



**Коми Республикаса стрöитчан, тариф, оланін
да коммунальнöй, туй овмöс
МИНИСТЕРСТВО**

**МИНИСТЕРСТВО
строительства, тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми
(Минстрой Республики Коми)**

ПРИКАЗ

№ 6/9-Т

от 9 февраля 2017 г.

г.Сыктывкар

О внесении изменения в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 22 декабря 2016 года № 16/15-Т «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»

В связи с необходимостью исправления технической (расчетной) ошибки, допущенной при принятии приказа Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 30 декабря 2017 года №20/15-Т «О внесении изменения в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 22 декабря 2016 года № 16/15-Т «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», в соответствии с постановлением Правительства Республики Коми от 1 ноября 2016 г. № 519 «О Министерстве строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми», решением Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и

дорожного хозяйства Республики Коми (протокол от 7 февраля 2017 года № 5) приказываю:

1. Внести в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 22 декабря 2016 года №16/15-Т «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» следующее изменение:

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

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке и распространяет действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2017 года.

**Заместитель Председателя
Правительства Республики Коми-
министр строительства, тарифов,
жилищно-коммунального и дорожного
хозяйства Республики Коми**



К.Г. Лазарев

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

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

от 9 февраля 2017 г. № 6/9-Т

"ПРИЛОЖЕНИЕ №1

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

от 22 декабря 2016 г. № 16/15-Т

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	6				173				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211	
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	5				160				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211	
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	1 158				973			
	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	6				173				

2	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 150 до 670 кВт,z}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{от 150 до 670 кВт,z}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	5				160			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
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 $(S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш})$	руб./МВт.ч	1 158				973			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э})$									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее 150 кВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{менее 150 кВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	4				118			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	3				109			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
3.1.	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	2				70			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 МВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{не менее 10 МВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	1				33			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
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	1 158				973			
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М})$									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее 150 кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{менее 150 кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	1 301				41 517			
	от 150 до 670 кВт									

3.2.	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<3>				
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$					руб./МВт.мес		1 207			38 522				
	от 670 кВт до 10 МВт										<3>				
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<3>				
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$					руб./МВт.мес		767			24 492				
	не менее 10 МВт										<3>				
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<3>				
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$					руб./МВт.мес		360			11 490				
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)														
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)														
	менее 150 кВт														
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.ЭР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ.П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$														
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э}$					руб./МВт.ч		4			118				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.П}$					руб./МВт.ч		75	119	224	714	80	126	238	760
	от 150 до 670 кВт														
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.ЭР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ.П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$														
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э}$					руб./МВт.ч		3			109				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.П}$					руб./МВт.ч		75	119	224	714	80	126	238	760
	от 670 кВт до 10 МВт														
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.ЭР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ.П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$														
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э}$					руб./МВт.ч		2			70				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.П}$					руб./МВт.ч		75	119	224	714	80	126	238	760
не менее 10 МВт															
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.ЭР} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ.П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$															
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э}$					руб./МВт.ч		1			33					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ.П}$					руб./МВт.ч		75	119	224	714	80	126	238	760	
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП.м}^{ЭК.средневзвеш}$)					руб./МВт.ч		1 158			973				
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М}$)														
	менее 150 кВт														
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$														
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$					руб./МВт.мес		1 301			41 517				

4.2.	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<4>
		руб./МВт.мес	1 207							38 522		
	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>
		руб./МВт.мес	767							24 492		
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>
		руб./МВт.мес	360							11 490		
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{г.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)	$\Pi_{\text{г.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{\text{г.м}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<4>
	руб./МВт.мес	992 006	1 179 067	1 574 374	1 250 530	1 064 335	1 249 601	1 465 128	1 246 132			
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) ($\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$)											
	менее 150 кВт	$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{г.м}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<5>
		руб./МВт.ч	4							118		
		руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211		
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{г.м}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<5>
		руб./МВт.ч	3							109		
		руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211		
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{г.м}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<5>
		руб./МВт.ч	2							70		
		руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211		
не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{г.м}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<5>	
	руб./МВт.ч	1							33			
	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211			
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 ($S_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)		руб./МВт.ч	1 158							973	

5.2.	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 (м) $(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.32})$				
	менее 150 кВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<5>
		$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.32}$	руб./МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<5>
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.32}$	руб./МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<5>
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН.32}$	руб./МВт.ч	0	0
5.3.	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 (м) $(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.33})$				
	менее 150 кВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<5>
		$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.33}$	руб./МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<5>
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.33}$	руб./МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<5>
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН.33}$	руб./МВт.ч	0	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 (м) $(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.34})$				
	менее 150 кВт	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{м,ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<5>
		$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.34}$	руб./МВт.ч	0	0

