



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28 декабря 2023 года

г. Владивосток

№ 74/6

О внесении изменений в постановление агентства по тарифам Приморского края от 07 декабря 2023 года № 65/5 «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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией АО «Электросеть» г. Арсеньев на 2024 год»

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 28 декабря 2023 года № 77 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Внести изменения в приложение «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 2024 год» к постановлению агентства по тарифам Приморского края

от 07 декабря 2023 года № 65/5 «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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией АО «Электросеть» г. Арсеньев на 2024 год», изложив его в новой редакции (прилагается).

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

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 28 декабря 2023 года № 74/6

Приложение

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 07 декабря 2023 года № 65/5

**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 2024 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 ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН, Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$ <p>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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\Pi_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ($\Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}}$)</p>
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН, Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН, Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН, Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$

		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{СН, Э} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э, доведение}$								
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{СН, Э} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э, доведение}$								
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{СН, Э} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э, доведение}$								
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{СН, Э} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э, доведение}$								
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{СН, Э} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э, доведение}$								
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{СН, Э} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э}$								
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВТ» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{СН, Э}$)	руб./МВт·ч	676,12				705,17				
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях,	руб./МВт·ч	1 756,66	2 764,35	3 052,84	3 710,76	1 903,45	2 995,35	3 319,55	4 074,04	

<p>определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{СЕТ}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах</p>									
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

<p>Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (Ц_{Э,д,м,1})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,m,2}^{Э.доведение})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{э,м,з}^{э доведение})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>(мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p>(Ц_{Э, доведение}_{j,m,4})</p>									
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
---	------------	---	---	---	---	---	---	---	---

<p>Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_Э доведение) (_{ч,т,5})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{э,т,б} доведение)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,m,7}^{Э.доведение})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p>(Ц_{j,m,8}^{Э, доведение})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{э,м,9} доведение)</p>									
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии</p>	руб./ МВт·ч	31,23	31,23	31,23	31,23	41,61	41,61	41,61	41,61

<p>(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 ($S_{ГП,м}^{РЭК, средневзвеш}$)</p>									
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{j,m,1}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э, доведение}$									

$$\underline{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_{m}^{\text{розн_ген}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \underline{C}_{m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} + \underline{C}_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\underline{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, Э}}$)

руб./МВт·ч

450,35

469,70

не менее 10 МВт

$$\underline{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_{m}^{\text{розн_ген}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \underline{C}_{m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} + \underline{C}_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \underline{C}_{j,m,1}^{\text{Э доведение}}$$

$$\underline{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_{m}^{\text{розн_ген}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \underline{C}_{m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} + \underline{C}_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \underline{C}_{j,m,2}^{\text{Э доведение}}$$

$$\underline{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_{m}^{\text{розн_ген}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \underline{C}_{m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} + \underline{C}_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \underline{C}_{j,m,3}^{\text{Э доведение}}$$

$$\underline{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_{m}^{\text{розн_ген}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \underline{C}_{m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} + \underline{C}_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \underline{C}_{j,m,4}^{\text{Э доведение}}$$

$$\underline{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_{m}^{\text{розн_ген}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \underline{C}_{m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} + \underline{C}_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \underline{C}_{j,m,5}^{\text{Э доведение}}$$

$$\underline{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_{m}^{\text{розн_ген}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \underline{C}_{m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} + \underline{C}_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \underline{C}_{j,m,6}^{\text{Э доведение}}$$

$$\underline{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_{m}^{\text{розн_ген}} + \underline{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \underline{C}_{m}^{\text{ПУ}} + \underline{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} + \underline{C}_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}} - \underline{C}_{j,m,7}^{\text{Э доведение}}$$

