

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 декабря 2017 года

г. Владивосток

№ 77/15

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «ДВЗ «Звезда»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с дополнениями и изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «O ценообразовании области В регулируемых цен (тарифов) электроэнергетике», Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением

электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «ДВЗ «Звезда» согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам Приморского края

В.А. Малюшицкий

Приложение

к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2017 года № 77/15

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «ДВЗ «Звезда» с 01.01.2018 по 31.12.2018

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)		Цена (тариф)								
		Единица измерения		1 пол	угодие		2 полугодие				
п/п			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	CH-1	CH-2	нн	BH	CH-1	CH-2	НН	
1	2	3	3 4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы ука	азываются без НД	C)								
1. Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}\!$											
	менее 150 кВт										

Ц ^{СН,ЭМ} менее 150 кВт	руб./МВт·ч	412,46		276,49		
$L_{oldsymbol{j,m}}^{CET}$	руб./МВт-ч	1459,86	1459,86		1685,76	1685,76
от 150 до 670 кВт				<u>_</u>		
	$II_{j,m}^{KPIJ\ni M} = II_m^{CBPIJ\ni M}$	$+ Ll_m^{posh_zeh} + Ll_{j,m}^{CET} + Ll_m^{HY} + Ll_o^C$	$^{CH, ЭM}_{m \ 150 \ do \ 670 \ \kappa Bm} + U_{c 6 \epsilon}^{CH}$! sim,3CO<1>		
Ц ^{СН,ЭМ} om 150 до 670 кВт	руб./МВт-ч	382,57			276,49	
$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	руб./МВт-ч	1459,86	1459,86		1685,76	1685,7
от 670 кВт до 10 МВт	.L					
	$U_{j,m}^{KPU \ni M} = U_m^{CBPU \ni M} +$	$- \mathcal{U}_m^{ extit{PO3H_2EH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{ extit{CET}} + \mathcal{U}_m^{ extit{TIY}} + \mathcal{U}_{om}^{ extit{CH}}$,ЭМ 670 кВт до 10 МВт + Ц	CH :быт,ЭСО <1>		
Ц ^{СН,ЭМ} от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	263,02			184,16	
$L_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1459,86	1459,86		1685,76	1685,7
не менее 10 МВт	1	I	<u> </u>			
	$H^{KPIJ\supset M} = H^{CBPIJ\supset M}$	$M + II_m^{posh_zeh} + II_{j,m}^{CET} + II_m^{TIV} + II_m^{TIV}$	$CH, 9M + II^{CH}$	<1>		
anov.		<u>-</u>	не менее 10 МВт — соы			
Ц ^{СН,ЭМ} не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	155,42			108,82	
	руб./МВт-ч	1459,86	1459,86		1685,76	1685,7
$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$		1				
$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$ Средневзвешенная стоимость	руб./МВт·ч		1			
Средневзвешенная стоимость электрической энергии	руб./МВт·ч					
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч					
Средневзвешенная стоимость электрической энергии				-		

(тарифам), приходящаяся весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком соответствии с утвержденный прогнозным балансо $(S_{I\Pi,m}^{P\to K, cpedheesseem})$	ой ой в им	53,89	53,89			
Конечная регулируемая цена д	ля второй ценовой категории	$\mathcal{L}(\mathcal{U}_{j,m,z}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}})$				
менее 150 кВт				·		
	$U_{i,m,s}^{KPЦЭM} = U_{i,m,s}^{CBPЦЭM}$	$+ II_m^{posh_zeh} + II_{j,m}^{CET} + II_m^{IIV} + II_m^{IIV}$	СН,ЭМ мачае 150 кВт z + ЦСА	H hum 300<2>		
Ц ^{СН,ЭМ} менее 150 кВт,z	руб./МВт·ч	412,46	menee 130 kDm,z 'CO	276,49		
<i>Ц^{CET}</i> руб./МВт·ч		1459,86	1459,86		1685,76	1685,7
от 150 до 670 кВт			<u> </u>			
	$II_{j,m,z}^{KPIJ\ni M} = II_{m,z}^{CBPIJ\ni M} +$	$-\underline{H}_{m}^{posh_zeh} + \underline{H}_{j,m}^{CET} + \underline{H}_{m}^{TIV} + \underline{H}_{om}^{CI}$	Н,ЭМ з 150 до 670 кВт,z + Ц	СН cбыm,ЭСО<2>		
ЦСН,ЭМ om 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч	382,57		2	276,49	<u>,, </u>
$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1459,86	1459,86		1685,76	1685,76
от 670 кВт до 10 МВт	·		<u> </u>	1	<u> </u>	
	$II_{j,m,z}^{KPIJ\ni M} = II_{m,z}^{CBPIJ\ni M} + I$	$\mathcal{U}_m^{ extit{PO3H_2EH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{ extit{CET}} + \mathcal{U}_m^{ extit{TIV}} + \mathcal{U}_{ome}^{ extit{CHJ}}$	9M 570 κBm до 10 MBm,z +	ЦСН <2>		
Ц ^{СН,ЭМ} от 670 кВт до 10 МВт,z	руб./МВт-ч	263,02		1	184,16	
$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1459,86	1459,86		1685,76	1685,7
не менее 10 МВт			_, I _,			. <u>l.</u>

	-CH3M	руб./МВт-ч	$H^{DM} + H^{DO3H_2eH}_m + H^{CET}_{j,m} + H^{TY}_m + H^{CH, >M}_{He MeHee 10 MBm, z} + H^{CH}_{c}$ $155,42$				108,82			
	Ц ^{СН,ЭМ} _{не менее} 10 МВт,z		1450.96			1685,76 1685,7			1685,76	
	$I_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1459,86	1459,86				
1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на		53,89					53,8	89	
	весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P\to K,cpe\partial neвзвеш}$)									
	Конечная регулируемая цена дл	я третьей ценовой ка	гегории			тогорум (ПКРЦ	Эм,Э			
1.	Ставка за электрическую энерги	ию конечной регулир	уемой цень	и для третье	и ценовои ка	тегории (Д _{ј,т,}) 	h '			
	менее 150 кВт					CNO.	-CH3 -2			
	$II_{j,m,h}^{KPII^{3M,3}} = II_{m,h}^{CBPII^{3},EP} + II_{m}^{PO3H_2PH} + II_{m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,3} + II_{c6\omega m,3CO}^{CH,3} < 3 > 276,49$									
	Ц ^{СН,Э} _{менее} 150 кВт,h	руб./МВт·ч		2	02,22			1	1650,92	1650,92
	$H_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1572,25	1572,25			1030,72	

