



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

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

ПРИКАЗ

№ 30/5-Т

от 20 августа 2018 г.

г. Сыктывкар

О внесении изменения в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 28 декабря 2017 года № 75/17-Т «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»

В соответствии с 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», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, постановлением Правительства Республики Коми от 31 августа 2017 г. № 459 «О Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми», решением Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (протокол от 20 августа 2018 года № 35) приказываю:

внести в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 28 декабря 2017 года №75/17-Т «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии

(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» следующее изменение:

приложения №№ 1 – 4 к приказу в части 2 полугодия 2018 года изложить в редакции согласно приложениям №№ 1 – 4 к настоящему приказу.

Заместитель министра



А.Б. Тюрнина

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

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

от 20 августа 2018 г. № 30/5-Т

"ПРИЛОЖЕНИЕ №1

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

от 28 декабря 2017 г. № 75/17-Т

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			2 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
		ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории						
$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ})$						
менее 670 кВт						
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{РОЗН,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{м,менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$						
1.	$\Pi_{м,менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ($\Pi_{м,менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$)	руб./МВт.ч	160			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 773	1 890	2 324	3 176
			x			
			x			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	x			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт.ч	1 176			
$(S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш})$						
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории						
$(\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ})$						
менее 670 кВт						
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{РОЗН,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{м,менее\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$						
2.	$\Pi_{м,менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ ($\Pi_{м,менее\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$)	руб./МВт.ч	160			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 773	1 890	2 324	3 176
			x			
			x			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	x			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	x	x	x	x
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	1 176			
$(S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш})$						
3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории						
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории						
$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$						
менее 670 кВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БФ} + \Pi_{m}^{РОЗН,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{м,менее\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <3>$						
3.1	$\Pi_{м,менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$ ($\Pi_{м,менее\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$)	руб./МВт.ч	160			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 773	1 890	2 324	3 176
			x			
			x			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	x			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	x	x	x	x
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БФ} + \Pi_{m}^{РОЗН,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <3>$						
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	119			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 773	1 890	2 324	3 176
не менее 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БФ} + \Pi_{m}^{РОЗН,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <3>$						

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт.ч	74			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 773	1 890	2 324	3 176
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК, средневзвеш}})$	руб./МВт.ч	1 176			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}})$		менее 670 кВт $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$ ($\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$)	руб./МВт.мес	x			
			x			
			x			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	x			
	от 670 кВт до 10 МВт $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<3>			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	x			
	не менее 10 МВт $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<3>			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	x				
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}})$					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}})$		менее 670 кВт $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{\text{м.л.л}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт.л}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.л}}^{\text{СН.Э}}$ ($\Pi_{\text{менее 670 кВт.л}}^{\text{СН.Э}}$)	руб./МВт.ч	160			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт.ч	70	107	206	700
			x			
			x			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт.ч	x			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт.ч	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{\text{м.л.л}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт.ч	119			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт.ч	70	107	206	700
	не менее 10 МВт $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{\text{м.л.л}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт.ч	74			
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт.ч	70	107	206	700	
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК, средневзвеш}})$	руб./МВт.ч	1 176			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}})$		менее 670 кВт $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$ ($\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$)	руб./МВт.мес	x			
			x			
			x			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	x			
	от 670 кВт до 10 МВт $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	x			
	не менее 10 МВт $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес	x				
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}})$		<4>			
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./МВт.мес	1 077 181	1 272 050	1 491 486	1 266 447
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории					

