$(S_{ГП.м}^{РЭК.средневзвеш})$			
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории					
		$(C_m^{КРЦЭМ.М})$			
менее 150 кВт		<4>			
$C_m^{КРЦЭМ.М} = C_m^{СВРЦМ} + C_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М} + C_{сбыт.ЭСО}^{СН}$					
$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	35 342			
от 150 до 670 кВт		<4>			
$C_m^{КРЦЭМ.М} = C_m^{СВРЦМ} + C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М} + C_{сбыт.ЭСО}^{СН}$					

4.2.	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	32 793				
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<4>	
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	20 849				
4.3.	не менее 10 МВт						
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<4>	
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	9 781				
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{ж.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)						
4.3.	$\Pi_{\text{ж.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<4>	
	$\Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./МВт.мес	1 050 789	1 237 277	1 380 859	1 230 530	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории						
5.1.	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) ($\Pi_{\text{ж.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$)						
	менее 150 кВт						
	$\Pi_{\text{ж.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<5>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	70				
	$\Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971	
	от 150 до 670 кВт						
	$\Pi_{\text{ж.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<5>
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	65				
	$\Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971	
	от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{\text{ж.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<5>	
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	41					
$\Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971		
не менее 10 МВт							

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ меньше\ 10\ МВт, h}^{СН.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>				
	$\Pi_{не\ меньше\ 10\ МВт, h}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	19			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971
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 ($S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1 068			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)					
	менее 150 кВт					
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>				
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0			
	от 150 до 670 кВт					
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>				
5.2.	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>				
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0			
	не менее 10 МВт					
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ меньше\ 10\ МВт, h}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>				
	$\Pi_{не\ меньше\ 10\ МВт, h}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой 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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$)					
	менее 150 кВт					
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>				
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0			

5.3.	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Эз} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Эз} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>	
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Эз}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Эз} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Эз} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>	
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Эз}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Эз} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Эз} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>	
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Эз}$	руб./МВт.ч	0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т)		
	$(\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Э4})$		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>	
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>	
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>	
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0	
не менее 10 МВт			
$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>		
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории		
	$(\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М})$		
	менее 150 кВт		
$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	<5>		

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	35 342				
5.5.	от 150 до 670 кВт						
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<5>	
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	32 793				
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<5>	
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	20 849				
	не менее 10 МВт						
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<5>	
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	9 781				
6.	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)						
	$(\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}})$						
	менее 150 кВт						
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{розн.ген}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<6>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	70				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971	
	от 150 до 670 кВт						
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{розн.ген}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<6>
6.1.	от 150 до 670 кВт.ч						
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	65				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971	
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{розн.ген}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<6>
	от 670 кВт до 10 МВт.ч						
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	41				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971	
	не менее 10 МВт						
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{розн.ген}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<6>

	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	19			
	$\text{Ц}_{\text{г.т}}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт.ч	1 659	1 770	2 072	2 971
6.1.1.	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 ($\text{С}_{\text{ГП.т}}^{\text{РЭК средневзвеш}}$)	руб./МВт.ч	1 068			
6.2.	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) ($\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}}$)					
	менее 150 кВт					
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<6>			
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./МВт.ч	0			
	от 150 до 670 кВт					
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<6>			
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./МВт.ч	0			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<6>			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./МВт.ч	0			
не менее 10 МВт						
$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<6>				
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./МВт.ч	0				
6.2.	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) ($\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$)					
	менее 150 кВт					
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<6>			
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./МВт.ч	0			
от 150 до 670 кВт						

6.3.	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 150 до 670 кВт.ч}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <6>			
	$\Pi_{от 150 до 670 кВт.ч}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0	
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт.ч}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <6>			
	$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт.ч}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0	
6.3.	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не менее 10 МВт.ч}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <6>			
	$\Pi_{не менее 10 МВт.ч}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0	
	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) ($\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Э4}$)			
	менее 150 кВт			
$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{менее 150 кВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <6>				
	$\Pi_{менее 150 кВт}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0	
6.4.	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <6>			
		$\Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <6>			
	$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт.ч}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0	
6.4.	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <6>			
		$\Pi_{не менее 10 МВт.ч}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М}$)			
	менее 150 кВт			
$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее 150 кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <6>				
	$\Pi_{менее 150 кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	35 342	
от 150 до 670 кВт				

