



	$I_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1459,86	1459,86			1606,70	1606,70
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 прогнозным балансом ($\sigma_{П,м}^{РЭК\text{средневзвешен}}$)	руб./МВт·ч			53,89				53,89	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($I_{j,m,x}^{КРПЭМ}$) менее 150 кВт									
	$I_{j,m,x}^{КРПЭМ} = I_{m,x}^{СВРПЭМ} + I_{m}^{Розн,роз} + I_{j,m}^{CET} + I_{m}^{ПВ} + I_{\text{менее 150 кВт},x}^{СНЭМ} + I_{\text{сбыт,ЗСО}}^{СН} < 2 >$									
	$I_{\text{менее 150 кВт},x}^{СНЭМ}$	руб./МВт·ч			412,46				253,05	
	$I_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1459,86	1459,86			1606,70	1606,70
	от 150 до 670 кВт									
	$I_{j,m,x}^{КРПЭМ} = I_{m,x}^{СВРПЭМ} + I_{m}^{Розн,роз} + I_{j,m}^{CET} + I_{m}^{ПВ} + I_{\text{от 150 до 670 кВт},x}^{СНЭМ} + I_{\text{сбыт,ЗСО}}^{СН} < 2 >$									
	$I_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СНЭМ}$	руб./МВт·ч			382,57				253,05	
	$I_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1459,86	1459,86			1606,70	1606,70
	от 670 кВт до 10 МВт									

		$I_{f,m,x}^{KPIEM} = I_{m,x}^{CBPIEM} + I_{m}^{P_{max,ren}} + I_{f,m}^{CBT} + I_{m}^{PIV} + I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,x}^{CPH3M} + I_{сб,от,ЭСО}^{PI} <2>$						
$I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,x}^{CPH3M}$		руб./МВт·ч	263,02			168,55		
$I_{f,m}^{CEP}$		руб./МВт·ч		1459,86	1459,86		1606,70	1606,70
не менее 10 МВт								
		$I_{f,m,x}^{KPIEM} = I_{m,x}^{CBPIEM} + I_{m}^{P_{max,ren}} + I_{f,m}^{CBT} + I_{m}^{PIV} + I_{не\ менее\ 10\ МВт,x}^{CPH3M} + I_{сб,от,ЭСО}^{PI} <2>$						
$I_{не\ менее\ 10\ МВт,x}^{CPH3M}$		руб./МВт·ч	155,42			99,60		
$I_{f,m}^{CEP}$		руб./МВт·ч		1459,86	1459,86		1606,70	1606,70
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\sigma_{f,m}^{P3K,средневзвешен}$)	руб./МВт·ч	53,89			53,89		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории							
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($I_{f,m,A}^{KPIEM,3}$)							
менее 150 кВт								

i.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Π_{Lm}^{KPIZMC})
----	--

1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ЭЭ средневзвешен}}^{P_{\text{ЭЭ}}}$)	руб./МВт·ч		53,89	53,89
----	---	------------	--	-------	-------

4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($I_{j,m,h}^{KPI(EM),3}$)									
менее 150 кВт										
$I_{j,m,h}^{KPI(EM),3} = I_{m,h}^{CBPI(3),BP} + I_m^{POM,NN} + I_{j,m}^{CET,II} + I_m^{IIV} + I_{om\ 150\ кВт,h}^{CH,3} + I_{сбom,ЗСО}^{CH,3} <4>$										
$I_{om\ 150\ кВт,h}^{CH,3}$	руб./МВт·ч	202,22				253,05				
$I_{j,m}^{CET,II}$	руб./МВт·ч			61,69	61,69			64,60	64,60	
от 150 до 670 кВт										
$I_{j,m,h}^{KPI(EM),3} = I_{m,h}^{CBPI(3),BP} + I_m^{POM,NN} + I_{j,m}^{CET,II} + I_m^{IIV} + I_{om\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,3} + I_{сбom,ЗСО}^{CH,3} <4>$										
$I_{om\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,3}$	руб./МВт·ч	187,57				253,05				
$I_{j,m}^{CET,II}$	руб./МВт·ч			61,69	61,69			64,60	64,60	
от 670 кВт до 10 МВт										
$I_{j,m,h}^{KPI(EM),3} = I_{m,h}^{CBPI(3),BP} + I_m^{POM,NN} + I_{j,m}^{CET,II} + I_m^{IIV} + I_{om\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,3} + I_{сбom,ЗСО}^{CH,3} <4>$										
$I_{om\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,3}$	руб./МВт·ч	128,95				168,55				
$I_{j,m}^{CET,II}$	руб./МВт·ч			61,69	61,69			64,60	64,60	

