



Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.06.2015 № 21/35

г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2015 № 43/11

В целях приведения нормативно правового акта в соответствие с действующим законодательством комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Внести в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2015 № 43/11 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2016 год" следующие изменения:

1. В наименовании постановления слова "по договорам энергоснабжения" исключить.

2. Пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2016 год с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению."

3. Дополнить пунктами 2 – 4 следующего содержания:

"2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2016 год с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему постановлению."

3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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 на 2016 год с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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 на 2016 год с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему постановлению."

4. В пункте 2 постановления слова "в пункте 1" заменить словами "в пунктах 1 – 4".

5. Пункты 2 – 4 постановления соответственно считать пунктами 5 – 7.

6. Приложение к постановлению признать утратившим силу.

7. Дополнить постановление приложениями 1 - 4 следующего содержания:

" Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28 декабря 2015 г. № 43/11

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом
с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке
на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам купли-продажи на 2016 год

(Организация, приобретающая электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{т}^{КРЦЭМ}$)				
месяц 150 кВт				
$C_{т}^{КРЦЭМ} = C_{т}^{СВРЦЭМ} + C_{т}^{розн_ген} + C_{т}^{ПУ} + C_{т}^{СИ,ЭМ} + C_{т}^{менее\ 150\ кВт} + C_{т}^{СИ,ЭМ} + C_{т}^{Сбыт,ЭСО} < 1 >$				
$C_{т}^{СИ,ЭМ} \text{ менее } 150 \text{ кВт}$				
$C_{т}^{СИ,ЭМ} \text{ Сбыт,ЭСО}$				
от 150 до 670 кВт				
		руб./ МВт·ч	-	666,94
		руб./ МВт·ч	-	112,09

	$C_{крцэм}^{крцэм} = C_{крцэм}^{сврцэм} + C_{крцэм}^{розн_ген} + C_{крцэм}^{пу} + C_{крцэм}^{си,эм}$	$C_{крцэм}^{си} + C_{крцэм}^{сбыт,эсо} < 1 >$	
	$C_{си,эм}^{от 150 до 670 кВт}$	руб./МВт·ч	618,61
	$C_{сбыт,эсо}^{си}$	руб./МВт·ч	112,09
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$C_{крцэм}^{крцэм} = C_{крцэм}^{сврцэм} + C_{крцэм}^{розн_ген} + C_{крцэм}^{пу} + C_{крцэм}^{си,эм}$	$C_{крцэм}^{си} + C_{крцэм}^{сбыт,эсо} < 1 >$	
	$C_{си,эм}^{от 670 кВт до 10 МВт}$	руб./МВт·ч	425,30
	$C_{сбыт,эсо}^{си}$	руб./МВт·ч	112,09
	не менее 10 МВт		
	$C_{крцэм}^{крцэм} = C_{крцэм}^{сврцэм} + C_{крцэм}^{розн_ген} + C_{крцэм}^{пу} + C_{крцэм}^{си,эм}$	$C_{крцэм}^{си} + C_{крцэм}^{сбыт,эсо} < 1 >$	
	$C_{не менее 10 МВт}^{си,эм}$	руб./МВт·ч	251,31
	$C_{сбыт,эсо}^{си}$	руб./МВт·ч	112,09
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 ($S_{п,т}^{ЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	400,62
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($C_{т,з}^{крцэм}$)		
	менее 150 кВт		
	$C_{т,з}^{крцэм} = C_{т,з}^{сврцэм} + C_{т,з}^{розн_ген} + C_{т,з}^{пу} + C_{т,з}^{си,эм}$	$C_{т,з}^{си} + C_{т,з}^{сбыт,эсо} < 2 >$	
	$C_{менее 150 кВт, з}^{си,эм}$	руб./МВт·ч	666,94
	$C_{сбыт,эсо}^{си}$	руб./МВт·ч	112,09

	от 150 до 670 кВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{кр},z}^{\text{КР}} &= \text{Ц}_{\text{м},z}^{\text{СВР}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},z}^{\text{СИ,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ}} \\ \text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},z}^{\text{СИ,ЭМ}} & \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ}} & \end{aligned}$	руб./ МВт·ч	-	618,61
	от 670 кВт до 10 МВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{кр},z}^{\text{КР}} &= \text{Ц}_{\text{м},z}^{\text{СВР}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},z}^{\text{СИ,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ}} \\ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},z}^{\text{СИ,ЭМ}} & \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ}} & \end{aligned}$	руб./ МВт·ч	-	425,30
	не менее 10 МВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{кр},z}^{\text{КР}} &= \text{Ц}_{\text{м},z}^{\text{СВР}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},z}^{\text{СИ,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ}} \\ \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},z}^{\text{СИ,ЭМ}} & \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ}} & \end{aligned}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
		$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{кр},z}^{\text{КР}} &= \text{Ц}_{\text{м},z}^{\text{СВР}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},z}^{\text{СИ,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ}} \\ \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},z}^{\text{СИ,ЭМ}} & \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ}} & \end{aligned}$	руб./ МВт·ч	-	251,31
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 ($S_{\text{ПР,СР,Средневзвеш}}$)	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{кр},h}^{\text{КР}} &= \text{Ц}_{\text{м},h}^{\text{СВР}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{СИ,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,Э}} \\ \text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{СИ,Э}} & \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,Э}} & \end{aligned}$	руб./МВт·ч	-	400,62
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 ($\text{Ц}_{\text{кр},h}^{\text{КР}}(\text{СИ,Э})$)				
	менее 150 кВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{кр},h}^{\text{КР}} &= \text{Ц}_{\text{м},h}^{\text{СВР}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{СИ,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,Э}} \\ \text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{СИ,Э}} & \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,Э}} & \end{aligned}$			

