

Коми Республикаса строитчан, тариф, оланін да коммунальной, туй овмос МИНИСТЕРСТВО

МИНИСТЕРСТВО

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

ПРИКАЗ

№ 40/10-T

от 31 июля 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, приказом ФАС России от 14 октября 2016 года №1466/16 «Об отмене приказа Службы Республики Коми по тарифам от 21.12.2015 № 83/7 «О тарифах на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Республиканская генерирующая компания», приказом ФАС России от 11 октября 2016 года №1422/16 «Об отмене приказов Службы Республики Коми тарифам об установлении тарифов в сферах теплоснабжения

электроэнергетики», приказом ФАС России от 11 октября 2016 года №1423/16 «Об отмене приказов Службы Республики Коми по тарифам от 21.12.2015 № 83/26 «О сбытовой надбавке гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Коми энергосбытовая компания», от 21.12.2015 № 83/21 «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», решением Арбитражного суда города Москвы от 27 апреля 2017 года по делу №А40-234904/16-147-2077, решением Арбитражного суда города Москвы от 22 мая 2017 года по делу №А40-234229/16-144-2178, решением Арбитражного суда города Москвы от 3 апреля 2017 года по делу №А40-234214/16-33-1959. постановлением Правительства Республики Коми от 1 ноября 2016 года № 519 Министерстве строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми», решением Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми (протокол от 27 июля 2017 года № 44), на основании приказа ФАС России от 20 июля 2017 №964/17 приказываю:

- 1. Установить с 1 августа 2017 года по 31 декабря 2017 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 $N \ge N \ge 1 4$.
 - 2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 августа 2017 года.

И.о. министра строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

Микушева

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

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

от 31 июля 2017 г. № 40/10-Т

Цены (таряфы) 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 (и части электрической эпергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО "Коми энергосбытовая компания")

Nr/-	Показатель (группы потребителей с р ъзбивкой тарифа по составляющим)	Единица	Цена (тариф) 2 полугодне 2017 года (с 01.08.2017 по 31.12.2017)					
№ п/п	показатель (группы погреопълся с р кольком тарифа по составляющим)		Диапазоны напряжения					
1	2	3	BH 4	CH-1 5	CH-2 6	HH 7		
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			L	<u> </u>	<u> </u>		
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории							
	$(U^{RPUSM}_{j,m})$							
	менее 150 кВт							
	цсн.эм там там там там там там там там там та	ı	1					
1.	UCH.3M Notice 150 xBT	руб./МВт.ч		1	189			
	U ^{CET}	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028		
	от 150 до 670 кВт					····· <		
			1		17/			
		руб./МВт.ч			176	I		
	Ц <mark>сет</mark>	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028		
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходищаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставшиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт.ч		Ş	919			
	(SPSK.cpapressem)		<u> </u>					
	Конечная регулируемая цена для в торой ценовой категории $\left(egin{array}{c} egin{array}{c}$							
	менее 150 кВт		****					
	$ \coprod_{j,m,z}^{\text{KPIJ3M}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPIJ3M}} + \coprod_{m}^{\text{posm.}} \stackrel{\text{ten}}{=} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{IIV}} + \coprod_{\text{mence 150 kBr,s}}^{\text{CH.3M}} + \coprod_{\text{c5kr,300}}^{\text{CH.3M}} $	0				≤		
	UCH,3M Westee 150 kBr,g	руб./ МВт.ч		1	189			
2.	Ц <mark>СВТ</mark>	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028		
	от 150 до 670 кВт		1	L	1 2200	3 020		
	$\Pi_{j,m,x}^{\text{KPII3M}} = \Pi_{m,x}^{\text{CBPII3M}} + \Pi_{m}^{\text{POSM,j en}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{TJ}} + \Pi_{m}^{\text{CH,3M}} + \Pi_{\text{cf 150 ,qo 670 kBr,x}}^{\text{CH,3M}} + \Pi_{\text{cfint,3CO}}^{\text{CH}}$							
	Ц <mark>СН.ЭМ</mark> От 150 до 670 кВт. <i>х</i>	руб./ МВт.ч		1	176			
	Ц _{f,m}	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028		
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мод мостн), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулирусмым ценам (тарифам), приходищатся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии : утвержденным прогнозным балансом (\$\sigma_{TIL,m}^{SPS} \text{.средневзвещ})	руб./МВт.ч		9	019			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой катепурии		l					
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой ц. ны для третьей ценовой категорин (ЦКРЦЭМ.Э) (ЦКЛЦЭМ.А)							
	менее 150 кВт $ \Pi_{j,m,h}^{\text{KPI}(3M,3)} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPI}(3,5P)} + \Pi_{m}^{\text{DOS} n,\text{ren}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{TU}} + \Pi_{m}^{\text{CH},3} + \Pi_{\text{rense 150 kBr},h}^{\text{CH},3} + \Pi_{\text{colstr.}}^{\text{CH},3} $					<		
		900						
	UCH.3 Meneo 150 kBt.A	руб./ МВт.ч			29			
	U ^{CET}	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028		
	or 150 go 670 xBT	1 200				~		
	II CH.3				20			
3.1.	Ч _{от} 150 до 670 кВт.А. Ц <mark>СЕТ</mark>	руб./ МВт.ч			20	1		
		руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028		
	UCH.3 UCH.3 Uor 670 KBr go 10 MBr.h	руб./ МВт.ч			76			
	UCET. U.m.		1.602	r		1 2 222		
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028		
	UCH.3 The Merce 10 MBT, A	руб./ МВт.ч			36			
	UCET U.m.	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028		
		руоливт.ч	1 003	1 193	2 201	L 3028		
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (моц вости), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии,	руб./МВт.ч		9	19			
3.1.1.	поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствин с утвержденным прогнозным балансом							
3.1.1.								

	1	менее 150 кВт						
							<3>	
12. 19.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.		IJCH.M			46	412		
1			руо./ МВт.мес	<u> </u>	43	317		
1.							<3>	
100 100	3.2.	11 СН,М				224	-	
			руб./ МВт.мес		42	234		
							<3>	
Case 19 19 19 19 19 19 19 1	Ì	ти чи чот 670 кВт до 10 МВт чобыт, ЭСО	T					
			руб./ МВт.мес		26	851		
Company Comp							<3>	
Company Comp	ļ	I CH.M	T					
Comparison Co	<u> </u>		руб./ МВт.мес		12	597		
Case to a superpression processing processing and part surregined united as surregine	4.							
Cum 15-00	<u> </u>							
Part								
1,		менее 150 кВт						
1,		$\coprod_{j,m,h}^{KPL[3M,3]} = \coprod_{m,h}^{CBPL[3,EP]} + \coprod_{m}^{pos} \mathbb{L}^{ren} + \coprod_{j,m}^{CET,\Pi} + \coprod_{m}^{III} + \coprod_{menoo}^{LII,3} + \coprod_{cos}^{CH,3} + \coprod_{cos}^{CH,3}$	ат,ЭСО				<4>	
### 150 ### 1		UCH.9 Metroe 150 xBy.h			1:	29		
19 00 19 0			ny6/MBr u	67	103	198	670	
Horizon Process Proc			pyosmes	•	100		1 ""	
Horizon Process Proc	1	$\coprod_{i,m,h}^{\text{KPIJ3M,3}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ3,EP}} + \coprod_{m}^{\text{pos Uren}} + \coprod_{i,m}^{\text{CET,II}} + \coprod_{m}^{\text{III}} + \coprod_{m}^{\text{CH,3}} + \coprod_{m}^{\text{CH,5}}$	СН сбыт,ЭСО				<4>>	
1.1.	l	ЦСН.Э	T			20		
Comparison of Comparison Co	4.1.		 		1		(70	
Companies Comp			руб./МВт.ч	67	103	198	670	
Commence to Substance Commence Commence to Substance Commence		$\Pi_{\text{KPI(3)M,3}} = \Pi_{\text{CBPI(3),5P}} + \Pi_{\text{bos}} + \Pi_{\text{CET,II}} + \Pi_{\text{IIV}} + \Pi_{\text{CH,3}} + \Pi_{\text{CH,3}}$	+ IICH				<4>	
## Modern 10 MBr 1/2 MB								
## MINITED MINITED MATERIAL PROPERTY AND PR		Uor 670 xBr go 10 MBr./h	руб./ МВт.ч		,	76		
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			руб./МВт.ч	. 67	103	198	670	
1.1.1 1.1			ЭН				<4>	
### 1.1.1 #### 1.1.1 #################			быт,ЭСО,					
4.1.1. 4.1.1. Средневаесивнова стоимость электрической энергия (мен висти), приобратаной правтирующим поставшимом за руб-МВт.ч («Стама за испольственной правтирующим испекциями (правтирующим предобращей бактория (Правтирующим правтирующим предобращей бактория (Правтирующим предобращей бактория предобращей ба			руб./ МВт.ч			6		
4.1.1 Воличных рывок по регулируемых ценых (тарьфын), присоденция и висы объем электрической энергии, руб./МВт.и (STRIM) (CIRBIN 3) Воличных консчиб пергулируемых ценых ценых ценых ценых ценых для четея той ценовой категории (Пиппи	l	∏ ^{l,m} ,	руб./МВт.ч	67	103	198	670	
Става за мощностъ воличной регулиручной цени для четие; гой ценовой категория (ЦПСТВОВМ) менее 150 кВт ПКТИЗМ.М. = ЦПСВРЫМ + ЦСКМ ПСКМ ПСВОВМ — ЦСКМ ПСКМ — ЦСКМ ПСВОВМ — ЦСКМ П	4.1.1.	розинчных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом			9	19		
Предом		Ставка за мощность консчной регулируемой цены для четвег той ценовой категории	•					
4.2. 4.2. 4.3. 1			, ,				-45	
4.2. П _м (MM m m m m m m m m m m m m m m m m m m		$\coprod_{m}^{\operatorname{Ard}_{\mathfrak{S}^{m,m}}} = \coprod_{m}^{\operatorname{Cord}_{\mathfrak{S}^{m}}} + \coprod_{Nehe, 150 \text{ kB}_{T}}^{\operatorname{Ch}} + \coprod_{c^{Ch} \in \mathfrak{I}, 300}^{Ch}$					4>	
4.2. П ₁ CHM 1 (CHM 1 (CHM		UCH,M Mexico 150 kBr	руб./ МВт.мес		45	517		
1		от 150 до 670 кВт						
1		$\Pi_m^{\text{total 501,10}} = \Pi_m^{\text{control}} + \Pi_{\text{of 110 po 670 kBt}}^{\text{chir.}} + \Pi_{\text{control}}^{\text{chir.}}$					4 /	
ЦВРИЗМ — ЦСВРИМ — ЦСВИМ — ОТ 650 КВТДО 10 МВТ — ЦСВ КВТ-ЗОО ЦСВ МВ — ОТ 670 КВТ ДО 10 МВТ руб / МВТ. МО 26 851 На менее 10 МВТ Ставка за мощность консечной нерегулируемой цензы для чел сртой цензоной категории, отражающим удельную величину расходов на содиржание электрических сетей (ЦУП), м. Ставка за мощность консечной нерегулируемой цензы для чел сртой цензоной категории, отражающим удельную величину расходов на содиржание электрических сетей (ЦУП), м. 4.3. ЦЕТ.С. НСЫ, м. Уруж МВТ. мее в 150 КВТ. ЦЕТ.С. НДЫ, м. Уруж МВТ. мее в 150 кВт. В 1465 114 1 244 587 Ставка за электрическую энергион консчиой регулируемой цензы для латой цензоной категории, применяемыя к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупкы энектрической энергия час. (b) расчетного периода (m) (ЦУП), м., м.) Ставка за электрическую энергион консчиой регулируемой цензы для латой цензоной категории, применяемыя к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупкы энектрическую знертии в час. (b) расчетного периода (m) (ЦУП), м., м.) И КРИЗМ.Э.3.1 И КРИЗМ.Э.3.1 И КРИЗМ.Э.3.1 И КРИЗМ.Э.3.1 И КРИЗМ.Э.3.1 И КРИЗМ.Э.3.1 <td cols<="" td=""><td>4,2.</td><td>Пот 150 до 670 кВт</td><td>руб./ МВт.мес</td><td></td><td>42</td><td>234</td><td></td></td>	<td>4,2.</td> <td>Пот 150 до 670 кВт</td> <td>руб./ МВт.мес</td> <td></td> <td>42</td> <td>234</td> <td></td>	4,2.	Пот 150 до 670 кВт	руб./ МВт.мес		42	234	
ЦСН.Моте об 70 кВт до 10 МВт урб / МВт.ме 26 кВ1 Не менее 10 МВт ЦКРЦЗУМ,М ЦСВРЦМ 4 СВРДМ ЦСН.Моте менее 10 МВт руб / МВт.ме 12 597 Ставка за мощностъ конечной неретулируемой цена для чет сртой ценовой категории, отражающая удельную величниу расходов на содержание электрических сетей (ЦУлм). 1 (ЦУЛМ). 4.3. ПУПДУК.С.В.С. С. ЦУЛМ. С. В ЦСП.С. В ЦСН.Т.Э.О. руб / МВт.мес 1 058 134 1 249 558 1 465 114 1 244 587 5. Конечная регулируемая пена для пятой ценовой категория руб / МВт.мес 1 058 134 1 249 558 1 465 114 1 244 587 5. Конечная регулируемая пена для пятой ценовой категория, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почьскому объему покупки электрической энергия а час (іі) расченного пернода (т.) 1 1058 134 1 249 558 1 465 114 1 244 587 Конечная регулируемой цена для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почьскому объему покупки электрической энергия за (п.) 1 1058 134 1 249 558 1 465 114 1 244 587 Конечная за длектрической энергия оканеция для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почьскому покупки электрической энергия оканеция для пателю для для пателю для для для для для д	1						<4>	
Не менее 10 МВт Ц_mKPI19M,M Ц_mCHM Ц_m								
ЦКРИЗМ.М. = ЦСВРЦИМ + ЦСВН 4.05 12 597			руб./ МВт.нес		26	851		
ПСНМ пе немое 10 МВТ руб./ МВТ.мес 12 597							<4>	
Ставка за мощность конечной нерегулируемой ценья для четп сртой ценовой категория, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц _{у,m} , с) 4.3. ——————————————————————————————————		Цт — Цт Т Цте эк нее 10 МВт Т Цсбыт.ЭСО	1					
4.3. Comparison of the content	ļ		1			597		
43. П _{J,m} = Ц _{J,m} = Ц _{J,m} = Ц _{J,m} = Ц _{CET,C} = Ц _{CM,T,3} = Ц _{J,m} py6/MBт.мес 1 058 134 1 249 558 1 465 114 1 244 587			расходов на содер	жание электрич	сских сетей			
5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категор ин Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергию в час (h) расчетного пернода (m) (Ц ^{KPЦЗМ,31} _{f,m,h}) (Ц ^{KPЦЗМ,31} _{f,m,h}) менее 150 кВт 11 ^{CH,31} _{f,m,h} = Ц ^{CBPЦЗ,,ллан_опт} _{m,h} + Ц ^{CET} _m + Ц ^{TY} _m + Ц ^{TY} _m + Ц ^{TY} _m + Ц ^{CH,31} _{menee 150 кВт,h} + Ц ^{CH} _{cent,3CO} (СИ.3) 129 и (СИ.3) 129 от 150 до 670 кВт 1683 1 793 2 201 3 028 5.1. 11 ^{CH,31} _{f,m,h} 1 683 1 793 2 201 3 028 5.1. 11 ^{CH,31} _{f,m,h} 1 683 1 793 2 201 3 028	4.3	**KPI3M.C **CET.C ***CU					74 ~	
5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категор ин Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергию в час (h) расчетного пернода (m) (Ц ^{KPЦЗМ,31} _{f,m,h}) (Ц ^{KPЦЗМ,31} _{f,m,h}) менее 150 кВт 11 ^{CH,31} _{f,m,h} = Ц ^{CBPЦЗ,,ллан_опт} _{m,h} + Ц ^{CET} _m + Ц ^{TY} _m + Ц ^{TY} _m + Ц ^{TY} _m + Ц ^{CH,31} _{menee 150 кВт,h} + Ц ^{CH} _{cent,3CO} (СИ.3) 129 и (СИ.3) 129 от 150 до 670 кВт 1683 1 793 2 201 3 028 5.1. 11 ^{CH,31} _{f,m,h} 1 683 1 793 2 201 3 028 5.1. 11 ^{CH,31} _{f,m,h} 1 683 1 793 2 201 3 028		$\mathbf{u}_{j,m} = \mathbf{u}_{j,m} + \mathbf{u}_{c6\omega r, 300}$	ı		ï			
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой ц.:ны для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц_{j,m,h}^{RPIJ3M,31}) менее 150 кВт (Ц_{j,m,h}^{CH,31}) (Д_{j,m,h}^{CH,31}) (Д_{m,h}^{CH,31}) (Д_{m,h			руб./ МВт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587	
электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц, RPUI3M, 31) менее 150 кВт (Ц, m, h) (П, m, h)	. 5.							
MERCE 150 KBT		электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)	ки поставленному п	отребителю (по	окупателю) поч	асовому объем	у покупки	
U_CH.31 py6/MBT.4 129 U_JCET py6/MBT.4 1 683 1 793 2 201 3 028 от 150 до 670 кВт U_JCH ДСВРЦЭЛЛЛАЯ_ОПТ - ЦРОЗЯ_ГЕВ ЦСВТ ССР 5.1. ЦСВРЦЭЛЛЛАЯ_ОПТ - ЦРОЗЯ_ГЕВ ЦСВРЦЭЛЛЛАЯ_ОПТ - ЦРОЗЯ_ГЕВ 5.1. ЦСВРЦЭЛЛЛАЯ_ОПТ - ЦРОЗЯ_ГЕВ 4.0 5.1. ЦСВЗ 0 670 кВт.h py6/MBT.4 120		менее 150 кВт						
ЦСЕТ , ју.т. руб./ МВт.ч 1 683 1 793 2 201 3 028 от 150 до 670 кВт. ЦКРЦЗЭМ.Э1 = ЦСЕРЦЗЭ.ПЛЯЯ ДОПТ - Цтрози, ген + ЦСЕТ + ЦТР + ЦТР + ЦТР + ЦТР + ЦТР + ЦСН дот 150 до 670 кВт.h + ЦСН дот 150 до 670 кВт.h 5.1. ЦСЭ1 от 150 до 670 кВт.h руб./ МВт.ч 120			Ц ^{СН}				<5>	
ЦСЕТ , ју.т. руб./ МВт.ч 1 683 1 793 2 201 3 028 от 150 до 670 кВт. ЦКРЦЗЭМ.Э1 = ЦСЕРЦЗЭ.ПЛЯЯ ДОПТ - Цтрози, ген + ЦСЕТ + ЦТР + ЦТР + ЦТР + ЦТР + ЦТР + ЦСН дот 150 до 670 кВт.h + ЦСН дот 150 до 670 кВт.h 5.1. ЦСЭ1 от 150 до 670 кВт.h руб./ МВт.ч 120		Ц ^{СН.Э1} менее 150 кВт.h	руб./ МВт.ч		1:	29		
$ \frac{\text{or 150 μο 670 κBτ}}{\text{U}_{j,m,h}^{\text{KPH3M,91}} = \text{U}_{m,h}^{\text{CBPU3,π,nam,ont}} - \text{U}_{m}^{\text{posm,rem}} + \text{U}_{j,m}^{\text{CET}} + \text{U}_{m}^{\text{TDY}} + \text{U}_{or 150 μο 670 κBτ,h}^{\text{CH,31}} + \text{U}_{cber.3co}^{\text{CH}}}{\text{S1.}}}{\text{S2.}} $ 5.1. $ \frac{\text{U}_{or 150 μο 670 κBτ,h}^{\text{KPH3M,ont}} - \text{U}_{m}^{\text{posm,rem}} + \text{U}_{j,m}^{\text{CET}} + \text{U}_{m}^{\text{TDY}} + \text{U}_{or 150 μο 670 κBτ,h}^{\text{CH,31}}}{\text{py6/MBr.4}} + \text{U20}} $	1			1 683	1 792	2 201	3.029	
			py03 MD1.4	1 .003	1,,,,		1 2020	
5.1. Ц ^{CH.31} py6/MBτ.ч 120			+ Ц ^{CH}				<5>	
	5.1.	ЦСНЭ1 ЦСНЭ1	T		11	20		
py6/MBr.4 1683 1793 2 201 3 028			1					
	l	~y,m	руб./ МВт,ч	1 683	1 793	2 201	3 028	