5.4.	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{СН.Э4}}^{\text{от 150 до 670 кВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <5>										
	$\Pi_{\text{СН.Э4}}^{\text{от 150 до 670 кВт}}$		руб./МВт.ч	0			0				
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{СН.Э4}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <5>										
5.5.	$\Pi_{\text{СН.Э4}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}$										
			руб./МВт.ч	0			0				
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{СН.Э4}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <5>										
6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории										
	$(\Pi_{\text{КРЦЭМ.М}})$										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{СН.М}}^{\text{менее 150 кВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <5>										
	$\Pi_{\text{СН.М}}^{\text{менее 150 кВт}}$		руб./МВт.мес	1 301			41 517				
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{СН.М}}^{\text{от 150 до 670 кВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <5>										
	$\Pi_{\text{СН.М}}^{\text{от 150 до 670 кВт}}$		руб./МВт.мес	1 207			38 522				
6.1.	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{СН.М}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <5>										
	$\Pi_{\text{СН.М}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$		руб./МВт.мес	767			24 492				
	не менее 10 МВт										
6.1.	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{СН.М}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <5>										
	$\Pi_{\text{СН.М}}^{\text{не менее 10 МВт}}$		руб./МВт.мес	360			11 490				
	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)										
6.1.	$(\Pi_{\text{У.м.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}})$										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{\text{У.м.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{СВРЦЭ.план.опт}}^{\text{У.м.л}} + \Pi_{\text{розн.ген}}^{\text{У.м}} + \Pi_{\text{СЕТ.П}}^{\text{У.м}} + \Pi_{\text{ПУ}}^{\text{У.м}} + \Pi_{\text{СН.Э1}}^{\text{менее 150 кВт.л}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6>										
	$\Pi_{\text{СН.Э1}}^{\text{менее 150 кВт.л}}$		руб./МВт.ч	4			118				
	$\Pi_{\text{СЕТ.П}}^{\text{У.м}}$		руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{\text{У.м.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{СВРЦЭ.план.опт}}^{\text{У.м.л}} + \Pi_{\text{розн.ген}}^{\text{У.м}} + \Pi_{\text{СЕТ.П}}^{\text{У.м}} + \Pi_{\text{ПУ}}^{\text{У.м}} + \Pi_{\text{СН.Э1}}^{\text{от 150 до 670 кВт.л}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6>										
	$\Pi_{\text{СН.Э1}}^{\text{от 150 до 670 кВт.л}}$		руб./МВт.ч	3			109				
	$\Pi_{\text{СЕТ.П}}^{\text{У.м}}$		руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
	от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{\text{У.м.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{СВРЦЭ.план.опт}}^{\text{У.м.л}} + \Pi_{\text{розн.ген}}^{\text{У.м}} + \Pi_{\text{СЕТ.П}}^{\text{У.м}} + \Pi_{\text{ПУ}}^{\text{У.м}} + \Pi_{\text{СН.Э1}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6>											

	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	2				70			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.П}$	руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план.опт} + \Pi_{m}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ.П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	1				33			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.П}$	руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
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 ($S_{ГП,m}^{РЭК \text{ средневзвеш}}$)	руб./МВт.ч	1 158				973			
	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									
6.2.	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0				0			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0				0			
	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									
6.3.	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$									

	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН.ЭЗ}}$	руб./МВт.ч	0	0						
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ.ЭЗ}} = \Pi_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН.ЭЗ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН.ЭЗ}}$	руб./МВт.ч	0	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)									
	$(\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}})$									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./МВт.ч	0	0						
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./МВт.ч	0	0						
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./МВт.ч	0	0						
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./МВт.ч	0	0						
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории									
	$(\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}})$									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	1 301	41 517						
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	1 207	38 522						
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	767	24 492						
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	360	11 490						
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей									
	$(\Pi_{\text{j, т}}^{\text{КРЦЭМ.С}})$									
	$\Pi_{\text{j, т}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{\text{j, т}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{j, т}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	1 064 335	1 249 601	1 465 128	1 246 132

<1> Составляющие $C_{m}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$ 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 $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m}^{СВРЦЭМ}$ – 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).

$C_{m}^{розн_ген}$ – 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).

