СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

№ 42/13

20 октября 2016 г.

г.Сыктывкар

Об установлении цен (тарифов) 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

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», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 20 октября 2016 г. № 46) приказываю:

Установить с 1 ноября 2016 г. по 31 декабря 2016 г. тарифы на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям №№ 1 – 5.

Руководитель **П.П. Секретарев**

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "20" октября 2016 г. № 42/13

Цены (тарифы) 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, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*			
			2 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.	**Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории** $(Ц_{j,m}^{КРЦЭМ})$					
	менее 150 кВт					
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$					<1>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	6			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
	от 150 до 670 кВт					
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$					<1>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	5			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
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	857			
	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории $(Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ})$					
	менее 150 кВт					
	$Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$					<2>

2.	$Ц^{СН.ЭМ}_{менее\ 150\ кВт,z}$	руб./ МВт.ч	6			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
	от 150 до 670 кВт					
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}$					<2>
	$Ц^{СН.ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}$	руб./ МВт.ч	5			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
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 $(S^{РЭК.средневзвеш}_{ГП,m})$	руб./МВт.ч	857			
3.	**Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории**					
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h})$					
	менее 150 кВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$					<3>
	$Ц^{СН.Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./ МВт.ч	4			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
	от 150 до 670 кВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$					<3>
	$Ц^{СН.Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт.ч	3			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$					<3>
	$Ц^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	2			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
	не менее 10 МВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$					<3>
	$Ц^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	1			

	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	857			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ.М}$)					
	менее 150 кВт					
	$Ц_m^{КРЦЭМ.М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$					<3>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	1 301			
	от 150 до 670 кВт					
	$Ц_m^{КРЦЭМ.М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$					<3>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	1 207			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$Ц_m^{КРЦЭМ.М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$					<3>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	767			
	не менее 10 МВт					
	$Ц_m^{КРЦЭМ.М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$					<3>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	360			
4.	**Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории** ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)					
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)					
	менее 150 кВт					
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ.П} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э}$					<4>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э}$	руб./ МВт.ч	4			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ.П}$	руб./МВт.ч	63	101	189	598
	от 150 до 670 кВт					
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ.П} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э}$					<4>

4.1.	$Ц^{СН.Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт.ч	3				
	$Ц^{СЕТ.П}_{j,m}$	руб./МВт.ч	63	101	189	598	
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ.П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$						<4>
	$Ц^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	2				
	$Ц^{СЕТ.П}_{j,m}$	руб./МВт.ч	63	101	189	598	
	не менее 10 МВт						
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ.П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$						<4>
	$Ц^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	1				
	$Ц^{СЕТ.П}_{j,m}$	руб./МВт.ч	63	101	189	598	
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 ($S^{РЭК.средневзвеш}_{ГП,m}$)	руб./МВт.ч	857				
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)						
	менее 150 кВт						
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$						<4>
	$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт.мес	1 301				
	от 150 до 670 кВт						
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$						<4>
	$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт.мес	1 207				
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$						<4>
	$Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.мес	767				
	не менее 10 МВт						
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$						<4>
	$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.мес	360				

4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ.С}_{j,m}$)					
	$Ц^{КРЦЭМ.С}_{j,m} = Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$ <4>					
	$Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$	руб./ МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530
5.	**Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории**					
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ.Э1}_{j,m,h}$)					
	менее 150 кВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$ <5>					
	$Ц^{СН.Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./ МВт.ч	4			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
	от 150 до 670 кВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ <5>					
	$Ц^{СН.Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт.ч	3			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$ <5>					
	$Ц^{СН.Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	2			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
	не менее 10 МВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ <5>					
	$Ц^{СН.Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	1			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт.ч	857			

	$(S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш})$		
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) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$		<5>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2}$		<5>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$		<5>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$		<5>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	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) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$		<5>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$		<5>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$		<5>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт.ч	0

