



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

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

ПРИКАЗ

№ 75/17-Т

от 28 декабря 2017 г.

г. Сыктывкар

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории
Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, постановлением Правительства Республики Коми от 1 ноября 2016 года № 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 28 декабря 2017 года № 85) приказываю:

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям №№ 1 – 4.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 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 28 декабря 2017 г. № 75/17-Т

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				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 ($\Pi_{\text{у.т}}$)										
			месяц 150 кВт				месяц 670 кВт			
			$\Pi_{\text{у.т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розничн}} + \Pi_{\text{у.т}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{у.т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{месяц 150 кВт}} + \Pi_{\text{СБ}}^{\text{СБТ.300}} <1>$				$\Pi_{\text{у.т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розничн}} + \Pi_{\text{у.т}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{у.т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{месяц 670 кВт}} + \Pi_{\text{СБ}}^{\text{СБТ.300}} <1>$			
$\Pi_{\text{у.т}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{месяц 150 кВт}}$ ($\Pi_{\text{у.т}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{месяц 670 кВт}}$)	руб./МВт.ч	189				160				
$\Pi_{\text{у.т}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 773	1 890	2 324	3 176	
			от 150 до 670 кВт				x			
			$\Pi_{\text{у.т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розничн}} + \Pi_{\text{у.т}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{у.т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{от 150 до 670 кВт}} + \Pi_{\text{СБ}}^{\text{СБТ.300}} <1>$				x			
$\Pi_{\text{у.т}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{от 150 до 670 кВт}}$	руб./МВт.ч	176				x				
$\Pi_{\text{у.т}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	x	x	x	x	
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 утвержденными прогнозными балансами ($S_{\text{ГП.т}}$)	руб./МВт.ч	996				1 176			
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{\text{у.т.г}}$)										
			месяц 150 кВт				месяц 670 кВт			
			$\Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м.г}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м.г}}^{\text{розничн}} + \Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м.г}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{месяц 150 кВт.г}} + \Pi_{\text{СБ}}^{\text{СБТ.300}} <2>$				$\Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м.г}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м.г}}^{\text{розничн}} + \Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м.г}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{месяц 670 кВт.г}} + \Pi_{\text{СБ}}^{\text{СБТ.300}} <2>$			
$\Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{месяц 150 кВт.г}}$ ($\Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{месяц 670 кВт.г}}$)	руб./МВт.ч	189				160				
$\Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 773	1 890	2 324	3 176	
			от 150 до 670 кВт				x			
			$\Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м.г}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м.г}}^{\text{розничн}} + \Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м.г}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{от 150 до 670 кВт.г}} + \Pi_{\text{СБ}}^{\text{СБТ.300}} <2>$				x			
$\Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{СНЭМ}}_{\text{от 150 до 670 кВт.г}}$	руб./МВт.ч	176				x				
$\Pi_{\text{у.т.г}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	x	x	x	x	

		$\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцм}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ не менее 10 МВт + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}}$				<3>											
		$\Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ не менее 10 МВт				руб./МВт.мес				12 597	16 116						
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{крцэм,э}}^{\text{ч}}$)																
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{крцэм,э}}^{\text{ч}}$)																	
		месяц 150 кВт				месяц 670 кВт											
		$\Pi_{\text{крцэм,э}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцэ,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{розл,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сет,п}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,э}}^{\text{ч}}$ не менее 150 кВт.ч + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$				$\Pi_{\text{крцэм,э}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцэ,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{розл,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сет,п}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,э}}^{\text{ч}}$ не менее 670 кВт.ч + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$											
		$\Pi_{\text{сч,э}}^{\text{ч}}$ не менее 150 кВт.ч (111 кВт.ч) не менее 670 кВт.ч				руб./МВт.ч				129	157						
		$\Pi_{\text{сет,п}}^{\text{ч}}$				руб./МВт.ч				67	103	198	670	70	107	206	700
		от 150 до 670 кВт				x				x							
		$\Pi_{\text{крцэм,э}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцэ,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{розл,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сет,п}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,э}}^{\text{ч}}$ от 150 до 670 кВт.ч + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$				x				x							
		$\Pi_{\text{сч,э}}^{\text{ч}}$ от 150 до 670 кВт.ч				руб./МВт.ч				120	x						
		$\Pi_{\text{сет,п}}^{\text{ч}}$				руб./МВт.ч				67	103	198	670	x	x	x	x
		от 670 кВт до 10 МВт															
		$\Pi_{\text{крцэм,э}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцэ,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{розл,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сет,п}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,э}}^{\text{ч}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$															
		$\Pi_{\text{сч,э}}^{\text{ч}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч				руб./МВт.ч				76	96						
		$\Pi_{\text{сет,п}}^{\text{ч}}$				руб./МВт.ч				67	103	198	670	70	107	206	700
		не менее 10 МВт															
		$\Pi_{\text{крцэм,э}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцэ,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{розл,эф}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сет,п}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,э}}^{\text{ч}}$ не менее 10 МВт.ч + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$															
		$\Pi_{\text{сч,э}}^{\text{ч}}$ не менее 10 МВт.ч				руб./МВт.ч				36	45						
		$\Pi_{\text{сет,п}}^{\text{ч}}$				руб./МВт.ч				67	103	198	670	70	107	206	700
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 ($S_{\text{гп,м}}^{\text{э, средневзвеш}}$)																
		руб./МВт.ч				996				1 176							
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{ч}}$)																	
		месяц 150 кВт				месяц 670 кВт											
		$\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцм}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ не менее 150 кВт + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$				$\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцм}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ не менее 670 кВт + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$											
		$\Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ не менее 150 кВт (111 кВт.ч) не менее 670 кВт				руб./МВт.мес				45 517	56 379						
		от 150 до 670 кВт				x				x							
		$\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцм}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ от 150 до 670 кВт + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$				x				x							
		$\Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ от 150 до 670 кВт				руб./МВт.мес				42 234	x						
		от 670 кВт до 10 МВт															
		$\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцм}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$															
		$\Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ от 670 кВт до 10 МВт				руб./МВт.мес				26 851	34 352						
		не менее 10 МВт															
		$\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{ч}} = \Pi_{\text{сврцм}}^{\text{ч}} + \Pi_{\text{сч,м}}^{\text{ч}}$ не менее 10 МВт + $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{ч}} <4>$															