i	от 670 кВт до 10 МВт		
}	$\Pi_{j,m,h}^{\text{KPU3M,31}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPU3,nase_ont}} + \Pi_{m}^{\text{POSH_ren}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{DV}} + \Pi_{\text{or 670 KBr до 10 MBr}}^{\text{CH,31}}$. + Ц ^{СН}	<s></s>
	UCH.31 Uсн 31 от 670 кВт до 10 МВт. h		76
		руб./ МВт.ч	
l	Ц <mark>сет</mark>	руб./ МВт.ч	1 683 1 793 2 201 3 028
	$\mathbf{H}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \mathbf{H}_{m,h}^{\text{CBPU3.0ABR_OUT}} + \mathbf{H}_{m}^{\text{DGSR_TES}} + \mathbf{H}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{H}_{m}^{\text{CET}} + \mathbf{H}_{m}^{\text{CET}}$. **CH	</td
	$\Pi_{j,m,h} = \Pi_{m,h} + \Pi_{m} + \Pi_{m} + \Pi_{m} + \Pi_{m}$	h + ц _{обыт.эсо}	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	Ц <mark>СН.31</mark> не менее 10 МВт, h	руб./ МВт.ч	36
	Ц ^{СЕТ}	руб./ МВт.ч	1 683 1 793 2 201 3 028
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мог (ности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регудируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт.ч	919
	$(S_{\Pi,m}^{P3K,cpodresseew})$		
 			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой ц:ны для пятой ценовой категории, применяемая к величине г над соответствующим плановым почасовым объемом потре! ителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц ^{KP} ЦЗМ.32) менсе 150 кВт	ревышения факти	ческого почасового ооъема покупки электрической энергии
ľ	$U_{m,h}^{\text{KPU3M},32} = U_{m,h}^{\text{CBPU3+}} + U_{\text{rected 150 кВт.h}}^{\text{CH},32} + U_{\text{сбит.3CO}}^{\text{CH}}$		<5>
	UCH.32 UNESSE 150 KBT.h Cobst. 3CO		
	Ц _{меное} 150 кВт. <i>h</i> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт.ч	0
[$U_{m,h}^{\text{KPU3M.32}} = U_{m,h}^{\text{CBPU3+}} + U_{\text{or 150 ato 670 kBr,h}}^{\text{CH.32}} + U_{\text{cosr.3CO}}^{\text{CH}}$		< <u>></u>
5.2.	~m,h ~m,h ' чот 150 до 670 кВт.h		
	ЦСН.32 от 150 до 670 кВт.h	руб./ МВт.ч	0
	or 670 kBt до 10 MBt		<5>
	¬ты ¬ты, т чот 670 кВт до 10 МВт. А т Чебыт.ЭСО		
	ЦСН.Э2 от 670 кВт до 10 МВт.h	руб./ МВт,ч	0
	не менее $10\mathrm{MBr}$ $\Pi_{m,h}^{\mathrm{KPI};\mathrm{3M},32} = \Pi_{m,h}^{\mathrm{CBPIJ};\mathrm{3+}} + \Pi_{\mathrm{ne}\mathrm{Meneo}10\mathrm{MBr},h}^{\mathrm{CH};\mathrm{32}} + \Pi_{\mathrm{co}\mathrm{Mar},\mathrm{3CO}}^{\mathrm{CH};\mathrm{3-}}$		< <u>></u>
	Чт. h — Чт. h → Ц не менее 10 МВт. h → Ц сбыт. ЭСО	_	
	Ц ^{СН, Э2} не незее 10 МВт, h	руб./ МВт.ч	. 0
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к ведичине	превышения план	ового почасового объема покупки электрической энергин над
	соответствующим фактическим почасовым объемом потреб - теля (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный перио,	ī (w)	
	($\mathbf{H}_{mh}^{\text{RPIJ} 9M, 93}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{\text{KPI} 3M, 32} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPII} 3-} + \Pi_{\text{MCRee} 150 \text{ kBr}, h}^{\text{CE}, 33} + \Pi_{\text{c6art}, 300}^{\text{CH}}$		</td
	ЦСН,33 Чение 150 кВт,h	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
5.3.	$\Pi_{m,h}^{\text{CPI},3M,33} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPI},3-} + \Pi_{\text{or}}^{\text{CF},33}_{150 \text{ AO} 670 \text{ kB}\tau,h} + \Pi_{\text{cfbirr},3CO}^{\text{CR}}$		<>>
	Ц ^{CH,33} uт 150 до 670 кВт, <i>h</i> .	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		<>>
	$\Pi_{m,h}^{\text{KPI} \ni M, \ni 3} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPI} \ni -} + \Pi_{\text{or}}^{\text{CI} \ni 3} {}_{670 \text{ RBr do } 10 \text{ MBr}, h} + \Pi_{\text{c6bir}, \ni CO}^{\text{CI}}$		<>
	Ц <mark>СН.ЭЭ</mark> От 670 кВт до 10 МВт.h	руб./ МВт.ч	0 .
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{\text{RPIJ} M.32} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ} 3-} + \Pi_{\text{RC NORGE 10 MBr},h}^{\text{CF},33} + \Pi_{\text{cfbrr},300}^{\text{CH}}$		<5>
L	LI CH.33	руб./ МВт.ч	0
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумые г	бсолютных значе	ний разностей фактических и плановых почасовых объемов
	локупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц ^{KP} LI3M,3-4) менее 150 кВт		
	$\mathbf{U}_{m}^{\text{KPU}3M,34} = \mathbf{U}_{m}^{\text{факт.ne6ananc}} + \mathbf{U}_{\text{mence 150 kBr}}^{\text{CH.34}} + \mathbf{U}_{\text{c6btr.3CO}}^{\text{CH}}$		<>>
	UCH.34 Hesses 150 kBT	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт	En - a susable	
5.4.	$\coprod_{m}^{\text{KPII}3M.34} = \coprod_{m}^{\text{факт, кебаланс}} + \coprod_{\text{от 150 до 670 kBr}} + \coprod_{\text{сбыт, 3CO}}^{\text{CH}} $		<5>
	Ц <mark>сн.94</mark> Ц _{от 150 до 670 кВт}	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт	F) - N - 1 - 1 - 1 - 1	-
	$\Pi_m^{\text{KPU} \to M, 34} = \Pi_m^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{or 670 kBt, go 10 MBr}} + \Pi_{\text{c6mt, 3CO}}^{\text{CH}}$		<5>
	ЦСН.34 от 670 кВт до 10 МВт.h	руб/ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт	.,	·
	$\coprod_{m}^{\text{KPI(3M,34}} = \coprod_{m}^{\text{факт.небаланс}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}} + \coprod_{\text{сбыт.3CO}}^{\text{CH}}$		<5>
	UCH.34 Ne menes 10 MBT,h	руб./ МВт.ч	0
	же менее 10 говт,л Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пято і ценовой категорин		-
	$(U_m^{KPI \ni M,M})$		
	менес 150 кВт		<5>
	Чт — Чт т Чменее 150 кВт т Цсбыт.ЭСО 11СН.М		
	Ц <mark>СН.М</mark> менее 150 кВт	руб./ МВт.мес	45 517
			<5>
5.5.	ЦСН.М U от 150 до 670 кВт		
	¹⁴ от 150 до 670 кВт	руб./ МВт.мес	42 234