	$C_{СИ,Э}$ менее 150 кВт, h		руб./ МВт·ч	-	340,94
	$C_{СИ,Э}$ $C_{сбыт,ЭСО}$		руб./ МВт·ч	-	112,09
	от 150 до 670 кВт				
	$C_{КРЦЭМ,Э}$ $C_{т, h} = C_{СВРЦЭ,БР} + C_{т, h} + C_{розан, ген} + C_{т, h} + C_{СИ,Э}$ от 150 до 670 кВт, h		руб./ МВт·ч	-	316,23
	$C_{СИ,Э}$ $C_{сбыт,ЭСО}$		руб./ МВт·ч	-	112,09
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$C_{КРЦЭМ,Э}$ $C_{т, h} = C_{СВРЦЭ,БР} + C_{т, h} + C_{розан, ген} + C_{т, h} + C_{СИ,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт, h		руб./ МВт·ч	-	217,41
	$C_{СИ,Э}$ $C_{сбыт,ЭСО}$		руб./ МВт·ч	-	112,09
	не менее 10 МВт				
	$C_{КРЦЭМ,Э}$ $C_{т, h} = C_{СВРЦЭ,БР} + C_{т, h} + C_{розан, ген} + C_{т, h} + C_{СИ,Э}$ не менее 10 МВт, h		руб./ МВт·ч	-	128,47
	$C_{СИ,Э}$ $C_{сбыт,ЭСО}$		руб./ МВт·ч	-	112,09
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 ($S_{ГП,т}^{РЭЖ,средневзвеш}$)				400,62
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($C_{КРЦЭМ,М}$)				
	менее 150 кВт				

	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 150 кВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <3>$			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 150 кВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	228 717,99
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 150 до 670 кВт	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <3>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	212 144,22
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <3>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	145 849,15
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <3>$			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	86 183,59
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
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 (т) ($\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)			

месяц 150 кВт				
$\text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{лп}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{Сбыт,ЭСО}} <4>$				
	$\text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СН,Э1}} \text{ не менее } 150 \text{ кВт},h$	руб./ МВт·ч	-	340,94
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
от 150 до 670 кВт				
$\text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{лп}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{Сбыт,ЭСО}} <4>$				
	$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	316,23
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
от 670 кВт до 10 МВт				
$\text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{лп}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{Сбыт,ЭСО}} <4>$				
	$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	217,41
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
не менее 10 МВт				
$\text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{лп}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{Сбыт,ЭСО}} <4>$				
	$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	128,47
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},\text{т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	-	400,62

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 (м) ($\text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{ЭЭ}}$)

менее 150 кВт			
$\text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{ЭЭ}} = \text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{СН},\text{ЭЭ}}^{\text{от 150 кВт, h}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}} <4>$			
$\text{Ц}_{\text{СН},\text{ЭЭ}}^{\text{от 150 кВт, h}}$		руб./МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}}$		руб./МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт			
$\text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{ЭЭ}} = \text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{СН},\text{ЭЭ}}^{\text{от 150 до 670 кВт, h}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}} <4>$			
$\text{Ц}_{\text{СН},\text{ЭЭ}}^{\text{от 150 до 670 кВт, h}}$		руб./МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}}$		руб./МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{ЭЭ}} = \text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{СН},\text{ЭЭ}}^{\text{от 670 до 10 МВт, h}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}} <4>$			
$\text{Ц}_{\text{СН},\text{ЭЭ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}$		руб./МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}}$		руб./МВт·ч	0
не менее 10 МВт			
$\text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{ЭЭ}} = \text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{СН},\text{ЭЭ}}^{\text{не менее 10 МВт, h}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}} <4>$			
$\text{Ц}_{\text{СН},\text{ЭЭ}}^{\text{не менее 10 МВт, h}}$		руб./МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}}$		руб./МВт·ч	0

4.3.

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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$)

менее 150 кВт

$$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СИ,ЭЗ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,ЭЗ} <4>$$

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СИ,ЭЗ}$

руб./ МВт·ч

0

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,ЭЗ}$

руб./ МВт·ч

0

от 150 до 670 кВт

$$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СИ,ЭЗ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,ЭЗ} <4>$$

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СИ,ЭЗ}$

руб./ МВт·ч

0

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,ЭЗ}$

руб./ МВт·ч

0

от 670 кВт до 10 МВт

$$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СИ,ЭЗ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,ЭЗ} <4>$$

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СИ,ЭЗ}$

руб./ МВт·ч

0

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,ЭЗ}$

руб./ МВт·ч

0

не менее 10 МВт

$$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СИ,ЭЗ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,ЭЗ} <4>$$

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СИ,ЭЗ}$

руб./ МВт·ч

0

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,ЭЗ}$

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 покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)

менее 150 кВт

$$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = |\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}| + |\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СП,Э4}}| + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}} <4>$$

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СП,Э4}}$

руб./ МВт·ч

0

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}}$

руб./ МВт·ч

0

от 150 до 670 кВт

$$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = |\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}| + |\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СП,Э4}}| + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}} <4>$$

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СП,Э4}}$

руб./ МВт·ч

0

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}}$

руб./ МВт·ч

0

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = |\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}| + |\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СП,Э4}}| + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}} <4>$$

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,т}}^{\text{СП,Э4}}$

руб./ МВт·ч

0

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}}$

руб./ МВт·ч

0

не менее 10 МВт

$$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = |\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}| + |\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СП,Э4}}| + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}} <4>$$

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,т}}^{\text{СП,Э4}}$

руб./ МВт·ч

0

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}}$

руб./ МВт·ч

0

4.5.

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_{крцэм,м}$)

менее 150 кВт					
$\Pi_{крцэм,м} = \Pi_{сврцм} + \Pi_{сн,м} + \Pi_{менее\ 150\ кВт} + \Pi_{сбыт,эсо} <4>$					
$\Pi_{сн,м}^{менее\ 150\ кВт}$			руб./ МВт·мес	-	228 717,99
$\Pi_{сбыт,эсо}^{сн,м}$			руб./ МВт·мес	-	-
от 150 до 670 кВт					
$\Pi_{крцэм,м} = \Pi_{сврцм} + \Pi_{сн,м}^{от\ 150\ до\ 670\ кВт} + \Pi_{сбыт,эсо} <4>$					
$\Pi_{сн,м}^{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$			руб./ МВт·мес	-	212 144,22
$\Pi_{сбыт,эсо}^{сн,м}$			руб./ МВт·мес	-	-
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{крцэм,м} = \Pi_{сврцм} + \Pi_{сн,м}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{сбыт,эсо} <4>$					
$\Pi_{сн,м}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$			руб./ МВт·мес	-	145 849,15
$\Pi_{сбыт,эсо}^{сн,м}$			руб./ МВт·мес	-	-
не менее 10 МВт					
$\Pi_{крцэм,м} = \Pi_{сврцм} + \Pi_{сн,м}^{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{сбыт,эсо} <4>$					
$\Pi_{сн,м}^{не\ менее\ 10\ МВт}$			руб./ МВт·мес	-	86 183,59
$\Pi_{сбыт,эсо}^{сн,м}$			руб./ МВт·мес	-	-

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<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 $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ 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).