	$\Pi_{j,m}^{CH,M}$ не менее 10 МВт	руб./МВт.мес	12 597				16 116																																																					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{KPCEM,C}$)																																																											
	$\Pi_{j,m}^{KPCEM,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ <5>																																																											
	$\Pi_{j,m}^{CET,C}$	руб./МВт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587	1 077 181	1 272 050	1 491 486	1 266 447																																																		
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)																																																											
	($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,E1}$)																																																											
	<table border="0" style="width:100%"> <tr> <td colspan="5" style="text-align:center">месяц 150 кВт</td> <td colspan="5" style="text-align:center">месяц 670 кВт</td> </tr> <tr> <td colspan="10">$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,E1} = \Pi_{m,h}^{CBP13,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CH,E1}$ <5></td> </tr> <tr> <td colspan="5">$\Pi_{m,h}^{CH,E1}$ менее 150 кВт.ч</td> <td colspan="5">$\Pi_{m,h}^{CH,E1}$ менее 670 кВт.ч</td> </tr> <tr> <td colspan="5">$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ менее 150 кВт.ч</td> <td colspan="5">$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ менее 670 кВт.ч</td> </tr> <tr> <td colspan="5">$\Pi_{j,m}^{CET}$</td> <td colspan="5">$\Pi_{j,m}^{CET}$</td> </tr> </table>										месяц 150 кВт					месяц 670 кВт					$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,E1} = \Pi_{m,h}^{CBP13,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CH,E1}$ <5>										$\Pi_{m,h}^{CH,E1}$ менее 150 кВт.ч					$\Pi_{m,h}^{CH,E1}$ менее 670 кВт.ч					$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ менее 150 кВт.ч					$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ менее 670 кВт.ч					$\Pi_{j,m}^{CET}$					$\Pi_{j,m}^{CET}$				
	месяц 150 кВт					месяц 670 кВт																																																						
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,E1} = \Pi_{m,h}^{CBP13,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CH,E1}$ <5>																																																											
	$\Pi_{m,h}^{CH,E1}$ менее 150 кВт.ч					$\Pi_{m,h}^{CH,E1}$ менее 670 кВт.ч																																																						
	$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ менее 150 кВт.ч					$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ менее 670 кВт.ч																																																						
	$\Pi_{j,m}^{CET}$					$\Pi_{j,m}^{CET}$																																																						
	$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./МВт.ч	129				157																																																					
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 773	1 890	2 324	3 176																																																		
	от 150 до 670 кВт																																																											
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,E1} = \Pi_{m,h}^{CBP13,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CH,E1}$ <5>																																																											
	$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./МВт.ч	120				x																																																					
$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	x	x	x	x																																																			
от 670 кВт до 10 МВт																																																												
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,E1} = \Pi_{m,h}^{CBP13,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CH,E1}$ <5>																																																												
$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./МВт.ч	76				96																																																						
$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 773	1 890	2 324	3 176																																																			
не менее 10 МВт																																																												
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,E1} = \Pi_{m,h}^{CBP13,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CH,E1}$ <5>																																																												
$\Pi_{j,m}^{CH,E1}$ не менее 10 МВт.ч	руб./МВт.ч	36				45																																																						
$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 773	1 890	2 324	3 176																																																			
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 ($S_{П,м}^{ЭК,средневзвеш}$)		руб./МВт.ч	996				1 176																																																				
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 (m)																																																											
	($\Pi_{m,h}^{KPCEM,E2}$)																																																											
	<table border="0" style="width:100%"> <tr> <td colspan="5" style="text-align:center">месяц 150 кВт</td> <td colspan="5" style="text-align:center">месяц 670 кВт</td> </tr> <tr> <td colspan="10">$\Pi_{m,h}^{KPCEM,E2} = \Pi_{m,h}^{CBP13} + \Pi_{m,h}^{CH,E2}$ <5></td> </tr> <tr> <td colspan="5">$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 150 кВт.ч</td> <td colspan="5">$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 670 кВт.ч</td> </tr> <tr> <td colspan="5">$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 150 кВт.ч</td> <td colspan="5">$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 670 кВт.ч</td> </tr> </table>										месяц 150 кВт					месяц 670 кВт					$\Pi_{m,h}^{KPCEM,E2} = \Pi_{m,h}^{CBP13} + \Pi_{m,h}^{CH,E2}$ <5>										$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 150 кВт.ч					$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 670 кВт.ч					$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 150 кВт.ч					$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 670 кВт.ч														
	месяц 150 кВт					месяц 670 кВт																																																						
	$\Pi_{m,h}^{KPCEM,E2} = \Pi_{m,h}^{CBP13} + \Pi_{m,h}^{CH,E2}$ <5>																																																											
	$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 150 кВт.ч					$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 670 кВт.ч																																																						
$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 150 кВт.ч					$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 670 кВт.ч																																																							
$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ менее 150 кВт.ч	руб./МВт.ч	0				0																																																						
от 150 до 670 кВт																																																												
$\Pi_{m,h}^{CH,E2}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./МВт.ч	0				x																																																						
от 670 кВт до 10 МВт																																																												