5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)						
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1})$		менее 670 кВт				
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ\text{ план.опт}} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э1\text{ менее 670 кВт.л}} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.л}}^{СН.Э1}$	$(\Pi_{\text{менее 670 кВт.л}}^{СН.Э1})$	руб./МВт.ч	160			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	1 773	1 890	2 324	3 176
				x			
				x			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{СН.Э1}$		руб./МВт.ч	x			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт						
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ\text{ план.опт}} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{СН.Э1} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>					
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{СН.Э1}$		руб./МВт.ч	119				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	1 773	1 890	2 324	3 176	
не менее 10 МВт							
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ\text{ план.опт}} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{СН.Э1} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>					
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{СН.Э1}$		руб./МВт.ч	74				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	1 773	1 890	2 324	3 176	
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом		руб./МВт.ч	1 176			
		$(S_{ГП,m}^{РЭК\text{ средневзвеш}})$					
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)						
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2})$		менее 670 кВт				
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт.л}}^{СН.Э2} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.л}}^{СН.Э2}$	$(\Pi_{\text{менее 670 кВт.л}}^{СН.Э2})$	руб./МВт.ч	0			
				x			
				x			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{СН.Э2}$		руб./МВт.ч	x			
	от 670 кВт до 10 МВт						
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{СН.Э2} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{СН.Э2}$		руб./МВт.ч	0			
не менее 10 МВт							
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{СН.Э2} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>					
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{СН.Э2}$		руб./МВт.ч	0				
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)						
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3})$		менее 670 кВт				
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \Pi_{\text{менее 670 кВт.л}}^{СН.Э3} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.л}}^{СН.Э3}$	$(\Pi_{\text{менее 670 кВт.л}}^{СН.Э3})$	руб./МВт.ч	0			
				x			
				x			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{СН.Э3}$		руб./МВт.ч	x			
	от 670 кВт до 10 МВт						
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{СН.Э3} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{СН.Э3}$		руб./МВт.ч	0			
не менее 10 МВт							
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{СН.Э3} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>					
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{СН.Э3}$		руб./МВт.ч	0				
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)						
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4})$		менее 670 кВт				
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m,h}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН.Э4} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <5>				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН.Э4}$	$(\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН.Э4})$	руб./МВт.ч	0			
				x			
			x				
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН.Э4}$		руб./МВт.ч	x				
от 670 кВт до 10 МВт							

6.3.			$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт.л}}^{СН.Э3} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт.л}}^{СН.Э3}$	$(\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт.л}}^{СН.Э3})$	руб./МВт.ч	0			
				x			
				x			
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.л}}^{СН.Э3}$		руб./МВт.ч	x			
	от 670 кВт до 10 МВт						
		$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.л}}^{СН.Э3} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>	
$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.л}}^{СН.Э3}$		руб./МВт.ч	0				
не менее 10 МВт							
		$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт.л}}^{СН.Э3} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>	
$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт.л}}^{СН.Э3}$		руб./МВт.ч	0				
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м)						
	$(\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э4})$						
			менее 670 кВт				
			$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т,л}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{СН.Э4} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{СН.Э4}$	$(\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{СН.Э4})$	руб./МВт.ч	0			
				x			
			x				
$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН.Э4}$		руб./МВт.ч	x				
от 670 кВт до 10 МВт							
		$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т,л}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.л}}^{СН.Э4} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>	
$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.л}}^{СН.Э4}$		руб./МВт.ч	0				
не менее 10 МВт							
		$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т,л}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт.л}}^{СН.Э4} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>	
$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт.л}}^{СН.Э4}$		руб./МВт.ч	0				
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории						
	$(\Pi_{т,м}^{КРЦЭМ.М})$						
			менее 670 кВт				
			$\Pi_{т,м}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т,м}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{СН.М}$	$(\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{СН.М})$	руб./МВт.мес	x			
				x			
			x				
$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	x				
от 670 кВт до 10 МВт							
		$\Pi_{т,м}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т,м}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>	
$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	x				
не менее 10 МВт							
		$\Pi_{т,м}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т,м}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>	
$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	x				
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей						
	$(\Pi_{j,м}^{КРЦЭМ.С})$						
		$\Pi_{j,м}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,м}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<6>	
$\Pi_{j,м}^{\text{СЕТ.С}}$		руб./МВт.мес	1 077 181	1 272 050	1 491 486	1 266 447	

