



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 декабря 2016 года

г. Владивосток

№ 76/23

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2015 года № 69/33 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ОАО «Международный аэропорт Владивосток»

В соответствии с Положением о департаменте по тарифам 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», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2016 года № 77 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

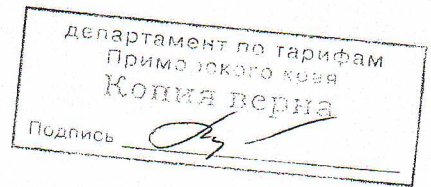
1. Внести изменения в приложение № 1 (Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ОАО «Международный аэропорт Владивосток» с 01.07.2016 по 31.12.2016) к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2015 года № 69/33 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям

Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ОАО «Международный аэропорт Владивосток» (в редакции постановления департамента по тарифам Приморского края от 15 января 2016 года № 2/15, от 13 апреля 2016 года № 18/1, от 14 июня 2016 года № 27/16), изложив его в новой редакции (прилагается).

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

Директор департамента по тарифам Приморского края

V.A. Malonitskiy



Приложение

к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2016 года № 76/23

Приложение № 1

к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2015 года № 69/33

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

Table with 4 columns: № 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. Includes sub-tables for voltage ranges (ВН, СН-1, СН-2, НН).

Main tariff table with columns for consumer categories (e.g., 'Прочие потребители', 'Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории'), formulas for price calculation, and final price values.

	$\frac{C_{SET}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							1851,74
от 670 кВт до 10 МВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							130,51
не менее 10 МВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							1851,74
	$\frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							77,12
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 ($S_{PM,3}$)	руб./МВт·ч							76,99
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}}$)	руб./МВт·ч							137299,20
менее 150 кВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							
от 150 до 670 кВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							

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 ($S_{PM,2}$)	руб./МВт·ч							1851,74
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\frac{C_{KPEAM,2}}{y_{m,n}}$)	руб./МВт·ч							76,99
менее 150 кВт	$\frac{C_{KPEAM,2}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,2,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,2,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							
от 150 до 670 кВт	$\frac{C_{KPEAM,2}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,2,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,2,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							427,13
от 670 кВт до 10 МВт	$\frac{C_{KPEAM,2}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,2,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,2,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							396,18
	$\frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							1851,74
	$\frac{C_{KPEAM,2}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,2,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,2,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							272,37
	$\frac{C_{KPEAM,2}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,2,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,2,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,2}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							1851,74

	$\frac{C_{SET}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							1851,74
от 670 кВт до 10 МВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							130,51
не менее 10 МВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							1851,74
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 ($S_{PM,3}$)	руб./МВт·ч							77,12
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}}$)	руб./МВт·ч							137299,20
менее 150 кВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							
от 150 до 670 кВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							

не менее 10 МВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							127349,98
от 670 кВт до 10 МВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							87553,11
не менее 10 МВт	$\frac{C_{KPEAM,3}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,3,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,3,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,3}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							51735,93
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\frac{C_{KPEAM,4}}{y_{m,n}}$)	руб./МВт·ч							204,67
от 150 до 670 кВт	$\frac{C_{KPEAM,4}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,4,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,4,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,4}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,4}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,4}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							492,95
от 670 кВт до 10 МВт	$\frac{C_{KPEAM,4}}{y_{m,n}} = \frac{C_{CBP,4,EP}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM,4,gen}}{y_{m,n}} + \frac{C_{SET}}{y_{m,n}} + \frac{C_{PM}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,4}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,4}}{y_{m,n}} + \frac{C_{CH,4}}{y_{m,n}}$	руб./МВт·ч							189,84

$\frac{C_{SETL}}{I_{j,m}}$	руб./МВт·ч					492,95
от 670 кВт до 10 МВт						
$\frac{C_{KPM,31}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,31}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,31,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						130,51
$\frac{C_{SETL}}{I_{j,m}}$	руб./МВт·ч					492,95
не менее 10 МВт						
$\frac{C_{KPM,32}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,32}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,32,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						77,12
$\frac{C_{SETL}}{I_{j,m}}$	руб./МВт·ч					492,95
не менее 10 МВт						76,99
4.1.1. Средняя взвешенная 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 ($S_{T,пр}$)	руб./МВт·ч					76,99
4.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{KPM,4}$) менее 150 кВт	руб./МВт·ч					137299,20
$\frac{C_{CHM}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч	$\frac{C_{KPM,4}}{I_{j,m,h}} = \frac{C_{SERV,4}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CHM}}{I_{j,m,h}}$				
менее 150 кВт						

$\frac{C_{SETL}}{I_{j,m}}$	руб./МВт·ч					
от 150 до 670 кВт						
$\frac{C_{KPM,5}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,5}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,5,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						127349,98
$\frac{C_{CHM}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч	$\frac{C_{KPM,5}}{I_{j,m,h}} = \frac{C_{SERV,5}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CHM}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						87553,11
не менее 10 МВт						
$\frac{C_{KPM,6}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,6}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,6,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						51735,93
4.3. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, отражающая усредненную величину расходов на содержание электрических сетей ($C_{SET,5}$)	руб./МВт·ч					
от 670 кВт до 10 МВт						1000013,28
$\frac{C_{SET,5}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч	$\frac{C_{SET,5}}{I_{j,m,h}}$				
Копенная регулируемая цена для пятой ценовой категории	руб./МВт·ч					
5.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($C_{KPM,5}$) менее 150 кВт	руб./МВт·ч					
$\frac{C_{KPM,51}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,51}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,51,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2}}{I_{j,m,h}}$				
менее 150 кВт						