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<5>	
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.32}$	руб/МВт.ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<5>	
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.32}$	руб/МВт.ч	0	0
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)			
$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.33})$			
		менее 150 кВт	менее 670 кВт
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 670\ кВт,h}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.33}$ ($\Pi_{менее\ 670\ кВт,h}^{СН.33}$)	руб/МВт.ч	0	0
		от 150 до 670 кВт	x
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.33}$	руб/МВт.ч	0	x
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<5>	
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.33}$	руб/МВт.ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<5>	
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.33}$	руб/МВт.ч	0	0
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 (m)			
$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.34})$			
		менее 150 кВт	менее 670 кВт
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} + \Pi_{менее\ 670\ кВт,h}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.34}$ ($\Pi_{менее\ 670\ кВт,h}^{СН.34}$)	руб/МВт.ч	0	0
		от 150 до 670 кВт	x
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.34}$	руб/МВт.ч	0	x
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<5>	
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.34}$	руб/МВт.ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		<5>	
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.34}$	руб/МВт.ч	0	0
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории			
$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М})$			
		менее 150 кВт	менее 670 кВт
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СНМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт,h}^{СНМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$
		<5>	<5>

5.5.	$\Pi_{\text{нечисл}}^{\text{СН.М}}$ (менее 150 кВт) ($\Pi_{\text{нечисл}}^{\text{СН.М}}$ (менее 670 кВт))	руб./МВт.мес	45 517				56 379					
			от 150 до 670 кВт				x					
			$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$				<5>					
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	42 234				x					
	от 670 кВт до 10 МВт											
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$											
6.	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	26 851				34 352					
	не менее 10 МВт											
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$											
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	12 597				16 116					
	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.	$(\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}})$			месяц 150 кВт				месяц 670 кВт				
					$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}}$				$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$ ($\Pi_{\text{менее 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$)	руб./МВт.ч	129				157					
	$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт.ч	67	103	198	670	70	107	206	700		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	120				x					
	$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт.ч	67	103	198	670	x	x	x	x		
	от 670 кВт до 10 МВт											
	$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$											
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	76				96					
$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт.ч	67	103	198	670	70	107	206	700			
не менее 10 МВт												
$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$												
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч	36				45						
$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт.ч	67	103	198	670	70	107	206	700			
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	руб./МВт.ч	996				1 176					
$(\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{СРЭК.средневзвеш}})$												
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)												
$(\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}})$												
				месяц 150 кВт				месяц 670 кВт				
				$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$				$\Pi_{\text{г.м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$				

6.2.	$\Pi_{\text{месяц}}^{\text{CH.32}}$ менее 150 кВт.ч	$(\Pi_{\text{месяц}}^{\text{CH.32}}$ менее 670 кВт.ч)	руб./МВт.ч	0	0	
				от 150 до 670 кВт		
				$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦ3}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{CH.32}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{CH.32}}$		руб./МВт.ч	0	x	
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦ3}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{CH.32}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>						
не менее 10 МВт						
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦ3}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{CH.32}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>						
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{CH.32}}$						
руб./МВт.ч						
0						
0						
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)					
	$(\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}})$					
				менее 150 кВт	менее 670 кВт	
				$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦ3-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{CH.33}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦ3-}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт.ч}}^{\text{CH.33}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>	
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{CH.33}}$	$(\Pi_{\text{менее 670 кВт.ч}}^{\text{CH.33}})$	руб./МВт.ч	0	0	
				от 150 до 670 кВт		
				$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦ3-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{CH.33}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{CH.33}}$		руб./МВт.ч	0	x	
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦ3-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{CH.33}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>					
не менее 10 МВт						
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦ3-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{CH.33}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>						
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{CH.33}}$						
руб./МВт.ч						
0						
0						
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)					
	$(\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}})$					
				менее 150 кВт	менее 670 кВт	
				$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{факт.покупател}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{факт.покупател}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>	
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH.34}}$	$(\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH.34}})$	руб./МВт.ч	0	0	
				от 150 до 670 кВт		
				$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{факт.покупател}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH.34}}$		руб./МВт.ч	0	x	
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{факт.покупател}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>					
не менее 10 МВт						
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{факт.покупател}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ <6>						
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH.34}}$						
руб./МВт.ч						
0						
0						

	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, А}^{СН, А}$	руб/ МВт.ч	0							0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{м}^{КРЦЭМ, М}$)									
			месес 150 кВт					месес 670 кВт		
			$\Pi_{м}^{КРЦЭМ, М} = \Pi_{м}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 150\ кВт}^{СН, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$					<6>		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$ ($\Pi_{не\ менее\ 670\ кВт}^{СН, М}$)	руб/ МВт.мес	45 517					56 379		
			от 150 до 670 кВт					x		
			$\Pi_{м}^{КРЦЭМ, М} = \Pi_{м}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$					<6>		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$	руб/ МВт.мес	42 234					x		
	от 670 кВт до 10 МВт									
			$\Pi_{м}^{КРЦЭМ, М} = \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$					<6>		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, М}$	руб/ МВт.мес	26 851					34 352		
не менее 10 МВт										
		$\Pi_{м}^{КРЦЭМ, М} = \Pi_{м}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$					<6>			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$	руб/ МВт.мес	12 597					16 116			
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j, м}^{КРЦЭМ, С}$)									
			$\Pi_{j, м}^{КРЦЭМ, С} = \Pi_{j, м}^{СЕТ, С} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$							<6>
	$\Pi_{j, м}^{СЕТ, С}$	руб/ МВт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587	1 077 181	1 272 050	1 491 486	1 266 447

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

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – 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 менее 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 $C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{\text{менее 150 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $C_{\text{менее 670 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

$C_m^{\text{розн,ген}}$ – 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).