		$ \mathcal{L}_{j,m,h}^{KPU,\Im M,\Im} = \mathcal{L}_{m,h}^{CBPU} $	$L_{j,m,h}^{KPIJЭM,\ni} = L_{m,h}^{CBPIJ\ni,EP} + L_{m}^{PO3H,\ni eH} + L_{j,m}^{CET} + L_{m}^{TIV} + L_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{TIV} + L_{c6\omega m,\ni CO}^{CH,\ni} < 3 >$						
	Ц ^{СН,Э} _{0m 150 до 670 кВт,h}	руб./МВт·ч	уб./МВт·ч 187,57				276,49		
	$H_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч		1459,86	1459,86		1685,76	1685,76	
	от 670 кВт до 10 МВт				<u> </u>		- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
		$II_{j,m,h}^{KPIJ\ni M,\ni} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni,}$	$\frac{EP}{m} + U_m^{posh_zeh} + U_{j,m}^{CET}$	$+ \mathcal{U}_m^{TY} + \mathcal{U}_{om}^{CF}$	I,Э 1 670 кВт до 10 МВт,h + I	¹ СН,Э сбыт,ЭСО<3>		.,	
	Ц ^{СН,Э} _{от 670 кВт до 10 МВт,h}	руб./МВт·ч	12	8,95		184,16			
	$H_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч		1459,86	1459,86		1685,76	1685,76	
	не менее 10 МВт	<u> </u>							
		$U_{j,m,h}^{KPU\ni M,\ni}=U_{m,h}^{CBP}$	$\mathcal{L}_{j,m,h}^{\mathit{KPU} engthaligh} = \mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{CBPU} engthaligh} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{po3h_eeh}} + \mathcal{L}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{TY}} + \mathcal{L}_{\mathit{he}\ \mathit{Mehee}\ 10\ \mathit{MBm,h}}^{\mathit{CH} engthaligh} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{CH} engthaligh}$						
	ЦСН,Э не менее 10 MBm,h	руб./МВт·ч	76,20			108,82			
	$L_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч		1459,86	1459,86		1685,76	1685,76	
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		53,89			53,89			

менее 150 кВт							
$II_m^{KPII\ni M,M} = II_m^{CBPIIM} + II_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{cbum, \ni CO}^{CH,M} < 3 >$							
Ц ^{СН,М} менее 150 кВт	руб./ МВт ⁻ мес	136190,38	-				
от 150 до 670 кВт							
	\mathcal{U}_m^{KPUS}	$D^{M,M} = II_m^{CBPIIM} + II_{om\ 150\ \delta o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{co}^{CH,M}$	СН,М быт,ЭСО<3>				
Ц ^{СН,М} 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес	126321,52	-				
от 670 кВт до 10 МВт							
	$U_m^{KPU\ni M}$	$I_{,M} = I_{m}^{CBPUM} + I_{om 670 \text{ kBm } \partial o 10 \text{ MBm}}^{CH,M} + I_{om 670 \text{ kBm } \partial o 10 \text{ MBm}}^{CH,M}$	<i>СН,М</i> сбыт,ЭСО <3>				
Ц ^{СН,М} от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес	86846,04	-				
не менее 10 МВт							
$II_{m}^{KPIJ\ni M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{He \text{ MeHee } 10 \text{ MBm}}^{CH,M} + II_{c6\text{bim,} \ni CO}^{CH,M} < 3 >$							
Ц <mark>СН,М</mark> не менее 10 МВт	руб./ МВт·мес	51318,12	_				
Конечная регулируемая цена	для четвертой ценовой кате	эгории (Ц ^{КРЦЭМ,Э})					
Ставка за электрическую энер	огию конечной регулируемо	ой цены для четвертой ценовой категор	рии ($\mathcal{U}^{\mathit{KPU}\!$				
менее 150 кВт							
	WALLOW COURT	$D^{D,EP} + U_m^{PO3H_2eH} + U_{j,m}^{CET,\Pi} + U_m^{\Pi Y} + U_{Menee}^{CH,\Im}$	CHO				

	Ц ^{СН,Э} менее 150 кВт,h	руб./МВт·ч	20	2,22		27	76,49		
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi}$ руб./МВт·ч						64,60	64,60	
	от 150 до 670 кВт		<u> </u>		!			<u> </u>	
		$II_{j,m,h}^{KPIJЭM,9} = II_{m,h}^{CBPIJЭ,1}$	$\frac{\partial D}{\partial t} + \mathcal{U}_m^{DO3H_2eH} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	$H + II_m^{HY} + II_o^C$	СН,Э m 150 до 670 кВт,h + Ц	$_{,h}+L_{c6\omega m, 3CO}^{CH, 3}<4>$			
	Ц ^{СН,Э} om 150 до 670 кВт,ћ	руб./МВт-ч	18	7,57		276,49			
	$L_{j,m}^{CET,II}$	$U_{j,m}^{CET,II}$ руб./МВт·ч			61,69	64,60			
	от 670 кВт до 10 МВт							<u> </u>	
		$\mathcal{U}_{j,m,h}^{KP\mathcal{U}\ni M,\ni} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBP\mathcal{U}\ni,\mathcal{F}P}$	$_{j,m,h}^{KP U \ni M,\ni} = U_{m,h}^{CBP U \ni, EP} + U_{m}^{P^{O \ni M} = 2eH} + U_{j,m}^{CET,\Pi} + U_{m}^{\Pi Y} + U_{om 670 \ \kappa Bm \ \partial o \ 10 \ MBm,h}^{CH,\ni} + U_{c 6 \omega m, \ni CO}^{CH,\ni} <4>$						
	Ц ^{СН,Э} om 670 кВт до 10 МВт,h	руб./МВт·ч	12	8,95		184,16			
	$U_{j,m}^{CET,II}$	руб./МВт-ч		61,69	61,69		64,60	64,60	
	не менее 10 МВт	<u> </u>		<u> </u>	I				
		$I_{j,m,h}^{KPIJ\ni M,\ni} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni}$	$L^{EP} + L^{PO3H_2eH}_m + L^{CE}_{j,m}$	$L^{II} + L^{IIY}_m + L^{IIY}_m$	СН,Э не менее 10 МВт, $h+II_{cb}^{Cl}$	Н,Э быт,ЭСО<4>			
	ЦСН,Э Цне менее 10 МВт,h	руб./МВт·ч	76	5,20		10	08,82		
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,II}$	руб./МВт·ч		61,69	61,69		64,60	64,60	
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком		L	1		1	L		
	на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической		53,89			53,89			

Поставитирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S-PM-Gomesseur)			Oğ	энергии, поставляемо
Соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{TII,m}^{PPRCPobsesseu}$) Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($I_m^{KPII;3MM}$) менее 150 кВт $II_m^{KPII;3MM} = II_m^{CBPIIM} + II_{menee 150 \text{ кВm}}^{CHM} + II_{c6um,2CO}^{CHM} < 4 >$ от 150 до 670 кВт $II_m^{KPII;3MM} = II_m^{CBPIIM} + II_{cm}^{CHM} + II_{c6um,2CO}^{CHM} < 4 >$ $II_m^{CHM} = II_m^{CBPIIM} + II_{cm}^{CHM} + II_{cm}^{CHM} + II_{c6um,2CO}^{CHM} < 4 >$ $II_m^{CHM} = II_m^{CBPIIM} + II_{cm}^{CHM} + II_{cm}^{CHM} < 4 >$ от 670 кВт до 10 МВт $II_m^{CHM} = II_m^{CBPIIM} + II_{cm}^{CHM} + II_{cm}^{CHM} > 1 >$ от 670 кВт до 10 МВт $II_m^{CHM} = II_m^{CBPIIM} + II_{cm}^{CHM} > 1 >$ от 670 кВт до 10 МВт $II_m^{CHM} = II_m^{CBPIIM} + II_{cm}^{CHM} > 1 >$ $II_m^{CHM} = II_m^{CHM} > 1 >$ от 670 кВт до 10 МВт $II_m^{CHM} = II_m^{CHM} > 1 >$ $II_m^{CHM} = II_m^{C$	1		1 1	1 -
Прс-ВСК-ресивением СТавка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (П _т (ГРДЭММ)) менее 150 кВт П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ) ТОТ 150 до 670 кВт П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДЭММ = П _т (ГРДЭММ) = П _т (ГРДАМ) = П				1
(S _{TII,m}) Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц ^{КРЦЭММ}) менее 150 кВт Ц ^{КРЦОМ,M} = Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт + Ц ^{СН,M} сбыт,ЭСО <4> Ц ^{СН,M} менее 150 кВт 136190,38 СТВО до 670 кВт Ц ^{СН,M} менее 150 кВт 136190,38 СТВРЦИМ + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт + Ц ^{СН,M} сбыт,ЭСО <4> Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт Ц ^{СВРЦМ} + Ц ^{СН,M} менее 150 кВт до 10 МВт				
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($II_{m}^{KPIJ3M,M}$) менее 150 кВт $II_{m}^{KPIJ3M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{Menee 150 \ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{Cebsm, >CO}^{CH,M} < 4>$ от 150 до 670 кВт $II_{m}^{KPIJ3M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{cm 150 \ do 670 \ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{Cebsm, >CO}^{CH,M} < 4>$ $II_{m 150 \ do 670 \ \kappa Bm}^{KPIJ3M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{cm 150 \ do 670 \ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{Cebsm, >CO}^{CH,M} < 4>$ от 670 кВт до 10 МВт $II_{m}^{KPIJ3M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{cm 670 \ \kappa Bm \ do 10 \ MBm}^{CH,M} + II_{Cebsm, >CO}^{CH,M} < 4>$ $II_{cm 670 \ \kappa Bm \ do 10 \ MBm}^{CH,M} = II_{m}^{CH,M} + II_{cm 670 \ \kappa Bm \ do 10 \ MBm}^{CH,M} + II_{cebsm, >CO}^{CH,M} < 4>$			ом	
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($I_{m}^{KPIJ3M,M}$) менее 150 кВт $II_{m}^{KPIJ3M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{Menee 150 \ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{C6bim, >CO}^{CH,M}$ от 150 до 670 кВт $II_{m 150 \ do 670 \ \kappa Bm}^{KPIJ3M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{cm 150 \ do 670 \ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{C6bim, >CO}^{CH,M}$ от 670 кВт до 10 МВт $II_{m}^{KPIJ3M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{cm 150 \ do 670 \ \kappa Bm \ do 10 \ MBm}^{CH,M} + II_{C6bim, >CO}^{CH,M}$ $II_{m 150 \ do 670 \ \kappa Bm \ do 10 \ MBm}^{CH,M} = II_{m 150 \ do 670 \ \kappa Bm \ do 10 \ MBm}^{CH,M} + II_{C6bim, >CO}^{CH,M}$ $II_{m 150 \ do 670 \ \kappa Bm \ do 10 \ MBm}^{CH,M} = II_{m 150 \ do 670 \ \kappa Bm \ do 10 \ MBm}^{CH,M} + II_{C6bim, >CO}^{CH,M}$				(\$РЭК,средневзвеш)
менее 150 кВт $II_{m}^{KPIJ9M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{menee 150 кВm}^{CH,M} + II_{c6sim, 3CO}^{CH,M} < 4 >$ $II_{menee 150 кВm}^{CH,M} \qquad py6./$ $MBT \cdot mec$ $II_{m}^{KPIJ9M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{m 150 do 670 кВm}^{CH,M} + II_{c6sim, 3CO}^{CH,M} < 4 >$ $II_{m 150 do 670 кВт do 10 MВт}^{CH,M} \qquad py6./$ $MBT \cdot mec$ $II_{m 150 do 670 кВm do 10 MВm}^{CBPIJM} = II_{m 150 do 670 кВm do 10 MВm}^{CBPIJM} + II_{c6sim, 3CO}^{CH,M} < 4 >$ $II_{m 150 do 670 кВm do 10 MВm}^{CBPIJM} \qquad py6./$ $MBT \cdot mec$ $II_{m 150 do 670 κВm do 10 MВm}^{CBPIJM} = II_{m 150 do 670 κВm do 10 MВm}^{CH,M} + II_{c6sim, 3CO}^{CH,M} < 4 >$ $II_{m 150 do 670 κВm do 10 MВm}^{CBPIJM} \qquad py6./$ $MBT \cdot mec$				(-111,m)
$H_{m}^{CPLI]MM} = H_{m}^{CBPLIM} + H_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CHM} + H_{c6sum,3CO}^{CHM} < \Delta >$ $H_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CHM} \qquad py6./ \\ MBT \cdot mec \qquad 136190,38 \qquad -$ $OT\ 150\ Do\ 670\ \kappa BT \qquad H_{m}^{CPLI]MM} = H_{m}^{CBPLIM} + H_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CHM} + H_{c6sum,3CO}^{CHM} < \Delta >$ $H_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CHM} \qquad py6./ \\ MBT \cdot mec \qquad 126321,52 \qquad -$ $OT\ 670\ \kappa BT\ Do\ 10\ MBT \qquad H_{m}^{CPLI]MM} = H_{m}^{CBPLIM} + H_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{CHM} + H_{c6sum,3CO}^{CHM} < \Delta >$ $H_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{CHM} \qquad py6./ \\ MBT \cdot mec \qquad 86846,04 \qquad -$	Эм,м)	отой ценовой категории ($H_m^{KPU i M,M}$)	регулируемой цены для четво	Ставка за мощность конечной
$II_{Menee\ 150\ кBm}^{CH,M}$ руб./ МВт·мес 136190,38 - 136190,38 - 150 до 670 кВт $II_{m}^{CH,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 150\ do\ 670\ кBm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M}$ - 126321,52 - 126321,52 - 17670 кВт до 10 МВт $II_{m}^{CH,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 670\ kBm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M}$ - 126321,52 - 1670 кВт до 10 МВт $II_{m}^{CH,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 670\ kBm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M}$ - 168446,04 - 168446,04				менее 150 кВт
$I_{Memee 150 kBm}^{CH,M}$ руб./ МВт·мес $I_{m}^{CH,M} = I_{m}^{CBPUM} + I_{om 150 do 670 kBm}^{CH,M} + I_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M}$ от 670 кВт до 10 МВт $I_{m}^{CH,M} = I_{m}^{CPUM} + I_{om 670 kBm do 10 MBm}^{CH,M} + I_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M}$ $I_{om 670 kBm do 10 MBm}$ $I_{m}^{CH,M} = I_{m}^{CBPUM} + I_{om 670 kBm do 10 MBm}^{CH,M} + I_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M}$ $I_{om 670 kBm do 10 MBm}^{CH,M}$	TICHM (A)	M 11CBPЦM 11CH,M 11CH,M	т жРЦЭй	
$II_{m}^{KPU3M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 150\ do\ 670\ кВm}^{CH,M} + II_{c6ыm,3CO}^{CH,M} < 4 >$ $II_{om\ 150\ do\ 670\ кВm}^{CH,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 670\ кВm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6ыm,3CO}^{CH,M} < 4 >$ $II_{om\ 670\ кВm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 670\ кВm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6ыm,3CO}^{CH,M} < 4 >$ $II_{om\ 670\ кВm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} = II_{om\ 670\ kBm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6ыm,3CO}^{CH,M} < 4 >$ $II_{om\ 670\ кВm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} = II_{om\ 670\ kBm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} = II_{om\ 670\ kBm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} - $	Ц _{сбыт,ЭСО} <4>	$- \mathcal{L}_m$ + \mathcal{L}_{MEHEe} 150 кВт + $\mathcal{L}_{Cбыт,3}$	\mathcal{U}_m	
от 150 до 670 кВт $ II_{m}^{KPU3M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{c6sum,3CO}^{CH,M} + II_{c6sum,3CO}^{CH,M} < 4 > $ $ II_{om 150 do 670 кВm} $ $ py6./ $ $ MBT·мес $ $ 126321,52 $ $ or 670 кВт до 10 MВт $ $ II_{m}^{KPU3M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om 670 кВm do 10 MВm}^{CH,M} + II_{c6sum,3CO}^{CH,M} < 4 > $ $ II_{om 670 кВm do 10 MВm}^{CH,M} $ $ py6./ $ $ MBT·мес $ $ 86846,04 $ $ - $		136190 38	py6./	II ^{CH,M}
$H_{m}^{KP U \ni M,M} = H_{m}^{CBP U M} + H_{om \ 150 \ \partial o \ 670 \ \kappa Bm}^{CH,M} + H_{c6 \omega m, \ni CO}^{CH,M} < 4 >$ $H_{om \ 150 \ \partial o \ 670 \ \kappa Bm}^{CH,M} = I_{om \ 670 \ \kappa Bm \ \partial o \ 10 \ MBm}^{CH,M} + I_{c6 \omega m, \ni CO}^{CH,M} < 4 >$ $H_{m}^{CH,M} = H_{m}^{CBP U M} + H_{om \ 670 \ \kappa Bm \ \partial o \ 10 \ MBm}^{CH,M} + H_{c6 \omega m, \ni CO}^{CH,M} < 4 >$ $H_{om \ 670 \ \kappa Bm \ \partial o \ 10 \ MBm}^{CH,M} = I_{m}^{CH,M} + I_{m}^{CH,M} < 4 >$ $H_{om \ 670 \ \kappa Bm \ \partial o \ 10 \ MBm}^{CH,M} = I_{m}^{CH,M} + I_{m}^{CH,M} < 4 >$ $H_{om \ 670 \ \kappa Bm \ \partial o \ 10 \ MBm}^{CH,M} = I_{m}^{CH,M} + I_{m}^{CH,M} < 4 >$	-	130170,30	1	[™] менее 150 кВт
$I_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$ руб./ MBT·мес 126321,52 - 0т 670 кВт до 10 МВт $I_{m}^{KPU3M,M} = I_{m}^{CBPUM} + I_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} + I_{c6ыm,3CO}^{CH,M}$ 86846,04				от 150 до 670 кВт
$I_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$ руб./ MBT·мес 126321,52 - 0т 670 кВт до 10 МВт $I_{m}^{KPU3M,M} = I_{m}^{CBPUM} + I_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} + I_{c6ыm,3CO}^{CH,M}$ 86846,04 - 0 MBT·мес 126321,52 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0 -	1 TICHM CAS		_{т ж} крцэм,	
от 670 кВт до 10 МВт $ II_{m}^{KP \coprod 9M,M} = II_{m}^{CBP \coprod M} + II_{c6 \text{bim}, 9CO}^{CH,M} + II_{c6 \text{bim}, 9CO}^{CH,M} < 4 > $ $ II_{om 670 \ \kappa Bm \ do \ 10 \ MBm}^{CH,M} \qquad \qquad$	$+\mu_{c6\text{ыm},3C0}$	$-\mu_m$ $+\mu_{om}$ 150 до 670 кВт $+\mu_{cбыm}$	\mathcal{L}_m	
от 670 кВт до 10 МВт $ II_{m}^{KP \coprod 9M,M} = II_{m}^{CBP \coprod M} + II_{c6 \text{bim}, 9CO}^{CH,M} + II_{c6 \text{bim}, 9CO}^{CH,M} < 4 > $ $ II_{om 670 \ \kappa Bm \ do \ 10 \ MBm}^{CH,M} \qquad \qquad$		126321 52	pv6./	_П СН,М
$L_{m}^{KPIJЭM,M} = L_{m}^{CBPIJM} + L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} + L_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M} < 4 >$ $L_{m}^{CH,M} = L_{m}^{CBPIJM} + L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} + L_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M} < 4 >$ $MBT \cdot Mec$	_	120321,32		150 δο 670 κBm
ЦСН,М от 670 кВт до 10 МВт руб./ 86846,04 МВт-мес				от 670 кВт до 10 МВт
ЦСН,М от 670 кВт до 10 МВт руб./ 86846,04 МВт-мес	· ··CHM	r CBPUM . r CH.M . r CH	т жРИЭМ.М	
МВт-мес	$_{n}+\mathcal{L}_{c6bim,3CO}^{c14pt}$	$= \mathcal{L}_m^{\text{on 670 kBm do 10 MBm}} + \mathcal{L}_{cob}^{\text{on 670 kBm do 10 MBm}}$	\mathcal{U}_{m}^{a}	
МВт-мес		86846 04	nv6/	т СН,М
	-	00040,04	1	¹¹ от 670 кВт до 10 МВт
не менее 10 МВт			WIBT MEE	
				не менее 10 МВт
$\mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}} = \mathcal{L}_{m}^{\mathit{CBPUM}} + \mathcal{L}_{\mathit{he Mehee} \ 10 \ \mathit{MBm}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} + \mathcal{L}_{\mathit{c6bim}, \supset \mathit{CO}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} < 4 >$	TICHM (4)	I _ 17CBPUM 17CH,M	r K PLIЭM.	
$\mu_m = \mu_m + \mu_{He \text{ MeHee } 10 MBm} + \mu_{com, 3CO}$. Цсыт,ЭСО 4>	$- \mu_m$ + $\mu_{\text{не менее 10 MBm}}$ + $\mu_{\text{сбыт,3}}$	\mathcal{U}_m	
U ^{CH,M} руб./ 51318,12 -		51318 12	py6./	II ^{CH,M}
He менее 10 MBm MBT·мес	-	31310,12	1	не менее 10 MBm
			WIDT MCC	1
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов				

