



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО ТАРИФАМ
ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

ул. Светланская, 22, г. Владивосток, 690110
Телефон: (423) 240-00-95, факс: (423) 240-00-95
E-mail: rpc@primorsky.ru
<http://www.primorsky.ru>
ОКПО 52097820, ОГРН 1022502269790
ИНН/КПП 2540069025/254001001

24.10.2016 № 27/3550-2

На № _____ от _____

Директору
ООО «Восточная
энергосбытовая компания»

Н.И. Герасимову

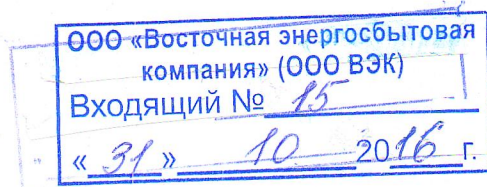
Уважаемый Николай Иванович!

Направляем в Ваш адрес выписку из протокола заседания Правления департамента по тарифам Приморского края от 19.10.2016 № 53 и копию постановления № 52/6.

Директор департамента

В.А. Малюшицкий

Д.З. Белова
2-40-34-13



ВЫПИСКА из ПРОТОКОЛА № 53
заседания Правления департамента по тарифам Приморского края

19 октября 2016 г.

г. Владивосток

Присутствовали:

Члены Правления департамента по тарифам Приморского края:

- | | |
|-------------------|--|
| 1. Мосензова В.И. | И.о. директора департамента |
| 2. Смурова Е.А. | Начальник отдела |
| 3. Иванова Е.А. | Начальник отдела экономического анализа и прогнозирования |
| 4. Полякова М.А. | Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию |
| 5. Иванова О.М. | Главный консультант отдела регулирования тарифов на ЖКХ и пассажирские перевозки |

Специалисты департамента по тарифам Приморского края:

- | | |
|--------------------|--|
| 1. Ерошенко Л.М. | Начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию |
| 2. Волошин Ю.В. | Главный консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию |
| 3. Трухов А.Ю. | Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на тепловую энергию |
| 4. Малютина Е.О. | Начальник отдела инвестиционной политики и топливно-энергетических балансов |
| 5. Селиванова Н.С. | Начальник отдела регулирования цен на продукцию, товары и услуги |
| 6. Кайко К.А. | Главный консультант отдела регулирования цен на продукцию, товары и услуги |
| 7. Семиченко А.В. | Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на ЖКХ и пассажирские перевозки |
| 8. Белова Д.З. | Ведущий специалист-эксперт отдела инвестиционной политики и топливно-энергетических балансов |

Приглашенные:

- | | |
|-------------------|---|
| 1. Коваленко Е.Г. | Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Приморскому краю |
| 2. Панченко А.А. | Представитель УМУПТС |
| 3. Вознюк Е.В. | Представитель АНО «Приморский консультационный центр предпринимательства» |
| 4. Хомик В.В. | Представитель АНО «Приморский консультационный центр предпринимательства» |
| 5. Ровенская А.В. | Представитель ОАО «Оборонэнерго» |
| 6. Ивельская Н.Н. | Представитель ОАО «Оборонэнерго» |

Вела заседание В.И. Мосензова – и.о. директора департамента по тарифам Приморского края.

Повестка дня:

6. О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 28 сентября 2016 года № 47/8 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи ООО «Восточная энергосбытовая компания».

По шестому вопросу повестки дня сообщение сделала главный консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Высторопец М.С., которая доложила, что в связи с допущенной технической ошибкой, в целях приведения нормативных правовых актов департамента по тарифам Приморского края в соответствие с действующим законодательством, необходимо внести изменения в постановление департамента по тарифам Приморского края от 28 сентября 2016 года № 47/8 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи ООО «Восточная энергосбытовая компания».

Единоголосно принято решение:

1. Внести изменения в постановление департамента по тарифам Приморского края от 28 сентября 2016 года № 47/8 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи ООО «Восточная энергосбытовая компания» (далее – постановление), заменив в наименовании и по всему тексту постановления слова «купли-продажи» словами «по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией».