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

$C_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

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

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

$C_{\text{менее 670 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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 менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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 $\rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\rho_m^{СВРЦМ}$, $\rho_m^{розн_ген}$, $\rho_m^{ПУ}$ 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 $\rho_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\rho_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\rho_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\rho_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\rho_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\rho_{менее\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\rho_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

$\rho_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$\rho_m^{розн_ген}$ – 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).

$\rho_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$\rho_m^{ПУ}$ – 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).

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

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

$\rho_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – 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 менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<4> Составляющие $\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}, \text{БР}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн}, \text{ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$C_m^{\text{факт,небаланс}}$ – приходющаяся 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).

$C_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – 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 менее 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).

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

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<6> Составляющие $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{пу}}$, $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{Ц}_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\text{Ц}_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,П}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату

нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ – приходющаяся 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 $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ 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).

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

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

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).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,М}$ – 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 менее 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). ”.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

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

от 28 декабря 2017 г. № 75/17-Т

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

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на розничном рынке у гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания»)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения							
		ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)									
			менее 150 кВт				менее 670 кВт			
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_m^{розн.ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$				$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_m^{розн.ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{наказ\ 670\ кВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э}$ ($\Pi_{менее\ 670\ кВт,h}^{СН.Э}$)	руб./МВт.ч	129				157			
1.1.			от 150 до 670 кВт				x			
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_m^{розн.ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$				x			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	120				x			
	от 670 до 10 МВт									
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_m^{розн.ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$							
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	76				96			
	не менее 10 МВт									
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_m^{розн.ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$							
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт.ч	36				45			
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{г.п.м}^{РЭК.средневзвеш}$)									
		руб./МВт.ч	996				1 176			
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ.М}$)									
			менее 150 кВт				менее 670 кВт			
			$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СНМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$				$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{наказ\ 670\ кВт}^{СНМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СНМ}$ ($\Pi_{наказ\ 670\ кВт}^{СНМ}$)	руб./МВт.мес	45 517				58 232			
			от 150 до 670 кВт				x			
			$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СНМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$				x			