	электрических сетей ($U_{j,m}^{KPU\ni M}$	<i>(c)</i>											
			$U_{j,m}^{\mathit{KPU}\!\ni\mathit{M}}$	$I^{CET,C} = \coprod_{j,m}^{CET,C} <4>$									
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,C}$	руб./ МВт·мес		932958,89	932958,89		921253,00	921253,00					
•	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории												
5.1.	Ставка за электрическую эне (покупателю) почасовому объ менее 150 кВт	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребител (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\mathcal{L}_{j,m,h}^{KPL(3M,31)}$)											
	$H_{j,m,h}^{KPU3M,31} = H_{m,h}^{CBPU3,nnah_onm} + H_{m}^{DO3H_zeH} + H_{j,m}^{CET} + H_{m}^{TIV} + H_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,31} + H_{c6\omega m,3CO}^{CH,31} < 5 >$												
	Ц ^{СН,Э1} менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	20	2,22			276,49						
	$L_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч		1459,86	1459,86		1685,76	1685,76					
	от 150 до 670 кВт												
		$L_{j,m,h}^{KPLI\supset M,\supset 1}=L_{m,h}^{CBPLI\supset n}$	$\mu_{m} + \mu_{m}^{poзh_zeh} + \mu_{m}^{posh_zeh}$	$I_{j,m}^{CET} + II_m^{TIY} +$	$L_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im 1} + 1$	$L_h + L_{c6bim, 3CO}^{CH, 31} < 5 >$							
	Ц ^{СН,Э1} om 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт·ч	18	7,57			276,49						
	$L_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч		1459,86	1459,86		1685,76	1685,76					
	от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт											
	$L_{j,m,h}^{KPLI\ni M,\ni 1} = L_{m,h}^{CBPLI\ni n,nah_onm} + L_{m}^{Po3h_zeh} + L_{j,m}^{CET} + L_{m}^{IIV} + L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\ni 1} + L_{c6\omega m,\ni CO}^{CH,\ni 1} < 5 >$												
			руб./ МВт-ч 128,95										
	Ц ^{СН,Э1} от 670 кВт до 10 МВт,h		12	8,95			184,16						