$C_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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 $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$ 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 $C_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом

выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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.

$\Pi_m^{розн_ген}$ – 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).

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

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

$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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).

<3> 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ 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).

C_{m}^{CBPCM} – 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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

<4> 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 $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э}$ – 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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э}$ – 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э}$ – 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э}$ – 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{СН,М}$ – 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 менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$ – 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$ – 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ – 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).

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

<5> 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь

электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э1}$ – 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э1}$ – 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э1}$ – 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э1}$ – 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

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

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении 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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

<6> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_{пу}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ 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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э1}$ – 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э1}$ – 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э1}$ – 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э1}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2}$ – 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2}$ – 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$ – 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$ – 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).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M}$ – 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).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, M}$ – 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, M}$ – 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, M}$ – 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).

$C_{сбыт, ЭСО}^{CH}$ – 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). ”.

1.2	менее 150 кВт	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 150 кВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$							<1>			
		$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	1 301			41 517					
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$							<1>			
		$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	1 207			38 522					
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$							<1>			
		$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	767			24 492					
	не менее 10 МВт	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$							<1>			
		$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	360			11 490					
	1.3	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей										
			$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С})$							<1>		
			$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ.С} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$							<1>		
		$\Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$	руб./ МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	1 064 335	1 249 601	1 465 128	1 246 132	
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории											
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)											
		$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1})$							<2>			
	менее 150 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{СН.Э1} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$							<2>			
		$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{СН.Э1}$	руб./ МВт.ч	4			118					
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{СН.Э1} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$							<2>			
		$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{СН.Э1}$	руб./ МВт.ч	3			109					
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{СН.Э1} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$							<2>			
		$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{СН.Э1}$	руб./ МВт.ч	2			70					
	не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{СН.Э1} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$							<2>			
		$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{СН.Э1}$	руб./ МВт.ч	1			33					
	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										
		$(S_{П,м}^{РЭК_средневзвеш})$							руб./МВт.ч			
								1 158				
								973				
	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)											
		$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2})$							<2>			
	менее 150 кВт											

2.2.	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.32}$				руб./МВт.ч	0		0
	от 150 до 670 кВт							
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.32}$				руб./МВт.ч	0		0
	от 670 кВт до 10 МВт							
2.3.	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.33}$				руб./МВт.ч	0		0
	от 150 до 670 кВт							
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.33}$				руб./МВт.ч	0		0
	от 670 кВт до 10 МВт							
2.4.	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{т.ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.34}$				руб./МВт.ч	0		0
	от 150 до 670 кВт							
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{т.ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.34}$				руб./МВт.ч	0		0
	от 670 кВт до 10 МВт							
2.4.	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{т.ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.34}$				руб./МВт.ч	0		0
	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{т.ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.34}$				руб./МВт.ч	0		0
	не менее 10 МВт							

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)

$(\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.32})$

менее 150 кВт

$$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$$

$\Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.33}$

от 150 до 670 кВт

$$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$$

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.33}$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$$

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.33}$

не менее 10 МВт

$$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$$

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.33}$

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)

$(\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34})$

менее 150 кВт

$$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = |\Pi_{т.ч}^{факт.небаланс}| + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$$

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.34}$

от 150 до 670 кВт

$$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = |\Pi_{т.ч}^{факт.небаланс}| + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$$

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.34}$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = |\Pi_{т.ч}^{факт.небаланс}| + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$$

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.34}$

не менее 10 МВт

	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т}^{факт.небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$											
	руб./МВт.ч	0								0		
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М}$)											
	менее 150 кВт											
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$											
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	1 301								41 517	
	от 150 до 670 кВт											
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$											
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	1 207								38 522	
	от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$												
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	767								24 492		
не менее 10 МВт												
$\Pi_{т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$												
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	360								11 490		
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,т}^{КРЦЭМ.С}$)											
	$\Pi_{j,т}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,т}^{СЕТ.С} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$											
	$\Pi_{j,т}^{СЕТ.С}$	руб./МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	1 064 335	1 249 601	1 465 128	1 246 132		

<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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, M}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, M}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$ – 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$ – 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).