1.2.	$\Pi_{CH.M}^{CH.M}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.мес	42 234							x																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
	от 670 кВт до 10 МВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	$\Pi_{CH.M}^{KPIEM.M} = \Pi_{CH.M}^{CBPIM} + \Pi_{CH.M}^{от 670 кВт до 10 МВт} + \Pi_{CH.M}^{CH}$ сбыт.ЭСО																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	$\Pi_{CH.M}^{CH.M}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес	26 851							34 352																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
1.3.	не менее 10 МВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	$\Pi_{CH.M}^{KPIEM.M} = \Pi_{CH.M}^{CBPIM} + \Pi_{CH.M}^{не менее 10 МВт} + \Pi_{CH.M}^{CH}$ сбыт.ЭСО																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	$\Pi_{CH.M}^{CH.M}$ не менее 10 МВт	руб./МВт.мес	12 597							16 116																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
$(\Pi_{j,m}^{KPIEM.C})$																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
$\Pi_{j,m}^{KPIEM.C} = \Pi_{j,m}^{SET.C} + \Pi_{j,m}^{CH}$ сбыт.ЭСО																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
$\Pi_{j,m}^{SET.C}$																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
		руб./МВт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587	1 077 181	1 272 050	1 491 486	1 266 447																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
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)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	$(\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1})$																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	<table border="0" style="width:100%"> <tr> <td colspan="6"></td> <td style="text-align:center">менее 150 кВт</td> <td colspan="5"></td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td style="text-align:center">$\Pi_{j,m,h}^{CH.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{менее 150 кВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ менее 150 кВт,h</td> <td colspan="5" style="text-align:center">$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{менее 150 кВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ менее 150 кВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td style="text-align:center">129</td> <td colspan="5" style="text-align:center">157</td> </tr> <tr> <td colspan="11" style="text-align:center">от 150 до 670 кВт</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">$\Pi_{j,m,h}^{CH.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{от 150 до 670 кВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ от 150 до 670 кВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">120</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="11">от 670 кВт до 10 МВт</td> </tr> <tr> <td colspan="11">$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{от 670 кВт до 10 МВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ от 670 кВт до 10 МВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">76</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">96</td> </tr> <tr> <td colspan="11">не менее 10 МВт</td> </tr> <tr> <td colspan="11">$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{не менее 10 МВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ не менее 10 МВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">36</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">45</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">2.1.1.</td> <td colspan="11">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</td> </tr> <tr> <td colspan="11">$(S_{TP,m}^{CPK,средневзвеш})$</td> </tr> <tr> <td colspan="2"></td> <td>руб./МВт.ч</td> <td colspan="7">996</td> <td colspan="2">1 176</td> </tr> <tr> <td rowspan="6">2.2.</td> <td colspan="11">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)</td> </tr> <tr> <td colspan="11">$(\Pi_{m,h}^{KPIEM.E2})$</td> </tr> <tr> <td colspan="11"> <table border="0" style="width:100%"> <tr> <td colspan="6"></td> <td style="text-align:center">менее 150 кВт</td> <td colspan="5"></td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td style="text-align:center">$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h</td> <td colspan="5" style="text-align:center">$\Pi_{m,h}^{KPIEM.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">0</td> </tr> <tr> <td colspan="11" style="text-align:center">от 150 до 670 кВт</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 150 до 670 кВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">0</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="11">от 670 кВт до 10 МВт</td> </tr> <tr> <td colspan="11">$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 670 кВт до 10 МВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">0</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> </table> </td> </tr> <tr> <td colspan="2"></td> <td>руб./МВт.ч</td> <td colspan="7">0</td> <td colspan="2">0</td> </tr> <tr> <td colspan="2"></td> <td>руб./МВт.ч</td> <td colspan="7">0</td> <td colspan="2">0</td> </tr> <tr> <td colspan="2"></td> <td>руб./МВт.ч</td> <td colspan="7">0</td> <td colspan="2">0</td> </tr> </table>																	менее 150 кВт												$\Pi_{j,m,h}^{CH.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{менее 150 кВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ менее 150 кВт,h	$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{менее 150 кВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ менее 150 кВт,h											129	157					от 150 до 670 кВт																	$\Pi_{j,m,h}^{CH.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{от 150 до 670 кВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ от 150 до 670 кВт,h											120											x											x											x					от 670 кВт до 10 МВт											$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{от 670 кВт до 10 МВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ от 670 кВт до 10 МВт,h																	76											96					не менее 10 МВт											$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{не менее 10 МВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ не менее 10 МВт,h																	36											45					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											$(S_{TP,m}^{CPK,средневзвеш})$													руб./МВт.ч	996							1 176		2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)											$(\Pi_{m,h}^{KPIEM.E2})$											<table border="0" style="width:100%"> <tr> <td colspan="6"></td> <td style="text-align:center">менее 150 кВт</td> <td colspan="5"></td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td style="text-align:center">$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h</td> <td colspan="5" style="text-align:center">$\Pi_{m,h}^{KPIEM.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">0</td> </tr> <tr> <td colspan="11" style="text-align:center">от 150 до 670 кВт</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 150 до 670 кВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">0</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="11">от 670 кВт до 10 МВт</td> </tr> <tr> <td colspan="11">$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 670 кВт до 10 МВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">0</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> </table>																	менее 150 кВт												$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h	$\Pi_{m,h}^{KPIEM.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h											0					от 150 до 670 кВт																	$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 150 до 670 кВт,h											0											x											x											x					от 670 кВт до 10 МВт											$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 670 кВт до 10 МВт,h																	0											x							руб./МВт.ч	0							0				руб./МВт.ч	0							0				руб./МВт.ч	0							0	
							менее 150 кВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
							$\Pi_{j,m,h}^{CH.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{менее 150 кВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ менее 150 кВт,h	$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{менее 150 кВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ менее 150 кВт,h																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
							129	157																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
	от 150 до 670 кВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
							$\Pi_{j,m,h}^{CH.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{от 150 до 670 кВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ от 150 до 670 кВт,h																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
							120																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
							x																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
						x																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
						x																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
от 670 кВт до 10 МВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{от 670 кВт до 10 МВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ от 670 кВт до 10 МВт,h																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
						76																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
						96																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
не менее 10 МВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM.E1} = \Pi_{j,m,h}^{CBPIM_{не менее 10 МВт,h}} + \Pi_{j,m,h}^{POB.M} + \Pi_{j,m,h}^{PY} + \Pi_{j,m,h}^{CH.E1}$ не менее 10 МВт,h																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
						36																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
						45																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	$(S_{TP,m}^{CPK,средневзвеш})$																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
		руб./МВт.ч	996							1 176																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	$(\Pi_{m,h}^{KPIEM.E2})$																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
	<table border="0" style="width:100%"> <tr> <td colspan="6"></td> <td style="text-align:center">менее 150 кВт</td> <td colspan="5"></td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td style="text-align:center">$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h</td> <td colspan="5" style="text-align:center">$\Pi_{m,h}^{KPIEM.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">0</td> </tr> <tr> <td colspan="11" style="text-align:center">от 150 до 670 кВт</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 150 до 670 кВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">0</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> <tr> <td colspan="11">от 670 кВт до 10 МВт</td> </tr> <tr> <td colspan="11">$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 670 кВт до 10 МВт,h</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">0</td> </tr> <tr> <td colspan="6"></td> <td colspan="5" style="text-align:center">x</td> </tr> </table>																	менее 150 кВт												$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h	$\Pi_{m,h}^{KPIEM.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h											0					от 150 до 670 кВт																	$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 150 до 670 кВт,h											0											x											x											x					от 670 кВт до 10 МВт											$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 670 кВт до 10 МВт,h																	0											x																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
							менее 150 кВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
							$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h	$\Pi_{m,h}^{KPIEM.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ менее 150 кВт,h																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
							0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
от 150 до 670 кВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
						$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 150 до 670 кВт,h																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
						0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
						x																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
						x																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
						x																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
от 670 кВт до 10 МВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
$\Pi_{m,h}^{CH.E2} = \Pi_{m,h}^{CBPIM} + \Pi_{m,h}^{CH.E2}$ от 670 кВт до 10 МВт,h																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
						0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
						x																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
		руб./МВт.ч	0							0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
		руб./МВт.ч	0							0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
		руб./МВт.ч	0							0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦ3} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,32} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,32}$	руб/МВт.ч		0	0
не менее 10 МВт				
$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦ3} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,32} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,32}$	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 (m)				
$(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,32})$				
		месяц 150 кВт	месяц 670 кВт	
		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦ3} - \Pi_{месяц\ 150\ кВт,ч}^{СН,32} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦ3} - \Pi_{месяц\ 670\ кВт,ч}^{СН,32} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$	
$\Pi_{месяц\ 150\ кВт,ч}^{СН,32}$	$(\Pi_{месяц\ 670\ кВт,ч}^{СН,32})$	руб/МВт.ч		
		0	0	
		от 150 до 670 кВт		
		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦ3} - \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,32} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$		
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,32}$		руб/МВт.ч		
		0	x	x
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦ3} - \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,32} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,32}$		руб/МВт.ч		
		0	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦ3} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,32} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,32}$		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 (m)				
$(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,34})$				
		месяц 150 кВт	месяц 670 кВт	
		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,34} = \Pi_{м,ч}^{факт,небаланс} + \Pi_{месяц\ 150\ кВт,ч}^{СН,34} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,34} = \Pi_{м,ч}^{факт,небаланс} + \Pi_{месяц\ 670\ кВт,ч}^{СН,34} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$	
$\Pi_{месяц\ 150\ кВт,ч}^{СН,34}$	$(\Pi_{месяц\ 670\ кВт,ч}^{СН,34})$	руб/МВт.ч		
		0	0	
		от 150 до 670 кВт		
		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,34} = \Pi_{м,ч}^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,34} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$		
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,34}$		руб/МВт.ч		
		0	x	x
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,34} = \Pi_{м,ч}^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,34} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,34}$		руб/МВт.ч		
		0	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,34} = \Pi_{м,ч}^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,34} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$				
		руб/МВт.ч		
		0	0	
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории				
$(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,М})$				
		месяц 150 кВт	месяц 670 кВт	
		$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦМ} + \Pi_{месяц\ 150\ кВт,ч}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦМ} + \Pi_{месяц\ 670\ кВт,ч}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,300}^{СН}$	
$\Pi_{месяц\ 150\ кВт,ч}^{СН,М}$	$(\Pi_{месяц\ 670\ кВт,ч}^{СН,М})$	руб/МВт.мсс		
		45 517	58 232	