	$I_{ГТ,т}^{РЭТ,II}$	руб./МВт-ч			61,69	61,69			64,60	64,60
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\sigma_{ГТ,т}^{РЭК\text{средневзвеш}}$)	руб./МВт-ч			53,89				53,89	

	$I_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,34}$	руб./ МВт·ч	0	-
	не менее 10 МВт			
	$I_m^{KPIEM,34} = I_m^{факт,небаланс} + I_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,34} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,34} <5>$			
	$I_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,34}$	руб./ МВт·ч	0	-
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($I_m^{KPIEM,34}$)			
	менее 150 кВт			
	$I_m^{KPIEM,34} = I_m^{CBPI,34} + I_{менее 150 \text{ кВт}}^{CH,34} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,34} <5>$			
	$I_{менее 150 \text{ кВт}}^{CH,34}$	руб./ МВт·мес	136190,38	-
	от 150 до 670 кВт			
	$I_m^{KPIEM,34} = I_m^{CBPI,34} + I_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{CH,34} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,34} <5>$			
	$I_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{CH,34}$	руб./ МВт·мес	126321,52	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$I_m^{KPIEM,34} = I_m^{CBPI,34} + I_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,34} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,34} <5>$			
	$I_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,34}$	руб./ МВт·мес	86846,04	-
	не менее 10 МВт			
	$I_m^{KPIEM,34} = I_m^{CBPI,34} + I_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,34} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,34} <5>$			
	$I_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,34}$	руб./	51318,12	-

		МВт·мес		
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) ($I_{f,m,h}^{KPIEM,31}$)			
	менее 150 кВт			
	$I_{f,m,h}^{KPIEM,31} = I_{f,m,h}^{CBPI,31} + I_{факт,небаланс}^{факт,небаланс} + I_{f,m,h}^{CBPI,31} + I_{f,m,h}^{CH,31} + I_{f,m,h}^{CH,31} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,31} <6>$			
	$I_{менее 150 \text{ кВт}, h}^{CH,31}$	руб./ МВт·ч	202,22	253,05
	$I_{f,m}^{CBPI,31}$	руб./ МВт·ч	61,69	61,69
				64,60
				64,60
	от 150 до 670 кВт			
	$I_{f,m,h}^{KPIEM,31} = I_{f,m,h}^{CBPI,31} + I_{факт,небаланс}^{факт,небаланс} + I_{f,m,h}^{CBPI,31} + I_{f,m,h}^{CH,31} + I_{f,m,h}^{CH,31} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,31} <6>$			
	$I_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{CH,31}$	руб./ МВт·ч	187,57	253,05
	$I_{f,m}^{CBPI,31}$	руб./ МВт·ч	61,69	61,69
				64,60
				64,60
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$I_{f,m,h}^{KPIEM,31} = I_{f,m,h}^{CBPI,31} + I_{факт,небаланс}^{факт,небаланс} + I_{f,m,h}^{CBPI,31} + I_{f,m,h}^{CH,31} + I_{f,m,h}^{CH,31} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,31} <6>$			
	$I_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,31}$	руб./ МВт·ч	128,95	168,55
	$I_{f,m}^{CBPI,31}$	руб./ МВт·ч	61,69	61,69
				64,60
				64,60
	не менее 10 МВт			
	$I_{f,m,h}^{KPIEM,31} = I_{f,m,h}^{CBPI,31} + I_{факт,небаланс}^{факт,небаланс} + I_{f,m,h}^{CBPI,31} + I_{f,m,h}^{CH,31} + I_{f,m,h}^{CH,31} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,31} <6>$			