	не менее 10 МВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$ <5>		
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	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) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} \rvert$ <5>		
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} \rvert$ <5>		
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} \rvert$ <5>		
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} \rvert$ <5>		
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $(Ц_{m}^{КРЦЭМ,М})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ <5>		
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	1 301
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ <5>		
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	1 207
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ <5>		
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	767

	не менее 10 МВт						
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ <5>						
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	360				
6.	**Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории**						
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$						
	менее 150 кВт						
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$ <6>						
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт.ч	4				
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт.ч	63	101	189	598	
	от 150 до 670 кВт						
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$ <6>						
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт.ч	3				
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт.ч	63	101	189	598	
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$ <6>						
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт.ч	2				
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт.ч	63	101	189	598	
	не менее 10 МВт						
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$ <6>						
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт.ч	1				
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт.ч	63	101	189	598	
6.1.1.	Средневзвешенная стонмость 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 прогиозным балансом $(S_{ГП,m}^{РЭК.средневзвеш})$	руб./МВт.ч	857				

6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(Ц^{КРЦЭМ.Э2}_{m,h})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ.Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН.Э2}_{\text{менее 150 кВт},h}$		<6>
	$Ц^{СН.Э2}_{\text{менее 150 кВт},h}$	руб./МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ.Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН.Э2}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$		<6>
	$Ц^{СН.Э2}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ.Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН.Э2}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}$		<6>
	$Ц^{СН.Э2}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ.Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН.Э2}_{\text{не менее 10 МВт},h}$		<6>
	$Ц^{СН.Э2}_{\text{не менее 10 МВт},h}$	руб./МВт.ч	0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) $(Ц^{КРЦЭМ.Э3}_{m,h})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ.Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН.Э3}_{\text{менее 150 кВт},h}$		<6>
	$Ц^{СН.Э3}_{\text{менее 150 кВт},h}$	руб./МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ.Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН.Э3}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$		<6>
	$Ц^{СН.Э3}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ.Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН.Э3}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}$		<6>
	$Ц^{СН.Э3}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		

	$Ц^{КРЦЭМ.Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН.Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$			<6>
	$Ц^{СН.Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	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 (m) $(Ц^{КРЦЭМ.Э4}_{m,h})$			
	менее 150 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ.Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН.Э4}_{менее\ 150\ кВт} \rvert$			<6>
	$Ц^{СН.Э4}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт.ч	0	
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ.Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН.Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} \rvert$			<6>
	$Ц^{СН.Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт.ч	0	
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ.Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН.Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} \rvert$			<6>
	$Ц^{СН.Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	0	
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ.Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН.Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт} \rvert$			<6>
	$Ц^{СН.Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	0	
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ,М}_{m})$			
	менее 150 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ.М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН.М}_{менее\ 150\ кВт}$			<6>
	$Ц^{СН.М}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт.мес.	1 301	
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ.М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН.М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$			<6>
	$Ц^{СН.М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт.мес	1 207	
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ.М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН.М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$			<6>
	$Ц^{СН.М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.мес	767	
	не менее 10 МВт			

	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН.М}$ <6>					
	$Ц_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	360			
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)					
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = Ц_{j,m}^{СЕТ.С}$ <6>					
	$Ц_{j,m}^{СЕТ.С}$	руб./ МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530

---

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках.

* В случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у иных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) – участников оптового рынка, функционирующих на территории Республики Коми, то составляющие конечных регулируемых цен используются данным гарантирующим поставщиком с учетом особенностей, определенных пунктом 112 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

<1> Составляющие $Ц_{m}^{СВРЦЭМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<2> Составляющие $Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими

поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 150\ кВт,z}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – 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).

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

$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 150\ кВт,z}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<3> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – 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).

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

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

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

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

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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 энергопринимаюших устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<4> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – 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).

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

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

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

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – 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).

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

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<5> Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э1}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$, $Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э2}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$, $Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э3}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$, $Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э4}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э4}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э4}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$, $Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы

предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ 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).

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

$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 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, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,ЭЗ}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,ЭЗ}_{m,h}$ 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).