2.5.			от 150 до 670 кВт							x	
			$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{ТМТ.М.Т.Т.}}^{\text{СН}}$							<>	
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	42 234							x	
	от 670 кВт до 10 МВт										
			$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{объект.ЭСО}}^{\text{СН}}$							<>	
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	26 851							34 352		
не менее 10 МВт											
		$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{объект.ЭСО}}^{\text{СН}}$							<>		
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	12 597							16 116		
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей										
			$(\Pi_{\text{л.т}}^{\text{КРЦЭМ.С}})$							<>	
			$\Pi_{\text{л.т}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{\text{л.т}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{объект.ЭСО}}^{\text{СН}}$							<>	
	$\Pi_{\text{л.т}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./МВт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587	1 077 181	1 272 050	1 491 486	1 266 447	

<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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ 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).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – 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 менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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 менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<2> 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 $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

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

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

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

$C_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – 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 менее 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

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

		(U _{сн,н} ^{ЭП})			
23.				менее 150 кВт	менее 670 кВт
	$U_{сн,н}^{ЭП}$ (от 150 до 670 кВт)	$U_{сн,н}^{ЭП}$ (от 670 до 10 МВт)	руб/МВт.ч	$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$	$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$
				0	0
				$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$	$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$
	от 670 кВт до 10 МВт		руб/МВт.ч	0	0
Строка за электрическую энергию конечной регулируемой ценой для пиковых часов категории, применяемая в случае абсолютных значений фактической и планируемой объемов покупки электрической энергии потребителем (покупателем) за расчетный период (м)					
		(U _{сн,н} ^{ЭП})			
24.				менее 150 кВт	менее 670 кВт
	$U_{сн,н}^{ЭП}$ (от 150 до 670 кВт)	$U_{сн,н}^{ЭП}$ (от 670 до 10 МВт)	руб/МВт.ч	$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$	$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$
				0	0
				$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$	$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$
	от 670 кВт до 10 МВт		руб/МВт.ч	0	0
Строка за мощность конечной регулируемой ценой для пиковых часов категории					
		(U _{сн,н} ^{ЭП})			
25.				менее 150 кВт	менее 670 кВт
	$U_{сн,н}^{ЭП}$ (от 150 до 670 кВт)	$U_{сн,н}^{ЭП}$ (от 670 до 10 МВт)	руб/МВт.мес	$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$	$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$
				4517	5679
				$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$	$U_{сн,н}^{ЭП} = U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП} + U_{сн,н}^{ЭП}$
	от 670 кВт до 10 МВт		руб/МВт.мес	4224	0
Строка за мощность конечной регулируемой ценой для пиковых часов категории, ограниченная удельной величиной расхода на содержание электрических сетей					
		(U _{сн,н} ^{ЭП})			
26.					
	$U_{сн,н}^{ЭП}$		руб/МВт.мес	164 095,64	179 164,15

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

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

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

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

$T^{пот_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

2) Составляющие $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $C_m^{\text{СВРЦМ}}$, $C_m^{\text{розн_ген}}$, $C_{\text{пу}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $C_m^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$, $C_{\text{менее 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$, $C_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э2}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э2}}$, $C_{\text{менее 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э2}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт,ч}}^{\text{СН,Э2}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э2}}$, $C_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э3}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э3}}$, $C_{\text{менее 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э3}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт,ч}}^{\text{СН,Э3}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э3}}$, $C_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{менее 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{менее 670 кВт,ч}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт,ч}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{\text{сод,ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{пот,ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

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

$C_m^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$C_{\text{пу}}^{\text{пу}}$ – 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).

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

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

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

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

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

$C_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – 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 менее 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

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).