2. Внести изменения в приложение (Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи ООО «Восточная энергосбытовая компания») к постановлению, изложив его в новой редакции (приложение к постановлению от 19.10.2016 № 52/6).

Выписка верна



Д.З. Белова



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19 октября 2016 года

г. Владивосток

№ 52/6

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 28 сентября 2016 года № 47/8 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи ООО «Восточная энергосбытовая компания»

В соответствии с Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», в целях приведения нормативных правовых актов департамента по тарифам Приморского края в соответствие с действующим законодательством, на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 19 октября 2016 года № 53 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление департамента по тарифам Приморского края от 28 сентября 2016 года № 47/8 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по

договорам купли-продажи ООО «Восточная энергосбытовая компания» (далее – постановление), заменив в наименовании и по всему тексту постановления слова «купли-продажи» словами «по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией».

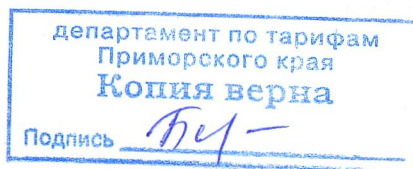
2. Внести изменения в приложение (Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи ООО «Восточная энергосбытовая компания») к постановлению, изложив его в новой редакции (прилагается).

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

И.о. директора департамента по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова



Приложение

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 19 октября 2016 года № 52/6



Приложение

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 28 сентября 2016 года № 47/8

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках
на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за
исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и
приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения
энергосбытовой организацией ООО «Восточная энергосбытовая компания»
со дня официального опубликования по 31.12.2016

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
							Со дня официального опубликования по 31.12.2016			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 150 кВт									

2

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$										
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч							427,13		
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч						1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$										
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч							396,18		
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч						1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч							272,37		
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч						1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН} <1>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч							160,95		
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч						1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч							76,99	

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)							
	менее 150 кВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч					427,13	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83 2514,37 2771,60
	от 150 до 670 кВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч					396,18	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83 2514,37 2771,60
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч					272,37	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83 2514,37 2771,60
	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч					160,95	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83 2514,37 2771,60
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	руб./МВт·ч					76,99	

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись *АЧ*

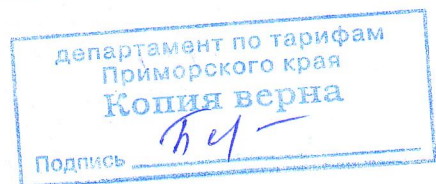
	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{П.м}^{РЭК, средневзвеш}$)							
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории							
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)							
	менее 150 кВт							
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч					204,67	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83 2514,37 2771,60
	от 150 до 670 кВт							
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч					189,84	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83 2514,37 2771,60
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч					130,51	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83 2514,37 2771,60
	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$							
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч					77,12	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83 2514,37 2771,60
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч					76,99	

	гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт-мес		137299,20
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт-мес		127349,98
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт-мес		87553,11
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт-мес		51735,93
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 150 кВт			

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись *Б.И.*

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$							
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт-ч					204,67	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт-ч				60,53	135,17	181,38
	от 150 до 670 кВт							492,95
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$							
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт-ч					189,84	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт-ч				60,53	135,17	181,38
	от 670 кВт до 10 МВт							492,95
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$							
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт-ч					130,51	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт-ч				60,53	135,17	181,38
	не менее 10 МВт							492,95
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$							
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт-ч					77,12	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт-ч				60,53	135,17	181,38
	от 10 МВт до 100 МВт							492,95
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт-ч					76,99	

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт.ЗСО}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		137299,20
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт.ЗСО}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		127349,98
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт.ЗСО}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		87553,11
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт.ЗСО}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		51735,93
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		918497,32 1386345,22 1101689,97 807387,82
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 (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 150 кВт			