6.5.	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<6>
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	32 793		
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<6>
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	20 849		
	не менее 10 МВт					
6.6.	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<6>
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	9 781		
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей					
$(\Pi_{\text{ж.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}})$						
$\Pi_{\text{ж.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<6>	
$\Pi_{\text{ж.м}}^{\text{СЕТ.С}}$		руб./ МВт.мес	1 050 789	1 237 277	1 380 859	1 230 530

<1> Составляющие $\mathcal{C}_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_{m}^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$ – 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «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 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «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 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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 $\mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_{m}^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ 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 ОАО «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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» 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).

<З> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{j,m}^{CET}$ – 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).

$C_{m}^{ПУ}$ – 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении

расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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).

<4> Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $C_m^{СВРЦМ}$, $C_m^{розн,ген}$, $C_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее 150 \text{ кВт, h}}^{СН,Э}$, $C_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{СН,Э}$, $C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{СН,Э}$, $C_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт, h}}^{СН,Э}$, $C_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $C_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$, $C_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $C_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $C_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$C_m^{розн,ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении

расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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).

<5> Составляющие $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$, Π_{m} , $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{m}}^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$C_{m}^{ПУ}$ – 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 ОАО «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 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 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

(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).

<6> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$

подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН, Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ – 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). ”.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "16" июня 2016 г. № 19/9

"ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/25

**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 ОАО "Коми
энергосбытовая компания")**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)				
			2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{ж.т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)						
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{ж.т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)						
	менее 150 кВт						
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт.л}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$					<1>	
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт.л}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт.ч		70			
	от 150 до 670 кВт						
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<1>
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт.ч		65			
	от 670 до 10 МВт						
$\text{Ц}_{\text{ж.т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<1>	
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт.ч		41				
не менее 10 МВт							

2.1.	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	65	
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	41	
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	19	
	<p>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</p> $(S_{ГП,m}^{РЭК.средневзвеш})$			1 068
2.2.	<p>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 (m)</p> $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2})$			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0	
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0	
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>	
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0		
	<p>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)</p> $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3})$			
	менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>	

2.3.	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} - \Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	<2>	
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} - \Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	<2>	
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	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)		
	$(\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}})$		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	<2>	
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	<2>	
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	<2>		
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	<2>		
	руб./ МВт.ч	0	
2.5.	ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории		
	$(\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}})$		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	<2>	
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	35 342
от 150 до 670 кВт			

2.5.	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <2>				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	32 793		
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <2>				
2.6.	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	20 849		
	не менее 10 МВт				
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <2>				
2.6.	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	9 781		
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей				
	$(\Pi_{\text{j.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}})$				
2.6.	$\Pi_{\text{j.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{\text{j.м}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <2>				
	$\Pi_{\text{j.м}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./ МВт.мес	1 050 789	1 237 277	1 380 859

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми

энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ указываются в числовом

выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$C_m^{ПУ}$ – 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 ОАО «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 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 потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{менее 150 \text{ кВт,}h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$

(тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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). ”.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "16" июня 2016 г. № 19/9

"ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/25

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 ОАО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			2 полугодие	
1	2	3	4	
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($P_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой: цены для четвертой ценовой категории ($P_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
	менее 150 кВт			
	$P_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = P_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + P_{m,h}^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + P_{m,h}^{ПУ} + P_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э} + P_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$P_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч		70
1.1.	от 150 до 670 кВт			
	$P_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = P_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + P_{m,h}^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + P_{m,h}^{ПУ} + P_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э} + P_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$P_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч		65
	от 670 до 10 МВт			
	$P_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = P_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + P_{m,h}^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + P_{m,h}^{ПУ} + P_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э} + P_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$P_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч		41
	не менее 10 МВт			
	$P_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = P_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + P_{m,h}^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + P_{m,h}^{ПУ} + P_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э} + P_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$P_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч		19
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 ($S_{ГП,m}^{РЭК\ средневзвеш}$)	руб./МВт.ч		1068
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($P_{m,h}^{КРЦЭМ.М}$)			
	менее 150 кВт			
	$P_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = P_{m,h}^{СВРЦМ} + P_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М} + P_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$P_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес		35342
	от 150 до 670 кВт			
	$P_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = P_{m,h}^{СВРЦМ} + P_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М} + P_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$P_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес		32793
1.2.	от 670 до 10 МВт			
	$P_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = P_{m,h}^{СВРЦМ} + P_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М} + P_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$P_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес		20849
	не менее 10 МВт			
	$P_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = P_{m,h}^{СВРЦМ} + P_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М} + P_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$P_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес		9781
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($P_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)			
1.3.	$P_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = T^{сод_ЕНЭС} + P_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<1>	
	$T^{сод_ЕНЭС}$	руб./МВт.мес		155 541,58
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) ($P_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)			