1	(70-D10MD							
	от 670 кВт до 10 МВт						-	<5>
	HCH.M Upt 670 kBt до 10 MBt	руб./ МВт.мес	T		26 851			
	не менее 10 МВт	pyon monate	L					
	$\Pi_m^{\text{KPII3M.M}} = \Pi_m^{\text{CBPIIM}} + \Pi_{\text{He wence 10 MB}_T}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{cont.3CO}}^{\text{CH}}$							<5
	Ц <mark>СН,М</mark> Ине менее 10 MBr	руб./ МВт.мес			12 597	,		
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории							
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой ; ены для шестой ценовой категории, применяемая к фактиче электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)	ски поставленному	потребителк	(покупател	ю) почас	овому объ	ьему по	купки
	$(\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPH9M,91}})$							
	менее 150 кВт							
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{KPU3M,31}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPU3,nnam,out}} + \Pi_{m}^{\text{POSM_rew}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET,II}} + \Pi_{m}^{\text{TIY}} + \Pi_{\text{mence 150 kBr,h}}^{\text{CH,31}}$	+ Ц ^{CH}						<6
	Ц <mark>СН-Э1</mark> менее 150 кВт. h	руб./ МВт.ч		,	129			
	U _{f,m}	руб./ МВт.ч	67	103		198		670
	or 150 go 670 xBr			_				
6.1.	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{\text{KPLJ9M,91}} = \mathbf{U}_{m,h}^{\text{CBPLJ3,n,raw,ort}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{D93H,reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\text{CET,II}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{III}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{CH,31}}$	ьт, h + ЦСН Сбыт, эсс	,					<6
	ЦСН.31 от 150 до 670 кВт./ь	руб./ МВт.ч			120			
	Ц ^{СЕТЛІ}	руб./ МВт.ч	67	103		198		670
	от 670 кВт до 10 МВт	+ 11€H						<6
	— У,т.ћ. — ~m.,ћ. — 1 мл. 1	руб./ МВт.ч) 		76			
	Чето о по том от том о	 	67	103		198	_	(70
	~ ј.т не менее 10 МВт	руб./ МВт.ч	67	103		198		670
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{KPU3M.31}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPU3,n,ael_om}} + \Pi_{m}^{\text{pose_ree}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET,II}} + \Pi_{m}^{\text{III}} + \Pi_{m}^{\text{CH.31}}$	_{т, h} + Ц ^{СН}	,		,			<6
	Ц <mark>СН.Э1</mark> И по менее 10 МВт, h	руб./ МВт.ч			36			
	Ц ^{СЕТ,П}	руб./ МВт.ч	67	103		198	Т	670
	Средневзвещенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на			_				
6.1.1.	розничных рынках по регулирусмым ценам (тарифам). приходящаяся на весь объем электрической энергин поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом		<u> </u>		919			
	$(S_{\Pi,m}^{PSK,cpeqhessew})$							
		<u> </u>	L			-		
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой і ены для шестой ценовой категории, применяемая к величин над соответствующим плановым почасовым объемом потре'ятеля (покупателя) за расчетный период (m)	е превышения факт	гического поч	асового объ	ема поку	пки элект	рическо	й энерги
	$(\coprod_{m,h}^{\mathrm{KFIJM.32}})$							
	менее 150 кВт							
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLi3M},32} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLI3+}} + \coprod_{\text{mense 150 kBr},h}^{\text{CH},32} + \coprod_{\text{cfbir},3CO}^{\text{CH}}$							<6
	Ц ^{CH.Э2} Читов 150 кВт, h	руб./ МВт.ч			0			
	от 150 до 670 кВт							<6
6.2.	Ц°H.32 U°1.50 до 670 кВт.h + Чебыт.ЭСО	500	T		0			
	~ 707 150 до 670 кВт.ћ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт,ч						
	$\Pi_{m,h}^{\text{KPIJM,32}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ3+}} + \Pi_{\sigma\tau670\text{KBT,40}}^{\text{CH,32}} + \Pi_{\text{cdist,3CO}}^{\text{CH}}$							<6>
	Ц <mark>СН.Э2</mark> от 670 кВт до 10 МВт.ћ	руб./ МВт.ч			0			
	HE MEHEE 10 MBT	1,						<6>
	$U_{m,h}^{\text{KPI};3M,92} = U_{m,h}^{\text{CBPI};3+} + U_{\text{Re}}^{\text{CH};32} + U_{\text{C6MT};3CO}^{\text{CH}}$							
	Ц <mark>СН.Э2</mark> не менее 10 МВт, h	руб./ МВт.ч	<u> </u>		0			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к велячи кад соответствующим фактическим почасовым объемом погребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный п		панового поча	сового объе	ма покуг	тки элект	рическо	й энсрги
	(Ц ^{КРЦЭМ,ЭЗ})							
	менее 150 кВт							
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPII} \ni M, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPII} \ni -} + \coprod_{m \in \text{tec } 150 \text{ kBr}, h}^{\text{CH} \ni 3} + \coprod_{\text{const}, \ni \text{CO}}^{\text{CH}}$							<6>
	Ц ^{СН,Э3} _{Менее} 150 кВт,А.	руб./ МВт.ч			0			
	от 150 до 670 кВт							
6.3.	$\coprod_{m,h}^{\text{KPU3M.33}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU3}} + \coprod_{\text{or 150 do 670 kBT},h}^{\text{CH.32}} + \coprod_{\text{c6brt.3CO}}^{\text{CH}}$							<6>
	UCH.33 Ucr 150 do 670 kBr.h	руб/МВт.ч	<u> </u>		0			
	от 670 кВт до 10 МВт	.,	l .					
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ3M},92} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ3-}} + \coprod_{\text{of 570 kBt A0 10 MBt,h}}^{\text{CH}} + \coprod_{\text{cbit,3C0}}^{\text{CH}}$							<6>
	Ц <mark>СН.ЭЗ</mark> от 670 кВт до 10 МВт. <i>h</i>	руб./ МВт.ч			0			
	ис менее $10\mathrm{MBT}$ $ \Pi_{n,h}^{\mathrm{KPU3M.93}} = \Pi_{m,h}^{\mathrm{CBPU3-}} + \Pi_{\mathrm{ne}\mathrm{menee}10\mathrm{MBr},h}^{\mathrm{CH}\mathrm{93}} + \Pi_{\mathrm{c6}\mathrm{mr.3CO}}^{\mathrm{CH}} $		-					<6>
	Ц _{ть, h} = Ц _{ть, h} + Ц _{не менее} 10 МВт, h + Ц _{сбыт.} ЭСО Ц _{тем менее} 10 МВт, h		I					
		руб./ МВт.ч	<u> </u>		0			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулирусиой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме покупки электрической энергии потребителя (покупателя) зг расчетный пернод (m)	абсолютных значе	ний разносте	й фактическ	ихипла	новых по	часовы	с объемов
	$(\mathbf{U}_{mh}^{\mathrm{KPII3M,34}})$							
	менее 150 кВт							-
	$ \Pi_m^{\text{KPL}]3M,34} = \Pi_m^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{mence 150 KBT}}^{\text{KJ}} + \Pi_{\text{c6bt.3C0}}^{\text{CH}} $							<6>
					_		_	

	11CH34						
	Ц <mark>СН.34</mark> менее 150 кВт	руб./ 1	ИВт,ч			0	
	от 150 до 670 кВт						
6.4.	$\coprod_{m}^{\text{KPII3M,34}} = \coprod_{m}^{\text{факт.neda.ranc}} + \coprod_{m}^{\text{CO}} $	Н.34 т 150 до 670 кВт + ЦСН т 150 до 670 кВт + ЦСН					<6>
	ЦСН.34 от 150 до 670 кВт	руб./ 1	√Вт.ч			0	
	от 670 кВт до 10 МВт					-	
	$ \mathbb{U}_{m}^{\text{KPU3M,34}} = \mathbb{U}_{m}^{\text{факу,нобалганс}} + \mathbb{U}_{0}^{\text{G}} $	H.34 r 670 кВт до 10 МВт + ЦСН c6мт.ЭСО					<6>
	ЦСН.34 от 670 кВт до 10 МВт.ћ	руб./ !	ИВт.ч		ı	0	
	не менее 10 МВт						
		H.34 10 менее 10 МВт + ЦСН 10 менее 10 МВт + ЦСН			-		<6>
	UCH,34 He Menee 10 MBT,h	руб/!	ИВт.ч			0	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестий ценови	ой категории		\ <u></u>			
	(Ц ^{KPIIЭМ,М})						
	менее 150 кВт		-				
	$\coprod_{m}^{KPIJ3M.M} = \coprod_{m}^{CBPIJM} + \coprod_{MENUE}^{CH.M}$	_{Вт} + Ц ^{СН} сбыт.ЭСО					≪>
	ЦСН.М менее 150 кВт	руб./ М	Вт.мес		45	517	
	от 150 до 670 кВт						
	$ \Pi_m^{\text{KPU3M,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{or 150 ato 67}}^{\text{CH,M}} $	70 KBT + UCH					≪>
6.5.	Ц <mark>СН.М</mark> от 150 до 670 кВт	руб./ М	Вт.мес		42	234	
	от 670 кВт до 10 МВт					·	
	$\coprod_{m}^{KPII\mathfrak{I}\mathfrak{I}M,M} = \coprod_{m}^{CBPIIM} + \coprod_{ot\; 670\;KBt\;g}^{CH,M}$	то 10 MB _T + Ц ^{CH}					≪6>
	ЦСН.М от 670 кВт до 10 МВт	py6/M	Вт.мес		26	851	
	не менее 10 МВт						
	$\Pi_m^{\text{KPII-3M,M}} = \Pi_m^{\text{CBPIIM}} + \Pi_{\text{no nence 10}}^{\text{CH,M}}$	мвт + Ц ^{СН} сбыт.ЭСО					⋖6>
	UCH,M no recross 10 MBT	py6/M	Вт.мес		12	597	
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для ше этой цени	овой категории, отражающая удельную величину расходов на	содержа	ние электричес:	онх сетей		
	(UKPUEM.C)				*		
6.6.	$\coprod_{j,m}^{KPIJ3M,c} = \coprod_{j,m}^{CST,c} + \coprod_{cfist,3CO}^{CH}$						≪>
	Ц ^{СЕТ,С}	py6./ M	Вт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587

<1> Составляющие $\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{Розн_ген}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$ 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 $\coprod_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,ЭМ}}$, $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.

 $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ — 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 Федерании в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт-ч).

Цсн,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).

Ц^{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).

ЦСН 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 Ц $_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, Ц $_m^{\text{розн_ген}}$, 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 Ц $_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие Ц $_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}}$, Ц $_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}}$ указываются в числовом

выражении. Составляющая $\coprod_{i,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.

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

Ц_т^{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).

ЦСН,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).

Ц_{от 150 до 670 кВт,z} — 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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH}}_{\mathsf{c6ыt},\mathsf{ЭCO}}$ — 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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ Ц $_m^{\text{розн_reh}}$, 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 Ц $_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие Ц $_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,9}}$, Ц $_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH,9}}$, Ц $_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{CH,9}}$, Ц $_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,M}}$ Ц $_{\text{от 150 до 670 кВт до 10МВт}}^{\text{CH,M}}$, Ц $_{\text{менее 10 мВт}}^{\text{CH,M}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая Ц $_{j,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.

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).

 $\mathsf{U}_m^{\mathsf{CBPUM}}$ — 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ — 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).

Ц^{СН,Э}_{менее 150 кВт,ħ} — 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).

ЦСН,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).

Ц^{СН,Э} от 670 кВт до 10мВт, h — 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).

ЦСН,Э не менее 10 мВт, h — 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).

Цсн,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).

ЦСН,М от 150 до 670 кВт — 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).

Ц^{ĆH,M}_{от 670 кВт до 10мВт} — 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).

Цсн,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).

Ц^{CH}_{сбыт,ЭСО} — 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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$, Ц $_m^{\text{розн_reh}}$, 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 $\mathbf{U}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\mathbf{U}_{\text{от 670 кВт,h}}^{\text{CH,9}}$, $\mathbf{U}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH,9}}$, $\mathbf{U}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{CH,9}}$, $\mathbf{U}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,M}}$, $\mathbf{U}_{\text{менее 10 мВт}}^{\text{CH,M}}$, $\mathbf{U}_{\text{MH}}^{\text{CH,M}}$, $\mathbf{U}_{\text{MH}}^{\text{CH,M}}$, $\mathbf{U}_{\text{MH}}^{\text{CH,M}}$, $\mathbf{U}_{\text{MH}}^{\text{CH,M}}$, $\mathbf{U}_{\text{MH}}^{\text{CH,M}}$, $\mathbf{U}_{\text{MH}}^{\text{CH,M$

 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

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

Ц^{СН,Э}_{менее 150 кВт, h} — 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).