	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт.ЗСО}^{СН,Э1} <5>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч		204,67
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч		1531,21 2395,83 2514,37 2771,6
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт.ЗСО}^{СН,Э1} <5>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч		189,84
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч		1531,21 2395,83 2514,37 2771,6
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт.ЗСО}^{СН,Э1} <5>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч		130,51
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч		1531,21 2395,83 2514,37 2771,6
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт.ЗСО}^{СН,Э1} <5>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч		77,12
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч		1531,21 2395,83 2514,37 2771,6
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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч		76,99

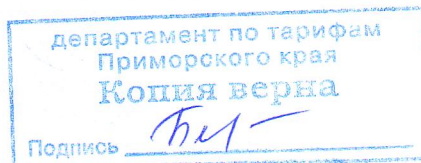
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,32}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,32} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,32} <5>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,32}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,32} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,32} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,32}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,32} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,32} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,32}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,32} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,32} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,32} <5>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,32}$	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,33}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,33} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,33} <5>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,33}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись *НЧ-*

10

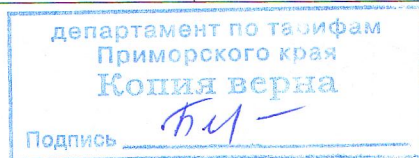
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,33} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,33} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,33}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,33} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,33} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,33}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,33} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,33} <5>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,33}$	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,34}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,34} = \Pi_{m,h}^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,34} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,34} <5>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,34}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,34} = \Pi_{m,h}^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,34} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,34} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,34}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,34} = \Pi_{m,h}^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,34} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,34} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,34}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		

	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э4}} <5>$		
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./МВт·ч		0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$) менее 150 кВт		
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э4}} <5>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт·мес		137299,20
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}} <5>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт·мес		127349,98
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}} <5>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт·мес		87553,11
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}} <5>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт·мес		51735,93
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) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$) менее 150 кВт		
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}} <6>$			



$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$		руб./ МВт·ч				204,67			
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$		руб./ МВт·ч				60,53	135,17	181,38	492,95
от 150 до 670 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}} <6>$									
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$		руб./ МВт·ч				189,84			
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$		руб./ МВт·ч				60,53	135,17	181,38	492,95
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}} <6>$									
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$		руб./ МВт·ч				130,51			
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$		руб./ МВт·ч				60,53	135,17	181,38	492,95
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}} <6>$									
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$		руб./ МВт·ч				77,12			
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$		руб./ МВт·ч				60,53	135,17	181,38	492,95
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным	руб./ МВт·ч				76,99			

балансом ($S_{\text{П.м}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.32}}$)		
менее 150 кВт	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦ3}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.н}}^{\text{СН.32}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.32}} <6>$		
$\Pi_{\text{менее 150 кВт.н}}^{\text{СН.32}}$	руб./ МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦ3}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.н}}^{\text{СН.32}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.32}} <6>$		
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.н}}^{\text{СН.32}}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦ3}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.н}}^{\text{СН.32}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.32}} <6>$		
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.н}}^{\text{СН.32}}$	руб./ МВт·ч		0
не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦ3}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.н}}^{\text{СН.32}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.32}} <6>$		
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.н}}^{\text{СН.32}}$	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 (м) ($\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.33}}$)		
менее 150 кВт	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦ3}} - \Pi_{\text{менее 150 кВт.н}}^{\text{СН.33}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.33}} <6>$		
$\Pi_{\text{менее 150 кВт.н}}^{\text{СН.33}}$	руб./ МВт·ч		0



от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦ3}} - \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.н}}^{\text{СН.33}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.33}} <6>$		
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.н}}^{\text{СН.33}}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦ3}} - \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.н}}^{\text{СН.33}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.33}} <6>$		
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.н}}^{\text{СН.33}}$	руб./ МВт·ч		0
не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.н}}^{\text{СВРЦ3}} - \Pi_{\text{не менее 10 МВт.н}}^{\text{СН.33}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.33}} <6>$		
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.н}}^{\text{СН.33}}$	руб./ МВт·ч		0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{м.н}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$)		
менее 150 кВт	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.34}} <6>$		
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.34}}$	руб./ МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.34}} <6>$		
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.34}}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.34}} <6>$		
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.34}}$	руб./ МВт·ч		0