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

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

от 20 августа 2018 г. № 30/5-Т

"ПРИЛОЖЕНИЕ №2

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

от 28 декабря 2017 г. № 75/17-Т

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			2 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)		менее 670 кВт			
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн,ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э \text{ менее } 670 \text{ кВт, } h} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1>			
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, } h}^{СН,Э}$ ($\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт, } h}^{СН,Э}$)	руб./МВт.ч	160			
			x			
			x			
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, } h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	x			
	от 670 до 10 МВт					
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн,ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, } h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1>			
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, } h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	119			
	не менее 10 МВт					
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн,ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, } h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1>			
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, } h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	74			
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1 176			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)		менее 670 кВт			
			$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1>			
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{СН,М}$ ($\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$)	руб./МВт.мес	x			
			x			
			x			
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	x			
	от 670 кВт до 10 МВт					
			$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1>			
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	x			
	не менее 10 МВт					
			$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1>			
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	x			
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)					
			$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1>			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт.мес	1 077 181	1 272 050	1 491 486	1 266 447
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории					
2.1.	Ставка на электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)		менее 670 кВт			
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,лаж,отг} + \Pi_{m}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт, } h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <2>			
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, } h}^{СН,Э1}$ ($\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт, } h}^{СН,Э1}$)	руб./МВт.ч	160			
			x			
		x				

	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э1}$	руб./МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ.э1} + \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ.ген} + \Pi_{м,ч}^{ПУ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э1}$	руб./МВт.ч	119
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ.э1} + \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ.ген} + \Pi_{м,ч}^{ПУ} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э1}$	руб./МВт.ч	74
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(\Sigma_{ГП,м}^{РЭК, \text{средневзвеш}})$	руб./МВт.ч	1 176
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) $(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э2})$		
	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ.Э2} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э2}$ ($\Pi_{менее 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э2}$)	руб./МВт.ч	0
	x		
	x		
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э2}$	руб./МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э2}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э2}$	руб./МВт.ч	0
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (м) $(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э3})$		
	менее 670 кВт $\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э3}$ ($\Pi_{менее 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э3}$)	руб./МВт.ч	0
	x		
	x		
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э3}$	руб./МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э3}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э3}$	руб./МВт.ч	0
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) $(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э4})$		
	менее 670 кВт $\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{м,ч}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э4}$ ($\Pi_{менее 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э4}$)	руб./МВт.ч	0
	x		
	x		
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э4}$	руб./МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{м,ч}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э4}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{м,ч}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{CH.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
		руб./МВт.ч	0
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.М})$		
	менее 670 кВт $\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$		
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.М}$ ($\Pi_{менее 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.М}$)	руб./МВт.мес	x
	x		
	x		
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH.М}$	руб./МВт.мес	x
	от 670 кВт до 10 МВт		

	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНМ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<2>
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНМ}}$	руб / МВт.мес					x
	не менее 10 МВт						
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНМ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<2>
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНМ}}$	руб / МВт.мес					x
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей						
	$(\Pi_{\text{y,m}}^{\text{КРЦЭМ.С}})$						<2>
	$\Pi_{\text{y,m}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{\text{y,m}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$						<2>
	$\Pi_{\text{y,m}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб / МВт.мес	1 077 181	1 272 050	1 491 486	1 266 447	