ЦСН,Э от 150 до 670 кВт, п — 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).

ЦСН,Э от 670 кВт до 10МВт,h — 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).

Цсн,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).

ЦСН,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).

Ц^{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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт — 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).

Цсн,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).

Цсн тобыт, эсо — 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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 ЦСН является переменной Ц^{СН,Э1} менее 150 кВт,h, указывается в буквенном величиной выражении. Составляющие Ц^{СН,Э1} от 150 до 670 кВт,*h*, $\coprod_{\text{от 670 кВт 40 10MBт},h}^{\text{CH,Э1}},$ Ц^{СН,Э2}_{от 150 до 670 кВт,h}, $\coprod_{\text{he menee 10 MBT},h}^{\text{CH,91}}, \coprod_{\text{menee 150 kBT},h}^{\text{CH,92}},$ Ц^{СН,Э2} от 670 кВт до 10МВт,*h*, ЦСН,Э2 _{не менее 10 МВт, h}, ЦСН,Э3 _{менее 150 кВт, h}, Ц^{СН,ЭЗ} _{от 150 до 670 кВт,*h*}, Ц^{СН,ЭЗ} от 670 кВт до 10МВт,*h*, Ц^{СН,Э4} Ц_{от 150 до 670 кВт,*h*,} ЦСН,Э4 от 670 кВт до 10МВт,*h*, Ц^{СН,Э4} не менее 10 МВт,*h*, ЦСН,М _{менее 150 кВт,} ЦСН,М _{от 150 до 670 кВт,} ЦСН,М _{от 670 кВт до 10МВт,} ЦСН,М _{не менее 10 МВт,} указываются в числовом выражении. Составляющая $\coprod_{j,m}^{\text{CFT}}$ указывается в числовом выражении.

 $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$ — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения 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).

 $\mathsf{U}_{m}^{\mathsf{факт},\mathsf{небалайс}}$ — 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).

ЦСН,91 СМ 150 до 670 кВт, h — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц^{КРЦЭМ,91} 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).

Ц^{СН,91}_{от 670 кВт до 10МВт,h} — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц^{КРЦЭМ,91} 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).

 устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

 ${\sf Ц}^{{\sf CH}, 93}_{{\sf менее}\ 150\ {\sf кВт},h}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\sf Ц}^{{\sf KPЦЭМ}, 93}_{m,h}$ 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).

 ${\rm U}_{{
m o}{
m T}\,150\,{
m дo}\,670\,{
m kBt},h}^{{
m CH},93}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\rm U}_{m,h}^{{
m KPU},9M,93}$ 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).

 ${\sf Ц}^{{\sf CH},93}_{{\sf He}\,{\sf Mehee}\,\,10\,{\sf MBt},h}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\sf Ц}^{{\sf KPЦЭМ,93}}_{m,h}$ 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).

Ц^{СН,94}_{менее 150 кВт,h} — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц^{КРЦЭМ,94} и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с мажсимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,94}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,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).

Ц^{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).

Ц^{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).

Цсн,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).

ЦСН сбыт, ЭСО — 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 $\coprod_{m,h}^{\text{СЕРЦЭ,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m}^{\text{Факт,небаланс}}$ 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 ЦСН является переменной Ц^{СН,Э1} менее 150 кВт,*h*, указывается в буквенном величиной И выражении. Составляющие $\coprod_{{
m ot}}^{{
m CH}, {
m 91}}_{{
m fo}}$ до 670 кВт,h, Ц^{СН,Э1} от 670 кВт до 10МВт,*h*, Ц^{СН,Э2} от 150 до 670 кВт,*h*, ЦСН,Э2 от 670 кВт до 10МВт,*h*; ЦСН,Э2 Не менее 10 МВт,h, ЦСН,Э3 менее 150 кВт,h, Ц^{СН,ЭЗ} Цот 150 до 670 кВт,*ћ*, Ц^{СН,Э3} от 670 кВт до 10МВт,*h*, Ц^{СН,ЭЗ} Ц^{СН,Э4} _{не менее 10 МВт,h}, Ц^{СН,Э4} _{менее 150 кВт,h}, Ц^{СН,94} от 150 до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,94} от 670 кВт до 10МВт,*h*, Ц^{СН,Э4} не менее 10 МВт,*h*, ЦСН,М именее 150 кВт. НСН,М от 150 до 670 кВт. ЦСН,М ине менее 10 мВт. И не менее 10 мВт. И не менее 10 мВт. Указываются в числовом выражении. Составляющие $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ},\Pi}$ и $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ},C}$ указываются в числовом выражении.

 $\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}}$ — 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).

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

 $\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$ — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости

отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения 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).

 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ — 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).

Ц^{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 сеги «Интернет» (рублей/МВт•ч).

 ${\sf Ц}^{{\sf CH}, 91}_{{\sf менее}\ 150\ {\sf кВт},h}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\sf Ц}^{{\sf KPЦЭМ}, 91}_{m,h}$ 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).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH,91}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$ 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).

 ${\sf Ц}^{{\sf CH},91}_{{\sf He\ MeHee\ 10\ MBT},h}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\sf Ц}^{{\sf KPЦЭМ},91}_{m,h}$ 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 $10\ {\sf MBT}$ » группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,92}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,92}}$

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

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,93}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,93}}$ 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).

Ц^{СН,93} _{от 670 кВт до 10мВт, h} — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц^{КРЦЭМ,93} 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).

 $\coprod_{0.7}^{\text{CH,94}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и

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

Цсн,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).

Цсн,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).

Ц^{ĆH,M}_{от 670 кВт до 10МВт} — 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).

ЦСЙ,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).

Ц_{сбыт,ЭСО} — 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).

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

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 производ телей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (в части электрической энерг и (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО "Коми энергосбытовая компания")

Ne m/m	Показатель (группім потребителей с зазбивкой тарифа по составляющим)		Елинично на	Цена (тариф) 2 полугодне 2017 года (с 01.08.2017 по 31.12.2017)			
II/II	110казатель	(группы потреонтелен е зазоникон тарифа по составляющим)	Единица измерения		Диапазоны	напряжения	
1	77	1	3	BH 4	CH-1 5	CH-2 6	HH 7
	Прочие потребители (тарифы указывают Конечная регулируемая цена для четв						
1.		$(U_{j,m,h}^{KPU3M,3})$					
	Ставка за электрическую энергию конечн	юй регулируемой цены д и четвертой ценовой категория					
		$(U^{KPU 9M,\mathfrak{I}}_{j,m,h})$					
	менее 150 кВт						
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{KPIJ9M.3}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBP I3.5P}} + \Pi_{m}^{\text{post_ren}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{\text{mence 150 kBt.h}}^{\text{CH.3}} + \Pi_{\text{cfist}}^{\text{CH.3}}$,300				
		UCH.9	руб./ МВт.ч		1	29	
	от 150 до 670 кВт		u				
1.1.			быт.ЭСО	т			•
	(20 10 MP-	Ц _{от 150 до 670 кВт./і}	руб./ МВт.ч	L	1	20	
İ	от 670 до 10 МВт						
			¹⁴ сбыт,300				
	не менес 10 МВт	^щ от 670 кВт до 10 М Эт. Л.	руб/МВт.ч]		76	
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{KPI},\text{JM},9} = \Pi_{m,h}^{\text{CEP}} \stackrel{\text{[3],EP}}{+} + \Pi_{m}^{\text{posm_rem}} + \Pi_{m}^{\text{RIV}} + \Pi_{\text{re rence 10 MBr},h}^{\text{CH},3} + \Pi_{\text{co}}^{\text{CH},3}$	NT.3C0				•
		UCH3 no Merce 10 MBr.h	py6./MBt.n			36	
	Средневзвешенная стоимость электриче	та и систем 10 МВт. л. ской энергии (мощност: t), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничи		-			
.1.1.		ам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующ			9	19	
	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	(SFR.cpequeessecui)					
	Ставка за мощность конечной регулируем	юй цены для четвертой цэновой категорин		1			
		(Um)					
	менее 150 кВт	II KPILISM.M II CBP.IM . TICH.M . TICH			-		~
		$ U_{m}^{\text{KPI},3M,M} = U_{m}^{\text{CBP,IM}} + U_{\text{riction 150 kBy}}^{\text{CH,M}} + U_{\text{colum,3CO}}^{\text{CH}} $ 11 CH.M					
	от 150 до 670 кВт	LICH.M Pricence 150 KBT	руб./ МВт.мес	L	45	517	
	0, 130 go 010 KD1	$\coprod_{m}^{\text{KPII3M.M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPIIM}} + \coprod_{\sigma_{1}}^{\text{CH.M}} + \coprod_{\sigma_{1}}^{\text{CH.M}} \coprod_{\sigma_{1}}^{\text{CH.M}} + \coprod_{\sigma_{5}}^{\text{CH.M}}$					
1.2.		ПСН.М от 150 до 670 кВт	руб./ МВт.мес	I	42	234	
	от 670 кВт до 10 МВт	от 150 до 670 кВт	руол мытмес	1	42		
		$\Pi_m^{\text{KPIJ3M.M}} = \Pi_m^{\text{CBF.IM}} + \Pi_{\text{or 670 KBr. Ho 10 MBr}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6Mr.3C0}}^{\text{CH}}$					<
		HCH.M OT 670 KBT до 10 Milt	руб./ МВт.мес		26	851	
	не менее 10 МВт		1				
		$\underline{\mathbf{I}}_{m}^{\text{KPIJ3M,M}} = \underline{\mathbf{I}}_{m}^{\text{CBP IM}} + \underline{\mathbf{I}}_{\text{He refect 10 MB}_{T}}^{\text{CH,M}} + \underline{\mathbf{I}}_{\text{cdart,3CO}}^{\text{CH}}$					<u> </u>
		II CH.M Ne Nemeo 10 MBr	руб./ МВт.мес		12	597	
	Ставка за мощность конечной нерегулиру	емой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов и	а содержание электричес	ких сетей			
1.3.		$(\coprod_{j,m}^{KPU3M,c})$		-			
1.3.		$\Pi_{j,m}^{KPLI o M,\mathcal{C}} = \Pi_{j,m}^{CET,\mathcal{C}} + \Pi_{cfbet,3CO}^{CH}$					<
		U ^{CET.C}	руб./ МВт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587
2.	Конечная регулируемая цена для шест						
	Ставка за электрическую энергию конечн энергии в час (h) расчетного периода (m)	ой регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически постав.	пенному потребителю (по	купателю) поча	совому объему	покупки электри	ческой
	((-) pro somoro neprode (m)	(ПКБПЭW'Э1 ⁾					
	менее 150 кВт	(Ц ^{БРИЗМ,Э1})		···		-	
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{KPH3M.31}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBFU3,max_off}} + \Pi_m^{\text{posm_ren}} + \Pi_m^{\text{RY}} + \Pi_m^{\text{CH31}}$	ЦСН cбыт.эсо				<
		ЦСН.91 менее 150 кВт./к	руб./ МВт.ч	l	1	29	
	от 150 до 670 кВт		1	L			
2.1.		$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розм_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.h}}^{\text{ПУ}}$	+ Ц ^{СН}				<
l	***************************************	Ц <mark>СН.Э1</mark> Ст 150 до 670 кВт. <i>h</i>	руб/МВт.ч	[1:	20	
1	от 670 кВт до 10 МВт						
		$\Pi_{f,m,h}^{\text{KPM3M,31}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBP M3,RD2M_ont}} + \Pi_{m}^{\text{pash_ren}} + \Pi_{m}^{\text{RJ}} + \Pi_{\text{or 670 kBr ga 10 M}}^{\text{CH,31}}$	_{Эт, h} + Ц ^{СН} _{Сбыт, ЭСО}	,			<
		Ц <mark>СН.Э1</mark> от 670 кВт до 10 МЕт.h	руб./ МВт.ч		7	76	
-	не менее 10 МВт	IIKPH3M.31 _ IICBP 13.mass_ont _ IIPDOSM_rem . ::IIV : ::CH.31	ı ııCii				<
ļ		$\coprod_{j,m,h}^{(PIJ)M,3)1} = \coprod_{m,h}^{(CBP \ I)^2,n,n,h} + \coprod_{m}^{(CBP \ I)^2,n,n,h} + \coprod_{m}^{(CBP \ I)^2,n,h} + \coprod_{m}^{(CBP \ I)^2,n,h} + \coprod_{m}^{(CBP \ I)^2,n,h}$					
		ЦСИ.Э1 не кенее 10 МВт, h	руб./ МВт.ч		3	6	
		ской энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничны м), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующи			9	19	
	рынках по регулируемым ценам (таряфа						
	рынках по регулируемым ценам (тарифа поставщиком в соответствии с утвержден	ным прогнозным балансог (———————————————————————————————————					

