



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21.08.2020

№

74-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 21.08.2020 № 62 -20/э

п р и к а з ы в а ю:

Установить и ввести в действие с 01.09.2020 сроком действия по 31.12.2020 включительно, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «МТС ЭНЕРГО» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению к настоящему приказу.

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 21.08.2020 № 74-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «МТС ЭНЕРГО» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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 и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			I полугодие			II полугодие					
			Диапазоны напряжения								
1	2	3	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
			4	5	6	7	8	9	10	11	
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)											
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
менее 670 кВт											
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{j,m}^{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{j,m}^{СН\ Сбыт,ЭСО} <1>$											
	$\Pi_{j,m}^{СН,Э\ менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{j,m}^{СН\ Сбыт,ЭСО} <1>$											
	$\Pi_{j,m}^{СН,Э\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	460,49	-	-
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
не менее 10 МВт											
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э\ не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{j,m}^{СН\ Сбыт,ЭСО} <1>$											

	$\text{Ц}_{\text{CH,Э}}^{\text{не менее 10 МВт}}$ $\text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	-	272,10		
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозируемым балансом (СГП,м)	руб./МВт·ч	-	1 858,84	2 019,96	2 727,68
		руб./МВт·ч	-	3 396,16		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{J,m,z}}^{\text{КРЦЭМ}}$)					
	менее 670 кВт					
			$\text{Ц}_{\text{J,m,z}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{CH,Э}}^{\text{не менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СЧ}} <2>$			
	$\text{Ц}_{\text{CH,Э}}^{\text{не менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	-	700,40		
	$\text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	-	1 858,84	2 019,96	2 727,68
	от 670 кВт до 10 МВт					
			$\text{Ц}_{\text{J,m,z}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЧ,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СЧ}} <2>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЧ,Э}}$	руб./ МВт·ч	-	460,49		
	$\text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	-	1 858,84	2 019,96	2 727,68
	не менее 10 МВт					
			$\text{Ц}_{\text{J,m,z}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СЧ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СЧ}} <2>$			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СЧ,Э}}$	руб./ МВт·ч	-	272,10		
	$\text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	-	1 858,84	2 019,96	2 727,68
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим	руб./МВт·ч	-	-		

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (СРЭК, среднезвешен.)		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)		
менее 670 кВт			
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ДУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$	$\Pi_{m,h}^{СН,Э} <3>$
$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	-	700,40
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	-	1 858,84
от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ДУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$	$\Pi_{m,h}^{СН,Э} <3>$
$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	-	460,49
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	-	1 858,84
не менее 10 МВт			
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ДУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$	$\Pi_{m,h}^{СН,Э} <3>$
$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	-	272,10
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	-	1 858,84
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 прогнозированным балансом (СРЭК, среднезвешен.)	руб./МВт·ч	-	2 727,68
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$)		
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			

		$\Pi_{\text{крэм,м}}^{\text{крэм,м}} = \Pi_{\text{крэм}}^{\text{сврцм}} <3>$			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}}$)				
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}}$)				
	менее 670 кВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}} = \Pi_{\text{крэм,э,бр}}^{\text{сврцэ,бр}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{сет,л}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{чн,э}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{менее 670 кВт}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{сбыт,эсо}} <4>$			
	$\Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{чн,э}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	-	-	700,40
	$\Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{сет,л}}$	руб./МВт·ч	-	-	431,83
	от 670 кВт до 10 МВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}} = \Pi_{\text{крэм,э,бр}}^{\text{сврцэ,бр}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{сет,л}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{чн,э}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{сбыт,эсо}} <4>$			
	$\Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{чн,э}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	-	-	460,49
	$\Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{сет,л}}$	руб./МВт·ч	-	-	431,83
	не менее 10 МВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}} = \Pi_{\text{крэм,э,бр}}^{\text{сврцэ,бр}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{сет,л}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{чн,э}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{сбыт,эсо}} <4>$			
	$\Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{чн,э}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	-	-	272,10
	$\Pi_{\text{крэм,э}}^{\text{сет,л}}$	руб./МВт·ч	-	-	431,83
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 прогнозируемым балансом ($S_{\text{пл,л}}^{\text{рэк,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	-	-	-
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{крэм,м}}^{\text{крэм,м}}$)				
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
		$\Pi_{\text{крэм,м}}^{\text{крэм,м}} = \Pi_{\text{крэм}}^{\text{сврцм}} <4>$			

