АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2020 года г. Владивосток № 69/13

Об установлении цен (тарифов) 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, энергосбытовой организацией АО «Электросеть» г. Арсеньев

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 25 декабря 2020 года № 69 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года 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 АО «Электросеть» г. Арсеньев, согласно

приложению.

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

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



Н.С. Гарминович

Приложение

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2020 года № 69/13

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 АО «Электросеть» г. Арсеньев, на 2021 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									

	$Ц^{ГРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	539,32				650,63			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	359,23				433,37			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [1]									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	212,28				256,09			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
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 ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	21,30				38,45			

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [2]									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	539,32				650,63			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [2]									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	359,23				433,37			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ [2]									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	212,28				256,09			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой	руб./МВт·ч	21,30				38,45			

	гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m}$)									
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 3									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	539,32				650,63			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 3									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	359,23				433,37			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 3									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	212,28				256,09			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26

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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	21,30	38,45
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ}$ 3			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 4			

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	539,32				650,63			
$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	57,71	130,58	173,00	467,05	65,10	150,15	195,90	516,76

	от 670 кВт до 10 МВт
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 4

	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	359,23				433,37			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	57,71	130,58	173,00	467,05	65,10	150,15	195,90	516,76
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [4]									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	212,28				256,09			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт·ч	57,71	130,58	173,00	467,05	65,10	150,15	195,90	516,76
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 ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	21,30				38,45			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ [4]									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									

	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,^}=Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ 4									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1121514,20	874156,75	921252,81	1390504,25	1121579,57	908172,81
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) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 5									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	539,32				650,63			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 5									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	359,23				433,37			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 5									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	212,28				256,09			

	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1486,90	2192,67	2568,12	2909,04	1558,54	2452,59	2708,54	3292,26
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	21,30				38,45			
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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 5									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)									

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_m^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_m^{факт,небаланс} \rvert$ 5									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ}$ 6									
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) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 6									
$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	539,32				650,63				
$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	57,71	130,58	173,00	467,05	65,10	150,15	195,90	516,76	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 6									
$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	359,23				433,37				
$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	57,71	130,58	173,00	467,05	65,10	150,15	195,90	516,76	
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 6									

	$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	212,28				256,09			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	57,71	130,58	173,00	467,05	65,10	150,15	195,90	516,76
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	21,30				38,45			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$ 6									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$ 6									

6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert$ 6									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m}$ 6									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ 6									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	921252,81	1390504,25	1121514,20	874156,75	921252,81	1390504,25	1121579,57	908172,81

Примечания:

1. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 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 $Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – 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).

$Ц_{m}^{розн_ген}$ – 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).

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

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

$Ц_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,ЭМ}$ - 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 менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{СН,ЭМ}$ - 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 от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$ - 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).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном

выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$Ц^{розн_ген}_{m}$ – 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).

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

$Ц^{ПУ}_{m}$ – 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).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном

разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн_ген}$ – 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).

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

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн_ген}$ – 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).

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

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

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

5. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ 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. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн_ген}$ – 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).

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

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ 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 $Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{m}^{розн_ген}$ – 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).

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

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

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_m^{факт,небаланс}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ энергосбытовой организации АО «Электросеть» г. Арсеньев на 1 полугодие 2021 года составляет 13,6 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2021 года - 15,9 руб./МВт·ч.

8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Электросеть» приобретает электрическую энергию у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания».

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



Н.С. Гарминович