	менее 150 кВт	(II ^{KPILIM.32})			
	Menee 130 KBT	$\Pi_{m,h}^{\text{KPII3M},32} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPII3+}} + \Pi_{\text{Maked 150 kBr},h}^{\text{CH},32} + \Pi_{\text{c6mr},3co}^{\text{CH}}$			<
		ЦСН.Э2 иенее 150 кВт.Л	руб./ МВт.ч	0	
	от 150 до 670 кВт	$\coprod_{m,h}^{\text{KPII3M.32}} = \coprod_{m,h}^{\text{CPPII3+}} + \coprod_{\sigma = 1.50}^{\text{CH.32}} + \coprod_{\sigma = 0.00}^{\text{CH.32}} + \coprod_{\sigma = 0.00}^{\text{CH.32}}$			<>>
2.2.		1 GH.32 ЦСН.32 ЦСН.32	руб/МВт.ч	0	
	от 670 кВт до 10 МВт		pyoz Mar.4	I	
					❖
	не менее 10 МВт	Ц <mark>СЯ.Э2</mark> от 670 кВт до 10 МВ г.А	руб/МВт.ч	0	
		$\coprod_{m,h}^{\text{KPII3M},32} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPII3+}} + \coprod_{\text{No rience 10 MBT},h}^{\text{CH},32} + \coprod_{\text{c6mT.3CO}}^{\text{CH}}$			♦
		LCH.92 na nenee 10 MBT.h	руб./ МВт.ч	0	
	Ставка за электрическую энер	отно конечной регулируемой цены для шестой ценовой категорин, применяемая к вели почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)	гчине превышения плановог	о почасового объема покупки электрическ	кой энергии над
		(U _{m,h})			
	менее 150 кВт	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLI3M,33}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPl,3}-} + \coprod_{\text{mence 150 kBr,h}}^{\text{CH,32}} + \coprod_{\text{cour,3co}}^{\text{CH}}$			♦
		ПСН.33 ненее 150 кВт, h	руб/МВт.ч	0	
	от 150 до 670 кВт				→
2.3.					-
	от 670 кВт до 10 МВт		руб./ МВт.ч	0	
		$\Pi_{m,h}^{\text{KPIJ3M.33}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ3-}} + \Pi_{\text{of 670 kBt go 10 MBt,h}}^{\text{CH.32}} + \Pi_{\text{obst,300}}^{\text{CH}}$			♦
		Ц ^{СН, ЭЗ} от 670 кВт до 10 МВг. h	руб/МВт.ч	0	
	не менее 10 МВт	$\coprod_{m,h}^{\text{KPII3M},33} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPII3-}} + \coprod_{\text{No. hence 10 MBT},h}^{\text{CH},33} + \coprod_{\text{conr.,3CO}}^{\text{CH}}$		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	< <tr> ♦></tr>
		UCH.33 He nesses 10 MBr.h	руб/МВт.ч	0	
	менсе 150 кВт	$(\coprod_{m,h}^{\text{KPU3M},34})$ $ \coprod_{m}^{\text{KPU3M},34} = \coprod_{m}^{\text{Φ=T.Ne6Sanarc}} + \coprod_{\text{notes 150 kBr}}^{\text{CR},34} + \coprod_{\text{cont.3CO}}^{\text{CR}} $	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		<>>
	от 150 до 670 кВт	Ц СИ.34 Ченее 150 кВт	руб./ МВт.ч	0	
2.4.	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	$\coprod_{m}^{\text{CPLI3M},34} = \coprod_{m}^{\text{QBLT},\text{RefBaranc}} + \coprod_{\text{of 150 AO 670 KBr}}^{\text{CH},34} + \coprod_{\text{c6MT},3CO}^{\text{CH}}$			<>>
		Ц <mark>СИ.34</mark> от 150 до 670 кВт	руб/МВт.ч	0	
	от 670 кВт до 10 МВт	$\coprod_{m}^{\text{KPIJM.34}} = \coprod_{m}^{\text{0.3}} \prod_{\text{**}}^{\text{**}} \text{****} \prod_{\text{**}}^{\text{CH.34}} + \coprod_{\text{**}}^{\text{CH.34}} \prod_{\text{**}} \prod_{\text{**}}^{\text{CH.34}} + \coprod_{\text{**}}^{\text{CH.35}} \prod_{\text{**}}^{\text{CH.36}} + \coprod_{\text{**}}^{\text{CH.36}} + \coprod_{\text{**}}^{CH.$			
		CH34		Ψ	<≥>
	не менее 10 МВт	OT 670 KBT no 10 MBr.h		0	→
		UCH.34 Uot 670 KBt до 10 MBr.h	руб/МВт.ч	0	
		$\Pi_{\text{от 670 кBr до 10 MB r.h}}$ $\Pi_{\text{nn}}^{\text{KPU3M,34}} = \Pi_{m}^{\text{Фат 7. мебаликс}} + \Pi_{\text{ne werse 10 MBr}}^{\text{CH,34}} + \Pi_{\text{cour,3CO}}^{\text{CH}}$	руб/МВт.ч		◆
	Ставка за мощность конечной ре	$\Pi_m^{ ext{KPU3M,34}} = \Pi_m^{ ext{$ \phiar} au ext{, ne62.72RC}} + \Pi_{ ext{ne Net sec 10 MBT}}^{ ext{CH,34}} + \Pi_{ ext{c6ss7,3CO}}^{ ext{CH,34}}$ егулируемой цены для шестой цено ой категория		0	
		$\Pi_m^{\text{KPU3M,34}} = \Pi_m^{\text{фаг т.небаланс}} + \Pi_{\text{No Netses 10 MBr}} + \Pi_{\text{cost.,900}}^{\text{CH, Cost.}} $	руб/МВт.ч		
	Ставка за мощность конечной ре менее 150 кВт	$\Pi_m^{\text{KPU3M,34}} = \Pi_m^{\Phi_{\text{BT}}} _{\text{небаланс}} _{\text{не ненеа 10 MBr}} _{\text{не ненеа 10 MBr}} _{\text{Сбит,3CO}}$ гулируемой цены для шестой цено ой категория $(\Pi_m^{\text{KPU3M,M}})_{\text{поставления}}$	руб/МВт.ч		
		$\Pi_m^{ ext{KPU3M},34} = \Pi_m^{ ext{dat}} _{m}^{ ext{r.ne6a_aranc}} + \Pi_{ ext{Hs in nerses 10 MBr}} + \Pi_{ ext{c6mr,3CO}}^{ ext{CH}}$ сулируемой цены для шестой ценої ой категории $\Pi_m^{ ext{KPU3M},M}$ $\Pi_m^{ ext{KPU3M},M} = \Pi_m^{ ext{CPUM}} + \Pi_{ ext{mestes 150 KBr}}^{ ext{CH}} + \Pi_{ ext{c6mr,3CO}}^{ ext{CH}}$	руб/МВт.ч		**
		$\Pi_m^{\text{KPU3M},34} = \Pi_m^{\text{Фил.,небалакс}} + \Pi_{\text{ме менее 10 MBr}}^{\text{CH},34} + \Pi_{\text{сбит,3CO}}^{\text{CH},30}$ гудируемой цены для шестой ценої ой категория $(\Pi_m^{\text{KPU3M},M})$ $\Pi_m^{\text{KPU3M},M} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{refree 150 kBr}}^{\text{CH},M} + \Pi_{\text{c6mr,3CO}}^{\text{CH},M}$ $\Pi_{\text{verseo 150 kBr}}^{\text{CH},M}$	руб/МВт.ч	0	**
2.5.	менес 150 кВт	$\Pi_m^{\text{KPIJ3M.34}} = \Pi_m^{\text{Фар Т.небалакс}} + \Pi_{\text{но ненае 10 MBT}} + \Pi_{\text{сбит.3CO}}^{\text{CH.}}$ гулируемой цены для шестой цено ой категория $(\Pi_m^{\text{KPIJ3M.M}})$ $\Pi_m^{\text{KPIJ3M.M}} = \Pi_m^{\text{CBPIJM}} + \Pi_{\text{vertex 150 kBr}}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{const.3CO}}^{\text{CH.M}}$ $\Pi_{\text{vertex 0 150 kBr}}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{const.3CO}}^{\text{CH.M}}$ $\Pi_m^{\text{CBPIJM.M}} = \Pi_m^{\text{CBPIJM}} + \Pi_{\text{const.3CO}}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{const.3CO}}^{\text{CH.M}}$	руб/МВт.ч руб/МВт.ч руб/МВт.мес	45 517	**
2.5.	менес 150 кВт	$\Pi_m^{\text{KPU3M},34} = \Pi_m^{\text{Qu}} _{\text{т.небалакс}} + \Pi_{\text{ма ненев 10 MBT}}^{\text{CH},34} _{\text{+ UCM},300}$ глумируемой цены для шестой ценоі ой категория $(\Pi_m^{\text{KPU3M},M})$ $\Pi_m^{\text{KPU3M},M} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{renteo 150 kBy}}^{\text{CH},M} + \Pi_{\text{const},300}^{\text{CH},M}$ $\Pi_{\text{renteo 150 kBy}}^{\text{CH},M} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{renteo 150 kBy}}^{\text{CH},M} + \Pi_{\text{const},300}^{\text{CH},M}$ $\Pi_m^{\text{CH},M} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{ort 150 до 670 kBy}}^{\text{CR},M} + \Pi_{\text{const},300}^{\text{CH},M}$ $\Pi_{\text{ort 150 до 670 kBy}}^{\text{CH},M} = \Pi_{\text{const},300}^{\text{CH},M}$	руб/МВт.ч	0	**
2.5.	менее 150 кВт от 150 до 670 кВт	$\Pi_m^{\text{KPU3M,34}} = \Pi_m^{\text{Add T, Medaterc}} + \Pi_{\text{ме менея 10 MBT}}^{\text{CH,134}} + \Pi_{\text{сбит,3CO}}^{\text{CH,134}}$ гудируемой цены для шестой цено ой категория $(\Pi_m^{\text{KPU3M,M}})$ $\Pi_m^{\text{KPU3M,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{retree 150 kBT}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} = \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_{\text{const.350 kBT}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{const.350 kBT}}^{$	руб/МВт.ч руб/МВт.ч руб/МВт.мес	45 517	**
2.5.	менее 150 кВт от 150 до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_m^{\text{KPU3M},34} = \Pi_m^{\text{Qu}} _{\text{т.небалакс}} + \Pi_{\text{ма ненев 10 MBT}}^{\text{CH},34} _{\text{+ UCM},300}$ глумируемой цены для шестой ценоі ой категория $(\Pi_m^{\text{KPU3M},M})$ $\Pi_m^{\text{KPU3M},M} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{renteo 150 kBy}}^{\text{CH},M} + \Pi_{\text{const},300}^{\text{CH},M}$ $\Pi_{\text{renteo 150 kBy}}^{\text{CH},M} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{renteo 150 kBy}}^{\text{CH},M} + \Pi_{\text{const},300}^{\text{CH},M}$ $\Pi_m^{\text{CH},M} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{ort 150 до 670 kBy}}^{\text{CR},M} + \Pi_{\text{const},300}^{\text{CH},M}$ $\Pi_{\text{ort 150 до 670 kBy}}^{\text{CH},M} = \Pi_{\text{const},300}^{\text{CH},M}$	руб/МВт.ч руб/МВт.ч руб/МВт.мес	45 517	Ф Ф
2.5.	менее 150 кВт от 150 до 670 кВт	$\Pi_m^{\text{KPU3M,34}} = \Pi_m^{\text{Gad t, nefation}} + \Pi_{\text{ne nems 10 MBT}}^{\text{CH, M}} + \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH, M}}$ студируемой цены для шестой цено ай категория $(\Pi_m^{\text{KPU3M,M}})$ $\Pi_m^{\text{KPU3M,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{rentee 150 kBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_m^{\text{CH,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{or 150 ad 670 kBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_{\text{or 150 ac 670 kBy}}^{\text{CH,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{or 670 kBy A0 10 MBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_m^{\text{CH,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{or 670 kBy A0 10 MBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_{\text{or 670 kBy A0 10 MBy}}^{\text{CH,M}} = \Pi_m^{\text{CH,M}}$ $\Pi_{\text{or 670 kBy A0 10 MBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$	руб/МВт.ч руб/МВт.ч руб/МВтмес	45 517	Ф Ф
2.5.	менее 150 кВт от 150 до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	ЦКРЦЗМ.Э4 = Цфитт.небалакс + ЦСН.34 ме ненее 10 мВт + ЦСИ сбит.ЭСО глумируемой цены для шестой цено ой категория (ЦКРЦЗМ.М) НКРЦЭМ.М Ним ненее 150 кВт Ним ненее 150 кВт ЦСН.М ненее 150 кВт ЦСВРИМ + ЦСН.М ненее 150 дв 670 кВт + ЦСН сбыт.ЭСО ЦСН.М от 150 дв 670 кВт Ним ненее 150 дв 670 кВт ЦКРЦЗМ.М = ЦСВРИМ + ЦСК.М от 150 дв 670 кВт дв 10 мВт + ЦСН сбыт.ЭСО ЦКРЦЗМ.М = ЦСВРИМ + ЦСН.М от 670 кВт дв 10 мВт + ЦСН сбыт.ЭСО ЦСН.М от 670 кВт дв 10 мВт ЦКРЦЗМ.М = ЦСВРИМ + ЦСН.М от 670 кВт дв 10 мВт + ЦСН сбыт.ЭСО	руб/МВт.ч руб/МВт.ч руб/МВтмес	45 517	ф Ф
2.5.	менее 150 кВт от 150 до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	$\Pi_m^{\text{KPU3M,34}} = \Pi_m^{\text{Gad t, nefation}} + \Pi_{\text{ne nems 10 MBT}}^{\text{CH, M}} + \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH, M}}$ студируемой цены для шестой цено ай категория $(\Pi_m^{\text{KPU3M,M}})$ $\Pi_m^{\text{KPU3M,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{rentee 150 kBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_m^{\text{CH,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{or 150 ad 670 kBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_{\text{or 150 ac 670 kBy}}^{\text{CH,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{or 670 kBy A0 10 MBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_m^{\text{CH,M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{or 670 kBy A0 10 MBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$ $\Pi_{\text{or 670 kBy A0 10 MBy}}^{\text{CH,M}} = \Pi_m^{\text{CH,M}}$ $\Pi_{\text{or 670 kBy A0 10 MBy}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bst,3CO}}^{\text{CH,M}}$	руб/МВт.ч руб/МВт.мес руб/МВт.мес руб/МВт.мес	0 45 517 42 234 26 851	ф Ф
	менее 150 кВт от 150 до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	ЦКРЦЗМ.Э.4 = ЦФи т.небалакс + ЦСН.34 не ненае 10 МВт + ЦСК сбит.ЭСО гулируемой цены для шестой цено ой категория (ЦКРЦЭМ.М) ЦКРЦЭМ.М = ЦСВРИМ + ЦСН.М менее 150 кВт + ЦСН сбыт.ЭСО ЦСН.М менее 150 кВт ЦСН.М менее 150 кВт ЦСН.М от 150 до 670 кВт ЦСН.М от 150 до 670 кВт ЦСН.М от 670 кВт до 10 МВт ЦСН.М менее 10 МВт ЦСКРЦЗМ.М = ЦСВРИМ + ЦСН.М от 670 кВт до 10 МВт ЦСН.М м ненее 10 МВт ЦСК.М м менее 10 МВт ПСК.М менее 10 МВт	руб/МВт.ч руб/МВт.мес руб/МВт.мес руб/МВт.мес	0 45 517 42 234 26 851	ф Ф
2.5.	менее 150 кВт от 150 до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	ЦКРЦЗМ.М.Э.4 = ЦФи т.небалаже + ЦСН.34 не ненае 10 мВт + ЦСК сбыт.ЭСО ступируемой цены для шестой цено ой категория (ЦКРЦЗМ.М.) ЦКРЦЗМ.М.) ЦСН.М ненее 150 кВт ЦСН.М ненее 150 кВт ЦКРЦЗМ.М = ЦСВРИМ + ЦСН.М ненее 150 до 670 кВт + ЦСН ненее 150 до 670 кВт ЦКРЦЗМ.М = ЦСВРИМ + ЦСН.М нет 670 кВт до 10 мВт + ЦСН ненее 10 мВт + ЦСН ненее 10 мВт + ЦСН ненеее 10 мВт + ЦСН ненеее 10 мВт + ЦСН ненеее 10 мВт	руб/МВт.ч руб/МВт.мес руб/МВт.мес руб/МВт.мес	0 45 517 42 234 26 851	ф Ф