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

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической

энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $\mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_m^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_m^{ПУ}$, 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 $\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ указываются в числовом выражении.

$\mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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.

$\mathcal{C}_m^{розн_ген}$ – 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).

$\mathcal{C}_m^{ПУ}$ – 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).

$\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической

энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<3> Составляющие $\zeta_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\zeta_m^{СВРЦМ}$, $\zeta_m^{розн_ген}$, $\zeta_m^{ПУ}$, 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 $\zeta_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\zeta_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\zeta_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\zeta_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\zeta_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\zeta_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\zeta_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$, $\zeta_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$, $\zeta_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э}$, $\zeta_{сбыт, ЭСО}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении.

$\zeta_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

$\zeta_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$\zeta_m^{розн_ген}$ – 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).

$\zeta_m^{ПУ}$ – 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).

$\zeta_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

$\zeta_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

$\zeta_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ – 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\zeta_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

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

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

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

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

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

<4> Составляющие $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СУ}}$, $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{факт,небаланс}}$, 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 $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети

"Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{СВРЦМ}$ – 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).

$C_{m}^{розн_ген}$ – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$C_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

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

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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).

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

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) 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)."

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

Приложение 2
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28 декабря 2015 г. № 43/11

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом
с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке
на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам энергоснабжения на 2016 год

(Организация, приобретающая электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			1 полугодие			2 полугодие				
			Диапазоны напряжения							
		ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
$C_{j,m}^{КРЦЭМ} = C_{m}^{СВРЦЭМ} + C_{m}^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{j,m}^{ПУ} + C_{m}^{СН.ЭМ} + C_{СН}^{СН} + C_{СБЫТ.ЭСО} < I >$										
менее 150 кВт										

	$\frac{C_{CET}}{j,m}$	руб./МВт·ч	-	-	-	1 294,27	1 775,72	1 919,93	2 149,40
	$C_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч	-	-	-		112,09		
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 ($S_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	-	-	-		400,62		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\frac{C_{КРЦЭМ}}{j,m,z}$)								
	менее 150 кВт								
		$\frac{C_{КРЦЭМ}}{j,m,z} = C_{СВРЦЭМ}^{150\text{ кВт, z}} + C_{m,z}^{\text{розн_ген}} + C_{j,m}^{\text{CET}} + C_{m,z}^{\text{ПУ}} + C_{m,z}^{\text{СН,ЭМ}} + C_{Сбыт,ЭСО}^{\text{СН}} <2>$							
	$C_{СН,ЭМ}^{\text{менее 150 кВт, z}}$	руб./МВт·ч	-	-	-		666,94		
	$\frac{C_{CET}}{j,m}$	руб./МВт·ч	-	-	-	1 294,27	1 775,72	1 919,93	2 149,40
	$C_{Сбыт,ЭСО}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	-	-	-		112,09		
	от 150 до 670 кВт								
		$\frac{C_{КРЦЭМ}}{j,m,z} = C_{СВРЦЭМ}^{150\text{ кВт, z}} + C_{m,z}^{\text{розн_ген}} + C_{j,m}^{\text{CET}} + C_{m,z}^{\text{ПУ}} + C_{m,z}^{\text{СН,ЭМ}} + C_{Сбыт,ЭСО}^{\text{СН}} <2>$							

	электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S _{П,м} ^{РЭК,среднезавеш})			
3.1.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории			
3.1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{j,м,ч} ^{КРЦМ,Э})			
менее 150 кВт	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$			
Ц _{СН,Э} менее 150 кВт·ч	руб./МВт·ч	-	-	340,94
Ц _{СЕТ} Ц _{j,м}	руб./МВт·ч	-	-	1 294,27 1 775,72 1 919,93 2 149,40
Ц _{СН,Э} Ц _{сбыт,ЭСО}	руб./МВт·ч	-	-	112,09
от 150 до 670 кВт	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$			
Ц _{СН,Э} от 150 до 670 кВт·ч	руб./МВт·ч	-	-	316,23
Ц _{СЕТ} Ц _{j,м}	руб./МВт·ч	-	-	1 294,27 1 775,72 1 919,93 2 149,40
Ц _{СН,Э} Ц _{сбыт,ЭСО}	руб./МВт·ч	-	-	112,09
от 670 кВт до 10 МВт	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$			

	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	1 294,27	1 775,72	1 919,93	2 149,40
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{СЕТ}} / \text{M}$	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	112,09
не менее 10 МВт									
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{м, h}}^{\text{розн. ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$									
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{не менее 10 МВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	-	-	-	128,47
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{СЕТ}} / \text{M}$	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	112,09
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП, M}}^{\text{РЭК, среднечасов}}$)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	400,62
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{M}}^{\text{КРЦЭМ, M}}$)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт								

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 150 кВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <3>$		
$\text{Ц}_{\text{не менее 150 кВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-
от 150 до 670 кВт		
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <3>$		
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-
от 670 кВт до 10 МВт		
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <3>$		
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-
не менее 10 МВт		
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <3>$		
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-
итого		
		228 717,99
		-
		212 144,22
		-
		145 849,15
		-
		86 183,59
		-

	МВт·мес						
4.		Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
4.1.		Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	менее 150 кВт						
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,II} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$					
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	-	340,94			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,II}$	руб./МВт·ч	-	56,19	215,32	309,62	577,64
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	-	112,09			
	от 150 до 670 кВт						
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,II} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$					
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	-	316,23			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,II}$	руб./МВт·ч	-	56,19	215,32	309,62	577,64
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	-	112,09			
	от 670 кВт до 10 МВт						
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,II} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$					
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	-	217,41			

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,II}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	56,19	215,32	309,62	577,64
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СЦЭ}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	112,09			
не менее 10 МВт									
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розан,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,II}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СЦЭ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СЦЭ}} <4>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СЦЭ}}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	128,47			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,II}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	56,19	215,32	309,62	577,64
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СЦЭ}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	112,09			
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{П,м}}^{\text{РЭК,средневалев}}$)	руб./МВт·ч	-	-	-	400,62			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)								
менее 150 кВт									
$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СЦМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СЦМ}} <4>$									