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

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

$Ц^{СН,ЭЗ}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,ЭЗ}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

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

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<6> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$ – 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).

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

$Ц^{розн_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

(рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в

стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$Ц_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{\text{от 670 кВт до 10МВт},h}^{СН,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц^{СН,ЭЗ}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,ЭЗ}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

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

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "20" октября 2016 г. № 42/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Коми энергосбытовая компания" 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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*			
			2 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.	**Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории** $(Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h})$					
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h})$					
	менее 150 кВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$					<1>
	$Ц^{СН.Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./МВт.ч	4			
	от 150 до 670 кВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$					<1>
	$Ц^{СН.Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./МВт.ч	3			
	от 670 до 10 МВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$					<1>
	$Ц^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./МВт.ч	2			
	не менее 10 МВт					
	$Ц^{КРЦЭМ.Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ.БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$					<1>
	$Ц^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./МВт.ч	1			
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 $(S^{РЭК.средневзвеш}_{ГП,m})$	руб./МВт.ч	857			
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории					

	$(Ц_m^{КРЦЭМ,М})$						
	менее 150 кВт						
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$						<1>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	1 301				
	от 150 до 670 кВт						
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$						<1>
1.2.	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	1 207				
	от 670 до 10 МВт						
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$						<1>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	767				
	не менее 10 МВт						
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$						<1>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	360				
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей						
	$(Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$						
1.3.	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$						<1>
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	
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)						
	$(Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$						
	менее 150 кВт						
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$						<2>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт.ч	4				
	от 150 до 670 кВт						
2.1.	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$						<2>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт.ч	3				
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$						<2>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт.ч	2				
	не менее 10 МВт						

	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ_план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{\text{не менее 10 МВт},h}$		<2>
	$Ц^{СН,Э1}_{\text{не менее 10 МВт},h}$	руб./ МВт.ч	1
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 $(S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m})$	руб./МВт.ч	857
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) $(Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН,Э2}_{\text{менее 150 кВт},h}$		<2>
	$Ц^{СН,Э2}_{\text{менее 150 кВт},h}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН,Э2}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$		<2>
	$Ц^{СН,Э2}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН,Э2}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}$		<2>
	$Ц^{СН,Э2}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}$	руб./ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН,Э2}_{\text{не менее 10 МВт},h}$		<2>
	$Ц^{СН,Э2}_{\text{не менее 10 МВт},h}$	руб./ МВт.ч	0
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категорин, 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) $(Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{\text{менее 150 кВт},h}$		<2>
	$Ц^{СН,Э3}_{\text{менее 150 кВт},h}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$		<2>
	$Ц^{СН,Э3}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}$	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}$		<2>

	$Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦ3-}_{m,h} + Ц^{СН.Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$		<2>
	$Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	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) $(Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт} \rvert$		<2>
	$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} \rvert$		<2>
	$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} \rvert$		<2>
	$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт} \rvert$		<2>
	$Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ,М}_{m})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$		<2>
	$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт.мес	1 301
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$		<2>
	$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт.мес	1 207
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$		<2>
	$Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.мес	767
	не менее 10 МВт		

	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$ <2>					
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	360			
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)					
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = Ц_{j,m}^{СЕТ.С}$ <2>					
	$Ц_{j,m}^{СЕТ.С}$	руб./ МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530

---

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках.

* В случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у иных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) – участников оптового рынка, функционирующих на территории Республики Коми, то составляющие конечных регулируемых цен используются данным гарантирующим поставщиком с учетом особенностей, определенных пунктом 112 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

<1> Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$, $Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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, 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).

$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<2> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$,

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

$Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$ – 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).

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

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

$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ – 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).

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

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – 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).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – 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).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – 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).