$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{CH}}$ – 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 $\Pi_{m, h}^{\text{CBPCЭ, план_опт}}$, Π_m^{CBPCM} , $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{CBPCЭ+}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{CBPCЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$ 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 $\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{CH}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, M}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, M}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$ указываются в числовом

выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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). ”.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

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

от 9 февраля 2017 г. № 6/9-Т

"ПРИЛОЖЕНИЕ №3

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

от 22 декабря 2016 г. № 16/15-Т

Цена (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)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
	менее 150 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + C_{m,h}^{РОЗН.ГЕН} + T_{пот.ЭНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{сбыт.ЭСО}$	<1>		
	$C_{СН.Э}^{менее 150 кВт.ч}$	руб./МВт.ч	4	118
	от 150 до 670 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + C_{m,h}^{РОЗН.ГЕН} + T_{пот.ЭНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{сбыт.ЭСО}$	<1>		
	$C_{СН.Э}^{от 150 до 670 кВт.ч}$	руб./МВт.ч	3	109
	от 670 до 10 МВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + C_{m,h}^{РОЗН.ГЕН} + T_{пот.ЭНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{сбыт.ЭСО}$	<1>		
	$C_{СН.Э}^{от 670 кВт до 10 МВт.ч}$	руб./МВт.ч	2	70
	не менее 10 МВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + C_{m,h}^{РОЗН.ГЕН} + T_{пот.ЭНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{сбыт.ЭСО}$	<1>		
	$C_{СН.Э}^{не менее 10 МВт.ч}$	руб./МВт.ч	1	33
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом: ($S_{ГП.М.СР.СРЕДНЕВЗВ}$)	руб./МВт.ч	1158	973
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_m^{КРЦЭМ.М}$)			
	менее 150 кВт			
	$C_m^{КРЦЭМ.М} = C_m^{СВРЦМ} + C_m^{СН.М} + C_{сбыт.ЭСО}$	<1>		
	$C_{СН.М}^{менее 150 кВт}$	руб./МВт.мес	1301	41517
	от 150 до 670 кВт			
	$C_m^{КРЦЭМ.М} = C_m^{СВРЦМ} + C_m^{СН.М} + C_{сбыт.ЭСО}$	<1>		
	$C_{СН.М}^{от 150 до 670 кВт}$	руб./МВт.мес	1207	38522
	от 670 до 10 МВт			
	$C_m^{КРЦЭМ.М} = C_m^{СВРЦМ} + C_m^{СН.М} + C_{сбыт.ЭСО}$	<1>		
	$C_{СН.М}^{от 670 кВт до 10 МВт}$	руб./МВт.мес	767	24492
	не менее 10 МВт			
	$C_m^{КРЦЭМ.М} = C_m^{СВРЦМ} + C_m^{СН.М} + C_{сбыт.ЭСО}$	<1>		
	$C_{СН.М}^{не менее 10 МВт}$	руб./МВт.мес	360	11490
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($C_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)			
	$C_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = T_{сод.ЭНЭС} + C_{сбыт.ЭСО}$	<1>		
	$T_{сод.ЭНЭС}$	руб./МВт.мес	155 541,58	164 095,64
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) ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э.2}$)			
	менее 150 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э.2} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.М.Э.ОП} + C_{m,h}^{РОЗН.ГЕН} + T_{пот.ЭНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{m,h}^{СН.Э.2} + C_{сбыт.ЭСО}$	<2>		
	$C_{СН.Э.2}^{менее 150 кВт.ч}$	руб./МВт.ч	4	118
	от 150 до 670 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э.2} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.М.Э.ОП} + C_{m,h}^{РОЗН.ГЕН} + T_{пот.ЭНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{m,h}^{СН.Э.2} + C_{сбыт.ЭСО}$	<2>		
	$C_{СН.Э.2}^{от 150 до 670 кВт.ч}$	руб./МВт.ч	3	109
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э.2} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.М.Э.ОП} + C_{m,h}^{РОЗН.ГЕН} + T_{пот.ЭНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{m,h}^{СН.Э.2} + C_{сбыт.ЭСО}$	<2>		
	$C_{СН.Э.2}^{от 670 кВт до 10 МВт.ч}$	руб./МВт.ч	2	70