	$\text{Ц}_{\text{СИ,М}}^{\text{НС}}$ менее 150 кВт	руб./ МВт·мес	-	228 717,99
	$\text{Ц}_{\text{СИ,М}}^{\text{Сбыт,ЭС}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 150 до 670 кВт				
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СИ,М}} <4>$				
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	212 144,22
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 670 кВт до 10 МВт				
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СИ,М}} <4>$				
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	145 849,15
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
нс менее 10 МВт				
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{нс менее 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СИ,М}} <4>$				
	$\text{Ц}_{\text{нс менее 10 МВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	86 183,59
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание			

электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)						
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <4>$						
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мсс	-	-	-	521 418,03	802 903,88 815 901,15 535 554,71
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 (т) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)						
менее 150 кВт						
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{Сбыт,ЭСО}} <5>$						
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	340,94	
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	1 294,27	1 775,72 1 919,93 2 149,40
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	112,09	
от 150 до 670 кВт						
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}} <5>$						
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	316,23	
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	1 294,27	1 775,72 1 919,93 2 149,40
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	-	-	112,09	
от 670 кВт до 10 МВт						

		$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,Э1}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <5>$				
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,Э1}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	217,41
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	-	-	1 294,27	1 919,93
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	112,09
не менее 10 МВт						
		$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,Э1}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <5>$				
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,Э1}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	128,47
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	-	-	1 294,27	1 919,93
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	-	-	-	112,09
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электроэнергии (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 ($S_{\text{Пл,м}}^{\text{РЭК,среднелетний}}$)	руб./МВт·ч	-	-	-	400,62
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 потребления (покупателя) за расчетный					

период (м) ($\Pi_{\text{м,г}}$)			
менее 150 кВт			
$\Pi_{\text{м,г}}^{\text{крцэм,э2}} = \Pi_{\text{м,г}}^{\text{сврцэ+}} + \Pi_{\text{м,г}}^{\text{сн,э2}}_{\text{менее 150 кВт,г}} + \Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сн,э2}} <5>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт,г}}^{\text{сн,э2}}$	руб./МВт·ч	0	0
$\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сн,э2}}$	руб./МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{\text{м,г}}^{\text{крцэм,э2}} = \Pi_{\text{м,г}}^{\text{сврцэ+}} + \Pi_{\text{м,г}}^{\text{сн,э2}}_{\text{от 150 до 670 кВт,г}} + \Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сн,э2}} <5>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,г}}^{\text{сн,э2}}$	руб./МВт·ч	0	0
$\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сн,э2}}$	руб./МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{м,г}}^{\text{крцэм,э2}} = \Pi_{\text{м,г}}^{\text{сврцэ+}} + \Pi_{\text{м,г}}^{\text{сн,э2}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}} + \Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сн,э2}} <5>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{\text{сн,э2}}$	руб./МВт·ч	0	0
$\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сн,э2}}$	руб./МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{м,г}}^{\text{крцэм,э2}} = \Pi_{\text{м,г}}^{\text{сврцэ+}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{сн,э2}} + \Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сн,э2}} <5>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{сн,э2}}$	руб./МВт·ч	0	0
$\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сн,э2}}$	руб./МВт·ч	0	0

5.3.

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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$)

менее 150 кВт			
$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{m,h}^{СН,ЭЗ} + C_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЗ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$C_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0
$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЗ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$C_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0
$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0
$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$C_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0

	Ц _{сп,э3} Ц _{сбыт,э30}	руб./ МВт·ч	0	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 покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т) (Ц _{т,э4} ^{крцэм,э4})			
менее 150 кВт				
Ц _{сп,э4} менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	0		0
Ц _{сп,э4} сбыт,э30	руб./ МВт·ч	0		0
от 150 до 670 кВт				
Ц _{сп,э4} от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0		0
Ц _{сп,э4} сбыт,э30	руб./ МВт·ч	0		0
от 670 кВт до 10 МВт				
Ц _{сп,э4} от 670 кВт до 10 МВт, h	руб./ МВт·ч	0		0
Ц _{сп,э4} сбыт,э30	руб./ МВт·ч	0		0
не менее 10 МВт				

$$Ц_{т,э4}^{крцэм,э4} = |Ц_{факт,небаланс}| + |Ц_{не менее 150 кВт}| + |Ц_{сп,э4}| + |Ц_{сбыт,э30} <5>$$

$$Ц_{т,э4}^{крцэм,э4} = |Ц_{факт,небаланс}| + |Ц_{от 150 до 670 кВт}| + |Ц_{сп,э4}| + |Ц_{сбыт,э30} <5>$$

$$Ц_{т,э4}^{крцэм,э4} = |Ц_{факт,небаланс}| + |Ц_{от 670 кВт до 10 МВт}| + |Ц_{сп,э4}| + |Ц_{сбыт,э30} <5>$$

$$Ц_{т,э4}^{крцэм,э4} = |Ц_{факт,небаланс}| + |Ц_{не менее 10 МВт}| + |Ц_{сп,э4}| + |Ц_{сбыт,э30} <5>$$

	$\text{Ц}_{\text{СИ,Э4}}^{\text{не менее 10 МВт,к}}$	руб./МВт·ч	0	0
	$\text{Ц}_{\text{СБИ,Э4}}^{\text{СБИ,Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
	менее 150 кВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СИ,М}}^{\text{менее 150 кВт}} + \text{Ц}_{\text{СБИ,Э4}}^{\text{СБИ,Э4}} <5>$	
	$\text{Ц}_{\text{СИ,М}}^{\text{менее 150 кВт}}$	руб./МВт·мес	-	228 717,99
	$\text{Ц}_{\text{СБИ,Э4}}^{\text{СБИ,Э4}}$	руб./МВт·ч	-	-
	от 150 до 670 кВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СИ,М}}^{\text{от 150 до 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{СБИ,Э4}}^{\text{СБИ,Э4}} <5>$	
	$\text{Ц}_{\text{СИ,М}}^{\text{от 150 до 670 кВт}}$	руб./МВт·мес	-	212 144,22
	$\text{Ц}_{\text{СБИ,Э4}}^{\text{СБИ,Э4}}$	руб./МВт·мес	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СИ,М}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{СБИ,Э4}}^{\text{СБИ,Э4}} <5>$	
	$\text{Ц}_{\text{СИ,М}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·мес	-	145 849,15
	$\text{Ц}_{\text{СБИ,Э4}}^{\text{СБИ,Э4}}$	руб./МВт·мес	-	-