	не менее 10 МВт										
	$H_{j,m,h}^{KPH\ni M,\ni 1} = H_{m,h}^{CBPH\ni,n_{l}a_{H}_onm} + H_{m}^{p_{O}\circ H_ze_{H}} + H_{j,m}^{CET} + H_{m}^{TIV} + H_{he}^{CH,\ni 1} + H_{comm,\ni CO}^{CH,\ni 1} < 5 >$										
	Ц ^{СН,Э1} не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт-ч		76,20			108,82				
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт-ч		1459,86	1459,86		168	85,76	1685,76		
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK,cpeднeвзвеш}$)	руб./ МВт·ч		53,89			53,89				
5.2.	Ставка за электрическую энерг почасового объема покупки элект ($U_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 2}$) менее 150 кВт	ию конечной регрической энерги	егулируемой цены и над соответству	для пятой ценовой ющим плановым поч	й категории, пр пасовым объемо	рименяемая к м потребителя	величине превы (покупателя) за р	шения расчетнь	фактического ій период (m)		
	Menee 130 kB1	·	т _П КРЦЭМ,Э2 тСВ	РЦЭ+ _{1 Т} СН,Э2	17CH,32 ~5						
			$\mathcal{U}_{m,h} = \mathcal{U}_{m,h}$	$_{h}^{P \mathcal{U} ext{3+}} + \mathcal{U}_{\text{менее 150 кВт,}}^{CH, ext{32}}$	$h + \mu_{c6\mu m, 3CO}^{-5}$	>					
	Ц ^{СН,Э2} _{менее 150 кВт,h}	руб./ МВт·ч				0					
	от 150 до 670 кВт	•									
							·				

			$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni +} + I_{om\ 150\ \partial o\ 67}^{CH,\ni 2}$	$_{70 \text{ kBm,h}} + L_{c6\text{bim,}3CO}^{CH,32} < 5 >$					
	Ц ^{СН,Э2} om 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт∙ч	0	-					
	от 670 кВт до 10 МВт								
		1	$I_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2} = I_{m,h}^{CBPU\ni +} + I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o}^{CH,\ni 2}$	$_{10 MBm,h} + L_{c6 \omega m, 3CO}^{CH, 32} < 5 >$					
	ЦСН,Э2 om 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	-					
	не менее 10 МВт		<u> </u>						
			$I_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2} = I_{m,h}^{CBPU\ni +} + I_{he Mehee \ 10}^{CH,\ni 2}$	$_{MBm,h} + I_{c6\omega m, 3CO}^{CH, 92} < 5 >$					
	Ц ^{СН,Э2} не менее 10 MBm,h	руб./ МВт∙ч	0	-					
.3.	Ставка за электрическую энер	гию конечной регу	лируемой цены для пятой ценовой:	категории, применяемая к величине превышения планового почасовог					
				асовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) з					
	расчетный период (m) ($L_{m,h}^{KPU3}$)	^{M,93})							
	менее 150 кВт								
			$II_{m,h}^{KPIJЭM,Э3} = II_{m,h}^{CBPIJЭ-} + II_{MeHee\ 150}^{CH,Э3}$	$_{\kappa Bm,h} + L_{c6\omega m, 3CO}^{CH,33} < 5 >$					
	Ц ^{СН,} Э3 _{менее} 150 кВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	-					
	от 150 до 670 кВт		<u></u>						
			$L_{m,h}^{KPL(3M,33)} = L_{m,h}^{CBPL(3-)} + L_{om\ 150\ \partial o\ 67}^{CH,33}$	$_{70 \text{ kBm,h}} + I_{c6\text{ыm,}3CO}^{CH,93} < 5 >$					
	Ц ^{СН,ЭЗ} om 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт·ч	0	-					
	от 670 кВт до 10 МВт	1							