	менее 150 кВт		
	$I_{m,h}^{KPIEM,32} = I_{m,h}^{CBPI,32} + I_{менее 150 \text{ кВт}, h}^{CH,32} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,32} <5>$		
	$I_{менее 150 \text{ кВт}, h}^{CH,32}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$I_{m,h}^{KPIEM,32} = I_{m,h}^{CBPI,32} + I_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{CH,32} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,32} <5>$		
	$I_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{CH,32}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$I_{m,h}^{KPIEM,32} = I_{m,h}^{CBPI,32} + I_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,32} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,32} <5>$		
	$I_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,32}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$I_{m,h}^{KPIEM,32} = I_{m,h}^{CBPI,32} + I_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,32} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,32} <5>$		
	$I_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,32}$	руб./ МВт·ч	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($I_{m,h}^{KPIEM,33}$)		
	менее 150 кВт		
	$I_{m,h}^{KPIEM,33} = I_{m,h}^{CBPI,33} + I_{менее 150 \text{ кВт}, h}^{CH,33} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,33} <5>$		
	$I_{менее 150 \text{ кВт}, h}^{CH,33}$	руб./ МВт·ч	0

	от 150 до 670 кВт		
	$I_{m,h}^{KPIEM,33} = I_{m,h}^{CBPI,33} + I_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{CH,33} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,33} <5>$		
	$I_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{CH,33}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$I_{m,h}^{KPIEM,33} = I_{m,h}^{CBPI,33} + I_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,33} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,33} <5>$		
	$I_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,33}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$I_{m,h}^{KPIEM,33} = I_{m,h}^{CBPI,33} + I_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,33} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,33} <5>$		
	$I_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}, h}^{CH,33}$	руб./ МВт·ч	0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($I_{m,h}^{KPIEM,34}$)		
	менее 150 кВт		
	$I_m^{KPIEM,34} = I_m^{факт,небаланс} + I_{менее 150 \text{ кВт}}^{CH,34} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,34} <5>$		
	$I_{менее 150 \text{ кВт}}^{CH,34}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$I_m^{KPIEM,34} = I_m^{факт,небаланс} + I_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{CH,34} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,34} <5>$		
	$I_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{CH,34}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$I_m^{KPIEM,34} = I_m^{факт,небаланс} + I_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,34} + I_{сбыт,ЗСО}^{CH,34} <5>$		

$I_{m,h}^{KPIЭМ,33} = I_{m,h}^{CBPIЭ-} + I_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{ЭН,33} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,33} <6>$			
$I_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{ЭН,33}$	руб./МВт·ч	0	-
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) ($I_{m,h}^{KPIЭМ,34}$)			
менее 150 кВт			
$I_{m,h}^{KPIЭМ,34} = I_{факт, небаланс}^{ЭН,34} + I_{от\ 150\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{ЭН,34} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,34} <6>$			
$I_{менее\ 150\ кВт}^{ЭН,34}$	руб./МВт·ч	0	-
от 150 до 670 кВт			
$I_{m,h}^{KPIЭМ,34} = I_{факт, небаланс}^{ЭН,34} + I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{ЭН,34} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,34} <6>$			
$I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{ЭН,33}$	руб./МВт·ч	0	-
от 670 кВт до 10 МВт			
$I_{m,h}^{KPIЭМ,34} = I_{факт, небаланс}^{ЭН,34} + I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{ЭН,34} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,34} <6>$			
$I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{ЭН,34}$	руб./МВт·ч	0	-
не менее 10 МВт			
$I_{m,h}^{KPIЭМ,34} = I_{факт, небаланс}^{ЭН,34} + I_{от\ менее\ 10\ МВт}^{ЭН,34} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,34} <6>$			
$I_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{ЭН,34}$	руб./МВт·ч	0	-
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($I_{m,h}^{KPIЭММ}$)			

менее 150 кВт			
$I_{m,h}^{KPIЭММ} = I_{m,h}^{CBPIЭ} + I_{менее\ 150\ кВт}^{ЭНМ} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭНМ} <6>$			
$I_{менее\ 150\ кВт}^{ЭНМ}$	руб./МВт·мес	136190,38	-
от 150 до 670 кВт			
$I_{m,h}^{KPIЭММ} = I_{m,h}^{CBPIЭ} + I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{ЭНМ} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭНМ} <6>$			
$I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{ЭНМ}$	руб./МВт·мес	126321,52	-
от 670 кВт до 10 МВт			
$I_{m,h}^{KPIЭММ} = I_{m,h}^{CBPIЭ} + I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{ЭНМ} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭНМ} <6>$			
$I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{ЭНМ}$	руб./МВт·мес	86846,04	-
не менее 10 МВт			
$I_{m,h}^{KPIЭММ} = I_{m,h}^{CBPIЭ} + I_{не\ менее\ 10\ МВт}^{ЭНМ} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭНМ} <6>$			
$I_{не\ менее\ 10\ МВт}^{ЭНМ}$	руб./МВт·мес	51318,12	-
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($I_{j,m}^{KPIЭМ,С}$)			
$I_{j,m}^{KPIЭМ,С} = I_{j,m}^{ЭТ,С} <6>$			
$I_{j,m}^{ЭТ,С}$	руб./МВт·мес	932958,89	932958,89
		876328,10	876328,10