4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С}$)	$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$				
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории	руб./ МВт·мес	-	-	1 102 551,16	1 134 336,23 1 439 987,84 1 443 999,28
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,t}^{КРЭМ,Э1}$)	менее 670 кВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,t}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,t}^{ПУ} + \Pi_{m,t}^{СН,Э} + \Pi_{m,t}^{Сбыт,ЭСО} <5>$				
		руб./ МВт·ч	-	-	700,40	
		руб./ МВт·ч	-	-	1 858,84	2 019,96 2 727,68 3 396,16
		от 670 кВт до 10 МВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,t}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,t}^{ПУ} + \Pi_{m,t}^{СН,Э} + \Pi_{m,t}^{Сбыт,ЭСО} <5>$				
		руб./ МВт·ч	-	-	460,49	
		руб./ МВт·ч	-	-	1 858,84	2 019,96 2 727,68 3 396,16
		не менее 10 МВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,t}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,t}^{ПУ} + \Pi_{m,t}^{СН,Э} + \Pi_{m,t}^{Сбыт,ЭСО} <5>$				
		руб./ МВт·ч	-	-	272,10	
		руб./ МВт·ч	-	-	1 858,84	2 019,96 2 727,68 3 396,16
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 прогнозированным балансом ($S_{ГП,м}$)	руб./МВт·ч	-	-	-	-

5.2.	<p>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 ($\Delta_{тп,h}^{крцэм,э2}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																		
5.3.	<p>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 ($\Delta_{тп,h}^{крцэм,э3}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																		
5.4.	<p>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 ($\Delta_{тп,h}^{крцэм,э4}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																		
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Delta_{тп}^{крцэм,э5}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																		
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>																		
6.1.	<p>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 ($\Delta_{j,тп,h}^{крцэм,э1}$) менее 670 кВт</p>																		
	<p>$\Delta_{j,тп,h}^{крцэм,э1} = \Delta_{тп,h}^{крцэм,э1,план,опт} + \Delta_{тп,h}^{розн,ген} + \Delta_{j,тп}^{сет,п} + \Delta_{тп}^{пу} + \Delta_{тп,h}^{сн,э} + \Delta_{сбыт,эсо}^{сн,э} <6>$</p>																		
	<table border="1"> <tr> <td>$\Delta_{сн,э}^{менее\ 670\ кВт}$</td> <td>руб./ МВт·ч</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>700,40</td> </tr> <tr> <td>$\Delta_{j,тп}^{сет,п}$</td> <td>руб./ МВт·ч</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>100,98</td> <td>211,42</td> </tr> <tr> <td colspan="6">от 670 кВт до 10 МВт</td> </tr> </table>	$\Delta_{сн,э}^{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	700,40	$\Delta_{j,тп}^{сет,п}$	руб./ МВт·ч	-	-	100,98	211,42	от 670 кВт до 10 МВт					
$\Delta_{сн,э}^{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	700,40														
$\Delta_{j,тп}^{сет,п}$	руб./ МВт·ч	-	-	100,98	211,42														
от 670 кВт до 10 МВт																			
	<p>$\Delta_{j,тп,h}^{крцэм,э1} = \Delta_{тп,h}^{крцэм,э1,план,опт} + \Delta_{тп,h}^{розн,ген} + \Delta_{j,тп}^{сет,п} + \Delta_{тп}^{пу} + \Delta_{сбыт,эсо}^{сн,э} <6>$</p>																		
	<table border="1"> <tr> <td>$\Delta_{сн,э}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$</td> <td>руб./ МВт·ч</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>460,49</td> </tr> </table>	$\Delta_{сн,э}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	460,49												
$\Delta_{сн,э}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	460,49														

	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} <6>$				
6.б.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЭМ,С}}$)				
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЭМ,С}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СЕТ,С}} <6>$				
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	-	-	-
			1 102 551,16	1 134 336,23	1 443 999,28

Примечания:

- Составляющие $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СН}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{Сбьт,ЭСО}}$ 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 $\Pi_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{т}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ - 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 (м) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СН}}$ - 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 (м) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$ не менее 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{Сбьт,ЭСО}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).
- Составляющие $\Pi_{\text{т,з}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{т}}^{\text{СЕТ}}$ указывается 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

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

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

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

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 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 часовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ - 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).

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

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

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_план_опт}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m}^{факт_небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_план_опт}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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 сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$$\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$$

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

$$6. \text{ Составляющие } \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}, \Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}, \Pi_{m}^{\text{рози,ген}}, \Pi_{m}^{\text{ПУ}}, \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}, \Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}, \Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$$

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 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$$

- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$$\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$$

- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$$\Pi_{m}^{\text{рози,ген}}$$

- 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).

$$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$$

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

$$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$$

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

$$\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$$

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

$$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$$

- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$$

- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$$\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$$

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