	не менее 10 МВт	$\Pi_{у.м.г}^{КРЦЭМ.31} = \Pi_{м.г}^{СВРЦЭ, д.к.в.1, опт} + \Pi_{м.г}^{Розн. г.м} + T_{пот. ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м.г}^{ПВ} + \Pi_{м.г}^{СН.31}$ на менее 10 МВт.г + $\Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{м.г}^{СН.31}$ не менее 10 МВт.г		руб./МВт.ч	1	33
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\Sigma \Pi_{м.г}^{СРК, средневзвеш}$)		руб./МВт.ч	1158	973
	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 (м) ($\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.32}$)				
	менее 150 кВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{м.г}^{СВРЦЭ} + \Pi_{менее 150 \text{ кВт.г}}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт.г}}^{СН.32}$		руб./МВт.ч	0	0
2.2.	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{м.г}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.г}}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.г}}^{СН.32}$		руб./МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{м.г}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.г}}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.г}}^{СН.32}$		руб./МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{м.г}^{СВРЦЭ} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт.г}}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт.г}}^{СН.32}$		руб./МВт.ч	0	0
	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 (м) ($\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.33}$)				
	менее 150 кВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{м.г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее 150 \text{ кВт.г}}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт.г}}^{СН.33}$		руб./МВт.ч	0	0
2.3.	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{м.г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.г}}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.г}}^{СН.33}$		руб./МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{м.г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.г}}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.г}}^{СН.33}$		руб./МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{м.г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт.г}}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт.г}}^{СН.33}$		руб./МВт.ч	0	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 (м) ($\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.34}$)				
	менее 150 кВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{м.г}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН.34}$		руб./МВт.ч	0	0
2.4.	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{м.г}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН.34}$		руб./МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{м.г}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.г}}^{СН.34}$		руб./МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{м.г}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт.г}}^{СН.34}$		руб./МВт.ч	0	0
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.М}$)				
	менее 150 кВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{м.г}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	1301	41517
2.5.	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{м.г}^{СВРЦМ} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	1207	38522
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{м.г}^{СВРЦМ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	767	24492
	не менее 10 МВт	$\Pi_{м.г}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{м.г}^{СВРЦМ} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	360	11490

2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для пиковых ценовых категорий, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей			
	$(P_{y,m}^{КРЦЭМ,С})$			
	$P_{y,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{год_ЕНЭС} + P_{сбыт_ЭСО}^{СН}$			
	$T_{год_ЕНЭС}$	руб./МВт.мес	155 541,58	164 095,64

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP}$, Π_m^{CBPCM} , $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{пу}$ 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 $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие: $\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{CH,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{CH,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{CH,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{CH,Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{сод_ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

Π_m^{CBPCM} – 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).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{CH,Э}$ – 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).

$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{CH, Э}$ – 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).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH, Э}$ – 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).

$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}, h}^{CH, Э}$ – 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).

$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{CH, M}$ – 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).

$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{CH, M}$ – 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).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$ – 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).

$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$ – 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).

$\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH}$ – 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 $\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ, \text{план_опт}}$, $\Pi_m^{CBPЦM}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$ 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{\text{сод,ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{пот,ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$T_{\text{пот,ЕНЭС}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – 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).