	I	$H_{m,h}^{a \perp a \cdot m \geq 3} = H_{m,h}^{a \perp a \cdot m \geq 3} + H_{m,h}^{a \perp a \cdot m \geq 3}$	$H_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,93} + H_{c6\omega m,\mathcal{H}O}^{CH,93} < 5 >$							
Ц ^{СН,ЭЗ} от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт∙ч	0	-							
не менее 10 МВт										
	$I_{m,h}^{KPIJ9M,93} = I_{m,h}^{CBPIJ9-} + I_{he mehee \ 10 \ MBm,h}^{CH,93} + I_{c6 \omega m,9CO}^{CH,93} < 5 >$									
Ц ^{СН,Э3} не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	-							
Ставка за электрическую эн	ергию конечной ре	гулируемой цены для	пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разнос							
фактических и плановых поча	асовых объемов пок	упки электрической эне	ергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,34}$)							
менее 150 кВт	менее 150 кВт									
	1	$I_m^{KP Ц ЭМ, Э4} = II_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi} $	$ H _{Mehee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,94} + I_{c6\omega m,3CO}^{CH,94} + I_{c6\omega m,3CO}^{CH,94} $							
ЦСН,Э4 _{менее 150 кВт}	руб./ МВт·ч	0	-							
от 150 до 670 кВт	от 150 до 670 кВт									
	L_{7}^{I}	$H_{m}^{P U \ni M, \ni 4} = U_{m}^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \kappa} $	$ H^{C} + I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,94} + I_{c6\omega m,3CO}^{CH,94} < 5>$							
ЦСН,Э4 0m 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0								
от 670 кВт до 10 МВт	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		<u> </u>							
	$I_m^{KPL/3M,34} = I_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c} + I_{om 670 \ \kappa Bm \ \partial o \ 10 \ MBm}^{CH,34} + I_{c \delta \omega m,3CO}^{CH,34} < 5 >$									
ЦСН,Э4 От 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	-							
не менее 10 МВт		1								
	T	- КРЦЭМ,Э4 _{— 1 ТІ} факт,небала	$ A^{CH,34} + L_{He Menee \ 10 \ MBm}^{CH,34} + L_{C6 \omega m,3CO}^{CH,34} < 5>$							
	Ц	$m - \mu_m$	I ' I не менее 10 MBm I ' Чсбыт,ЭСО ' '							

	Ц ^{СН,Э4} не менее 10 MBm,h	руб./ МВт·ч	0	<u>-</u>					
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\mathcal{U}_{m}^{KP \mathcal{U} \ni M, M}$)								
	менее 150 кВт								
	$II_m^{KPU\ni M,M} = II_m^{CBPUM} + II_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, \supset CO}^{CH,O4} < 5 >$								
	Ц ^{СН,М} _{менее} 150 кВт	руб./ МВт∙мес	136190,38	-					
	от 150 до 670 кВт								
	$II_{m}^{KPII\supset M,M} = II_{m}^{CBPIIM} + II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{cbum,\supset CO}^{CH,M} < 5 >$								
	Ц ^{СН,М} 0m 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес	126321,52	-					
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$II_{m}^{KPII\supset M,M} = II_{m}^{CBPIIM} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6\omega m,\supset CO}^{CH,M} < 5 >$								
	Ц ^{СН,М} от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес	86846,04	-					
	не менее 10 МВт								
	$I_m^{KPU\supset M,M} = I_m^{CBPUM} + I_{he menee \ 10 \ MBm}^{CH,M} + I_{c6 \text{bim,} \supset CO}^{CH,M} < 5 >$								
	Ц ^{СН,М} не менее 10 MBm	руб./ МВт·мес	51318,12	-					
6.	Конечная регулируемая цена	для шестой ценово	й категории						
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребители (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(U_{j,m,h}^{KPU3M,31})$								

$H_{j,m,h}^{KPH\ni M,\ni 1} = H_{m,h}^{CBPH\ni ,n_{J}a_{H}_onm} + H_{m}^{posh_eeh} + H_{j,m}^{CET,\Pi} + H_{m}^{\Pi Y} + H_{menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni 1} + H_{c6\omega m,\ni CO}^{CH,\ni 1} < 6>$										
<i>Ц</i> ^{CH,Э1} _{менее 150 кВт,h} руб./ МВт·ч 202,22 276,49										
	$L_{j,m}^{CET,II}$	руб./ МВт·ч		61,69	61,69		64,60	64,6		
(от 150 до 670 кВт	<u> </u>				<u> </u>				
	$I\!I_{j,m,h}^{KPU\!\ni\!M,\ni\!1} = I\!I_{m,h}^{CBPU\!\ni\!\rho,nnah_onm} + I\!I_{m}^{posh_oeh} + I\!I_{j,m}^{CET,II} + I\!I_{m}^{IIV} + I\!I_{om\ 150\ \deltao\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni\!1} + I\!I_{c6\omega m,\ni CO}^{CH,\ni\!1} < 6 >$									
	Ц ^{СН,Э1} _{om 150 до 670 кВт,h}	руб./ МВт ч	187,57	,			276,49			
	$L_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	61	,69	61,69		64,60	64,60		
L										
_		$I_{j,m,h}^{KP U \ni M, \ni 1} = I_{m,h}^{CBP U \ni , n \pi a H}$	$L^{Onm} + L^{PO3H_2eH}_m + L^{CET,II}_{j,m}$ - 128,95		Ц ^{СН,Э1} _{от 670 кВт до 10 МВт,}	$_{h}+H_{c6\omega m, 3CO}^{CH, 31}$ <6>	184,16			
	ЦСН,Э1 _{от 670 кВт до 10 МВт,} h	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	128,95		L(CH,Э1 om 670 κBm до 10 MBm,i	h + Ц ^{CH,Э1} _{сбыт,ЭСО} <6>	184,16	64,60		
		руб./ МВт-ч	128,95			h + Ц ^{CH,Э1} _{сбыт,ЭСО} <6>		64,60		
	Ц ^{CH,Э1} _{om 670 кВт до 10 МВт,h} Ц ^{CET,II} _{j,m}	руб./ МВт·ч руб./ МВт·ч	128,95	,69	61,69			64,60		
1	Ц ^{CH,Э1} _{om 670 кВт до 10 МВт,h} Ц ^{CET,II} _{j,m}	руб./ МВт·ч руб./ МВт·ч	128,95	,69	61,69			64,60		
]	Ц ^{CH,Э1} _{om 670 кВт до 10 МВт,h} Ц ^{CET,П} _{j,m}	руб./ МВт·ч	$128,95$ 61 $nah_onm + \mathcal{L}_{m}^{poзh_zeh} + \mathcal{L}_{j,m}^{CET}$ $76,20$,69	61,69		64,60	64,60		

	гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической		53,89	53,89					
	энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в								
	соответствии с утвержденным								
	прогнозным балансом $(S_{\Gamma\Pi,m}^{P \ni K, cped heesзвеш})$								
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (покупателя) (покупателя) с ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (покупателя)								
	менее 150 кВт								
	$II_{m,h}^{KPU3M,32} = II_{m,h}^{CBPU3+} + II_{Mehee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,32} + II_{cbim,3CO}^{CH,32} < 6 >$								
	Ц ^{СН,Э2} _{менее 150 кВт,h}	руб./ МВт·ч	0	-					
	от 150 до 670 кВт								
	$L_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2} = L_{m,h}^{CBPU\ni +} + L_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni 2} + L_{c6\omega m,\ni CO}^{CH,\ni 2} < 6 >$								
	Ц ^{СН,Э2} _{om 150 до 670 кВт,h}	руб./ МВт·ч	0	-					
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$L_{m,h}^{KPLI \ni M,\ni 2} = L_{m,h}^{CBPLI \ni +} + L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\ni 2} + L_{c6\omega m,\ni CO}^{CH,\ni 2} < 6 >$								
	ЦСН,Э2 от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт-ч	0	-					
	не менее 10 МВт								

