



Правительство Хабаровского края

**КОМИТЕТ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ**

Фрунзе ул., д. 70, г. Хабаровск, 680002
Тел./факс (4212) 32-93-22, E-mail: value@adm.khv.ru
ОКПО 00090256, ОГРН1032700297530
ИНН/КПП 2721091150/272101001

05.02.2020 № 1-2-9-319

На № _____ от _____

по направлению информации

Комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края направляет:

- постановление от 29.01.2020 № 2/28 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/15" - на 14 л. в 1 экз.;
- выписку из протокола заседания правления от 29.01.2020 № 2.

И.о. председателя

Н.И. Прядко

Входящий №	1091
10	02 20
Дело №	01-02

Курманова Елена Алексеевна,
(4212) 31 08 97

ВЫПИСКА

из протокола заседания правления комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 29.01.2020 № 2

"...правление комитета по ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
РЕШИЛО:

.....

28. Внести в постановление комитета от 27.12.2019 № 46/15 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год" следующие изменения:

Таблицу "Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" 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 2020 год" приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

"Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" 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 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			Цена (тариф)					
			1 полугодие			2 полугодие					
			Диапазоны напряжения						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)											
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,м}$)										
	менее 670 кВт										
	$\Pi_{j,м}^{КРЭМ} = \Pi_{чп}^{СВРЭМ} + \Pi_{чп}^{РОЗН_ГЕН} + \Pi_{j,м}^{СЕТ} + \Pi_{чп}^{ПУ} + \Pi_{чп}^{СН,Э} + \Pi_{чп}^{ЧЕНЕЕ\ 670\ кВт} + \Pi_{СБ,ЭСС}^{СН} <1>$										
	$\Pi_{чп}^{СН,Э}$ ЧУЕНЕЕ 670 кВт	руб./МВт·ч	498,15								
	$\Pi_{j,м}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05	
от 670 кВт до 10 МВт											
	$\Pi_{j,м}^{КРЭМ} = \Pi_{чп}^{СВРЭМ} + \Pi_{чп}^{РОЗН_ГЕН} + \Pi_{j,м}^{СЕТ} + \Pi_{чп}^{ПУ} + \Pi_{чп}^{СН,Э} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СБ,ЭСС} <1>$										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	179,80								
	$\Pi_{j,м}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05	

не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{кр}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{пл}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{пл}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{пл}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{пл}}^{\text{ПВ}} + \text{Ц}_{\text{пл}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{пл}}^{\text{Сбыт.ЭСО}} < 1 >$				
Ц _{не менее 10 МВт} ^{СН.Э}	руб./МВт·ч	152,52			166,06	
Ц _{пл} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 914,50	
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 утвержденным прогнозным балансом (С _{РЭК.средневзвеш} / П _{пл})	руб./МВт·ч	1 041,40	1 984,48	2 019,00	2 240,05	
1.1.	-	-	-	-	-	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (Ц _{пл.э} ^{КРЦЭМ})					
	менее 670 кВт					

$\Pi_{j, m, s}^{KPCEM} = \Pi_{m, s}^{CBPCEM} + \Pi_{m, s}^{POZN_GEN} + \Pi_{j, m, s}^{CSET} + \Pi_{m, s}^{CIV} + \Pi_{m, s}^{CH, 3} + \Pi_{m, s}^{CH, 3} + \Pi_{m, s}^{CBYIT, 3CO} <2>$									
$\Pi_{m, s}^{CH, 3}$ Членее 670 кВт	руб./МВт·ч	457,54	498,15						
$\Pi_{j, m, s}^{CSET}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j, m, s}^{KPCEM} = \Pi_{m, s}^{CBPCEM} + \Pi_{m, s}^{POZN_GEN} + \Pi_{j, m, s}^{CSET} + \Pi_{m, s}^{CIV} + \Pi_{m, s}^{CH, 3} + \Pi_{m, s}^{CH, 3} + \Pi_{m, s}^{CBYIT, 3CO} <2>$									
$\Pi_{m, s}^{CH, 3}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	165,14	179,80						
$\Pi_{j, m, s}^{CSET}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j, m, s}^{KPCEM} = \Pi_{m, s}^{CBPCEM} + \Pi_{m, s}^{POZN_GEN} + \Pi_{j, m, s}^{CSET} + \Pi_{m, s}^{CIV} + \Pi_{m, s}^{CH, 3} + \Pi_{m, s}^{CH, 3} + \Pi_{m, s}^{CBYIT, 3CO} <2>$									
$\Pi_{m, s}^{CH, 3}$ Членее 10 МВт	руб./МВт·ч	152,52	166,06						
$\Pi_{j, m, s}^{CSET}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
2.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), на	руб./МВт·ч								

