



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28 декабря 2019 г.

№ 2541 _____

г. Якутск

**Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям ООО «Русэнергосбыт» на территории
Республики Саха (Якутия) на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным Приказом ФАС России от 19.06.2018г. N 834/18, руководствуясь Положением о Государственном Комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным Постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 г. № 468, и Постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 26.12.2002 N 659 «Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Установить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Русэнергосбыт" для ОАО "РЖД" по договорам энергоснабжения на розничном рынке на территории МО «ГП «Поселок Хани» Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия), согласно приложениям № 1-2 к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель

А.Б. Винокурова

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Русэнергобыт" для ОАО "РЖД" по договорам энергоснабжения на розничном рынке на территории п. Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия), объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*						Цена (тариф)*	
			1 полугодие							
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения	
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1		СН2
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{крцэм}}$)									
	менее 150 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{крцэм}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{сврцэм}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{сет}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{мнее 150 кВт}}^{\text{сн,эм}} <1>$									

$\text{Ц}_{\text{СН,ЭМ}}$ менее 150 кВт	руб./МВт·ч	306,41			483,60		
$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}$ $\text{Ц}_{j,m}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00	2730,00
от 150 до 670 кВт							
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} <1>$							
$\text{Ц}_{\text{СН,ЭМ}}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч	306,41			483,60		
$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}$ $\text{Ц}_{j,m}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00	2730,00
от 670 кВт до 10 МВт							
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} <1>$							
$\text{Ц}_{\text{СН,ЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	306,41			483,60		
$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}$ $\text{Ц}_{j,m}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00	2730,00
не менее 10 МВт							
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} <1>$							
$\text{Ц}_{\text{СН,ЭМ}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	306,41			483,60		
$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}$ $\text{Ц}_{j,m}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00	2730,00
1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим							
		0			0		

	<p>поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S_{ГП,м}^{РЭК,среднезвеш})</p>			
2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ})</p>			
менее 150 кВт				
Ц _{менее 150 кВт,z} ^{СН,ЭМ}			$Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее 150 кВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$	483,60
Ц _{j,m} ^{СЕТ}		руб./МВт·ч	306,41	2730,00
от 150 до 670 кВт		руб./МВт·ч	2470,00	2660,00
от 150 до 670 кВт		руб./МВт·ч	2540,00	2670,00
Ц _{от 150 до 670 кВт,z} ^{СН,ЭМ}			$Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от 150 до 670 кВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$	2530,00
Ц _{от 150 до 670 кВт,z} ^{СН,ЭМ}		руб./МВт·ч	306,41	2730,00
Ц _{j,m} ^{СЕТ}		руб./МВт·ч	2470,00	2660,00
от 670 кВт до 10 МВт				2730,00

		$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} \langle 2 \rangle$					
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	306,41			483,60	
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00
не менее 10 МВт							
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} \langle 2 \rangle$	руб./МВт·ч	306,41			483,60	
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,m}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	0			0	
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории						

3.1.

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)

менее 150 кВт

$$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} \langle 3 \rangle$$

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	306,41			483,60	
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00
от 150 до 670 кВт					2530,00	2730,00

$$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} \langle 3 \rangle$$

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	306,41			483,60	
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00
от 670 кВт до 10 МВт					2530,00	2730,00

$$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} \langle 3 \rangle$$

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	306,41			483,60	
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00
не менее 10 МВт					2530,00	2730,00

$$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} \langle 3 \rangle$$

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	306,41			483,60	

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч		0				0		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ},M}$)									
	менее 150 кВт									
			$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ},M} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН},M} <3>$							
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН},M}$	руб./ МВт·мес		0				0		
	от 150 до 670 кВт									
			$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ},M} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН},M} <3>$							
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН},M}$	руб./ МВт·мес		0				0		

от 670 кВт до 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} <3>$					
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0		0			
не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} <3>$					
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0		0			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)						
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)						
менее 150 кВт		$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{сет,п}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} <4>$					
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	306,41		483,60			
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12
от 150 до 670 кВт				409,40	653,17		
		$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{сет,п}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} <4>$					
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	306,41		483,60			

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{h}^{СН,Э} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, } h < 4 >$									
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, } h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	306,41		483,60					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{h}^{СН,Э} \text{ не менее } 10 \text{ МВт, } h < 4 >$									
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт, } h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	306,41		483,60					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
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									
				0				0		

	балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК, \text{средневзвеш}}$)		
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 150 кВт}}^{СН,М} <4>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} <4>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} <4>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} <4>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину		

расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)						
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$						
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65
						1029924,38
						1366087,15
						1264711,31
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 ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)					
	менее 150 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ менее 150 кВт, h <5>					
$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ менее 150 кВт, h	руб./ МВт·ч	306,41				483,60
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00
						2730,00
от 150 до 670 кВт						
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э1}$ <5>					
$\Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	306,41				483,60
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00
						2730,00
от 670 кВт до 10 МВт						