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

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

от 20 августа 2018 г. № 30/5-Т

"ПРИЛОЖЕНИЕ №3

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

от 28 декабря 2017 г. № 75/17-Т

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)		
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
			менее 670 кВт
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.Э} + \Pi_{m,h}^{РОЗМ.Э} + T^{ЭЭ.Э} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э} + \Pi_{m,h}^{СБЫТ.ЭСО}$ <1>
1.1.	$\Pi_{j,m,h}^{СН.Э}$ менее 150 кВт.ч ($\Pi_{j,m,h}^{СН.Э}$ менее 670 кВт.ч)	руб./ МВт.ч	160
			x
			x
1.1.	$\Pi_{j,m,h}^{СН.Э}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./ МВт.ч	x
от 670 до 10 МВт			
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.Э} + \Pi_{m,h}^{РОЗМ.Э} + T^{ЭЭ.Э} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э} + \Pi_{m,h}^{СБЫТ.ЭСО}$ <1>
			$\Pi_{j,m,h}^{СН.Э}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч
			руб./ МВт.ч
			119
не менее 10 МВт			
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.Э} + \Pi_{m,h}^{РОЗМ.Э} + T^{ЭЭ.Э} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э} + \Pi_{m,h}^{СБЫТ.ЭСО}$ <1>
			$\Pi_{j,m,h}^{СН.Э}$ не менее 10 МВт.ч
			руб./ МВт.ч
			74
1.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1176
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ.М}$)			
			менее 670 кВт
			$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_m^{СНМ} + \Pi_m^{СБЫТ.ЭСО}$ <1>
1.2.	$\Pi_{j,m}^{СНМ}$ менее 150 кВт ($\Pi_{j,m}^{СНМ}$ менее 670 кВт)	руб./ МВт.мес	x
			x
			x
1.2.	$\Pi_{j,m}^{СНМ}$ от 150 до 670 кВт	руб./ МВт.мес	x
от 670 до 10 МВт			
			$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_m^{СНМ} + \Pi_m^{СБЫТ.ЭСО}$ <1>
			$\Pi_{j,m}^{СНМ}$ от 670 кВт до 10 МВт
			руб./ МВт.мес
			x
не менее 10 МВт			
			$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_m^{СНМ} + \Pi_m^{СБЫТ.ЭСО}$ <1>
			$\Pi_{j,m}^{СНМ}$ не менее 10 МВт
			руб./ МВт.мес
			x
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)		
			$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = T^{СОД.ЭНЭС} + \Pi_{j,m}^{СБЫТ.ЭСО}$ <1>
			$T^{СОД.ЭНЭС}$
			руб./ МВт.мес
			173 164,15
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$)			
			менее 670 кВт
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.Э1} + \Pi_{m,h}^{РОЗМ.Э1} + T^{ЭЭ.Э1} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э1} + \Pi_{m,h}^{СБЫТ.ЭСО}$ <2>
1.1.	$\Pi_{j,m,h}^{СН.Э1}$ менее 150 кВт.ч ($\Pi_{j,m,h}^{СН.Э1}$ менее 670 кВт.ч)	руб./ МВт.ч	160
			x

2.1.				x
	$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт.ч}}^{CH.31}$	руб./МВт.ч		x
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.31} = \Pi_{м.ч}^{СВРЦ.Лин.от} + \Pi_{м.ч}^{СВРЦ.Рис} + T^{от.ЭЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м.ч}^{ПВ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт.ч}}^{CH.31} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$			
				<2>
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт.ч}}^{CH.31}$	руб./МВт.ч		119
не менее 10 МВт				
				<2>
	$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт.ч}}^{CH.31}$	руб./МВт.ч		74
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{ГП.м}^{РЭК.средневзвеш})$		руб./МВт.ч	1176
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)			
	$(\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.32})$			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{м.ч}^{СВРЦ.Л} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт.ч}}^{CH.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$			
				<2>
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт.ч}}^{CH.32}$	$(\Pi_{менее 670 \text{ кВт.ч}}^{CH.32})$	руб./МВт.ч	0
				x
				x
	$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт.ч}}^{CH.32}$		руб./МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{м.ч}^{СВРЦ.3} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт.ч}}^{CH.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$				
			<2>	
$\Pi_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт.ч}}^{CH.32}$		руб./МВт.ч	0	
не менее 10 МВт				
			<2>	
$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт.ч}}^{CH.32}$		руб./МВт.ч	0	
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)			
	$(\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.33})$			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{м.ч}^{СВРЦ.3} - \Pi_{менее 670 \text{ кВт.ч}}^{CH.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$			
				<2>
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт.ч}}^{CH.33}$	$(\Pi_{менее 670 \text{ кВт.ч}}^{CH.33})$	руб./МВт.ч	0
				x
				x
	$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт.ч}}^{CH.33}$		руб./МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{м.ч}^{СВРЦ.3} - \Pi_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт.ч}}^{CH.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$				
			<2>	
$\Pi_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт.ч}}^{CH.33}$		руб./МВт.ч	0	
не менее 10 МВт				
			<2>	
$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт.ч}}^{CH.33}$		руб./МВт.ч	0	
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)			
	$(\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.34})$			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{м.ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт.ч}}^{CH.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$			
				<2>
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{CH.34}$	$(\Pi_{менее 670 \text{ кВт}}^{CH.34})$	руб./МВт.ч	0
				x
				x
	$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}}^{CH.34}$		руб./МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{м.ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{м.ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт.ч}}^{CH.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$				
			<2>	
$\Pi_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт.ч}}^{CH.34}$		руб./МВт.ч	0	
не менее 10 МВт				
			<2>	
$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт.ч}}^{CH.34}$		руб./МВт.ч	0	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории			
	$(\Pi_{м}^{КРЦЭМ.М})$			
менее 670 кВт				
$\Pi_{м}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{м}^{СВРЦ.М} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт}}^{CH.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$				
			<2>	