	<p>весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком с утвержденным прогнозом балансом (S_{ГП,т})</p>		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{кРЦЭМ,Э})		
менее 670 кВт	$\text{Ц}_{j,т,ч}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{т,ч}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{т,ч}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,т}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{т,ч}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$		
Ц _{менее 670 кВт} ^{СН,Э}	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
Ц _{СЕТ} ^{j,т}	руб./МВт·ч	1 030,00	2 240,05
от 670 кВт до 10 МВт			
Ц _{от 670 кВт до 10 МВт} ^{СН,Э}	руб./ МВт·ч	165,14	179,80
Ц _{СЕТ} ^{j,т}	руб./МВт·ч	1 816,81	2 019,00
не менее 10 МВт			
	руб./МВт·ч	1 912,37	2 240,05

		$\text{Ц}_{\text{j,гр.д}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{гр.д}}^{\text{СВРЦЭ.Э}} + \text{Ц}_{\text{гр.д}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{гр.д}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{гр.д}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{гр.д}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}} <3>$				
	руб./ МВт·ч	152,52			166,06	
Ц _{СН.Э} не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 914,50	2 240,05
Ц _{гр.д} ^{СЕТ}	руб./ МВт·ч					
3.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), на приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии утвержденным прогнозным балансом (С _{ГЦ,гр.} ^{ЭК,средневзвеш})	руб./ МВт·ч	-				
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{гр.д} ^{КРЦЭМ.М})					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
		$\text{Ц}_{\text{гр.д}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{гр.д}}^{\text{СВРЦМ}}$				

4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j, m, h}^{КРЦМ, Э}$)				
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j, m, h}^{КРЦМ, Э}$)				
менее 670 кВт					
$\Pi_{j, m, h}^{КРЦМ, Э} = \Pi_{j, m, h}^{СВРЦ, ЭБР} + \Pi_{j, m, h}^{РОЗН, ГЕН} + \Pi_{j, m, h}^{СЕТ, Л} + \Pi_{j, m, h}^{ПУ} + \Pi_{j, m, h}^{СН, Э} + \Pi_{j, m, h}^{СБЫТ, ЭСО} <4>$					
$\Pi_{j, m, h}^{СН, Э}$ Ц _{не менее 670 кВт}	руб./ МВт·ч	457,54	498,15		
$\Pi_{j, m, h}^{СЕТ, Л}$	руб./МВт·ч	194,53	242,19	499,46	506,89
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j, m, h}^{КРЦМ, Э} = \Pi_{j, m, h}^{СВРЦ, ЭБР} + \Pi_{j, m, h}^{РОЗН, ГЕН} + \Pi_{j, m, h}^{СЕТ, Л} + \Pi_{j, m, h}^{ПУ} + \Pi_{j, m, h}^{СН, Э} + \Pi_{j, m, h}^{СБЫТ, ЭСО} <4>$					
$\Pi_{j, m, h}^{СН, Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	165,14	179,80		
$\Pi_{j, m, h}^{СЕТ, Л}$	руб./МВт·ч	194,53	242,19	499,46	506,89
не менее 10 МВт					
$\Pi_{j, m, h}^{КРЦМ, Э} = \Pi_{j, m, h}^{СВРЦ, ЭБР} + \Pi_{j, m, h}^{РОЗН, ГЕН} + \Pi_{j, m, h}^{СЕТ, Л} + \Pi_{j, m, h}^{ПУ} + \Pi_{j, m, h}^{СН, Э} + \Pi_{j, m, h}^{СБЫТ, ЭСО} <4>$					
$\Pi_{j, m, h}^{СН, Э}$ Ц _{не менее 10 МВт}	руб./ МВт·ч	152,52	166,06		
$\Pi_{j, m, h}^{СЕТ, Л}$	руб./МВт·ч	194,53	242,19	499,46	506,89
4.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	-	-		

	гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (СРЭК.среднезвезд)												
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт												
			$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{кр}}^{\text{СВРЦМ}} <4>$										
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)												
			$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{кр}}^{\text{СВРЦС}} <4>$										
5.1.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1460 1702 1524 1982">$\Pi_{\text{кр}}^{\text{СВРЦС}}$</td> <td data-bbox="1460 1523 1524 1702">руб./МВт·мес</td> <td data-bbox="1460 1355 1524 1523">474 576,96</td> <td data-bbox="1460 1187 1524 1355">827 486,86</td> <td data-bbox="1460 1019 1524 1187">834 163,81</td> <td data-bbox="1460 851 1524 1019">528 373,91</td> <td data-bbox="1460 683 1524 851">509 348,01</td> <td data-bbox="1460 515 1524 683">848 174,03</td> <td data-bbox="1460 347 1524 515">852 515,41</td> <td data-bbox="1460 179 1524 347">580 682,93</td> </tr> </table>	$\Pi_{\text{кр}}^{\text{СВРЦС}}$	руб./МВт·мес	474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93	
$\Pi_{\text{кр}}^{\text{СВРЦС}}$	руб./МВт·мес	474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93				
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному												

потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)				
менее 670 кВт				
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ\text{-план_опт}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,h}^{\text{СН,Э}}_{\text{члене 670 кВт}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <S>$				
$\Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{члене 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15	
$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 912,37	2 240,05
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ\text{-план_опт}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <S>$				
$\Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80	
$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 912,37	2 240,05
не менее 10 МВт				
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ\text{-план_опт}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <S>$				
$\Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	152,52	166,06	
$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 912,37	2 240,05
5.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на	руб./МВт·ч	-	-	-

	розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СРЭК, среднее значение) (С _{ПЦ,гр.})			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Sigma_{гр,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
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) ($\Sigma_{гр,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)		$\Sigma_{гр,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Sigma_{гр,h}^{СВРЦЭ+} <5>$	
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)		$\Sigma_{гр,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Sigma_{гр,h}^{СВРЦЭ-} <5>$	

	$\langle \text{КРЦЭМ,Э4} \rangle$ $\langle \text{Ц}_{\text{м,г}} \rangle$						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{м,г}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \langle \text{Ц}_{\text{м,г}}^{\text{факт.небаланс}} \rangle <5>$				
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{м,г}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)		менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{м,г}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{м,г}}^{\text{СВРЦМ}} <5>$		
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории						
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{\text{j,м,г}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)		менее 670 кВт		$\text{Ц}_{\text{j,м,г}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{м,г,h}}^{\text{СВРЦЭплан_опт}} + \text{Ц}_{\text{м,г,h}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{j,м,г}}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{\text{м,г,h}}^{\text{ДУ}} + \text{Ц}_{\text{м,г,h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСС}}^{\text{СН,Э}} <6>$		
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСС}}^{\text{СН,Э}}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	457,54			498,15	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ,Л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСС}}^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч					179,80
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ,Л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06
							200,19
							246,90
							506,89

не менее 10 МВт						
$Ц_{j,т,л}^{КЭЭМ.Э1} = Ц_{т,л,л}^{СВРЦ,план_опт} + Ц_{т,л}^{Розн_ген} + Ц_{j,т,л}^{СЕТ.Л} + Ц_{т,л}^{ЕДУ} + Ц_{т,л}^{СН.Э} + Ц_{сб,т,л}^{СКО} + Ц_{сб,т,л}^{СКО} <6>$						
Ц _{не менее 10 МВт} ^{СН.Э}	152,52			166,06		
руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	50,06	200,19	506,89
Ц _{j,т,л} ^{СЕТ.Л}						
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 утвержденным прогнозированным балансом (С _{РЭК,средневзвеш.} ГП,т,л)	-			-		
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 (т) (Ц _{т,л,л} ^{КРЦЭМ.Э2})						

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{\text{тп},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{тп},\text{h}}^{\text{СВРЦЭ+}} <6>$								
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) ($\text{Ц}_{\text{тп},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
6.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{тп},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
6.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
6.6. Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{j},\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)	$\text{Ц}_{\text{j},\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{j},\text{м}}^{\text{СЕТ,С}} <6>$								
$\text{Ц}_{\text{j},\text{м}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93

Докладная записка начальника отдела регулирования тарифов на услуги в ТЭК Е.В. Гнилицкой на 21 листе к настоящему протоколу прилагается (приложение 2).