$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в

стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

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

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

$Ц^{СН,ЭЗ}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,ЭЗ}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

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

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "20" октября 2016 г. № 42/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Коми энергосбытовая компания" 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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	**Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории** $(Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h})$			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h})$			
	менее 150 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$			<1>
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./ МВт.ч	44	4
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$			<1>
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт.ч	41	3
	от 670 до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$			<1>
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	26	2
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$			<1>
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	12	1
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 $(S^{РЭК.средневзвеш}_{ГП,m})$	руб./МВт.ч	1 077	857
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ,М}_{m})$			
	менее 150 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$			<1>
	$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт.мес	20 888	1 301
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$			<1>
	$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт.мес	19 382	1 207
	от 670 до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$			<1>
	$Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.мес	12 323	767
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$			<1>
	$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.мес	5 781	360
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{сод_ЕНЭС}$			<1>
	$Т^{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт.мес	144 686,52	155 541,58
2.	**Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории**			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически составленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h})$			
	менее 150 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$			<2>
	$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./ МВт.ч	44	4
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$			<2>
	$Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт.ч	41	3
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$			<2>
	$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	26	2
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$			<2>
	$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт.ч	12	1
2.1.1	Среднеазвешенная 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	1 077	857

	$(S_{ГП.m}^{РЭК.средневзвеш})$			
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) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2})$			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э2}$			<>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э2}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э2}$			<>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э2}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ кВт,h}^{СН.Э2}$			<>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э2}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э2}$			<>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э2}$	руб./ МВт.ч	0	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) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3})$			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э3}$			<>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э3}$			<>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э3}$			<>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э3}$			<>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0	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) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4})$			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт.небаланс} \rvert + \lvert Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4} \rvert$			<>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт.небаланс} \rvert + \lvert Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4} \rvert$			<>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт.небаланс} \rvert + \lvert Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э4} \rvert$			<>
	$Ц_{от\ 470\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт.небаланс} \rvert + \lvert Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э4} \rvert$			<>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(Ц_{m}^{КРЦЭМ.М})$			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$			<>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	20 888	1 301
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$			<>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	19 382	1 207
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$			<>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	12 323	767
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$			<>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	5 781	360
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(Ц_{y,m}^{КРЦЭМ.С})$			
	$Ц_{y,m}^{КРЦЭМ.С} = Т^{год_ЕНЭС}$			<>
	$Т^{год_ЕНЭС}$	руб./ МВт.мес	144 686,52	155 541,58

---

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках.

* В случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у иных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) – участников оптового рынка, функционирующих на территории Республики Коми, то составляющие конечных регулируемых цен используются данным гарантирующим поставщиком с учетом особенностей, определенных пунктом 112 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

<1> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{сод_ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – 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).

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

$Ц^{розн_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком 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).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса

поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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 энергопринимаюших 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, 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, 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).

$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<2> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{сод_ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$ – 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).

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

$Ц^{розн_ген}_{m}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком 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).

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

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – 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).

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

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

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

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

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в

стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{\text{от 670 кВт до 10МВт},h}^{СН,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц_{\text{от 670 кВт до 10МВт},h}^{СН,Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного

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

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

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

ПРИЛОЖЕНИЕ №4

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "20" октября 2016 г. № 42/13

Цены (тарифы) 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, по договорам купли-продажи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*
			2 полугодие
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
1.	**Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории** ($Ц_{m}^{КРЦЭМ}$)		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ}$ <1>		
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./ МВт.ч	6
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ}$ <1>		
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./ МВт.ч	5
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./ МВт.ч	857
2.	**Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории** ($Ц_{m,z}^{КРЦЭМ}$)		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН.ЭМ}$ <2>		
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	6
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН.ЭМ}$ <2>		
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН.ЭМ}$	руб./ МВт.ч	5
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	857
3.	**Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории**		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э}$ <3>		
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э}$	руб./ МВт.ч	4
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э}$ <3>		
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э}$	руб./ МВт.ч	3
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$ <3>		
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$	руб./ МВт.ч	2
	не менее 10 МВт		
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ.Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$ <3>		
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$	руб./ МВт.ч	1
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./ МВт.ч	857
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ.М}$)		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$ <3>		
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	1 301
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$ <3>		
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	1 207
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$ <3>		
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	767
	не менее 10 МВт		