			$I_{m,h}^{KPIJЭM,Э2} = I_{m,h}^{CBPIJG}$	$^{9+} + I_{\text{не менее 10 MBm,h}}^{CH,32} + I_{\text{сбыт}}^{CH,3}$	92 n,3CO<6>				
	Ц ^{СН,Э2} не менее 10 MBm,h	руб./ МВт·ч	0		-				
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасов объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) расчетный период (m) ($L_{m,h}^{RPIJ3M,93}$)								
	менее 150 кВт								
	$I_{m,h}^{KPIJ \ni M, \ni 3} = I_{m,h}^{CBPIJ \ni -} + I_{Mehee \ 150 \ \kappa Bm,h}^{CH, \ni 3} + I_{ccbim, \ni CO}^{CH, \ni 3} < 6 >$								
	Ц ^{СН,ЭЗ} менее 150 кВт,ћ	руб./ МВт-ч	0		-				
	от 150 до 670 кВт								
	$L_{m,h}^{KPLJ \ni M, \ni 3} = L_{m,h}^{CBPLJ \ni -} + L_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH, \ni 3} + L_{c6bim, \ni CO}^{CH, \ni 3} < 6 >$								
	ЦСН,ЭЗ om 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт-ч	0		-				
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$I_{m,h}^{KPII]3M,93} = I_{m,h}^{CBPII]9-} + I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,93} + I_{c6\omega m,9CO}^{CH,93} < 6 >$								
	Ц ^{СН,ЭЗ} от 670 кВт до 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч	0						
	не менее 10 МВт								
	$II_{m,h}^{KPII\supset M,\supset 3} = II_{m,h}^{CBPII\supset -} + II_{he menee \ 10 \ MBm,h}^{CH,\supset 3} + II_{cGыm,\supset CO}^{CH,\supset 3} < 6 >$								
	Ц <mark>СН,Э3</mark> _{не менее} 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0		-				
_	Ставка за электрическую эне	ргию конечной ре	тулируемой цены для	шестой ценовой категории	, применяемая к сумме абсолютных значений разно				
	фактических и плановых почас	совых объемов пок	упки электрической э	нергии потребителя (покупат	геля) за расчетный период (m) ($\mathcal{L}_{m,h}^{KPU3M,34}$)				

$I_{m}^{KPU3M,34} = I_{m}^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c} + I_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,34} + I_{c \delta \omega m,3CO}^{CH,34} < 6 >$							
Ц ^{СН,Э4} _{менее 150 кВт}	руб./ МВт·ч	0	-				
от 150 до 670 кВт							
$L_m^{KPLI \ni M, \ni 4} = L_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c} + L_{om \ 150 \ \partial o \ 670 \ \kappa B m}^{CH, \ni 4} + L_{c \delta \omega m, \ni CO}^{CH, \ni 4} < 6 >$							
Ц ^{СН,Э3} _{om 150 до 670 кВт,h}	руб./ МВт-ч	0	-				
от 670 кВт до 10 МВт			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
	L_m^{Kl}	$P_{U,M,H}^{QM,H} = \mathcal{U}_{m}^{\phi a \kappa m, He \delta a \pi a H c} + \mathcal{U}_{om 670 \ \kappa B m \ \partial o \ 10 \ M}^{CH,H}$	$_{MBm} +L _{c6\omega m,3CO}^{CH,34}$ <6>				
Ц ^{СН,Э4} om 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	-				
не менее 10 МВт							
$II_{m}^{KPIJ\supset M,\supset 4} = II_{m}^{\phi a \kappa m, ne \delta a nah c} + II_{ne menee\ 10\ MBm}^{CH,\supset 4} + II_{c \delta \omega m,\supset CO}^{CH,\supset 4} < 6>$							
Ц <mark>СН,Э4</mark> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	-				
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}}$)							
менее 150 кВт							
$II_m^{CPIJ\supset M,M} = II_m^{CBPIJM} + II_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{cbim,\supset CO}^{CH,M} < 6 >$							
Ц ^{СН,М} _{менее} 150 кВт	руб./	136190,38	-				

	$II_{m}^{KPII]3M,M} = II_{m}^{CBPIIM} + II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M} < 6 >$									
	ЦСН,М 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес	126321,52			-				
	от 670 кВт до 10 МВт	- ···· I · · · · · · · · · · · · · · · ·								
		L_m^{KP}	$U_{m}^{CBPUM} = U_{m}^{CBPUM} + U_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MB}$	$B_{Bm} + I_{c6 \omega m, 3CO}^{CH,M} < 6 >$						
	Ц ^{СН,М} от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт ⁻ мес	86846,04			-				
	не менее 10 МВт									
		L	$m^{KP \coprod \Im M,M} = \coprod_{m}^{CBP \coprod M} + \coprod_{n \in Mehee \ 10 \ MBm}^{CH,M}$	+ Ц ^{СН,М} сбыт,ЭСО<6>						
	Ц ^{СН,М} не менее 10 МВт	руб./ МВт·мес	51318,12			-				
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($U_{j,m}^{KPU,\Im M,C}$)									
	$L_{j,m}^{KPLJ\supset M,C} = L_{j,m}^{CET,C} < 6 >$									
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,C}$	руб./ МВт·мес	932958,89	932958,89		921253,00	921253,00			

Примечания:

<1> Составляющие $\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПЛУ}}$, $\coprod_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ 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 $\coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\coprod_{\text{не менее 10 мВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

Ц^{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).

 $\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$ — 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).

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

Ц^{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).

Ц^{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).

Цсн,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).

 $L_{c6ыm, ЭCO}^{CH}$ — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) составляет: в первом полугодии 2018 года на CH2 и HH — 525,23 руб./МВтч, во втором полугодии 2018 года на CH2 и HH — 525,23 руб./МВтч.

<2> Составляющие $L_{m,z}^{CBPЦЭМ}$, $L_m^{Po3H_zeh}$, L_m^{HIV} 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 $L_{mehee}^{CH,9M}$, $L_{ot}^{CH,9M}$, указываются в числовом выражении. Составляющая $L_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

 $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ — 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.

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

 $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$ — 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).

Цсн,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).

Цсн,эм 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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10MBт,}z}^{\text{CH,3M}}$ - 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).

Цсн,эм 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).

 $L_{c6ыm, 3CO}^{CH}$ — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) составляет: в первом полугодии 2018 года на CH2 и HH – 525,23 руб./МВтч, во втором полугодии 2018 года на CH2 и HH – 525,23 руб./МВтч.