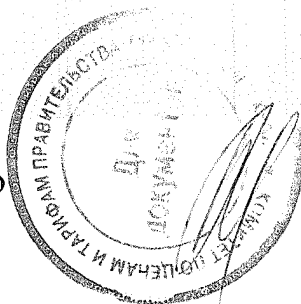
Письмо Представителя Ассоциации "НП совет рынка" Н.А. Чаплинской на 4 листах к настоящему протоколу прилагается (приложение 2.1).

Голосование - 5 "за";
- 1 "против" (Чаплинская Н.А.)

.....

"

Выписка верна:
Ведущий эксперт отдела по
информационной работе



А.О. Шимелина



Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.01.2020 № 2/28

г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/15

В целях приведения нормативных правовых актов 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 27.12.2019 № 46/15 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год" следующие изменения:

Таблицу "Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" 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 2020 год" приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

"Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" 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 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)		Цена (тариф)						
			1 полугодие	2 полугодие	Диапазоны напряжения						
			Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения						
			ВН	СН-1	СН-2	ВН	СН-1	СН-2	ВН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)											
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
менее 670 кВт											
			$C_{j,m}^{КРЦЭМ} = C_{j,m}^{СВРЦЭМ} + C_{j,m}^{Прозв.гвв} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{j,m}^{ПУ} + C_{j,m}^{СНЭ} + C_{j,m}^{Учеднее 670 кВт} + C_{j,m}^{СН} + C_{j,m}^{Сбыт.ЭСО} <1>$								
			руб./МВт·ч		457,54		498,15				
			$C_{j,m}^{СНЭ}$ Учеднее 670 кВт					1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
			$C_{j,m}^{СЕТ}$					1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40
от 670 кВт до 10 МВт											
			$C_{j,m}^{КРЦЭМ} = C_{j,m}^{СВРЦЭМ} + C_{j,m}^{Прозв.гвв} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{j,m}^{ПУ} + C_{j,m}^{СНЭ} + C_{j,m}^{Учт 670 кВт до 10 МВт} + C_{j,m}^{СН} + C_{j,m}^{Сбыт.ЭСО} <1>$								
			руб./МВт·ч		165,14		179,80				
			$C_{j,m}^{СНЭ}$ Учт 670 кВт до 10 МВт					1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
			$C_{j,m}^{СЕТ}$					1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40

не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ГТЭ}} + \text{СВРЦЭМ} + \text{Ц}_{\text{розв.ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПВ}} + \text{Ц}_{\text{ПТ}} + \text{Ц}_{\text{СНЭ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ.ЭСО}} <1>$				
Ц _{СНЭ} Ц _{не менее 10 МВт}	руб./МВт·ч	152,52			166,06	
Ц _{СЕТ} Ц _{ГТЭ}	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	2 240,05
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 утвержденным прогнозным балансом (С _{ГТЭ} - средняя величина)	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (Ц _{ГТЭМ})					
	менее 670 кВт					

		$\text{Ц}_{\text{кр}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{чл.э.}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{пв}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}}^{\text{ЧП}}$					498,15	
$\text{Ц}_{\text{чл.э.}}^{\text{СЭ}}$ Цены 670 кВт	руб./МВт·ч	457,54					179,80	
$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{СЭ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	2 019,00	2 240,05
от 670 кВт до 10 МВт								
		$\text{Ц}_{\text{кр}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{чл.э.}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{пв}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}}^{\text{ЧП}}$						
$\text{Ц}_{\text{чл.э.}}^{\text{СЭ}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	165,14					179,80	
$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{СЭ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	2 019,00	2 240,05
не менее 10 МВт								
		$\text{Ц}_{\text{кр}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{чл.э.}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{пв}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{ЧП}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}}^{\text{ЧП}}$						
$\text{Ц}_{\text{чл.э.}}^{\text{СЭ}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	152,52					166,06	
$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{СЭ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	2 019,00	2 240,05
2.1. Средняя стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), на	руб./МВт·ч							

	весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СРЭК, средневзвеш.)			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦМЭ}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР} + \Pi_{m,h}^{ПРОЗН_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{Ц_{СЕТ}} + \Pi_{m,h}^{Ц_{ПУ}} + \Pi_{m,h}^{СНЭ} + \Pi_{m,h}^{УПРАВЛ_670\text{ кВт}} + \Pi_{m,h}^{СБЛГ_ЭСО} \langle 3 \rangle$			
	руб./МВт·ч	457,54	498,15	
	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37
		1 030,00	1 984,48	2 019,00
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР} + \Pi_{m,h}^{ПРОЗН_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{Ц_{СЕТ}} + \Pi_{m,h}^{Ц_{ПУ}} + \Pi_{m,h}^{СНЭ} + \Pi_{m,h}^{УПРАВЛ_670\text{ кВт до 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{СБЛГ_ЭСО} \langle 3 \rangle$			
	руб./МВт·ч	165,14		179,80
	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37
		1 030,00	1 984,48	2 019,00
	не менее 10 МВт			

		$\text{КРЦМ.Э} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{РОЗН.ГЕН}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{НЕ МЕНЕЕ 10 МВТ}} + \text{Ц}_{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ.ЭСО}} <3>$					
	$\text{Ц}_{\text{СН.Э}} \text{ не менее 10 МВт}$	руб./МВт·ч	152,52			166,06	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	2 019,00
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (СРЭК-средневзвеш.) (5 П.17)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{тп} ^{КРЦМ.М}) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
			$\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{КРЦМ.М}} = \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СРЦМ}}$				

4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМЭ}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМЭ}$)					
менее 670 кВт		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦБЭР} + \Pi_{m,h}^{ПРОЭН_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТЛ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СНЭ}$ $\Pi_{j,m,h}^{СНЭ} <4>$				498,15
$\Pi_{СНЭ}^{НЕ МЕНЕЕ 670 КВТ}$	руб./МВт·ч	457,54				506,89
$\Pi_{СЕТЛ}^{j,m}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	246,90
от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦБЭР} + \Pi_{m,h}^{ПРОЭН_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТЛ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СНЭ}$ $\Pi_{j,m,h}^{СНЭ} <4>$				179,80
$\Pi_{СНЭ}^{ОТ 670 КВТ ДО 10 МВТ}$	руб./МВт·ч	165,14				506,89
$\Pi_{СЕТЛ}^{j,m}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	246,90
не менее 10 МВт		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦБЭР} + \Pi_{m,h}^{ПРОЭН_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТЛ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СНЭ}$ $\Pi_{j,m,h}^{СНЭ} <4>$				166,06
$\Pi_{СНЭ}^{НЕ МЕНЕЕ 10 МВТ}$	руб./МВт·ч	152,52				506,89
$\Pi_{СЕТЛ}^{j,m}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	246,90
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой					-

	<p>гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии утвержденным прогнозным балансом (S_{ГП,м} РЭК.среднегвещ.)</p>									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ} <4>$									
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦМ,С}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦМ,С} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ} <4>$									
5.1.	$\Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$	руб./ МВт-мес	474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному									

потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (м) ($\Pi_{j,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1}$)					
менее 670 кВт					
$\Pi_{j,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{j,м,ч}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,м,ч}^{розв,ген} + \Pi_{j,м,ч}^{СЕТ} + \Pi_{j,м,ч}^{ПВ} + \Pi_{j,м,ч}^{СН,Э} + \Pi_{j,м,ч}^{не менее 670 кВт} + \Pi_{j,м,ч}^{СБ,вт,ЭСО} <S>$					
$\Pi_{j,м,ч}^{СН,Э}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	457,54		498,15	
$\Pi_{j,м,ч}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48
				1 041,40	2 019,00
				1 914,50	2 240,05
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{j,м,ч}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,м,ч}^{розв,ген} + \Pi_{j,м,ч}^{СЕТ} + \Pi_{j,м,ч}^{ПВ} + \Pi_{j,м,ч}^{СН,Э} + \Pi_{j,м,ч}^{от 670 кВт до 10 МВт} + \Pi_{j,м,ч}^{СБ,вт,ЭСО} <S>$					
$\Pi_{j,м,ч}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	165,14		179,80	
$\Pi_{j,м,ч}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48
				1 041,40	2 019,00
				1 914,50	2 240,05
не менее 10 МВт					
$\Pi_{j,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{j,м,ч}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,м,ч}^{розв,ген} + \Pi_{j,м,ч}^{СЕТ} + \Pi_{j,м,ч}^{ПВ} + \Pi_{j,м,ч}^{СН,Э} + \Pi_{j,м,ч}^{не менее 10 МВт} + \Pi_{j,м,ч}^{СБ,вт,ЭСО} <S>$					
$\Pi_{j,м,ч}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	152,52		166,06	
$\Pi_{j,м,ч}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48
				1 041,40	2 019,00
				1 914,50	2 240,05
5.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на	руб./МВт·ч				

	розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СРЭ, средневзвеш.) (5 ПЛ.П)		
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦМ.Э2}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
			$\Pi_{m,h}^{КРЦМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦП+} \langle S \rangle$
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 (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦМ.Э3}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		$\Pi_{m,h}^{КРЦМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦП-} \langle S \rangle$
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м)		

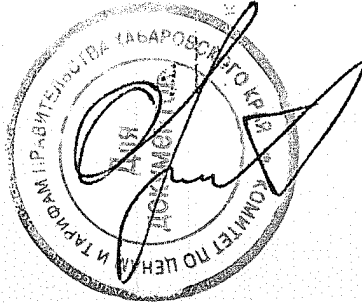
	$(\rho_{m,h}^{KPCEM,34})$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\rho_{m,h}^{KPCEM,34} = \rho_{m,h}^{факт.я\epsilonб\lambda\tau\epsilon\kappa\epsilon} \langle 5 \rangle$			
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\rho_m^{KPCEM,M}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\rho_m^{KPCEM,M} = \rho_{m,h}^{СВРЕМ} \langle 5 \rangle$			
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\rho_{j,m,h}^{KPCEM,31}$)			
	менее 670 кВт $\rho_{j,m,h}^{KPCEM,31} = \rho_{m,h}^{СВРЕД\lambda\lambda\lambda\lambda\lambda\lambda\lambda\lambda_opt} + \rho_{m,h}^{роз\lambda\lambda_ген} + \rho_{j,m,h}^{СЕТ,л} + \rho_{m,h}^{ДУ} + \rho_{m,h}^{СЕТ,3} + \rho_{m,h}^{СЕТ,3\epsilon\epsilon\epsilon} \langle 6 \rangle$			
	$\rho_{m,h}^{СЕТ,3}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	$\rho_{j,m,h}^{СЕТ,л}$	руб./ МВт·ч	48,09	200,19
			194,53	246,90
			242,19	506,89
от 670 кВт до 10 МВт				
	$\rho_{m,h}^{СЕТ,3}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	$\rho_{j,m,h}^{КРЕМ,31} = \rho_{m,h}^{СВРЕД\lambda\lambda\lambda\lambda\lambda\lambda\lambda\lambda_opt} + \rho_{m,h}^{роз\lambda\lambda_ген} + \rho_{j,m,h}^{СЕТ,л} + \rho_{m,h}^{ДУ} + \rho_{m,h}^{СЕТ,3} + \rho_{m,h}^{СЕТ,3\epsilon\epsilon\epsilon} \langle 6 \rangle$	
			165,14	179,80
	$\rho_{j,m,h}^{СЕТ,л}$	руб./ МВт·ч	48,09	200,19
			194,53	246,90
			242,19	506,89

не менее 10 МВт		$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{КРЦМ.Э1}} &= \text{Ц}_{\text{СРБ.Э.д.д.в.о.п.т.}} + \text{Ц}_{\text{Проз.Ген}} + \text{Ц}_{\text{У.П.}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.Л}} + \text{Ц}_{\text{У.П.}} + \text{Ц}_{\text{СН.Э}} \\ &= \text{Ц}_{\text{м.ч}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{Сб.г.т.ЭСО}} <6> \end{aligned}$						
Ц _{СН.Э} не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	152,52				166,06		
Ц _{СЕТ.Л} У.П.	руб./ МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	506,89	
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 утвержденным прогнозным балансом (С.РЭК, средневзвеш.) ($\text{С}_{\text{Г.П.Л}}$)	руб./МВт·ч						
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 (м) ($\text{Ц}_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦМ.Э2}}$)	руб./МВт·ч						

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
				$\text{Ц}_{\text{м,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{м,ч}}^{\text{СВРЦЭ+}} <6>$						
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) ($\text{Ц}_{\text{м,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			$\text{Ц}_{\text{м,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{\text{м,ч}}^{\text{СВРЦЭ-}} <6>$						
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период ($\text{Ц}_{\text{м,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт,небаланс}} - 6 $						
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}} <6>$						
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{j,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)									
				$\text{Ц}_{\text{j,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{j,м}}^{\text{СЕТ,С}} <6>$						
		руб./ МВт·мес	474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93

Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



А.Л. Орлов