	не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЭМ.34}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH.34}} + \Pi_{\text{сблгт.3CO}}^{\text{CH.34}} <6>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{CH.34}}$	руб./ МВт·ч			0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЭМ.М}}$) менее 150 кВт				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH.М}}$	руб./ МВт·мес	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРМ}} + \Pi_{\text{не менее 150 кВт}}^{\text{CH.М}} + \Pi_{\text{сблгт.3CO}}^{\text{CH.М}} <6>$		137299,20
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH.М}} + \Pi_{\text{сблгт.3CO}}^{\text{CH.М}} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH.М}}$	руб./ МВт·мес			127349,98
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH.М}} + \Pi_{\text{сблгт.3CO}}^{\text{CH.М}} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH.М}}$	руб./ МВт·мес			87553,11
	не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH.М}} + \Pi_{\text{сблгт.3CO}}^{\text{CH.М}} <6>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH.М}}$	руб./ МВт·мес			51735,93
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{л.м}}^{\text{КРЭМ.С}}$) $\Pi_{\text{л.м}}^{\text{КРЭМ.С}} = \Pi_{\text{л.м}}^{\text{СЕТ.С}} <6>$				
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./ МВт·мес			918497,32
	$\Pi_{\text{л.м}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./ МВт·мес			1101689,97
					807387,82

Примечания:

<1> Составляющие $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СНЭМ}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СНЭМ}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭМ}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$ – 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).

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

$\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ – 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 (т) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СНЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (т) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СНЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (т) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (т) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного

периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), на второе полугодие 2016 года составляет 0,00 рублей/МВт·ч.

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

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ — дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

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

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

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ — 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны

суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), на второе полугодие 2016 года составляет 0,00 рублей/МВт·ч.

<3> Составляющие $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн, ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$ - 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).

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

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

$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый

органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода

(m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,Э (М)}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{\text{не менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ - 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).

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по

передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<5> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом 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 гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных

департамент по тарифам
Приморского края
Юлия Верна
Подпись

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).

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$\Pi_{менее\ 150\ \text{кВт}\cdot h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 150\ \text{до}\ 670\ \text{кВт}\cdot h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ \text{кВт}\ \text{до}\ 10\ \text{МВт}\cdot h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и

подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э3}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э3}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы

Приморского края
Копия верна
Подпись

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

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

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

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

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

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

$\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, 31}$, $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, 32}$, $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, 33}$, $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, 34}$, $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, M}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<6> Составляющие $\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ.план_опт}$, $\Pi_m^{CBPЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{пу}$, $\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_{факт, небаланс}^{факт, небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт, h}}^{CH, 31}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH, 31}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт, h}}^{CH, 31}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт, h}}^{CH, 32}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH, 32}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт, h}}^{CH, 32}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт, h}}^{CH, 33}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH, 33}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт, h}}^{CH, 33}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт, h}}^{CH, 34}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH, 34}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт, h}}^{CH, 34}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}}^{CH, M}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{i, m}^{SET, П}$ и $\Pi_{i, m}^{SET, С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ.план_опт}$ - 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).

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{сврпц}+}$ – 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).

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{сврпц}-}$ – 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).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{сн,э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{крцэм,э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы

«потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}, h}^{CH, \text{Э}1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, \text{Э}1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH, \text{Э}1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, \text{Э}1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}, h}^{CH, \text{Э}1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, \text{Э}1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}, h}^{CH, \text{Э}2}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, \text{Э}2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}, h}^{CH, \text{Э}2}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, \text{Э}2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH, \text{Э}2}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, \text{Э}2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}, h}^{CH, \text{Э}2}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, \text{Э}2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.Э4}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЭМ.Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{тн,н}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (м) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЭМ.34}$ 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

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

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

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

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

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

$\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, 31}$, $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, 32}$, $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, 33}$, $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, 34}$, $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, M}$ - 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).

И.о. директора департамента по тарифам
Приморского края

В.И. Мосензова