<1> Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПЛУ}}$ 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 $\coprod_{cбыт,3CO}^{CH}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\coprod_{cfi,3}^{CH,9}$ ист 150 квт, нот 150 до 670 квт до 10мвт, нот 150 до 10мвт,

 $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU3,FP}}$ — 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).

Ц^{СН,Э}_{менее 150 кВт,h} — 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).

 $\ensuremath{\mathsf{U}_{\mathsf{o}\mathsf{T}}^{\mathsf{CH},\mathsf{9}}}_{\mathsf{o}\mathsf{T}}$ — 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).

Ц^{СН,Э} _{от 670 кВт до 10МВт,h} – 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).

Цсн,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).

Цсн,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).

Ц^{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).

Ц^{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).

ЦСЙ,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).

ЦСН 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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭ-}}$ 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 ЦСН является переменной Ц^{СН,Э1} менее 150 кВт,h, величиной указывается буквенном выражении. Составляющие Ц^{СН,Э1} от 150 до 670 кВт,*h*, $\coprod_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH,91}}, \coprod_{\text{MeHee 150 kBT},h}^{\text{CH,92}},$ $\coprod_{\text{от 670 кВт, 40 10MВт,} h}^{\text{CH,91}}$, Ц^{СН,Э2} от 150 до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,Э2} Ц^{СН,Э3} _{не менее 10 МВт,h}, Ц^{СН,Э3} _{менее 150 кВт,h}, Ц^{СН,Э2} от 670 кВт до 10МВт,*h*, Ц^{СН,ЭЗ} до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,ЭЗ} от 670 кВт до 10МВт,*h*, Ц^{СН,Э4} Ц_{от 150 до 670 кВт,*h*}, Ц^{СН,Э4} от 670 кВт до 10МВт,*h*, Ц^{СН,Э4} не менее 10 МВт,*h*, $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10MBT}}^{\text{CH,M}}$ $\coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,M}}$ указываются в числовом Ц^{СН,М} от 150 до 670 кВт, Ц^{СН,М} менее 150 кВт,

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

 $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU3+}}$ — 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).

 $\mathsf{U}_{m}^{\mathsf{факт},\mathsf{he6anahc}}$ — 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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,91}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$

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).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,91}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,91}}$ 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 «порочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 ${\sf Ц}^{{\sf CH},92}_{{\sf менее}\ 150\ {\sf кВт},h}$ — сбыговая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\sf Ц}^{{\sf KPцЭM},92}_{m,h}$ 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).

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

Ц^{СН,Э2}_{от 670 кВт до 10МВт,h} — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц^{КРЦЭМ,Э2} и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

Цсн,э2 не менее 10 мвт, h — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Цмрцэм, эг 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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,93}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$ 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).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 MВт,h}}^{\text{СН,93}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$ 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).

 $\mathsf{U}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,94}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathsf{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,94 — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц^{КРЦЭМ,94} и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,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).

Ц^{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).

Ц^{С́Н,М}_{от 670 кВт до 10МВт} — 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).

Цсн,м не менее 10 мВт — 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).

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

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

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

от 31 июля 2017 г. № 40/10-Т

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

дены і тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
по договорам энергоснабжения покупателям на территорин Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и
приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов
электросетевого хозяйства, входящих в единую национильную (общероссийскую) электрическую сеть (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО
«РУСЭНЕРГОСБЫТ» на розличном рынке у гарантирующего поставщика ОАО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф) 2 полугодие 2017 года (с
			01.08.2017 no 31.12.2017)
1	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)	3	4
	Конечная регулируемая цена для четвертой ценов эй категорин		
1.	$(\coprod_{j,m,h}^{IPLI \ni M, B})$		
	Ставка за электрическую энергию конечной регулирунмой цены для четвертой ценовой категории		
	$(L^{KPL(3M,3)}_{f,m,h})$		
	менее 150 кВт		
		, ,,CH	<1
		квт, л + Цсбыт, ЭСО	
	щено 150 кВт,h	руб / МВт.ч	129
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{J,m,h}^{\text{KPIJ3M,3}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPI(3,BP}} + \Pi_{m}^{\text{post-res}} + T^{\text{nor-EH3C}} \times \text{HTTI3} + \Pi_{m}^{\text{TIV}} + \Pi_{\text{or-150 an 670}}^{\text{CH,3}}$	квт, h + Ц ^{CH}	<1
1.1.	Ц ^{СН.Э} от 150 до 670 кВт. <i>h</i>	руб/МВт.ч	120
	от 670 до 10 MBт	руол М.Б.1.4	120
		. **CH	<1
		мвт, h ^{+ Ц} сбыт, ЭСО	
	Ц ^{СН.Э} от 670 кВт до 10 МЕт.ћ	руб./ МВт.ч	76
	не менее 10 МВт		
	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{\text{KPUЭM,3}} = \mathbf{U}_{m,h}^{\text{CBPiJ3,EP}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{розв_ren}} + \mathbf{T}^{\text{пот_EH3C}} \times \text{HTП3} + \mathbf{U}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{U}_{\text{неженее 10}}^{\text{CH,3}}$	MRT. A + LICH	<1
	UCH.3 Une menee 10 MBr.h		
		руб./ МВт.ч	36
	Средневзвешенная стонмость электрической энергия (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (гарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим	руб./МВт.ч	919
1.1.1.	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	pjo.mbi.t	717
	$(S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK, cpeдновавеш})$		
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории		
	$(U_m^{KPU \ni M,M})$		
	менее 150 кВт		···
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	<
	$\Pi_m^{\text{KPIJM.M}} = \Pi_m^{\text{CBPIM}} + \Pi_{\text{Menee 150 NBr}}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{c6bir.3CO}}^{\text{CH}}$ $\Pi_{\text{menee 150 NBr}}^{\text{CH.M}}$		
	Неменее 150 кВт	руб./ МВт.мес	45517
	от 150 до 670 кВт		
	$ \Pi_{m}^{\text{KPU3M.M}} = \Pi_{m}^{\text{CBPMM}} + \Pi_{\text{of 150 go 670 kBt}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6bt,3CO}}^{\text{CH}} $		<1
1.2.	Ц <mark>СН.М</mark> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт.мес	42234
	от 670 до 10 МВт	P,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
	$\Pi_m^{KPLI3M,M} = \Pi_m^{CBFUM} + \Pi_{o_T670KB_Tдo10MB_T}^{CH} + \Pi_{c564T,3CO}^{CH}$		<1
	— ти — ти — ти тот 670 кВт до 10 МВт , — сбыт, ЭСО		
	Ц ^{СН.М} от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт.мес	26851
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{ ext{KPH} ext{3M.M}} = \Pi_m^{ ext{CBF} ext{UM}} + \Pi_{ ext{RB} ext{ MBH}}^{ ext{CH.M}} + \Pi_{ ext{c5bit.3CO}}^{ ext{CH}}$		<1
	LICH.M He mence 10 MBT	руб./ МВт.мес	12597
	Ac Acade 10 Mar	••	
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов и	а содержание электриче	ских сетей
	VALCA C		
1.3.	(Ц <mark>УРЦЭМ.С</mark>)		
	$\Pi_{j,m}^{\text{KPLI3M},C} = T^{\text{cod},EH3C} + \Pi_{\text{cont},3C0}^{\text{CH}}$		<1
	Total EH9C		
		руб./ МВт.мес	164 095,64
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценової категории		
	Ставка за электрическую энергию конечной регулир/емой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставл	енному потребителю (п	окупателю) почасовому
	объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)		
	$(\coprod_{j,m,h}^{KPU3M,31})$		
	менес 150 кВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{KFU3M,31}} = \Pi_{m,h}^{\text{CB}}$ — $\Pi_{m}^{\text{CH,31}}$ — $\Pi_$	о кВт.h + ЦСН сбыт, ЭСО	
	"Mym,h "→mill Tim TI - ∧ 11113 Tim Timessee 15	9 кВт,ћ ^{™ Ц} сбыт, ЭСО	
	Ц <mark>СН.91</mark> меное 150 кВт.h	руб./ МВт.ч	129
	οτ 150 до 670 κΒτ		
2.1.		70 кВт.h + ЦСН	<2
	ПСН.Э1		100
	∽от 150 до 670 кВт/н	руо./ МВт.ч	120