	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <5>$			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мсс	-	86 183,59
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мсс	-	-
6.	Конечная регулируемая цена для шестой категории			
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (т) ($\text{Ц}_{j,т,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\text{Ц}_{j,т,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{розн,ген}}^{\text{СВРЦЭ,план,онт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СЕТ,II}} + \text{Ц}_{\text{пу}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	340,94
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СЕТ,II}}$	руб./ МВт·ч	-	56,19
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	215,32
	от 150 до 670 кВт			
	$\text{Ц}_{j,т,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{розн,ген}}^{\text{СВРЦЭ,план,онт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СЕТ,II}} + \text{Ц}_{\text{пу}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	316,23
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СЕТ,II}}$	руб./ МВт·ч	-	56,19
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	215,32
	577,64			

	$\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09			
от 670 кВт до 10 МВт							
	$\text{Ц}_{\text{КРЭМ,Э1}} = \text{СВРЦ}_{\text{Э,план,онт}} + \text{Ц}_{\text{м,г}}^{\text{роан,ген}} + \text{Ц}_{\text{ф,т}}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{<6>}$						
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}$	руб./ МВт·ч	-	217,41			
	$\text{Ц}_{\text{ф,т}}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./ МВт·ч	-	56,19	215,32	309,62	577,64
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	-	112,09		
не менее 10 МВт							
	$\text{Ц}_{\text{КРЭМ,Э1}} = \text{СВРЦ}_{\text{Э,план,онт}} + \text{Ц}_{\text{м,г}}^{\text{роан,ген}} + \text{Ц}_{\text{ф,т}}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{<6>}$						
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{не менее 10 МВт,г}}$	руб./ МВт·ч	-	128,47			
	$\text{Ц}_{\text{ф,т}}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./ МВт·ч	-	56,19	215,32	309,62	577,64
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	-	112,09		
6.1.1.	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	руб./МВт·ч	-	400,62			

	балансом ($S_{П,м}$ РЭК, средненеделеши)		
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($C_{П,м}$)		
	менее 150 кВт		
		$C_{П,м}^{КРЦЭМ,Э2} = C_{П,м,h}^{СВРЦЭ+} + C_{П,м,h}^{СЦ,Э2} + C_{П,м,h}^{Сбыт,ЭСО} <6>$	
	$C_{П,Э2}^{менее 150 \text{ кВт,}h}$	руб./МВт·ч	0
	$C_{Сбыт,ЭСО}^{СЦ,Э2}$	руб./МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
		$C_{П,м,h}^{КРЦЭМ,Э2} = C_{П,м,h}^{СВРЦЭ+} + C_{П,м,h}^{СЦ,Э2} + C_{П,м,h}^{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт,}h} + C_{П,м,h}^{Сбыт,ЭСО} <6>$	
	$C_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт,}h}^{СЦ,Э2}$	руб./МВт·ч	0
	$C_{Сбыт,ЭСО}^{СЦ,Э2}$	руб./МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
		$C_{П,м,h}^{КРЦЭМ,Э2} = C_{П,м,h}^{СВРЦЭ+} + C_{П,м,h}^{СЦ,Э2} + C_{П,м,h}^{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт,}h} + C_{П,м,h}^{Сбыт,ЭСО} <6>$	
	$C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт,}h}^{СЦ,Э2}$	руб./МВт·ч	0
	$C_{Сбыт,ЭСО}^{СЦ,Э2}$	руб./МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
		$C_{П,м,h}^{КРЦЭМ,Э2} = C_{П,м,h}^{СВРЦЭ+} + C_{П,м,h}^{не менее 10 \text{ МВт,}h} + C_{П,м,h}^{Сбыт,ЭСО} <6>$	

	$\text{Ц}_{\text{СИ},\text{Э2}}^{\text{не менее 10 МВт},h}$	руб./ МВт·ч	0	0
	$\text{Ц}_{\text{СБИТ},\text{ЭСО}}^{\text{СИ},\text{Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}}^{\text{СИ},\text{Э3}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{m},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}} = \text{Ц}_{\text{m},h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СИ},\text{Э3}} + \text{Ц}_{\text{СБИТ},\text{ЭСО}}^{\text{СИ},\text{Э3}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{СИ},\text{Э3}}^{\text{менее 150 кВт},h}$	руб./ МВт·ч	0	0
	$\text{Ц}_{\text{СБИТ},\text{ЭСО}}^{\text{СИ},\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{m},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}} = \text{Ц}_{\text{m},h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СИ},\text{Э3}} + \text{Ц}_{\text{СБИТ},\text{ЭСО}}^{\text{СИ},\text{Э3}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СИ},\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	$\text{Ц}_{\text{СБИТ},\text{ЭСО}}^{\text{СИ},\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{m},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}} = \text{Ц}_{\text{m},h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СИ},\text{Э3}} + \text{Ц}_{\text{СБИТ},\text{ЭСО}}^{\text{СИ},\text{Э3}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СИ},\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	$\text{Ц}_{\text{СБИТ},\text{ЭСО}}^{\text{СИ},\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			

		$\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},33} = \text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{СВРЦО}} - \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},\text{h}}^{\text{СН},33} + \text{Ц}_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},33} <6>$	
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},\text{h}}^{\text{СН},33}$	руб./ МВт·ч	0
	$\text{Ц}_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},33}$	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 покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период ($\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},34}$)		
	менее 150 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ},34} = \text{Ц}_{\text{факт,небаланс}}^{\text{СН},34} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН},34} + \text{Ц}_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},34} <6>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0
	$\text{Ц}_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ},34} = \text{Ц}_{\text{факт,небаланс}}^{\text{СН},34} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН},34} + \text{Ц}_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},34} <6>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0
	$\text{Ц}_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ},34} = \text{Ц}_{\text{факт,небаланс}}^{\text{СН},34} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН},34} + \text{Ц}_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},34} <6>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0
	$\text{Ц}_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0

НС менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СП,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}} <6>$	
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,т}}^{\text{СП,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
менее 150 кВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СП,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,М}} <6>$	
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СП,М}}$	руб./ МВт·мес	-	228 717,99
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 150 до 670 кВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СП,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,М}} <6>$	
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СП,М}}$	руб./ МВт·мес	-	212 144,22
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 670 кВт до 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СП,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СП,М}} <6>$	
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СП,М}}$	руб./	-	145 849,15

		МВт·мсс		
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИМ}}$	руб./ МВт·мсс	-	
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИМ}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИМ}}$	руб./ МВт·мес	-	86 183,59
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИМ}}$	руб./ МВт·мес	-	-
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{ж,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)			
	$\text{Ц}_{\text{ж,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{ж,м}}^{\text{СЕТ,С}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{ж,м}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мсс	-	-
			521 418,03	802 903,88
			-	815 901,15
				535 554,71

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<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 $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ от 150 до 670 кВт, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается 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).