2.1.	менее 150 кВт	$\Pi_{у,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{м,ч}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м,ч}^{ПВ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	70	
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{у,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{м,ч}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м,ч}^{ПВ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	65	
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{у,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{м,ч}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м,ч}^{ПВ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	41	
	не менее 10 МВт	$\Pi_{у,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{м,ч}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м,ч}^{ПВ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	19	
	2.1.1.	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 ($\Pi_{П,м}^{СРЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1068	
	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 (m) ($\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
		менее 150 кВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$		
			$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./МВт.ч	0
от 150 до 670 кВт		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./МВт.ч	0	
от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ кВт,ч}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./МВт.ч	0	
не менее 10 МВт		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./МВт.ч	0	
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 (m) ($\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
		менее 150 кВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$		
			$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э3}$	руб./МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э3}$	руб./МВт.ч	0	
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э3}$	руб./МВт.ч	0	
	не менее 10 МВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э3}$	руб./МВт.ч	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 (m) ($\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
		менее 150 кВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{м,ч}^{факт_небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$		
			$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0
от 150 до 670 кВт		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{м,ч}^{факт_небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0	
от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{м,ч}^{факт_небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0		

	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		↔
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		↔
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	35342
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		↔
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	32793
	от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		↔	
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	20849	
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		↔	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	9781	
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{у.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)		
	$\Pi_{\text{у.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Gamma_{\text{сод.ЕНЭС}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		↔
	$\Gamma_{\text{сод.ЕНЭС}}$	руб./ МВт.мес	155 541,58

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T^{сод_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «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 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 сети «Интернет» (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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\text{Ц}_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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 $\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план}_\text{опт}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн}_\text{ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_m^{\text{факт, небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая

компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{\text{сод,ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{пот,ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦэ,план,опт}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{m}}^{\text{розн,ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «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 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{m}}^{\text{ПУ}}$ – 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦэ+}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦэ-}}$ – 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 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$

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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ – 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). ”.