	OT 670 κBτ до 10 MBτ		
			1
	Ц ^{CH.31} от 670 кВт до 10 МВт.А	руб/МВт.ч	76
	$\coprod_{j,m,h}^{KPL[3M,31]} = \coprod_{m,h}^{CBPI[3,mvan_our} + \coprod_{m}^{PDSH_ren} + T^{mor_EH3C} \times HTП3 + \coprod_{m}^{fDY} + \coprod_{m}^{CH31}$	MBTA + UCH	,
	II CH.31 ne mence 10 MBT, h	руб./ МВт.ч	36
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энерги і (мощности), приобретаємой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходя даяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнолным балансом (\$P3K.средневавеш .).	руб./МВт.ч	919
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышен электрической энергии над соответствующим планов ым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц ^{КРЦЭМ,Э2}) менее 150 кВт	ия фактического почас	ового объема покупки
	$\coprod_{m,h}^{KPII \ni M.32} = \coprod_{m,h}^{CBFII \ni +} + \coprod_{Metroc}^{CH.32} + \coprod_{cfist.9CO}^{CH}$		
	IICH.32 Mence 150 kBr,h	руб./ МВт.ч	0
_	от 150 до 670 кВт		L
.2.	$\coprod_{m,h}^{\text{KPL}3M,32} = \coprod_{m,h}^{\text{CBFL}3+} + \coprod_{\text{ot 150 do 670 kBr,h}}^{\text{CH},32} + \coprod_{\text{c6brt},3CO}^{\text{CH}}$		
	ЦСН.32 от 150 до 670 хВт.//	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	Ц ^{CH.32} от 670 кВт до 10 Мізт.h	руб./ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт 11КРЦЭМ,Э2 11СВРЦЭ+ 11СК-Э2 11СН		
			I
	Ц ^{CH,32} не менее 10 МВт, h	руб./ МВт.ч	0
	$(\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ9M,33}})$ менее 150 кВт $\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ9M,93}} = \coprod_{m,h}^{\text{CIPIJ9}-} + \coprod_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,33}} + \coprod_{\text{обыт,3CO}}^{\text{CH}}$		
	ЦСН.Э3 мекее 150 кВт.А	руб./ МВт.ч	0
3.	от 150 до 670 кВт **KPII3M.33 **CIPII3 **CH.33 ***CH		
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ3M},33} = \coprod_{m,h}^{\text{C3-PIJ3}} + \coprod_{\text{OT 150 AO 670 KBT},h}^{\text{CH},33} + \coprod_{\text{c6bsr},3C0}^{\text{CH}}$		
	ЦСН.ЭЗ от 150 до 670 кВт. до 10 МВт	руб./ МВт.ч	0
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ3M.33}} = \coprod_{m,h}^{\text{C3PIJ3-}} + \coprod_{\text{ot 670 xBt A0 10 MBt,h}}^{\text{CH.33}} + \coprod_{\text{cfier.3C0}}^{\text{CH}}$		
	UCH.33 Or 670 kBr go 10 MBr,h	руб/МВт,ч	0
	не менее 10 МВт	pyos Mist.4	
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ3M},33} = \coprod_{nl,h}^{\text{CBPIJ3-}} + \coprod_{n \in \text{Merge 10 MBT},h}^{\text{CH},33} + \coprod_{\text{c6mt},300}^{\text{CH}}$		
	ЦСН.ЭЭ ne mence 10 МВт, \	руб./ МВт.ч	
			0
	удавка за вискарическую энергию конечнои пегулируемои пены для шестои ценовой категории, применяемая к сумме абсолют		
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолют почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)		
	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m)		
	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц ^{КР} ЦЭМ,Э ⁴) менее 150 кВт		
	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) $ (\ \coprod_{m,h}^{\text{KPU3M},34}) $ менее 150 кВт $ \qquad $		
	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) $ \frac{\left(\prod_{m,h}^{\text{KPII3M},34} \right)}{\text{менее } 150 \text{ кВт}} $		
	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц м.) менее 150 кВт Ц м. (Ц м.) менее 150 кВт (Ц м.) Ц м. (Ц м.	ных значений разнос	тей фактических и пла
1.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m)	ных значений разнос	тей фактических и пла
	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц MTL) 3M, 34) менее 150 кВт Ц КРЦЭМ, 34 = Ц факт, мебаламс + Ц CH, 34 менее 150 кВт + Ц CH	ных значений разнос	тей фактических и пла
4.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц _{m,h} (T) _{m,h}) мснее 150 кВт Ц _{m,h} (T) _{m,h} (ных значений разнос руб/ МВт.ч	тей фактических и пла
4.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц ^{KP} ЦЭМ,Э4) менее 150 кВт Ц ^{KP} ЦЭМ,Э4 = Ц факт, мебаламс + Ц СН,Э4 менее 150 кВт + Ц СВ менее 150 кВт от 150 до 670 кВт Ц ^{KP} ЦЭМ,Э4 = Ц факт, мебаламс + Ц СН,Э4 менее 150 до 670 кВт + Ц СВ менее 150 до 670 кВт до 10 мВт + Ц СВ менее 150 до 670 кВт до 1	ных значений разнос руб/МВт.ч руб/МВт.ч	о о
4.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц MD	ных значений разнос руб/ МВт.ч	тей фактических и пла
4.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц MD	ных значений разнос руб/МВт.ч руб/МВт.ч	о о
4.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц _{m,h} (T) _{m,h}) менее 150 кВт Ц _m (CH,34 _{menee} 150 кВт П _m (CH,34 _{menee} 150 кВт П _m (CH,34 _{menee} 150 кВт П _m (CH,34 _{menee} 150 дв 670 кВт до 10 мВт (СВ,34 _{menee} 10 мВт (СВ,34 _{menee} 10 мВт (СВ,34 _{menee} 10 мВт)) П _m (CH,34 _{meneee} 10 мВт) СВ,34 _{meneee} 10 мВт) (СВ,34 _{meneeee} 10 мВт) (СВ,34 _{meneeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeeee}	ных значений разнос руб/МВт.ч руб/МВт.ч	о о
4.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц MPUЭМ, 34) менее 150 кВт Ц КРЦЭМ, 34 Ц факт, мебаламс + Ц CH, 34 менее 150 кВт + Ц CH	ных значений разнос руб/МВт.ч руб/МВт.ч	о 0 0
4.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц _{m,h} ()) менее 150 кВт Ц _{m,h} () Ц _{m,h} () Ц _{m,h} () Ц _{m,h} ()	ных значений разнос руб/МВт.ч руб/МВт.ч	о 0 0
4.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц	ных значений разнос руб/МВт.ч руб/МВт.ч	о 0 0
4.	почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный пернод (m) (Ц _{m,h} ()) менее 150 кВт Ц _{m,h} () Ц _{m,h} () Ц _{m,h} () Ц _{m,h} ()	ных значений разнос руб/МВт.ч руб/МВт.ч	о 0 0

2.5.			
		руб./ МВт.мес	42234
от 670 кВт до 1			
	$ \Pi_m^{\text{KPLI3M.M}} = \Pi_m^{\text{CIPLIM}} + \Pi_{\text{ot 670 kBt 40 10 MBt}}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{c6ht.}}^{\text{CH}} $	900	
	Ц <mark>СН,М</mark> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт.мес	26851
не менее 10 М			
	$\mathbf{\Pi}_{m}^{\text{KPIJ3M,M}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CBPIJM}} + \mathbf{\Pi}_{\text{He Nense 10 MBT}}^{\text{CH,M}} + \mathbf{\Pi}_{\text{c5bit,3CO}}^{\text{CH}}$		
	ЦСН.М не менее 10 МВт	руб./ МВт.мес	12597
Ставка за мощі	ность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая уд	дельную величину расходов на содержание электрических	сетей
2.6.	$(\coprod_{j,m}^{KPU3M,c})$		
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPIJ3M,C}} = \mathrm{T^{ca, LEH3C}} + \coprod_{c6MT,3C0}^{CH}$		
	TCOA_EH3C	руб/ МВт.мес	164 095,6

<1> Составляющие $\coprod_{m,h}^{CBPЦЭ,EP}$, $\coprod_{m}^{CBPЦM}$, $\coprod_{m}^{DO3H_PEH}$, \coprod_{m}^{DIJ} 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 $\coprod_{cbin, coin}^{CH}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\coprod_{m}^{CH,3}$ $\coprod_{m}^{CH,3}$ $\coprod_{m}^{CH,3}$ $\coprod_{m}^{CH,3}$ $\coprod_{m}^{CH,3}$ $\coprod_{m}^{CH,3}$ $\coprod_{m}^{CH,3}$ $\coprod_{m}^{CH,3}$ $\coprod_{m}^{CH,3}$ $\coprod_{m}^{CH,4}$ \coprod_{m}^{C

 $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU}3,\mathsf{FP}}$ — 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 сеги «Интернет» (рублей/МВт·ч).

 $T^{\text{пот_EH9C}}$ — ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сегям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

HTПЭ — 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).

 $T^{cod_EHЭC}$ — 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).

ЦСН,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).

Ц^{СН,Э} от 150 до 670 кВт, п — 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).

Цсн,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).

Цсн,э ценовая 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 мак:симальной 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).

ЦСН,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).

Ц^{С́Н,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).

Ц^{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).

Цсн,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).

ЦСН сбыт,ЭСО — 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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_onт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{розн_reh}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком OAO «Коми энергосбытовая

компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая ЦСН дебыт,ЭСО является переменной Ц^{СН,Э1} менее 150 кВт,*h*, величиной указывается в буквенном выражении. Составляющие Ц^{СН,Э1} от 150 до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,Э2} от 150 до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,Э1} от 670 кВт до 10МВт,*h*, $\coprod_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH,91}}, \coprod_{\text{MeHee 150 kBT},h}^{\text{CH,92}},$ Ц^{СН,Э2} _{от 670 кВт до 10МВт,*h*}, ЦСН,Э2 Не менее 10 МВт,h, ЦСН,Э3 менее 150 кВт,h, Ц^{СН,ЭЗ} до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,ЭЗ} от 670 кВт до 10МВт,*h*, ЦСН,ЭЗ ЦСН,Э4 не менее 10 МВт,h, ЦСН,Э4 менее 150 кВт,h Ц^{СН,Э4} от 150 до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,Э4} от 670 кВт до 10МВт,*h*, ЦСН,Э4 не менее 10 МВт,h, выражении. Составляющая Тсод_ЕНЭСуказываются в числовом выражении. Составляющие Тпот_ЕНЭС и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ — 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).

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

Т^{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).

Т^{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).

 $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU}3+}$ — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на обтовом 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).

 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ — 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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,32}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,32}}$ 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).

 ${\rm U}_{{
m o}{
m T}\,150\,{
m дo}\,670\,{
m kBT},h}^{{
m CH},92}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\rm U}_{m,h}^{{
m KPU},9M,92}$ 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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MВт,}h}^{\text{СН,92}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,92}}$

и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «погребители 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).

ЦСН,ЭЗ сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц^{КРЦЭМ,ЭЗ} 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).

 ${\rm U}_{\rm менее\ 150\ кВт,h}^{{\rm CH},94}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\rm U}_{m,h}^{{\rm KPU},9M,94}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт-ч).

 ${\rm U}_{
m ot\, 150\, дo\, 670\, kBT,h}^{
m CH,94}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\rm U}_{m,h}^{
m KPU,9M,94}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\substack{\text{OT 670 кВт до 10 MВт, h}}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{\substack{m,h}}^{\text{КРЦЭМ,94}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и

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

ЦСН,94 — Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц^{КРЦЭМ,94} 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).

Ц^{СН,М}_{менее 150 кВт} — 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).

Ц^{С́Н,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).

Ц^{СН,М} от 670 кВт до 10МВт — 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 соотзетствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт⋅мес).

Цсн,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 энсргопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт⋅мес).

ЦСН сбыт,ЭСО — 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).

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

от 31 июля 2017 г. № 40/10-Т

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф) 2 полугодие 2017 года (с 01.08.2017 по 31.12.2017)
ı	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории (Ц ^{КРЦЭМ}) менее 150 кВт		
	$ \coprod_{m}^{KPU\niM} = \coprod_{m}^{CBPU\niM} + \coprod_{m}^{DDSM_ren} + \coprod_{m}^{II} \cdot \vdash \coprod_{renee}^{CH,\ImM} + \coprod_{cder,\ImCO}^{CH,\ImM} $		<1>
1.	UCH.3M Nettee 150 kBT COMT.3CO		
	or 150 no 670 kBt	руб./ МВт.ч	189
	$\Pi_m^{\text{KPU3M}} = \Pi_m^{\text{CBPU3M}} + \Pi_m^{\text{DOSM_reh}} + \Pi_m^{\text{II}} + \Pi_m^{\text{CH}} + \Pi_{\text{or 150 go 670 kBr}}^{\text{CH,3M}} + \Pi_{\text{edsir,3co}}^{\text{CH}}$		
	Ц <mark>СН.ЭМ</mark> U _{OT} 150 до 670 кВт	руб./ МВт.ч	176
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощи эсти), 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 (STILm)	руб./ МВт.ч	919
	Конечная регулнруемая цена для второй ценовой категория (Ц ^{КР} ЦЭМ)		
	менее 150 кВт		
,	$\mathbf{\Pi}_{m,z}^{ ext{KPIJ3M}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{ ext{CBPIJ3M}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{DOSIN_FER}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TI}} + \mathbf{\Pi}_{m \text{ence 150 kBr.}z}^{ ext{CH.3M}} + \mathbf{\Pi}_{\text{const.3CO}}^{ ext{CH}}$		<>
2.	Ц ^{CH,9M} менее 150 кВт. <i>z</i>	руб./МВт.ч	189
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{m,z}^{ ext{KPII} ext{3M}} = \Pi_{m,z}^{ ext{CBPII} ext{3M}} + \Pi_{m}^{ ext{Doar}, ext{rex}} + \Pi_{m}^{ ext{TJ}} + \Pi_{corr}^{ ext{CH}, ext{3M}} + \Pi_{corr}^{ ext{CH}, ext{3M}}$		<>>
	ЦСН.ЭМ Чот 150 до 670 кВт.я	руб./ МВт,ч	176
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт.ч	919
	(S _{П1,m})		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории		
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цені а для третьей и четвертой ценовой категорин (Ц ^{KPII3M,9}) менее 150 кВт		
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPU3M.3}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU3.6P}} + \coprod_{m}^{\text{PO3H_Cen}} + \coprod_{m}^{\text{LI}} + \coprod_{\text{mence 150 kBr.}h}^{\text{CH.3}} + \coprod_{\text{cdar.3CO}}^{\text{CH}}$		<3>
	UCH.5 Mettee 150 kBr.h		129
	Чменее 150 кВт.ћ от 150 до 670 кВт	руб./ МВт.ч	129
3.1.	$\Pi_{m,h}^{\text{KPI},3M,3} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPI},3,\text{EP}} + \Pi_{m}^{\text{POSM_ren}} + \Pi_{m}^{\text{III'}} + \Pi_{\text{of 150 go 670 kBr},h}^{\text{CH},3} + \Pi_{\text{comt},3co}^{\text{CH}}$		<3>
J.1.	Ц ^{СН,Э} от 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт,ч	120
	or 670 kBr до 10 MBr		<3>
	U _{CH.9} U _{CT 670 кВт до 10 МВт.h}		7.
	Чот 670 жВт до 10 МВт,ћ не менее 10 МВт	руб./ МВт,ч	76
	$\Pi_{m,h}^{\text{KPLI3M,3}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPLI3,EP}} + \Pi_{m}^{\text{posh_reh}} + \Pi_{m}^{\Pi_{m}^{\text{Y}}} + \Pi_{\text{ne mence 10 MBT,h}}^{\text{CH,3}} + \Pi_{\text{cont.3CO}}^{\text{CH}}$		<3>
	UCH.3 He weree 10 MBT./h	руб./ МВт.ч	36
	че менее 10 МВт., т. Средневзвешенияя стоимость электрической энергии (мощисти), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в	руб./ МВт.ч	919
3.1.1.	соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK,cpeqheassem}$)	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей : я четвертой ценовой категория (Ц ^{КРЦЭМ,М})		
	менее 150 кВт $ \Pi_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH.M}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}} $	· · · · · ·	<3>
	UCH.M Herice 150 kBT	руб./ МВт.мес	45517
	от 150 до 670 кВт		
	$ \Pi_m^{\text{KPU} \ni \text{M.M}} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{or 150 go 670 kBr}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{of bir.9CO}}^{\text{CH}} $		<3>
3.2.	ЦСН.М от 150 до 670 кВт	руб./ МВт.мес	42234
	OT 670 KBT до 10 MBT		
	$\coprod_{m}^{\text{KPIJЭM.M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPIIM}} + \coprod_{\text{or 670 KBt Alo 10 M}3t}^{\text{CH.M}} + \coprod_{\text{cfbit,3CO}}^{\text{CH.M}}$		<3>