		$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э1}} \langle 5 \rangle$				
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	306,41			483,60
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00
	не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э1}} \langle 5 \rangle$					
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	306,41			483,60
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00
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 ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	0			0
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)	
менее 150 кВт	
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} <5>$	
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч
от 150 до 670 кВт	0
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} <5>$	
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч
от 670 кВт до 10 МВт	0
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} <5>$	
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч
не менее 10 МВт	0
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} <5>$	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч
менее 150 кВт	0
5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)	
менее 150 кВт	

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3} \langle S \rangle$	
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч
от 150 до 670 кВт	0
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3} \langle S \rangle$	
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч
от 670 кВт до 10 МВт	0
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э3} \langle S \rangle$	
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч
не менее 10 МВт	0
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э3} \langle S \rangle$	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч
менее 150 кВт	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)	
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4} \langle S \rangle$	
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч
менее 150 кВт	0

от 150 до 670 кВт		$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{т}^{факт,небаланс} + \Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН,Э4} <5>$	0
$\Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{т}^{факт,небаланс} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э4} <5>$	
$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт		$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{т}^{факт,небаланс} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э4} <5>$	
$\Pi_{не менее 10 МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч	0	0
5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$)			
менее 150 кВт		$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее 150 кВт}^{СН,М} <5>$	
$\Pi_{менее 150 кВт}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	0	0
от 150 до 670 кВт		$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН,М} <5>$	
$\Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	0	0

	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} <5>$ <table border="1" data-bbox="209 712 336 1570"> <tr> <td data-bbox="209 1570 336 1832">$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$</td> <td data-bbox="209 1346 336 1570">руб./ МВт·мес</td> <td data-bbox="209 712 336 1346">0</td> <td data-bbox="209 47 336 712">0</td> </tr> </table> <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} <5>$ <table border="1" data-bbox="480 712 608 1570"> <tr> <td data-bbox="480 1570 608 1832">$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$</td> <td data-bbox="480 1346 608 1570">руб./ МВт·мес</td> <td data-bbox="480 712 608 1346">0</td> <td data-bbox="480 47 608 712">0</td> </tr> </table>	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0												
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0																		
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0																		
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>																				
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)</p> <p>менее 150 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} <6>$ <table border="1" data-bbox="1023 69 1214 1570"> <tr> <td data-bbox="1023 1570 1214 1832">$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$</td> <td data-bbox="1023 1346 1214 1570">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1023 69 1214 1346">306,41</td> <td data-bbox="1023 47 1214 712">483,60</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1118 1570 1214 1832">$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$</td> <td data-bbox="1118 1346 1214 1570">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1118 69 1214 1346">71,17</td> <td data-bbox="1118 47 1214 712">578,35</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1214 1570 1214 1832"></td> <td data-bbox="1214 1346 1214 1570"></td> <td data-bbox="1214 69 1214 1346">634,76</td> <td data-bbox="1214 47 1214 712">73,23</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1214 1570 1214 1832"></td> <td data-bbox="1214 1346 1214 1570"></td> <td data-bbox="1214 69 1214 1346">595,12</td> <td data-bbox="1214 47 1214 712">409,40</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1214 1570 1214 1832"></td> <td data-bbox="1214 1346 1214 1570"></td> <td data-bbox="1214 69 1214 1346">653,17</td> <td data-bbox="1214 47 1214 712"></td> </tr> </table> <p>от 150 до 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} <6>$	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	306,41	483,60	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	71,17	578,35			634,76	73,23			595,12	409,40			653,17	
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	306,41	483,60																		
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	71,17	578,35																		
		634,76	73,23																		
		595,12	409,40																		
		653,17																			

	$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{\text{СН},\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	306,41			483,60				
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{П}}$	руб./ МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
от 670 кВт до 10 МВт										
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ},\text{план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{Л}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{\text{СН},\text{Э1}} <6>$	руб./ МВт·ч	306,41			483,60				
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{Л}}$	руб./ МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
не менее 10 МВт										
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ},\text{план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{Л}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{\text{СН},\text{Э1}} <6>$	руб./ МВт·ч	306,41			483,60				
	$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{\text{СН},\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	306,41			483,60				
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{Л}}$	руб./ МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
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	руб./МВт·ч	0			0				

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СГП, м РЭК, средневзвеш)														
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 150 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} <6>$ <table border="1" data-bbox="582 49 678 2072"> <tr> <td data-bbox="582 1579 678 2072">$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$</td> <td data-bbox="582 952 678 1579">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="582 49 678 952">0</td> </tr> </table> <p>от 150 до 670 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} <6>$ <table border="1" data-bbox="837 49 933 2072"> <tr> <td data-bbox="837 1579 933 2072">$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$</td> <td data-bbox="837 952 933 1579">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="837 49 933 952">0</td> </tr> </table> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} <6>$ <table border="1" data-bbox="1077 49 1173 2072"> <tr> <td data-bbox="1077 1579 1173 2072">$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$</td> <td data-bbox="1077 952 1173 1579">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1077 49 1173 952">0</td> </tr> </table> <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} <6>$ <table border="1" data-bbox="1316 49 1412 2072"> <tr> <td data-bbox="1316 1579 1412 2072">$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$</td> <td data-bbox="1316 952 1412 1579">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1316 49 1412 952">0</td> </tr> </table>			$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0													
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0													
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0													
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0													

6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$)</p>
менее 150 кВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЗ} <6>$
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч
от 150 до 670 кВт	0
от 150 до 670 кВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЗ} <6>$
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч
от 670 кВт до 10 МВт	0
от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ} <6>$
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч
не менее 10 МВт	0
не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ} <6>$
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч
0	0
6.4.	<p>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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ4}$)</p>

менее 150 кВт	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} <6>$	
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт		
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт		
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)		
менее 150 кВт	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} <6>$	
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0

6.5.