2.5.	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$	$(\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.М}})$	руб./ МВт.мес	x
				x
				x
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	x
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	x
2.6.	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./ МВт.мес	x
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей			
	$(\Pi_{\text{j.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}})$			
$\Pi_{\text{j.м}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \text{Тсод.ЕНЭС} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$				
	Тсод.ЕНЭС		руб./ МВт.мес	173 164,15

ПРИЛОЖЕНИЕ №4

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

от 20 августа 2018 г. № 30/5-Т

"ПРИЛОЖЕНИЕ №4

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

от 28 декабря 2017 г. № 75/17-Т

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

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			2 полугодие	
1	2	3	5	
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ}$)				
1.			менее 670 кВт	
			$\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СНЭМ\ менее\ 670\ кВт} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <3>	
	$\Pi_{m}^{СНЭМ\ менее\ 150\ кВт}$ ($\Pi_{m}^{СНЭМ\ менее\ 670\ кВт}$)	руб./МВт.ч	160	
			x	
		x		
$\Pi_{m}^{СНЭМ\ от\ 150\ до\ 670\ кВт}$		руб./МВт.ч	x	
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП.м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1176	
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$)				
2.			менее 670 кВт	
			$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СНЭМ\ менее\ 670\ кВт,z} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <2>	
	$\Pi_{m,z}^{СНЭМ\ менее\ 150\ кВт,z}$ ($\Pi_{m,z}^{СНЭМ\ менее\ 670\ кВт,z}$)	руб./МВт.ч	160	
			x	
		x		
$\Pi_{m,z}^{СНЭМ\ от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}$		руб./МВт.ч	x	
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП.м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1176	
3. Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории				
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)				
3.1.			менее 670 кВт	
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СНЭ\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <3>	
	$\Pi_{m,h}^{СНЭ\ менее\ 150\ кВт,h}$ ($\Pi_{m,h}^{СНЭ\ менее\ 670\ кВт,h}$)	руб./МВт.ч	160	
			x	
			x	
	$\Pi_{m,h}^{СНЭ\ от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$		руб./МВт.ч	x
от 670 кВт до 10 МВт				
				$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СНЭ\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <3>
$\Pi_{m,h}^{СНЭ\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$		руб./МВт.ч	119	
не менее 10 МВт				
				$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СНЭ\ не\ менее\ 10\ МВт,h} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <3>
$\Pi_{m,h}^{СНЭ\ не\ менее\ 10\ МВт,h}$		руб./МВт.ч	74	
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП.м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1176	
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М}$)				
				менее 670 кВт
				$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{m}^{СНМ\ менее\ 670\ кВт} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <3>

3.2.	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$ ($\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$)	руб./ МВт.мес	x
			x
			x
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	x
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<3>
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	x
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<3>	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	x	
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории		
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)		
	$(\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}})$		
			менее 670 кВт
			$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <4>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН.Э1}}$ ($\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН.Э1}}$)	руб./ МВт.ч	160
			x
			x
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт.ч	119	
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт.ч	74	
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./ МВт.ч	1176
	$(S_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК.средневзвеш}})$		
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)		
	$(\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}})$		
			менее 670 кВт
			$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ}+} + \Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <4>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН.Э2}}$ ($\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН.Э2}}$)	руб./ МВт.ч	0
			x
			x
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./ МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ}+} + \Pi_{\text{от 670 до 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./ МВт.ч	0	
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ}+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э2}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./ МВт.ч	0	
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)		
	$(\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}})$		
			менее 670 кВт
			$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <4>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН.Э3}}$ ($\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН.Э3}}$)	руб./ МВт.ч	0
			x
			x
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	x
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0	
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		<4>	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0	
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)			

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