	$I_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{ЭН,32}$	руб./ МВт·ч	76,20		99,60	
	$I_{j,m}^{ЭТ,П}$	руб./ МВт·ч		61,69	61,69	64,60 64,60
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{П,м}^{ЭК,средневзвешен}$)	руб./ МВт·ч	53,89			53,89
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 (m) ($I_{m,h}^{KPIЭМ,32}$)					
менее 150 кВт						
$I_{m,h}^{KPIЭМ,32} = I_{m,h}^{CBPIЭ+} + I_{менее\ 150\ кВт, h}^{ЭН,32} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,32} <6>$						
$I_{менее\ 150\ кВт, h}^{ЭН,32}$	руб./ МВт·ч	0	-			
от 150 до 670 кВт						
$I_{m,h}^{KPIЭМ,32} = I_{m,h}^{CBPIЭ+} + I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{ЭН,32} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,32} <6>$						
$I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{ЭН,32}$	руб./ МВт·ч	0	-			
от 670 кВт до 10 МВт						

$I_{m,h}^{KPIЭМ,32} = I_{m,h}^{CBPIЭ+} + I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{ЭН,32} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,32} <6>$			
$I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{ЭН,32}$	руб./МВт·ч	0	-
не менее 10 МВт			
$I_{m,h}^{KPIЭМ,32} = I_{m,h}^{CBPIЭ+} + I_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{ЭН,32} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,32} <6>$			
$I_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{ЭН,32}$	руб./МВт·ч	0	-
6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($I_{m,h}^{KPIЭМ,33}$)			
менее 150 кВт			
$I_{m,h}^{KPIЭМ,33} = I_{m,h}^{CBPIЭ-} + I_{менее\ 150\ кВт, h}^{ЭН,33} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,33} <6>$			
$I_{менее\ 150\ кВт, h}^{ЭН,33}$	руб./МВт·ч	0	-
от 150 до 670 кВт			
$I_{m,h}^{KPIЭМ,33} = I_{m,h}^{CBPIЭ-} + I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{ЭН,33} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,33} <6>$			
$I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{ЭН,33}$	руб./МВт·ч	0	-
от 670 кВт до 10 МВт			
$I_{m,h}^{KPIЭМ,33} = I_{m,h}^{CBPIЭ-} + I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{ЭН,33} + I_{сбыт, ЗСО}^{ЭН,33} <6>$			
$I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{ЭН,33}$	руб./МВт·ч	0	-
не менее 10 МВт			

$\Delta_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}}$ — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) составляет: в первом полугодии 2018 года на СН2 и НН — 525,23 руб./МВтч, во втором полугодии 2018 года на СН2 и НН — 525,23 руб./МВтч.

«4» Составляющие $\Pi_{\text{свч,бт}}$, $\Pi_{\text{свч,м}}$, $\Pi_{\text{рез,ген}}$, $\Pi_{\text{лм}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{свч,бт}}$, $\Pi_{\text{свч,м}}$, $\Pi_{\text{рез,ген}}$, $\Pi_{\text{лм}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{свч,бт}}$ и $\Pi_{\text{свч,м}}$ указываются в числовом выражении.

$\Delta C_{\text{свнз.бр}}^{\text{м,ч}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового часового 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» (rublev/MBt·ч).

ЦСВМ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (м), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

Цена_{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/МВтч).

Цифра j – 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).

Ц_{диф}_{диф} – 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).