от 150 до 670 кВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} <6>$							
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0		0					
от 670 кВт до 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} <6>$							
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0		0					
не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} <6>$							
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0		0					
6.6. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{J,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)									
		$\text{Ц}_{\text{J,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{J,т}}^{\text{СЕТ,С}} <6>$							
$\text{Ц}_{\text{J,т}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31

Примечание.

< * > по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

< 1 > Составляющие $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$\Pi_{m,i}^{ЦК1}$ – составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении первой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию

(мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт•ч).»;

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_z^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации 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.

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

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

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

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{СН,Э}$ и $\Pi_m^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых 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).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой,

энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{СН,Э}$ и $\Pi^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых 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).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

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

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

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

<5> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{СН,Э1}$, $\Pi_h^{СН,Э2}$, $\Pi_h^{СН,Э3}$, $\Pi_h^{СН,Э4}$, $\Pi_{j,m}^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над 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).

$\Pi_m^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_h^{СН,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m)

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

<6> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{пу}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{СН,Э1}$, $\Pi_h^{СН,Э2}$, $\Pi_h^{СН,Э3}$, $\Pi_h^{СН,Э4}$, $\Pi_{m,h}^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую

энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m, \text{факт, небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

(покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

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

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" ДЛЯ ОАО "РЖД" ПО ДОГОВОРАМ
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИИ
МО «ГП «ПОСЕЛОК ХАНИ» НЕРЮНГРИНСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ),
ОБЪЕДИНЕННОМ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ
НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ
НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{крцэм,э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{крцэм,э}$)			
	$C_{j,m,h}^{крцэм,э} = C_{m,h}^{сврцэ,бр} + T_{плот_енэс} \times НТПЭ + C_{пу} + C_{чн,э} < 1 >$			

1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Psi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)</p> $\Psi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Psi_{m}^{СВРЦМ} + \Psi_{СН,М}^{<1>}$				
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p> $\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод.ЕНЭС}}^{<1>}$ <table border="1" data-bbox="454 91 534 1989"> <tr> <td data-bbox="454 481 534 1108">Т_{сод.ЕНЭС}</td> <td data-bbox="454 1108 534 1601">руб./ МВт·мес</td> <td data-bbox="454 1601 534 1989">182 697,68</td> <td data-bbox="454 91 534 481">192 746,05</td> </tr> </table>	Т _{сод.ЕНЭС}	руб./ МВт·мес	182 697,68	192 746,05
Т _{сод.ЕНЭС}	руб./ МВт·мес	182 697,68	192 746,05		
2.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>				
2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)</p> $\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + T_{\text{плот.ЕНЭС}} \times НТПЭ + \Psi_{m}^{ДУ} + \Psi_{h}^{СН,Э1}^{<2>}$				
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> $\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Psi_{h}^{СН,Э2}^{<2>}$ <table border="1" data-bbox="1141 91 1236 1989"> <tr> <td data-bbox="1141 481 1236 1108">$\Psi_{h}^{СН,Э2}$</td> <td data-bbox="1141 1108 1236 1601">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1141 1601 1236 1989">0</td> <td data-bbox="1141 91 1236 481">0</td> </tr> </table>	$\Psi_{h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
$\Psi_{h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0		
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> $\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Psi_{h}^{СН,Э3}^{<2>}$				

	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э4}} \langle 2 \rangle$	руб./ МВт·ч	0	0
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СН,М}} \langle 2 \rangle$	руб./ МВт·ч	0	0
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Г}^{\text{СОД_ЕНЭС}} \langle 2 \rangle$	руб./ МВт·мес	182 697,68	192 746,05

Примечание.

<* > по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

<1> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_h^{\text{СН,Э}}$ и $\text{Ц}_h^{\text{СН,М}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\text{T}^{\text{СОД_ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $\text{T}^{\text{ПОТ_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{T}^{\text{ПОТ_ЕНЭС}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$\text{T}^{\text{СОД_ЕНЭС}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в

порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\zeta_h^{СН,Э1}$, $\zeta_h^{СН,Э2}$, $\zeta_h^{СН,Э3}$, $\zeta_h^{СН,Э4}$, $\zeta_{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $T_{СОД_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{Пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$\zeta_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T_{Пот_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{СОД_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

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

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

$\zeta_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на

электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m, \text{факт,небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

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

$\Pi^{СН,М}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены

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