$C_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$C_{m}^{ПУ}$ – 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).

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

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя),

обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ 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 $C_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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.

$C_m^{розн_ген}$ – 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).

$C_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$C_m^{ПУ}$ – 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).

$C_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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).

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

$C_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии

энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<3> Составляющие $\rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\rho_m^{СВРЦМ}$, $\rho_m^{розн_ген}$, $\rho_m^{ПУ}$ 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 $\rho_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э}$, $\rho_{от 670 кВт до 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\rho_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э}$, $\rho_{менее 150 кВт}^{СН,М}$, $\rho_{от 150 до 670 кВт}^{СН,М}$, $\rho_{от 670 кВт до 10МВт}^{СН,М}$, $\rho_{не менее 10 МВт}^{СН,М}$, $\rho_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э (М)}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\rho_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

$\rho_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$\rho_m^{розн_ген}$ – 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).

$\rho_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$\rho_m^{ПУ}$ – 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).

$\rho_{менее 150 кВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

$\rho_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

$\rho_{от 670 кВт до 10МВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ - 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).

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

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

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

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

<4> Составляющие $\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ, П}}$ и $\text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ, С}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости

отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,II}}$ – 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).

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

$\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$ – 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).

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – 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).

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

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

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

$\mathbb{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

$\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э1}}$, $\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}}$, $\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э3}}$, $\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э4}}$, $\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,М}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<5> Составляющие $\mathbb{C}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\mathbb{C}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\mathbb{C}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$, $\mathbb{C}_{\text{m}}^{\text{ПУ}}$, $\mathbb{C}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\mathbb{C}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\mathbb{C}_{\text{m}}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\mathbb{C}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\mathbb{C}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\mathbb{C}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\mathbb{C}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\mathbb{C}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\mathbb{C}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\mathbb{C}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\mathbb{C}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,М}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\mathbb{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\mathbb{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э1}}$, $\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}}$, $\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э3}}$, $\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э4}}$, $\mathbb{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,М}}$ – указываются в числовом выражении. Составляющая $\mathbb{C}_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

$\mathbb{C}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}}$ – 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).

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

$\text{Ц}_{m}^{\text{иу}}$ – 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).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{сврцэ+}}$ – 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 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).

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

$\text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{сн,э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э1}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{сн,э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э1}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{сн,э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э1}}$ и определяемая в отношении часа (h)

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

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<6> Составляющие $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_онт}}$, $\Pi_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{m}}^{\text{ЦПУ}}$, $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{m}}^{\text{факт,лебаланс}}$ 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_онт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$ - 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$ - 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).

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

$\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, 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).

$\Pi_{\text{m}}^{\text{ЦПУ}}$ - 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).

$C_{m,h}^{CBPCЭ+}$ – 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).

$C_{m,h}^{CBPCЭ-}$ – 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).

$C_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ 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).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ 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).

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h)

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 $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) 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 $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) 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 $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) 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 (т) 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 (т) 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 (т) 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН, М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) 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).

$\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

Приложение 3
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28 декабря 2015 г. № 43/11

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом
с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на розничном рынке
на территории Хабаровского края, 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 на 2016 год

(Организация, приобретающая электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составяющим и дифференциацией по зонам суток)	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 ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$) менее 150 кВт			
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Т}_{\text{пот,ВНЭС}} + \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СИ,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,Э}} < I >$				

	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{Менее 150 кВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	340,94
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
от 150 до 670 кВт				
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{СН,Э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Тпот_ЕНЭС}}^{\text{СН,Э}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} < 1 >$	руб./ МВт·ч	-	316,23
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
от 670 кВт до 10 МВт				
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{СН,Э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Тпот_ЕНЭС}}^{\text{СН,Э}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} < 1 >$	руб./ МВт·ч	-	217,41
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{СН,Э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Тпот_ЕНЭС}}^{\text{СН,Э}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} < 1 >$	руб./ МВт·ч	-	128,47
	$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
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 ($S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	-	400,62
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{ГП}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			

менее 150 кВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} < 1 >$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	228 717,99
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 150 до 670 кВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} < 1 >$		
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	212 144,22
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 670 кВт до 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} < 1 >$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	145 849,15
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} < 1 >$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	86 183,59
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)			
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}_{\text{сол,ЕНЭС}} < 1 >$			

Тсвд_ЕИЭС		руб./ МВт·мес	-	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 поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($C_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1}$)			
	менее 150 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + T_{пот,ЕИЭС} + T_{пот,ЕИЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{менее 150 кВт,h}^{СИ,Э1} + C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э1} <2>$			
	$C_{менее 150 кВт,h}^{СИ,Э1}$	руб./ МВт·ч	-	340,94
	$C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э1}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
	от 150 до 670 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + T_{пот,ЕИЭС} + T_{пот,ЕИЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{от 150 до 670 кВт,h}^{СИ,Э1} + C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э1} <2>$			
	$C_{от 150 до 670 кВт,h}^{СИ,Э1}$	руб./ МВт·ч	-	316,23
	$C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э1}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + T_{пот,ЕИЭС} + T_{пот,ЕИЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СИ,Э1} + C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э1} <2>$			
	$C_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СИ,Э1}$	руб./ МВт·ч	-	217,41
	$C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э1}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
	не менее 10 МВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + T_{пот,ЕИЭС} + T_{пот,ЕИЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{не менее 10 МВт,h}^{СИ,Э1} + C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э1} <2>$			
	$C_{не менее 10 МВт,h}^{СИ,Э1}$	руб./ МВт·ч	-	128,47