	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$		<3>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	360
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) $(Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э1})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э1} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ.план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт.h}^{СН.Э1}$		<4>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт.h}^{СН.Э1}$	руб./ МВт.ч	4
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э1} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ.план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.h}^{СН.Э1}$		<4>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.h}^{СН.Э1}$	руб./ МВт.ч	3
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э1} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ.план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.h}^{СН.Э1}$		<4>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.h}^{СН.Э1}$	руб./ МВт.ч	2
	не менее 10 МВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э1} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ.план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт.h}^{СН.Э1}$		<4>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт.h}^{СН.Э1}$	руб./ МВт.ч	1
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{ГП.m}^{РЭК.средневзвеш})$	руб./ МВт.ч	857
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) $(Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э2})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э2} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{менее\ 150\ кВт.h}^{СН.Э2}$		<4>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт.h}^{СН.Э2}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э2} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.h}^{СН.Э2}$		<4>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.h}^{СН.Э2}$	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э2} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 670\ до\ 10\ МВт.h}^{СН.Э2}$		<4>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.h}^{СН.Э2}$	руб./ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э2} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт.h}^{СН.Э2}$		<4>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт.h}^{СН.Э2}$	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) $(Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э3})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э3} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{менее\ 150\ кВт.h}^{СН.Э3}$		<4>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт.h}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э3} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.h}^{СН.Э3}$		<4>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.h}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э3} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.h}^{СН.Э3}$		<4>
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.h}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э3} = Ц_{m.h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт.h}^{СН.Э3}$		<4>
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт.h}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0
4.4	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) $(Ц_{m.h}^{КРЦЭМ.Э4})$		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт.небаланс} \rvert + \lvert Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4} \rvert$		<4>
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт.небаланс} \rvert + \lvert Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4} \rvert$		<4>
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0

	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт.небаланс} \rvert + \lvert Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} \rvert$ <4>		
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт.небаланс} \rvert + \lvert Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} \rvert$ <4>		
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)		
	менее 150 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ <4>		
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	1 301
	от 150 до 670 кВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ <4>		
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	1 207
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ <4>		
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	767
	не менее 10 МВт		
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ <4>		
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	360

---

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках.

* В случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у иных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) – участников оптового рынка, функционирующих на территории Республики Коми, то составляющие конечных регулируемых цен используются данным гарантирующим поставщиком с учетом особенностей, определенных пунктом 112 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

<1> Составляющие $Ц_{m}^{СВРЦЭМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<2> Составляющие $Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$Ц_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<3> Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$, $Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

$Ц^{СН,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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, 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).

$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

<4> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном

разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$ – 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).

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

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

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

$Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ – 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).

$Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ – 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).

$Ц^{факт,небаланс}_{m}$ – 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).

$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ 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).

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

$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 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, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

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

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

ПРИЛОЖЕНИЕ №5

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "20" октября 2016 г. № 42/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Коми энергосбытовая компания" для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*
			2 полугодие
1	2	3	4
	Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии		
1.	Конечная регулируемая цена ($Ц_m^{КРЦЭМ}$)		
1.1.	В отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации		
	$Ц_m^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{сетевые\ организации}^{СН}$ <1>		
	$Ц_{сетевые\ организации}^{СН}$	руб./МВт.ч	103
1.2.	В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации		
	$Ц_m^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ <1>		
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт.ч	3
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК.средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	857

---

* В случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у иных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) – участников оптового рынка, функционирующих на территории Республики Коми, то составляющие конечных регулируемых цен используются данным гарантирующим поставщиком с учетом особенностей, определенных пунктом 112 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

<1> Составляющие $Ц_m^{СВРЦЭМ}$, $Ц_m^{розн_ген}$, $Ц_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{сетевые\ организации}^{СН}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

$Ц_{сетевые\ организации}^{СН}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).