периода (m) и Γ – это уровень напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{сн.з}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в

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

«> Составляющие $\Pi_{\text{СВР13_план_от}}$, $\Pi_{\text{СВР13}}$, $\Pi_{\text{розп_ген}}$, $\Pi_{\text{ДУ}}$, $\Pi_{\text{СВР13+}}$, $\Pi_{\text{СВР13-}}$, $\Pi_{\text{факт_дебаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, где числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{СН31}}$ менее 150 кВт·ч, $\Pi_{\text{СН31}}$ от 150 до 670 кВт·ч, $\Pi_{\text{СН31}}$ от 670 кВт до 10 МВт·ч, $\Pi_{\text{СН31}}$ менее 150 кВт·ч, $\Pi_{\text{СН32}}$ менее 150 кВт·ч, $\Pi_{\text{СН32}}$ от 150 до 670 кВт·ч, $\Pi_{\text{СН32}}$ от 670 кВт до 10 МВт·ч, $\Pi_{\text{СН33}}$ менее 150 кВт·ч, $\Pi_{\text{СН33}}$ от 150 до 670 кВт·ч, $\Pi_{\text{СН33}}$ от 670 кВт до 10 МВт·ч, $\Pi_{\text{СН34}}$ менее 150 кВт·ч, $\Pi_{\text{СН34}}$ от 150 до 670 кВт·ч, $\Pi_{\text{СН34}}$ от 670 кВт до 10 МВт·ч, $\Pi_{\text{СНМ}}$ менее 150 кВт·ч, $\Pi_{\text{СНМ}}$ от 150 до 670 кВт·ч, $\Pi_{\text{СНМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт·ч, $\Pi_{\text{СНМ}}$ менее 150 кВт·ч указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{СЕТ}}$ указываются в числовом выражении.

Цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Ц_{ср} – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубличкованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

$\Pi_{\text{от}}^{\text{от}} -$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 24б Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{свч3+}}^{\text{м,н}}$ – 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 объемов 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).

Ц_{свчд} — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчетов стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии

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).

Цены от 150 до 670 кВт·л - 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 электропринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦЕНА на кВт (кВт·ч) в электроэнергетику (рублей/МВт·ч):

от 670 кВт до 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 от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч):

Ц_{ЭНЭ} – не менее 10 МВт·ч – 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).

Ц_{снм} менее 150 кВт – сытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей-шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

Ц_{НСМ} от 150 до 670 кВт - базовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (м) 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_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СНМ} - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

$\Pi_{\text{сбыт},30}^{\text{CH},31}$ $\Pi_{\text{сбыт},30}^{\text{CH},32}$ $\Pi_{\text{сбыт},30}^{\text{CH},33}$ $\Pi_{\text{сбыт},30}^{\text{CH},34}$ $\Pi_{\text{сбыт},30}^{\text{CH},M}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность), у гарантирующего

от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (n), расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Delta_{\text{факт,дб.базис}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предарбитражных 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).

Ц_{ЭП}^{СН.31} – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц_{ЭП}^{КР.31} и определяемая в отношении часа (н) 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).

Ц_{кп,31} – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц_{кп,31} 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 (публ./МВТ-ч).

в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{мш}}^{\text{КРЭМ},3,1}$ и определяемая в отношении часов (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).

Цены на электроэнергию в зависимости от мощности потребления и времени суток определяются по формуле:

$$C_{\text{эл}} = C_{\text{базис}} + C_{\text{период}} + C_{\text{мощность}}$$

где $C_{\text{базис}}$ – базисная цена за единицу электроэнергии (руб./кВт·ч);
 $C_{\text{период}}$ – периодическая надбавка к цене за единицу электроэнергии (руб./кВт·ч), зависящая от времени суток;
 $C_{\text{мощность}}$ – надбавка к цене за единицу электроэнергии (руб./кВт·ч) в зависимости от мощности потребления.

Базисная цена за единицу электроэнергии ($C_{\text{базис}}$) определяется как отношение стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{кр}, \text{эл}, 31}^{\text{МВТЧ}}$ к определению в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (руб./кВт·ч).

Ц_{кп,22} = 150 кВт/ч – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц_{кп,мз,32} 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 (далее – МРЭФ).

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рубли/кВт·ч).
 $\text{Ц}_{\text{м,л}}^{\text{CH,32}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{м,л}}^{\text{CH,32}}$ 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 на электрическую энергию.

Ц_{сн.32} - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая

Ц_{СД} – 670 кВт/д 10 МВТ/д – б/бывшая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\frac{1}{m_{\text{д}}} \cdot \text{КРЭМ}_{\text{СД}}^{34}$ 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

СНЗ1
Сбыт,ЗСО
СНЗ2
Сбыт,ЗСО
СНЗ3
Сбыт,ЗСО
СНЗ4
Сбыт,ЗСО
СНЗМ
Сбыт,ЗСО – 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).

В.А. Малюшицкий

