

Приложение № 1
к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 28 декабря 2016 г. № 149-02э/16

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком ОАО «Янтарьэнергосбыт» покупателям на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с 01 января по 31 декабря 2017 года
(по договорам купли-продажи)**

Таблица

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_m^{крцэм}$)			
	менее 150 кВт			
	$C_m^{крцэм} = C_m^{сврцэм} + C_m^{розн_ген} + C_m^{пу} + C_{менее\ 150\ кВт}^{сн,эм} <1>$			
	$C_{менее\ 150\ кВт}^{сн,эм}$	руб./ МВт·ч	133,75	355,02

1	2	3	4	5
	от 150 до 670 кВт			
	$\Psi_m^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} <1>$			
	$\Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	122,37	324,82
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Psi_m^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$			
	$\Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	78,13	207,40
	не менее 10 МВт			
	$\Psi_m^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$			
	$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	41,67	110,60
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	28,27	26,34
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Psi_{m,z}^{КРЦЭМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Psi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$			

1	2	3	4	5
	$\Psi_{\text{менее 150 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	133,75	355,02
	от 150 до 670 кВт			
	$\Psi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Psi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{от 150 до 670 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}} \langle 2 \rangle$			
	$\Psi_{\text{от 150 до 670 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	122,37	324,82
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Psi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Psi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}} \langle 2 \rangle$			
	$\Psi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	78,13	207,40
	не менее 10 МВт			
	$\Psi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Psi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{не менее 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}} \langle 2 \rangle$			
	$\Psi_{\text{не менее 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	41,67	110,60
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 ($S_{\text{ГП, m}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	28,27	26,34
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 ($\Psi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э}}$)			

1	2	3	4	5
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} \langle 3 \rangle$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	83,79	216,43
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} \langle 3 \rangle$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	76,67	198,02
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} \langle 3 \rangle$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	48,95	126,44
		не менее 10 МВт		
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} \langle 3 \rangle$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч	26,10	67,43
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	28,27	26,34

1	2	3	4	5
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} <3>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	30 943,85	59 203,70
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} <3>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	28 312,08	54 168,44
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} <3>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	18 076,95	34 585,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} <3>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	9 640,15	18 444,13
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			

1	2	3	4	5
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	83,79	216,43
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	76,67	198,02
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	48,95	126,44
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	26,10	67,43
4.1. 1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по	руб./ МВт·ч	28,27	26,34

1	2	3	4	5												
	регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)															
4.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 150 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} <4>$ <table border="1" data-bbox="344 703 2089 783"> <tr> <td data-bbox="344 703 1431 783">$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$</td> <td data-bbox="1431 703 1644 783">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1644 703 1872 783">0</td> <td data-bbox="1872 703 2089 783">0</td> </tr> </table> <p>от 150 до 670 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} <4>$ <table border="1" data-bbox="344 943 2089 1023"> <tr> <td data-bbox="344 943 1431 1023">$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$</td> <td data-bbox="1431 943 1644 1023">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1644 943 1872 1023">0</td> <td data-bbox="1872 943 2089 1023">0</td> </tr> </table> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 до 10 МВт},h}^{СН,Э2} <4>$ <table border="1" data-bbox="344 1166 2089 1246"> <tr> <td data-bbox="344 1166 1431 1246">$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$</td> <td data-bbox="1431 1166 1644 1246">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1644 1166 1872 1246">0</td> <td data-bbox="1872 1166 2089 1246">0</td> </tr> </table> <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} <4>$	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0													
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0													
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0													

1	2	3	4	5
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} <4>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} <4>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} <4>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}} <4>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0	0

1	2	3	4	5
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) ($\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$\rho_m^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m,факт,небаланс} + \rho_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} <4>$			
	$\rho_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\rho_m^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m,факт,небаланс} + \rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} <4>$			
	$\rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\rho_m^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m,факт,небаланс} + \rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} <4>$			
	$\rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\rho_m^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m,факт,небаланс} + \rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} <4>$			
	$\rho_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\rho_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			

1	2	3	4	5
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	30 943,85	59 203,70
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	28 312,08	54 168,44
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	18 076,95	34 585,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	9 640,15	18 444,13

Примечание.

<*> По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

<1> Составляющие $C_m^{СВРЦЭМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ 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 $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ – 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э3}$
 $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э4}$
 $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{CH,М}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт},h}^{CH,М}$
 $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{CH,М}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{CH,М}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

$\Pi_m^{факт,небаланс}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{СН},\text{Э}1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{\text{СН},\text{Э}1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{\text{СН},\text{Э}1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{\text{СН},\text{Э}1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{СН},\text{Э}2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}2}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{\text{СН},\text{Э}2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}2}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$ 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).

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, } h}^{\text{СН,Э4}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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).