2.1.1.	$\frac{C_{СИ,Э1}}{C_{сбыт,ЭСО}}$ Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{ЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	-	112,09
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) ($C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 150 кВт			
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = C_{m,h}^{СВРЦЭ+} + C_{менее\ 150\ кВт, h}^{СИ,Э2} + C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э2} <2>$			
	$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{СИ,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	$C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = C_{m,h}^{СВРЦЭ+} + C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СИ,Э2} + C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э2} <2>$			
	$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СИ,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	$C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = C_{m,h}^{СВРЦЭ+} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СИ,Э2} + C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э2} <2>$			
	$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СИ,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	$C_{сбыт,ЭСО}^{СИ,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0

	не менее 10 МВт			
	$\begin{aligned} \text{КРЦЭМ,Э2} &= \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э2}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}} <2> \\ \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э2}} & \\ \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}} & \end{aligned}$	руб./МВт·ч	0	
2.3.	<p>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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) (КРЦЭМ,Э3)</p> <p>менее 150 кВт</p>	$\begin{aligned} \text{КРЦЭМ,Э3} &= \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э3}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}} <2> \\ \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э3}} & \\ \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}} & \end{aligned}$	руб./МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт	$\begin{aligned} \text{КРЦЭМ,Э3} &= \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э3}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}} <2> \\ \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э3}} & \\ \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}} & \end{aligned}$	руб./МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт	$\begin{aligned} \text{КРЦЭМ,Э3} &= \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э3}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}} <2> \\ \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э3}} & \\ \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}} & \end{aligned}$	руб./МВт·ч	0

	не менее 10 МВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{т,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} &= \text{Ц}_{т,h}^{\text{СВРЦР-}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э3}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}} <2> \\ \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э3}} & \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}} & \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \end{aligned}$	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 покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т) ($\text{Ц}_{т,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)	менее 150 кВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{т,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} &= \text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <2> \\ \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} & \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} & \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \end{aligned}$	0	0
	от 150 до 670 кВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{т,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} &= \text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <2> \\ \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}} & \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} & \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \end{aligned}$	0	0	
	от 670 кВт до 10 МВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{т,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} &= \text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <2> \\ \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э4}} & \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \\ \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} & \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \end{aligned}$	0	0	
	не менее 10 МВт				

	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИ,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,Э4}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,д}}^{\text{СИ,Э4}}$	руб./МВт·ч	0
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,Э4}}$	руб./МВт·ч	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./МВт·мес	228 717,99
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./МВт·мес	-
	от 150 до 670 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./МВт·мес	212 144,22
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./МВт·мес	-
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СИ,М}}$	руб./МВт·мес	145 849,15
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}}$	руб./МВт·мес	-
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СИ,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СИ,М}} <2>$		

	$C_{\text{цн,м}}$ Ц _{цн,м} месес 10 МВт	руб./ МВт·мес	-	86 183,59
	$C_{\text{сбыт,эсо}}$ Ц _{сбыт,эсо}	руб./ МВт·мес	-	-
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($C_{\text{крцэм,с}}$)			
	$C_{\text{крцэм,с}} = T_{\text{сод,енэс}} \cdot \langle 2 \rangle$			
	$T_{\text{сод,енэс}}$	руб./ МВт·мес	-	155 541,58

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<I> Составляющие $\zeta_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\zeta_m^{СВРЦМ}$, $\zeta_m^{розн_ген}$, $\zeta_m^{ПУ}$ 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 $\zeta_{от 150 до 670 \text{ кВт, h}}^{СН,Э}$, $\zeta_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{СН,Э}$, $\zeta_{не менее 10 \text{ МВт, h}}^{СН,Э}$, $\zeta_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $\zeta_{от 150 до 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $\zeta_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$, $\zeta_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$, $\zeta_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{сод, ЭНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{пот, ЭНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\zeta_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

$\zeta_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$\zeta_m^{розн_ген}$ – 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).

$T_{пот, ЭНЭС}$ – 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).

$T_{сод, ЭНЭС}$ – 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).

$\zeta_m^{ПУ}$ – 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).

$\zeta_{менее 150 \text{ кВт, h}}^{СН,Э}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

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

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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 не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_h^{\text{СН,Э}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы

(подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}_{\text{СН,М}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

<2> Составляющие $\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{пу}}$, $\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{T}^{\text{сол_ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{T}^{\text{пот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$T_{пот_ЕНЭС}$ – 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).

$T_{сод_ЕНЭС}$ – 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).

$C_{m}^{ПУ}$ – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$C_{m}^{факт,небаланс}$ – приходющаяся 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).

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

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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

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).

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

$\text{Ц}_h^{\text{СН,Э1}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}_h^{\text{СН,Э2}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}_h^{\text{СН,Э3}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае

если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}_h^{\text{СН,Э4}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}^{\text{СН,М}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

Приложение 4
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28 декабря 2015 г. № 43/11

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии (мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год

(Организация, приобретающая электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*							
			1 полугодие			2 полугодие				
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
I.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э}$)									
I.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э}$)									

месне 150 кВт		$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭБР}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СП,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}} < >$	
$\text{Ц}_{\text{СП,Э}}^{\text{не менее 150 кВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	340,94
$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{не менее 150 кВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
от 150 до 670 кВт			
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭБР}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СП,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}} < >$			
$\text{Ц}_{\text{СП,Э}}^{\text{от 150 до 670 кВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	316,23
$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{от 150 до 670 кВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
от 670 кВт до 10 МВт			
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭБР}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СП,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}} < >$			
$\text{Ц}_{\text{СП,Э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	217,41
$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
не менее 10 МВт			
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭБР}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СП,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}} < >$			
$\text{Ц}_{\text{СП,Э}}^{\text{не менее 10 МВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	128,47
$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{не менее 10 МВт, h}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
I.I.I.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	-	400,62

	<p>гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S_{ГП,м}^{РЭК,средневалев})</p>		
1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц_т^{КРЦЭМ,М})</p>		
<p>менее 150 кВт</p>			
$Ц_{т}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{т}^{СВРЦМ} + Ц_{\text{менее 150 кВт}}^{СИ,М} + Ц_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,М} < >$			
<p>Ц_{менее 150 кВт}^{СИ,М}</p>	<p>руб./ МВт·мес</p>	-	228 717,99
<p>Ц_{сбыт,ЭСО}^{СИ,М}</p>	<p>руб./ МВт·мес</p>	-	-
<p>от 150 до 670 кВт</p>			
$Ц_{т}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{т}^{СВРЦМ} + Ц_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СИ,М} + Ц_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,М} < >$			
<p>Ц_{от 150 до 670 кВт}^{СИ,М}</p>	<p>руб./ МВт·мес</p>	-	212 144,22
<p>Ц_{сбыт,ЭСО}^{СИ,М}</p>	<p>руб./ МВт·мес</p>	-	-
<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>			
$Ц_{т}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{т}^{СВРЦМ} + Ц_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СИ,М} + Ц_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СИ,М} < >$			
<p>Ц_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СИ,М}</p>	<p>руб./ МВт·мес</p>	-	145 849,15