<3> Составляющие Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ Ц $_m^{\text{розн_ген}}$, 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 Ц $_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,9}}$, Ц $_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH,9}}$, Ц $_{\text{от 670 кВт до 10 мВт,h}}^{\text{CH,9}}$, Ц $_{\text{не менее 10 мВт,h}}^{\text{CH,M}}$, Ц $_{\text{от 150 до 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,M}}$, указываются в числовом выражении. Составляющая Ц $_{\text{i,m}}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.

 $\Pi_{m,h}^{\text{CBPU3,FP}}$ — 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).

 $\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$ — 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).

 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

Цсн,э стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

Цсн,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).

ЦСН,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).

Цсн,м 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт-мес).

Цсн,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).

 $L_{c6ыm, ЭСО}^{CH}$ — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) составляет: в первом полугодии 2018 года на CH2 и HH — 525,23 руб./МВтч, во втором полугодии 2018 года на CH2 и HH — 525,23 руб./МВтч.

<4> Составляющие Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$, Ц $_m^{\text{розн_ген}}$, 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 Ц $_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,9}}$, Ц $_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{CH,9}}$, Ц $_{\text{от 670 кВт до 10 мВт,h}}^{\text{CH,9}}$, Ц $_{\text{не менее 10 мВт,h}}^{\text{CH,M}}$, Ц $_{\text{от 150 до 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,M}}$, указываются в числовом выражении. Составляющие Ц $_{j,m}^{\text{CET,C}}$ и Ц $_{j,m}^{\text{CET,C}}$ указываются в числовом выражении.

 $\coprod_{m,h}^{\text{CBPU3,FP}}$ — 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).

 $\[\coprod_{m}^{\text{розн_ген}} - \]$ 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 \cdot ч).

 $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ — 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).

 $\coprod_{j,m}^{\text{CET,C}}$ — 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).

 $\coprod_{\text{менее 150 kBt},h}^{\text{CH,9}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в

стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

ЦСН,Э от 670 кВт до 10мВт,h - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,Э не менее 10 мВт, h - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,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).

ЦСН,М ст 150 до 670 кВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт-мес).

Ц^{СН,М} 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).

ЦСН,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).

 $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}, \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}, \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}, \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,94}}, \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ —удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего

поставщика в интересах потребителя (покупателя), (рублей/МВт ч).

<5> Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}, \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}},$ \coprod_{m}^{Φ акт,небаланс являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных Ц^{СН,Э1} Ц_{от 150 до 670 кВт,*h*,} Ц^{СН,Э1} менее 150 кВт,h, электрической энергии. Составляющие ЦСН,Э1 Цот 670 кВт до 10МВт,*h*, ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э3 КВТ,h, ЦСН,Э3 КВТ,h, ЦСН,Э3 КВТ, до 10МВТ,h, Ц^{СН,ЭЗ} Ц_{от 150 до 670 кВт,*h*,} Ц^{СН,ЭЗ} от 670 кВт до 10МВт,*h*, ЦСН,ЭЗ ЦСН,Э4 менее 150 кВт,h, ЦСН,Э4 от 150 до 670 кВт,h, ЦСН,Э4 Цот 670 кВт до 10МВт,h, Ц^{СН,Э4} _{не менее 10 МВт,h}, ЦСН,М _{менее 150 кВт}, ЦСН,М _{от 150 до 670 кВт}, ЦСН,М _{от 670 кВт до 10МВт}, ЦСН,М _{не менее 10 МВт} указываются в числовом выражении. Составляющая $\coprod_{l,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.

 $\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$ — 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).

 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ — 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).

 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-}$ — 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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH}, 91}_{\mathsf{менеe}\ 150\ \mathsf{кВт}, h}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathsf{U}^{\mathsf{KPU}, \mathsf{MM}, \mathsf{NPU}}_{m,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{0 ext{T}}^{\text{CH},91}_{0 ext{T}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{KPU}}$ 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).

 $\coprod_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH,91}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{крцэм,91}}$ 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\mathsf{MeHee}}^{\mathsf{CH},\mathsf{92}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\mathsf{KPU},\mathsf{9M},\mathsf{92}}$ 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).

 $\coprod_{0\text{т}}^{\text{CH},32}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,32}}$ 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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MВт},h}^{\text{CH,32}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая

в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathfrak{I} = 2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт,h}}^{\text{СН,93}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$ 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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,94}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,94}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 ${\sf Ц}_{{
m ot}}^{{
m CH},94}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке ${\sf Ц}_{m,h}^{{
m KPЦ} 9M,94}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт-ч).

Цсн,м ненее 150 кВт — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт мес).

Ц^{СН,М} стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

Ц^{СН,М} от 670 кВт до 10МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт мес).

Цсн,м 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 «потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 ЦСН,ЭЗ ЦСН,ЭЗ ЦСН,ЭЗ ЦСН,ЭЧ Сбыт,ЭСО, ЦСБыт,ЭСО Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), (рублей/МВт-ч).

 $\coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPU3,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\mathsf{CBPUM}}$, $\coprod_{m}^{\mathsf{poзн_reh}}$ $\coprod_{m}^{\prod y}$ <6> Составляющие их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных Ц^{СН,Э1}от 150 до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,Э1} менее 150 кВт,h, электрической энергии. Составляющие рынков ЦСН,Э1 ЦСН,Э1 Не менее 10 МВт,h, ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ОТ 150 до 670 кВт,h, ЦСН,Э2 ОТ 670 кВт до 10МВт,h, Ц^{СН,ЭЗ} _{от 670 кВт до 10МВт,h}, Ц^{СН,ЭЗ} до 670 кВт,*h*, Ц^{СН,Э4} до 670 кВт,*h*, ЦСН,Э4 от 670 кВт до 10МВт,h, Ц^{СН,Э4} не менее 10 МВт,h,

 $\coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPUJ},\mathsf{план_ont}}$ — 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).

 $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$ — 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).

 $\coprod_{j,m}^{\text{CET,C}}$ — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦ3-}}$ — 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).

 $\ensuremath{\mathsf{L}}_m^{\ensuremath{\mathsf{dart}},\ensuremath{\mathsf{nefananc}}}$ – 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).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,31}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{KPU3M,31}}$ 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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,91}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$ 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).

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

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,92}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,92}}$ 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).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,92}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,92}}$ 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).

ЦСН,Э2 от 670 кВт до 10МВт, h - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц 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).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},92}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,92}$ 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,93}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$ 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).

 $\coprod_{0.7}^{\text{CH,}93}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,}93}$ 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).

 $\coprod_{\text{не менее 10 MBT},h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,94}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,94}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{h \in Menee\ 10\ MBT,h}^{CH,34}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{KPU3M,34}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

Цсн,м 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).

Цсн,м 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).

Цсн,м не менее 10 мВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

Цсн,э1 Цсн,э2 Цсн,э3 Цсн,э4 Цсн,м тебыт,эсо, Цсбыт,эсо, Цсбыт,эсо, Цсбыт,эсо тудельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), (рублей/МВт⋅ч).

Директор департамента по тарифам Приморского края

В.А. Малюшицкий