$\frac{C_{CH2,31}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч					204,67
от 150 до 670 кВт						
$\frac{C_{KPM,31}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,31}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,31,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2,31}}{I_{j,m,h}}$				
от 150 до 670 кВт						1851,74
$\frac{C_{CH2,32}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч					189,84
от 670 кВт до 10 МВт						
$\frac{C_{KPM,32}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,32}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,32,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2,32}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						1851,74
$\frac{C_{CH2,33}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч					130,51
от 670 кВт до 10 МВт						
$\frac{C_{KPM,33}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,33}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,33,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2,33}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						77,12
$\frac{C_{CH2,34}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч					1851,74
от 670 кВт до 10 МВт						
$\frac{C_{KPM,34}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,34}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,34,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2,34}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						76,99
5.1.1. Средняя взвешенная 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 ($S_{T,пр}$)	руб./МВт·ч					76,99
$\frac{C_{CHM}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч	$\frac{C_{KPM,34}}{I_{j,m,h}} = \frac{C_{SERV,34}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CHM}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						

$\frac{C_{CH2,35}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч					
от 150 до 670 кВт						
$\frac{C_{KPM,35}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,35}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,35,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2,35}}{I_{j,m,h}}$				
от 150 до 670 кВт						0
$\frac{C_{CH2,36}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч					0
от 670 кВт до 10 МВт						
$\frac{C_{KPM,36}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,36}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,36,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2,36}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						0
$\frac{C_{CH2,37}}{I_{j,m,h}}$	руб./МВт·ч					0
от 670 кВт до 10 МВт						
$\frac{C_{KPM,37}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,37}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,37,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2,37}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						0
5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового часового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим часовым объемом потребления (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($C_{KPM,5}$)	руб./МВт·ч					
$\frac{C_{KPM,52}}{I_{j,m,h}}$	$\frac{руб.}{МВт \cdot ч}$	$\frac{C_{SERV,52}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SERV,52,опт}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{SETL}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{PV}}{I_{j,m,h}} + \frac{C_{CH2,52}}{I_{j,m,h}}$				
от 670 кВт до 10 МВт						

департамент по тарифам
Приморского края
Копия документа

Подпись

не менее 10 МВт	$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{мес}}{\text{СЭМ}}$	$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{мес}}{\text{СЭМ}}$	87553,11
Копечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
$\text{СЭМ} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			
6.1. Ставка за электрическую энергию копейной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (т) ($\frac{\text{руб.}}{\text{МВт}\cdot\text{ч}}$)			
менее 150 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$			
$\text{СЭМ}_{\text{не менее 10 кВт}} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	204,67		
от 150 до 670 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	492,95		
от 670 кВт до 10 МВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	189,84		
от 670 кВт до 10 МВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	492,95		
$\text{СЭМ} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			

не менее 10 МВт	$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	130,51
Копечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
$\text{СЭМ} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			
6.1.1. Средняя величина стоимости электрической энергии (коштысто), 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 ($\frac{\text{руб.}}{\text{МВт}\cdot\text{ч}}$)			
менее 150 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	77,12		
от 150 до 670 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	492,95		
от 670 кВт до 10 МВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	76,99		
от 150 до 670 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0		
$\text{СЭМ} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			

менее 150 кВт	$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0
Копечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
$\text{СЭМ} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			
от 150 до 670 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0		
от 670 кВт до 10 МВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0		
не менее 10 МВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0		
$\text{СЭМ} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			
<p>5.4. Ставка за электрическую энергию копейной 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 (т) ($\frac{\text{руб.}}{\text{МВт}\cdot\text{ч}}$)</p>			
менее 150 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0		
от 150 до 670 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0		

от 670 кВт до 10 МВт	$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0
Копечная регулируемая цена для пятой ценовой категории			
$\text{СЭМ} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			
от 670 кВт до 10 МВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0		
не менее 10 МВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{ч}}{\text{СЭМ}}$	0		
$\text{СЭМ} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			
<p>5.5. Ставка за электрическую энергию копейной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\frac{\text{руб.}}{\text{МВт}\cdot\text{ч}}$)</p>			
менее 150 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{мес}}{\text{СЭМ}}$	137299,20		
от 150 до 670 кВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{мес}}{\text{СЭМ}}$	137299,98		
от 670 кВт до 10 МВт			
$\frac{\text{руб.}/\text{МВт}\cdot\text{мес}}{\text{СЭМ}}$	137299,98		
$\text{СЭМ} = \text{СЭМ}_{\text{не менее 10 мВт}} + \text{СЭМ}_{\text{Форт-300}} \cdot S$			

6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (Ц _{м,м}) менее 150 кВт	руб./МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч	137299,20
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	127349,98
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	87553,11
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц _{сет,м})	руб./МВт·ч	51735,93
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	1000013,28
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	0
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) (Ц _{кр,м,з}) менее 150 кВт	руб./МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	0

	не менее 10 МВт	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 показателей объема покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц _{кр,м,з}) менее 150 кВт	руб./МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	0
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	0

Департамент по тарифам
Приморского края
Кочина Верна

Примечания:
 <I> Составляющие Ц_{кр,м,з} и Ц_{сет,м} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, числовые значения рассчитываются по формулам, приведенным в пункте 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие Ц_{кр,м,з} и Ц_{сет,м} указываются в числовом выражении. Составляющая Ц_{сет,м} указывается в числовом выражении.
 Ц_{кр,м,з} – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
 Ц_{сет,м} – 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).
 Ц_{сет,м} – 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).
 Ц_у – 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).
 Ц_{н,м,з} – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).
 Ц_{н,м,з} – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).
 Ц_{н,м,з} – бытовая 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).
 Ц_{н,м,з} – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), на второй полугодие 2016 года по НН составляет 710,00 рублей/МВт·ч.
 <2> Составляющие Ц_{кр,м,з} и Ц_{сет,м} являются переменными значениями и