	Ц сп. н. от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт.мес	26851
	HE MEHEE 10 MBT		<3>
	Ц ^{CH,M} не мексе 10 MBт	руб./ МВт.мес	12597
4,	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категорни		
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставлению покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (r·1)	ому потребителю (покуп	ателю) почасовому объему
	$(\coprod_{mh}^{\mathrm{KPI},\mathfrak{I},\mathfrak{I},\mathfrak{I}})$		
	Menee 150 kBt		
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPI}[3M,31]} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ},n,\text{nah}_onr} + \coprod_{m}^{\text{PO3H}_reh} + \coprod_{m}^{\text{III}} + \coprod_{\text{mence 150 kBr},h}^{\text{CH},31} + \coprod_{\text{c6bsr},3co}^{\text{CH}}$		<4>
	ЦСН.31. Иненее 150 кВт, л. от 150 до 670 кВт	руб./ М.Вт.ч	129
			<4>
4.1.	П.П.Э.1 Цст. 150 до 670 квт.л	400	
	Чот 150 до 670 кВт.h от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт.ч	120
	$ \coprod_{m,h}^{\text{KPIJ3M.31}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ3,ILT2M_OITT}} + \coprod_{m}^{\text{posh_ren}} + \coprod_{m}^{\text{IIIV}} + \coprod_{m}^{\text{CH.31}} + \coprod_{\text{co of 70 NBT Ac 10 MBT, h}}^{\text{CH.31}} + \coprod_{\text{cobst.3CO}}^{\text{CH}} $		<4>
	UCH.91 Ucr 670 кВт до 10 мВт.h		a /
	Чот 670 кВт до 10 МВт, h	руб./ МВт.ч	76
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ3M.31}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ3,II,7AH_ONT}} + \coprod_{m}^{\text{posh_reh}} + \coprod_{m}^{\text{III}y} + \coprod_{m}^{\text{CH.31}} + \coprod_{\text{ne mence 10 MBr.h}}^{\text{CH.31}} + \coprod_{\text{cfsrr,3CO}}^{\text{CH.31}}$		<4>
	LCH.31 Re Mettee 10 MBT.A		26
-		руб./ МВт.ч	36
Î	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	руб./ МВт.ч	919
	соответствии с утвержденным прогнозным балансом	p)0.7 NID1.4	313
	$(S_{\Pi,m}^{PSK,cpennessem})$	•	
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цен в для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения ф	вактического почасового	объема покупки
	электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)		,
	$(\coprod_{m,h}^{KPI(\mathfrak{I}\mathfrak{I}\mathfrak{M},\mathfrak{I}\mathfrak{I}\mathfrak{I}})$		
	MEHERE 150 KBT		
	$ \Pi_{m,h}^{\text{KPIJ3M},32} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ3+}} + \Pi_{\text{mence 150 kBr},h}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{c6kr,3c0}}^{\text{CH}} $		<4>
	Ц ^{СН,Э2} менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		100
4.2.	$\Pi_{m,h}^{\text{KPIJ3M},32} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ3+}} + \Pi_{\text{or 150 go 670 kBr},h}^{\text{CH},32} + \Pi_{\text{c6mr},300}^{\text{CH}}$		<4>
	Ц ^{СН, Э2} от 150 до 670 кВт. <i>h</i>	руб./ МВт.ч	0
	or 670 kBr до 10 MBr		
			<4>
	Ц ^{СН,Э2} от 670 кВт до 10 МВт. <i>h</i>	руб./ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт ** KPU3M.32 ** CBPU3+ ** - T-CH.32 ** - CH		<4>
	$\Pi_{m,h}^{\text{KPII3M,32}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPII3+}} + \Pi_{\text{He Menee 10 MBT}}^{\text{CH,32}} + \Pi_{\text{c6ar,3co}}^{\text{CH}}$		
	Ton.32 The mence 10 MBT,h	руб./ МВт.ч	0
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине пр	евышения планового г	ючасового объема покупки
	электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный пе	риод (m)	
	$(U_{m,h}^{KPU3M,93})$		İ
	менее 150 кВт 1,КРШЭМ. Эз 1,СВРШЭ— 1,1СН. Эз 1,СН		
	$\Pi_{m,h}^{\text{KPII} \ni M,92} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPII} \ni -} + \Pi_{\text{Nenee 150 KBr},h}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{cont.3CO}}^{\text{CH}}$		<4>
	Ц ^{СН, ЭЗ} менее 150 кВт, h	руб./ МВт.ч	0
ŀ	от 150 до 670 кВт 1 (СВРЦЭ — , 1 (СВ. 33 СН		<4>
4.3.	$\Pi_{m,h}^{\text{KPIJ3M,33}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ3-}} + \Pi_{\text{07 150 AO 670 kBr,h}}^{\text{CH,32}} + \Pi_{\text{06 kt,3CO}}^{\text{CH}}$	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	U _{CT.33} от 150 до 670 кВт. <i>h</i>	руб./ МВт.ч	0
}	от 670 кВт до 10 МВт		<4>
1	ц _{т.h} = ц _{т.h} + ц _{от 670 кВт до 10 МВт.h + цсбыт, ЭСО}		
	Ц ^{СН. ЭЗ} от 670 кВт до 10 МВт. h	руб./ МВт.ч	0
ļ	не менее 10 МВт	· ·	
	$ \Pi_{m,h}^{\text{KPIJ} \ni M.33} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ} -} + \Pi_{\text{ne mence 10 MBr},h}^{\text{CH},33} + \Pi_{\text{robin},300}^{\text{CH}} $		<4>
Ī	Ц <mark>СН.ЭЗ</mark> не менее 10 МВт. <i>h</i>	руб./ МВт.ч	0
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цен и для гиятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных знач		ACTION IN PROGRAMMY TO VIOLONIA
	объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)	оли разпостен фактиче	NAME OF THE PROPERTY OF THE PR
	$(\coprod_{m,h}^{KPU3M,34})$		
į	менее 150 кВт		
	$\Pi_m^{ ext{KPU} \ni M.34} = \Pi_m^{ ext{Φart, HeGananc}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ kBt}} + \Pi_{\text{сбыт. Эсо}}^{ ext{CH}}$		<4>
	Ц <mark>СН.34</mark> менее 150 кВт	руб./ МВт.ч	0
į	or 150 no 670 kBr		
4.4.	$\coprod_{m}^{\text{KPU9M,34}} = \coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}} + \coprod_{\text{ot 150 qo 670 kBt}}^{\text{CH,34}} + \coprod_{\text{comt,9co}}^{\text{CH}}$		<4>

	II ^{CH,34}		
	от 150 до 670 кВт	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_m^{ ext{KPII3M,34}} = \Pi_m^{ ext{факт, небаламс}} + \Pi_{ ext{or 670}; Bt до 10 MBT} + \Pi_{ ext{c6bit,3CO}}^{ ext{CH}} $		<
	Ц ^{СН.Э4} от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	IICH.94 Ne memee 10 MBT,h	руб./ МВт.ч	0
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и пестой ценовых категорий		
	$(\coprod_{m}^{KPI\!$		
	менее 150 кВт		
	$\mathbf{\Pi}_{m}^{\text{KPIJ3M,M}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CBPIJM}} + \mathbf{\Pi}_{\text{Menee 150 KBT}}^{\text{CH,M}} + \mathbf{\Pi}_{\text{cdist,3CO}}^{\text{CH}} $		
	LICH.M Menes 150 kBT	руб./ МВт.мес	45517
	от 150 до 670 кВт		
	$ \Pi_m^{\text{KPU}3M,M} = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{or 150 do 670 kB}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{c6sr,9co}}^{\text{CH,po}} $		
4.5.	ЦСН.М от 150 до 670 кВт	руб./ МВт.мес	42234
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$ \Pi_{m}^{\text{KPU3M,M}} = \Pi_{m}^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{of 670 kBt do 10 MBt}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{obstr.3CO}}^{\text{CH}} $		
	ЦСН.М от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт.мес	26851
	не менее 10 МВт		
	$\mathbf{I}_{m}^{\text{KPIJ3M,M}} = \mathbf{I}_{m}^{\text{CBPIIM}} + \mathbf{I}_{\text{He mense 10 MB}_{\text{T}}}^{\text{CH,M}} + \mathbf{I}_{\text{cont.3CO}}^{\text{CH}}$		
	UCH.M He mense 10 MBT	руб./ МВт.мес	12597

<1> Составляющие $U_m^{\text{CBPЦЭМ}}$, $U_m^{\text{розн_ген}}$, $U_m^{\text{ПУ}}$ 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 $U_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $U_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,ЭM}}$, $U_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,ЭM}}$ указываются в числовом выражении.

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

ЦСН,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).

Ц^{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).

ЦСН сбыт,ЭСО — 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 Ц $_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, Ц $_m^{\text{розн_ген}}$, 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 Ц $_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие Ц $_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}}$, Ц $_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении.

(рублей/МВтч).

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

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

Ц^{СН,ЭМ}_{менее 150 кВт,z} — 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).

Ц^{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 «пстребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

Ц_{сбыт,ЭСО} — 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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$ 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 $\coprod_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\coprod_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,9}}$, $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,9}}$, $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт,h}}^{\text{СН,9}}$, $\coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,M}}$, $\coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,M}}$, $\coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,M}}$, $\coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,M}}$, $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,M}}$, $\coprod_{\text{не менее 10 мВт,h}}^{\text{СН,M}}$, $\coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,M}}$, $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,M}}$, $\coprod_{\text{не менее 10 мВт}}^{\text{СН,M}}$, указываются в числовом выражении.

 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ — 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 сели «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

поставщиком ОАО «Коми энсргосбытовая 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).

Цсн,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).

Ц^{СН,Э} от 150 до 670 кВт, h — 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).

Цсн,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).

Цсн,э то 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).

ЦСН,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).

Ц^{С́Н,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).

Ц^{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).

ЦСН,М не менее 10 мВт — 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).

ЦСН обыт,ЭСО — 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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\coprod_{m}^{\Pi y}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m}^{\varphi_{akt,he6anahc}}$ 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 ЦСН является переменной Ц^{СН,Э1} менее 150 кВт,*h*, величиной указывается в буквенном выражении. Составляющие Ц^{СН,Э1} от 150 до 670 кВт,*h*, ЦСН,Э2 от 150 до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,Э1} от 670 кВт до 10МВт,*h*, $\coprod_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH,91}}, \coprod_{\text{MeHee 150 kBT},h}^{\text{CH,92}},$ Ц^{СН,ЭЗ} до 10МВт,*h*, Ц^{СН,Э2} цот 670 кВт до 10МВт,*h*, ЦСН,Э2 Не менее 10 МВт,h, ЦСН,Э3 менее 150 кВт,h, Ц^{СН,ЭЗ} до 670 кВт,*h*, ЦСН,ЭЗ не менее 10 МВт,h, ЦСН,Э4 менее 150 кВт,h, ЦСН,94 От 150 до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,Э4} от 670 кВт до 10МВт,*h*, Ц^{СН,Э4} не менее 10 МВт,*h*, ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт, ЦСН,М не менее 10 МВт Указываются в числовом Ц^{СН,М} менее 150 кВт, Ц^{СН,М} от 150 до 670 кВт, выражении.

 $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU3+}}$ — 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 на 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).

 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ — 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).

 ${\rm U}_{\rm MeHee\,150\,\, KBT,h}^{\rm CH,91}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\rm U}_{m,h}^{\rm KPU,9M,91}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «пстребители 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).

ЦСН,Э1 СОТО КВТ до 10МВТ, п — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ЦСРЦЭМ,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).

 ${\sf U}_{\sf He\ MeHee\ 10\ MBT,h}^{\sf CH,91}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\sf U}_{m,h}^{\sf KPЦЭМ,91}$ 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).

 ${\sf Ц}^{{\sf CH},\ni 2}_{{\sf MeHee}\ 150\ {\sf кBt},h}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\sf Ц}^{{\sf KPЦЭМ},\ni 2}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее $150\ {\sf кBt}$ » группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 ${\rm U}_{
m ot}^{
m CH,92}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\rm U}_{m,h}^{
m KPU,9M,92}$ 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 кВг» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 ${\rm U}_{{
m o}{
m T}\,150\,{
m go}\,670\,{
m kBT},h}^{{
m CH},93}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\rm U}_{m,h}^{{
m KPU},9M,93}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «пстребители 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).

 ${\sf Ц}^{{\sf CH},94}_{{\sf MeHee}\ 150\ {\sf кВт},h}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\sf Ц}^{{\sf KPЦЭМ},94}_{m,h}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 ${\rm U}_{
m ort}^{
m CH,94}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\rm U}_{m,h}^{
m KPU,9M,94}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН, Э4 Цот 670 кВт до 10МВт, h — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,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).

Цсн,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).

Ц^{С́н,м}_{от 670 кВт до 10мВт} — 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).

Цсн,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).

Ц^{CH}_{Сбыт,ЭСО} — 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).