**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 ОАО "Коми энергосбытовая компания")**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)		
			2 полугодие		
1	2	3	4		
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ}$)				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.1}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.1}^{розн.ген} + \Pi_{т.1}^{ПУ} + \Pi_{т.1}^{СН.ЭМ}$ менее 150 кВт + $\Pi_{СН}^{Сбыт.ЭСО}$		<3>		
	$\Pi_{СН.ЭМ}$ менее 150 кВт	руб./МВт.ч		124	
	от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.1}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.1}^{розн.ген} + \Pi_{т.1}^{ПУ} + \Pi_{т.1}^{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт + $\Pi_{СН}^{Сбыт.ЭСО}$		<3>			
$\Pi_{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч		115		
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 ($S_{ГП.т.1}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч		1068	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ}$)				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.2}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.2}^{розн.ген} + \Pi_{т.2}^{ПУ} + \Pi_{т.2}^{СН.ЭМ}$ менее 150 кВт.з + $\Pi_{СН}^{Сбыт.ЭСО}$		<3>		
	$\Pi_{СН.ЭМ}$ менее 150 кВт.з	руб./МВт.ч		124	
	от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.2}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.2}^{розн.ген} + \Pi_{т.2}^{ПУ} + \Pi_{т.2}^{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт.з + $\Pi_{СН}^{Сбыт.ЭСО}$		<3>			
$\Pi_{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт.з	руб./МВт.ч		115		
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 ($S_{ГП.т.2}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч		1068	
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории				
3.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т.3,4}^{КРЦЭМ.Э}$)				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{т.3,4}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т.3,4}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т.3,4}^{розн.ген} + \Pi_{т.3,4}^{ПУ} + \Pi_{т.3,4}^{СН.Э}$ менее 150 кВт.з + $\Pi_{СН}^{Сбыт.ЭСО}$		<3>		
	$\Pi_{СН.Э}$ менее 150 кВт.з	руб./МВт.ч		70	
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{т.3,4}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т.3,4}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т.3,4}^{розн.ген} + \Pi_{т.3,4}^{ПУ} + \Pi_{т.3,4}^{СН.Э}$ от 150 до 670 кВт.з + $\Pi_{СН}^{Сбыт.ЭСО}$		<3>		
	$\Pi_{СН.Э}$ от 150 до 670 кВт.з	руб./МВт.ч		65	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{т.3,4}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т.3,4}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т.3,4}^{розн.ген} + \Pi_{т.3,4}^{ПУ} + \Pi_{т.3,4}^{СН.Э}$ от 670 кВт до 10 МВт.з + $\Pi_{СН}^{Сбыт.ЭСО}$		<3>		
	$\Pi_{СН.Э}$ от 670 кВт до 10 МВт.з	руб./МВт.ч		41	
не менее 10 МВт					
$\Pi_{т.3,4}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т.3,4}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т.3,4}^{розн.ген} + \Pi_{т.3,4}^{ПУ} + \Pi_{т.3,4}^{СН.Э}$ не менее 10 МВт.з + $\Pi_{СН}^{Сбыт.ЭСО}$		<3>			
$\Pi_{СН.Э}$ не менее 10 МВт.з	руб./МВт.ч		19		
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 ($S_{ГП.т.3,4}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч		1068	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т.3,4}^{КРЦЭМ.М}$)				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{т.3,4}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т.3,4}^{СВРЦМ} + \Pi_{т.3,4}^{СН.М}$ менее 150 кВт + $\Pi_{СН}^{Сбыт.ЭСО}$		<3>		

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH.M}}$	руб./МВт.мес	35342
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.M}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
3.2.	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH.M}}$	руб./МВт.мес	32793
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.M}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH.M}}$	руб./МВт.мес	20849
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.M}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH.M}}$	руб./МВт.мес	9781
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)		
	$(\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}})$		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH.Э1}}$	руб./МВт.ч	70
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
4.1.	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH.Э1}}$	руб./МВт.ч	65
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э1}}$	руб./МВт.ч	41
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э1}}$	руб./МВт.ч	19
4.1.1.	Среднезвешенная 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		
	$(\sigma_{\text{ГП,m}}^{\text{РЭК.среднезвеш}})$		
	руб./МВт.ч		
	1068		
	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)		
	$(\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}})$		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH.Э2}}$	руб./МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
4.2.	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH.Э2}}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 670 до 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э2}}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э2}}$	руб./МВт.ч	0
	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)		
	$(\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}})$		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH.Э3}}$	руб./МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
4.3.	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH.Э3}}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э3}}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{CH.Э3}}$	руб./МВт.ч	0

	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)		
	$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э4})$		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <4>		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
4.4.	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <4>		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <4>		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <4>		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий		
	$(\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М})$		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <4>		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	35342
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <4>		
4.5.	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	32793
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <4>		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	20849
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <4>		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	9781

<1> Составляющие $\mathcal{C}_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_{m}^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$ – 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «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 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «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 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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 $\mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_{m}^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$\mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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 ОАО «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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» 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).

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ 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 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим

поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$C_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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).

<4> Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $C_m^{СВРЦМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{пу}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $C_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э1}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э1}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{СН,Э1}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$, $C_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э2}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{СН,Э2}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2}$, $C_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э3}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э3}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{СН,Э3}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э3}$, $C_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э4}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э4}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{СН,Э4}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э4}$, $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPЦЭ}$ – 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 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и 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·мес).

$C_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ – 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). ”.