$C_{менее 670 кВт}^{СН,М}$ – 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 менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от 670 кВт до 10МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не менее 10 МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

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

№ п/п	Показатели (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории (U_{кр.р.1})				
1.	U _{кр.р.1} 150 кВт (U _{кр.р.1} 150 кВт)	руб./МВт.ч	месяц 150 кВт U _{кр.р.1} = U _{кр.р.1} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з} + U _{сн.з.до} <>	месяц 670 кВт U _{кр.р.1} = U _{кр.р.1} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>
			189	160
			от 150 до 670 кВт U _{кр.р.1} = U _{кр.р.1} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	x
	U _{кр.р.1} от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч	176	x
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S _{гп.м} , средневзвешен)	руб./МВт.ч	996	1176
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (U_{кр.р.2})				
2.	U _{кр.р.2} 150 кВт,з (U _{кр.р.2} 150 кВт,з)	руб./МВт.ч	месяц 150 кВт U _{кр.р.2} = U _{кр.р.2} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	месяц 670 кВт U _{кр.р.2} = U _{кр.р.2} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>
			189	160
			от 150 до 670 кВт U _{кр.р.2} = U _{кр.р.2} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	x
	U _{кр.р.2} от 150 до 670 кВт,з	руб./МВт.ч	176	x
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S _{гп.м} , средневзвешен)	руб./МВт.ч	996	1176
3. Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории (U_{кр.р.3,4})				
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории (U _{кр.р.3,4})				
3.1.	U _{кр.р.3,4} 150 кВт,л (U _{кр.р.3,4} 150 кВт,л)	руб./МВт.ч	месяц 150 кВт U _{кр.р.3,4} = U _{кр.р.3,4} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	месяц 670 кВт U _{кр.р.3,4} = U _{кр.р.3,4} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>
			129	157
			от 150 до 670 кВт U _{кр.р.3,4} = U _{кр.р.3,4} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	x
			от 150 до 670 кВт,л U _{кр.р.3,4} = U _{кр.р.3,4} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	x
			от 670 кВт до 10 МВт U _{кр.р.3,4} = U _{кр.р.3,4} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	x
	U _{кр.р.3,4} от 150 до 670 кВт,л	руб./МВт.ч	120	x
	U _{кр.р.3,4} от 670 кВт до 10 МВт,л	руб./МВт.ч	76	96
	не менее 10 МВт U _{кр.р.3,4} = U _{кр.р.3,4} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	руб./МВт.ч	36	45
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S _{гп.м} , средневзвешен)	руб./МВт.ч	996	1176
3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории (U_{кр.р.3,4.м})				
3.2.	U _{кр.р.3,4.м} 150 кВт (U _{кр.р.3,4.м} 150 кВт)	руб./МВт.мес	месяц 150 кВт U _{кр.р.3,4.м} = U _{кр.р.3,4.м} + U _{сн.з.до} <>	месяц 670 кВт U _{кр.р.3,4.м} = U _{кр.р.3,4.м} + U _{сн.з.до} <>
			45517	56379
			от 150 до 670 кВт U _{кр.р.3,4.м} = U _{кр.р.3,4.м} + U _{сн.з.до} <>	x
			от 150 до 670 кВт,л U _{кр.р.3,4.м} = U _{кр.р.3,4.м} + U _{сн.з.до} <>	x
			от 670 кВт до 10 МВт U _{кр.р.3,4.м} = U _{кр.р.3,4.м} + U _{сн.з.до} <>	x
	U _{кр.р.3,4.м} от 150 до 670 кВт	руб./МВт.мес	4234	x
	U _{кр.р.3,4.м} от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес	26851	34352
	не менее 10 МВт U _{кр.р.3,4.м} = U _{кр.р.3,4.м} + U _{сн.з.до} <>	руб./МВт.мес	12597	16116
4. Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории (U_{кр.р.5,6})				
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)				
4.1.	U _{кр.р.5,6} 150 кВт,л (U _{кр.р.5,6} 150 кВт,л)	руб./МВт.ч	месяц 150 кВт U _{кр.р.5,6} = U _{кр.р.5,6} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	месяц 670 кВт U _{кр.р.5,6} = U _{кр.р.5,6} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>
			129	157
			от 150 до 670 кВт U _{кр.р.5,6} = U _{кр.р.5,6} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	x
			от 150 до 670 кВт,л U _{кр.р.5,6} = U _{кр.р.5,6} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	x
			от 670 кВт до 10 МВт U _{кр.р.5,6} = U _{кр.р.5,6} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	x
	U _{кр.р.5,6} от 150 до 670 кВт,л	руб./МВт.ч	120	x
	U _{кр.р.5,6} от 670 кВт до 10 МВт,л	руб./МВт.ч	76	96
	не менее 10 МВт U _{кр.р.5,6} = U _{кр.р.5,6} + U _{розн.гем} + U _{пв} + U _{сн.з.до} <>	руб./МВт.ч	36	45
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S _{гп.м} , средневзвешен)	руб./МВт.ч	996	1176