	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СНМ}}$	руб./ МВт·мес	-	-	
	не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СНМ}} < 1 >$				
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНМ}}$	руб./ МВт·мес	-	86 183,59	
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СНМ}}$	руб./ МВт·мес	-	-	
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{сет,с}}^{\text{КРЦЭМ,с}}$)				
	$\text{Ц}_{\text{сет,с}}^{\text{КРЦЭМ,с}} = \text{Ц}_{\text{сет,с}}^{\text{С}} < 1 >$				
	$\text{Ц}_{\text{сет,с}}^{\text{КРЦЭМ,с}}$	руб./ МВт·мес	-	521 418,03	815 901,15
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории				
2.1.	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) ($\text{Ц}_{\text{f,m,h}}^{\text{КРЦЭМ,э1}}$)				
	менее 150 кВт				
	$\text{Ц}_{\text{f,m,h}}^{\text{КРЦЭМ,э1}} = \text{Ц}_{\text{ит,h}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ит}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} < 2 >$				
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,э1}}$	руб./ МВт·ч	-	340,94	
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09	
	от 150 до 670 кВт				
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{КРЦЭМ,э1}} = \text{Ц}_{\text{ит,h}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ит}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} < 2 >$				
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,э1}}$	руб./ МВт·ч	-	316,23	

	$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	217,41
	$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
	не менее 10 МВт			
	$C_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	128,47
	$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	-	112,09
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 ($S_{\text{ГП,п}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	-	400,62
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный			

период (m) ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}$)			
менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{сн,э2} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э2} <2>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{сн,э2}$	руб./МВт·ч	0	0
$\Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э2}$	руб./МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{сн,э2} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э2} <2>$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{сн,э2}$	руб./МВт·ч	0	0
$\Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э2}$	руб./МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{сн,э2} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э2} <2>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{сн,э2}$	руб./МВт·ч	0	0
$\Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э2}$	руб./МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{сн,э2} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э2} <2>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{сн,э2}$	руб./МВт·ч	0	0
$\Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э2}$	руб./МВт·ч	0	0
2.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ}$)

менее 150 кВт

$$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЭ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЭ} <2>$$

$C_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЭ}$	руб./ МВт·ч	0	0
--------------------------------------	-------------	---	---

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЭ}$	руб./ МВт·ч	0	0
-------------------------------	-------------	---	---

от 150 до 670 кВт

$$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЭ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЭ} <2>$$

$C_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЭ}$	руб./ МВт·ч	0	0
--	-------------	---	---

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЭ}$	руб./ МВт·ч	0	0
-------------------------------	-------------	---	---

от 670 кВт до 10 МВт

$$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЭ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЭ} <2>$$

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЭ}$	руб./ МВт·ч	0	0
---	-------------	---	---

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЭ}$	руб./ МВт·ч	0	0
-------------------------------	-------------	---	---

не менее 10 МВт

$$C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-} + C_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЭ} + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЭ} <2>$$

$C_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЭ}$	руб./ МВт·ч	0	0
--	-------------	---	---

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,ЭЭ}$	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 (м) ($C_{m,t}^{КРЦЭМ,Э4}$)

менее 150 кВт

$$C_{m,t}^{КРЦЭМ,Э4} = |C_{m,t}^{факт,небаланс}| + |C_{m,t}^{СН,Э4}_{\text{менее 150 кВт}}| + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <2>$$

$C_{\text{не менее 150 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
---------------------------------------	-------------	---	---

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
-------------------------------	-------------	---	---

от 150 до 670 кВт

$$C_{m,t}^{КРЦЭМ,Э4} = |C_{m,t}^{факт,небаланс}| + |C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,Э4}| + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <2>$$

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
--	-------------	---	---

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
-------------------------------	-------------	---	---

от 670 кВт до 10 МВт

$$C_{m,t}^{КРЦЭМ,Э4} = |C_{m,t}^{факт,небаланс}| + |C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э4}| + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <2>$$

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
--	-------------	---	---

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
-------------------------------	-------------	---	---

не менее 10 МВт

$$C_{m,t}^{КРЦЭМ,Э4} = |C_{m,t}^{факт,небаланс}| + |C_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э4}| + C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <2>$$

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
---	-------------	---	---

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
-------------------------------	-------------	---	---

2.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($C_{m,t}^{КРЦЭМ,М}$)

менее 150 кВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <2>$	
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-	228 717,99
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 150 до 670 кВт			
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <2>$			
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-	212 144,22
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
от 670 кВт до 10 МВт			
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <2>$			
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-	145 849,15
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
не менее 10 МВт			
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <2>$			
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-	86 183,59
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-	-
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{ф,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)		
	$\text{Ц}_{\text{ф,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{сет,С}}^{\text{СН,М}} <2>$		

	Ц _{гет.г} Ц _{г.м}	руб./ MBт. мес	-		-		521 418,03		815 901,15
--	--	----------------	---	--	---	--	------------	--	------------

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие $\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\mathcal{C}_m^{СВРЦМ}$, $\mathcal{C}_m^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_m^{ПУ}$ 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 $\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$, $\mathcal{C}_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается в числовом выражении.

$\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

$\mathcal{C}_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$\mathcal{C}_m^{розн_ген}$ – 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).

$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$\mathcal{C}_m^{ПУ}$ – 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).

$\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

$\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ - 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).

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

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

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

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

<2> Составляющие $\text{Ц}_{t, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ЦПУ}}$, $\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_m^{\text{факт_небаланс}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ, С}}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_онт}$ – 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).

$C_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$C_m^{розн_ген}$ – 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).

$C_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$C_m^{ПУ}$ – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$C_m^{факт,небаланс}$ – 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).

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

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в

соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{СН,М}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

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

8. Признать с 01.07.2016 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 28.12.2015 № 43/10 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2016 год";

- от 11.05.2016 № 17/4 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2015 № 43/10".

9. Настоящее постановление вступает в силу с 01.07.2016.

Председатель

А.Л. Орлов