$C_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}$ – приходившаяся 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 $C_{т, h}^{КРЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) 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 (т) 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 (т) 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 (т) 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 (т) 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)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.1}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.1}^{розм_ген} + \Pi_{т.1}^{ПУ} + \Pi_{т.1}^{СН.ЭМ}$ менее 150 кВт + $\Pi_{т.1}^{СН}$ сбыт.ЭСО	руб./МВт.ч	6	173
1.1.	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{т.1}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.1}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.1}^{розм_ген} + \Pi_{т.1}^{ПУ} + \Pi_{т.1}^{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт + $\Pi_{т.1}^{СН}$ сбыт.ЭСО			
	$\Pi_{т.1}^{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч	5	160
	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 ($\Sigma_{ГП.т}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1158	973
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.2}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.2}^{розм_ген} + \Pi_{т.2}^{ПУ} + \Pi_{т.2}^{СН.ЭМ}$ менее 150 кВт.э + $\Pi_{т.2}^{СН}$ сбыт.ЭСО	руб./МВт.ч	6	173
	$\Pi_{т.2}^{СН.ЭМ}$ менее 150 кВт.э	руб./МВт.ч	6	173
2.1.	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{т.2}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т.2}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т.2}^{розм_ген} + \Pi_{т.2}^{ПУ} + \Pi_{т.2}^{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт.э + $\Pi_{т.2}^{СН}$ сбыт.ЭСО			
	$\Pi_{т.2}^{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт.э	руб./МВт.ч	5	160
	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 ($\Sigma_{ГП.т}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1158	973
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.Э}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т.3}^{СВРЦЭМ.ЭР} + \Pi_{т.3}^{розм_ген} + \Pi_{т.3}^{ПУ} + \Pi_{т.3}^{СН.Э}$ менее 150 кВт.э + $\Pi_{т.3}^{СН}$ сбыт.ЭСО			
	$\Pi_{т.3}^{СН.Э}$ менее 150 кВт.э	руб./МВт.ч	4	118
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т.3}^{СВРЦЭМ.ЭР} + \Pi_{т.3}^{розм_ген} + \Pi_{т.3}^{ПУ} + \Pi_{т.3}^{СН.Э}$ от 150 до 670 кВт.э + $\Pi_{т.3}^{СН}$ сбыт.ЭСО			
	$\Pi_{т.3}^{СН.Э}$ от 150 до 670 кВт.э	руб./МВт.ч	3	109
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т.3}^{СВРЦЭМ.ЭР} + \Pi_{т.3}^{розм_ген} + \Pi_{т.3}^{ПУ} + \Pi_{т.3}^{СН.Э}$ от 670 кВт до 10 МВт.э + $\Pi_{т.3}^{СН}$ сбыт.ЭСО			
	$\Pi_{т.3}^{СН.Э}$ от 670 кВт до 10 МВт.э	руб./МВт.ч	2	70
	не менее 10 МВт			
$\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т.3}^{СВРЦЭМ.ЭР} + \Pi_{т.3}^{розм_ген} + \Pi_{т.3}^{ПУ} + \Pi_{т.3}^{СН.Э}$ не менее 10 МВт.э + $\Pi_{т.3}^{СН}$ сбыт.ЭСО				
$\Pi_{т.3}^{СН.Э}$ не менее 10 МВт.э	руб./МВт.ч	1	33	
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 ($\Sigma_{ГП.т}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1158	973
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т.3}^{СВРЦМ} + \Pi_{т.3}^{СН.М}$ менее 150 кВт + $\Pi_{т.3}^{СН}$ сбыт.ЭСО			
$\Pi_{т.3}^{СН.М}$ менее 150 кВт	руб./МВт.мес	1301	41517	
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т.3}^{СВРЦМ} + \Pi_{т.3}^{СН.М}$ от 150 до 670 кВт + $\Pi_{т.3}^{СН}$ сбыт.ЭСО				
$\Pi_{т.3}^{СН.М}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.мес	1207	38522	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т.3}^{СВРЦМ} + \Pi_{т.3}^{СН.М}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{т.3}^{СН}$ сбыт.ЭСО				
$\Pi_{т.3}^{СН.М}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес	767	24492	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{т.3}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т.3}^{СВРЦМ} + \Pi_{т.3}^{СН.М}$ не менее 10 МВт + $\Pi_{т.3}^{СН}$ сбыт.ЭСО				

	$\Pi_{\text{М.М}}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт.мес	360	11490
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)			
	$(\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}})$			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ, план, опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн, ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э1}}$ менее 150 кВт.ч	руб./ МВт.ч	4	118
4.1.	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ, план, опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн, ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э1}}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./ МВт.ч	3	109
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ, план, опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн, ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э1}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./ МВт.ч	2	70
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ, план, опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн, ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э1}}$ не менее 10 МВт.ч	руб./ МВт.ч	1	33
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	1158
	$(S_{\text{ГП.м}}^{\text{СРЭК, средневзвеш}})$			973
	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)			
	$(\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}})$			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э2}}$ менее 150 кВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
4.2.	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э2}}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э2}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э2}}$ не менее 10 МВт.ч	руб./ МВт.ч	0	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)			
	$(\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}})$			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э3}}$ менее 150 кВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
4.3.	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э3}}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э3}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э3}}$ не менее 10 МВт.ч	руб./ МВт.ч	0	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 (m)			
	$(\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}})$			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э4}}$ менее 150 кВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
4.4.	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э4}}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э4}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{СН.Э4}}$ не менее 10 МВт.ч	руб./ МВт.ч	0	0
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий			
	$(\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}})$			
	менее 150 кВт			

4.5.	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			<4>	
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	1301	41517
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			<4>	
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	1207	38522
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			<4>	
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	767	24492
	не менее 10 МВт				
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			<4>	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	360	11490	

<1> Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m}^{ПУ}$ – 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).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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 $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН, Э}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН, Э}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН, Э}$ – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН, Э}$ – 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{СН, М}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН, М}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН, М}$ – 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

<4> Составляющие $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{пу}}$, $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – 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).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{пу}}$ – 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).

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – 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).

$C_{m,h}^{CBPCЭ-}$ – 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).

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

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ 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).

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$ 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).

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

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$ – 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). ”.