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой ценой для пятых и шестых основных категорий, применяемая к включению преmissия фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м)					
$(U_{m, \lambda}^{KPIEM, 22})$					
		месяц 150 кВт		месяц 670 кВт	
		$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 22} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 22} + U_{m, \lambda}^{CH, 22}$ менее 150 кВт.ч + $U_{CBMT, 220}^{CH}$	<4>	$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 22} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 22} + U_{m, \lambda}^{CH, 22}$ менее 670 кВт.ч + $U_{CBMT, 220}^{CH}$	<4>
4.2.	$U_{m, \lambda}^{CH, 22}$ менее 150 кВт.ч	$(U_{m, \lambda}^{CH, 22})$ менее 670 кВт.ч	руб./МВт.ч	0	0
	$U_{m, \lambda}^{CH, 22}$ от 150 до 670 кВт.ч		руб./МВт.ч	0	х
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 22} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 22} + U_{m, \lambda}^{CH, 22}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч + $U_{CBMT, 220}^{CH}$				<4>
	$U_{m, \lambda}^{CH, 22}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч		руб./МВт.ч	0	0
	по месяцам 10 МВт				
$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 22} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 22} + U_{m, \lambda}^{CH, 22}$ по месяцам 10 МВт.ч + $U_{CBMT, 220}^{CH}$				<4>	
$U_{m, \lambda}^{CH, 22}$ по месяцам 10 МВт.ч		руб./МВт.ч	0	0	
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой ценой для пятых и шестых основных категорий, применяемая к включению преmissия планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (м)					
$(U_{m, \lambda}^{KPIEM, 23})$					
		месяц 150 кВт		месяц 670 кВт	
		$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 23} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 23} + U_{m, \lambda}^{CH, 23}$ менее 150 кВт.ч + $U_{CBMT, 230}^{CH}$	<4>	$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 23} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 23} + U_{m, \lambda}^{CH, 23}$ менее 670 кВт.ч + $U_{CBMT, 230}^{CH}$	<4>
4.3.	$U_{m, \lambda}^{CH, 23}$ менее 150 кВт.ч	$(U_{m, \lambda}^{CH, 23})$ менее 670 кВт.ч	руб./МВт.ч	0	0
	$U_{m, \lambda}^{CH, 23}$ от 150 до 670 кВт.ч		руб./МВт.ч	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 23} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 23} + U_{m, \lambda}^{CH, 23}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч + $U_{CBMT, 230}^{CH}$				<4>
	$U_{m, \lambda}^{CH, 23}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч		руб./МВт.ч	0	0
	по месяцам 10 МВт				
$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 23} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 23} + U_{m, \lambda}^{CH, 23}$ по месяцам 10 МВт.ч + $U_{CBMT, 230}^{CH}$				<4>	
$U_{m, \lambda}^{CH, 23}$ по месяцам 10 МВт.ч		руб./МВт.ч	0	0	
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой ценой для пятых и шестых основных категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактического и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м)					
$(U_{m, \lambda}^{KPIEM, 24})$					
		месяц 150 кВт		месяц 670 кВт	
		$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 24} = U_{m, \lambda}^{факт.небаланс} + U_{m, \lambda}^{CH, 24} $ менее 150 кВт.ч + $U_{CBMT, 240}^{CH}$	<4>	$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 24} = U_{m, \lambda}^{факт.небаланс} + U_{m, \lambda}^{CH, 24} $ менее 670 кВт.ч + $U_{CBMT, 240}^{CH}$	<4>
4.4.	$U_{m, \lambda}^{CH, 24}$ менее 150 кВт.ч	$(U_{m, \lambda}^{CH, 24})$ менее 670 кВт.ч	руб./МВт.ч	0	0
	$U_{m, \lambda}^{CH, 24}$ от 150 до 670 кВт.ч		руб./МВт.ч	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 24} = U_{m, \lambda}^{факт.небаланс} + U_{m, \lambda}^{CH, 24} $ от 670 кВт до 10 МВт.ч + $U_{CBMT, 240}^{CH}$				<4>
	$U_{m, \lambda}^{CH, 24}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч		руб./МВт.ч	0	0
	по месяцам 10 МВт				
$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 24} = U_{m, \lambda}^{факт.небаланс} + U_{m, \lambda}^{CH, 24} $ по месяцам 10 МВт.ч + $U_{CBMT, 240}^{CH}$				<4>	
$U_{m, \lambda}^{CH, 24}$ по месяцам 10 МВт.ч		руб./МВт.ч	0	0	
Ставка за мощность конечной регулируемой ценой для пятых и шестых основных категорий					
$(U_{m, \lambda}^{KPIEM, 25})$					
		месяц 150 кВт		месяц 670 кВт	
		$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 25} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 25} + U_{m, \lambda}^{CH, 25}$ менее 150 кВт + $U_{CBMT, 250}^{CH}$	<4>	$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 25} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 25} + U_{m, \lambda}^{CH, 25}$ менее 670 кВт + $U_{CBMT, 250}^{CH}$	<4>
4.5.	$U_{m, \lambda}^{CH, 25}$ менее 150 кВт	$(U_{m, \lambda}^{CH, 25})$ менее 670 кВт	руб./МВт.мес	45517	56379
	$U_{m, \lambda}^{CH, 25}$ от 150 до 670 кВт		руб./МВт.мес	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 25} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 25} + U_{m, \lambda}^{CH, 25}$ от 670 кВт до 10 МВт + $U_{CBMT, 250}^{CH}$				<4>
	$U_{m, \lambda}^{CH, 25}$ от 670 кВт до 10 МВт		руб./МВт.мес	26851	34352
	по месяцам 10 МВт				
$U_{m, \lambda}^{KPIEM, 25} = U_{m, \lambda}^{CBPIU, 25} + U_{m, \lambda}^{CH, 25}$ по месяцам 10 МВт + $U_{CBMT, 250}^{CH}$				<4>	
$U_{m, \lambda}^{CH, 25}$ по месяцам 10 МВт		руб./МВт.мес	12597	16116	

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

$C_{m}^{ПУ}$ – 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).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – 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 менее 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 $C_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{менее\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в

числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

<3> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости

плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э}$ – 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).

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

$C_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН, Э}$ – 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 менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э}$ – 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).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$ – 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).

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

$\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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 менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

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

$\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом

рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$C_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

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

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

$C_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми

подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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