		$\varphi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \varphi_{m}^{СВРЦЭМ} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \varphi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \varphi_{j,m,8}^{Э, доведение}$	
		$\varphi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \varphi_{m}^{СВРЦЭМ} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \varphi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \varphi_{j,m,9}^{Э, доведение}$	
		$\varphi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \varphi_{m}^{СВРЦЭМ} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,\ Э} + \varphi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э}$	
Сбытовая гарантирующая учтываемая электрической (мощности) для «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,\ Э}$)	надбавка поставщика, в стоимости энергии	руб./МВт·ч	266,12
			277,56
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\varphi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)		
менее 670 кВт			
$\varphi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \varphi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \varphi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \varphi_{j,m,1}^{Э, доведение}$			
<p>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» ($\varphi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>			
$\varphi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \varphi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \varphi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \varphi_{j,m,2}^{Э, доведение}$			

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p data-bbox="168 279 1691 335">Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p> <p data-bbox="168 375 369 406">менее 670 кВт</p> $U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{m}^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_{m}^{ПУ} + U_{\text{менее 670 кВт}}^{СН, Э} + U_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - U_{m,1}^{Э, доведение}$ <p data-bbox="168 502 2213 782">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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{m}^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_{m}^{ПУ} + U_{\text{менее 670 кВт}}^{СН, Э} + U_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - U_{m,2}^{Э, доведение}$ $U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{m}^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_{m}^{ПУ} + U_{\text{менее 670 кВт}}^{СН, Э} + U_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - U_{m,3}^{Э, доведение}$ $U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{m}^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_{m}^{ПУ} + U_{\text{менее 670 кВт}}^{СН, Э} + U_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - U_{m,4}^{Э, доведение}$ $U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{m}^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_{m}^{ПУ} + U_{\text{менее 670 кВт}}^{СН, Э} + U_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - U_{m,5}^{Э, доведение}$ $U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{m}^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_{m}^{ПУ} + U_{\text{менее 670 кВт}}^{СН, Э} + U_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - U_{m,6}^{Э, доведение}$ $U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{m}^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_{m}^{ПУ} + U_{\text{менее 670 кВт}}^{СН, Э} + U_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - U_{m,7}^{Э, доведение}$ $U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{m}^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_{m}^{ПУ} + U_{\text{менее 670 кВт}}^{СН, Э} + U_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - U_{m,8}^{Э, доведение}$ $U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{m}^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_{m}^{ПУ} + U_{\text{менее 670 кВт}}^{СН, Э} + U_{\text{сбыт, СО}}^{СН, Э} - U_{m,9}^{Э, доведение}$

	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \varphi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \varphi_{m,3}^{Э, доведение}$
	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \varphi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \varphi_{m,4}^{Э, доведение}$
	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \varphi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \varphi_{m,5}^{Э, доведение}$
	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \varphi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \varphi_{m,6}^{Э, доведение}$
	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \varphi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \varphi_{m,7}^{Э, доведение}$
	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \varphi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \varphi_{m,8}^{Э, доведение}$
	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \varphi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \varphi_{m,9}^{Э, доведение}$
	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \varphi_{m}^{розн_ген} + \varphi_{j,m}^{СЕТ} + \varphi_{m}^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \varphi_{сбыт, СО}^{СН, Э}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\varphi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\varphi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \varphi_{m}^{СВРЦМ}$ 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» ($\varphi_{m}^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)

4.1.	менее 670 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э}$								
	<p>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 ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p>	руб./МВт·ч	72,33	147,24	211,27	573,29	78,83	160,48	230,27	625,29
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э}$								
	не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э}$								
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									

$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$										
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$									
Дифференцированная по уровням напряжения тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на	руб./ МВт·мес.	1032814,32	1599804,51	1278957,28	1022544,47	1062734,95	1647798,65	1330115,57	1227053,36	

<p>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</p> $(\zeta_{j,m}^{CET,C})$									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,1}^{M, \text{доведение}}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

федерального округа ($C_{j,m,2}^{M, \text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p>($\text{Ц}_{j,m,4}^{\text{М, доведение}}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

<p>определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,m,5}^{М, доведение})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,6}^{М, доведение}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,t,8}^{\text{М, доведение}}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,t,9}^{\text{М, доведение}}$)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

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 670 кВт	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{m,1}^{Э,дoвeдeниe}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{m,2}^{Э,дoвeдeниe}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{m,3}^{Э,дoвeдeниe}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{m,4}^{Э,дoвeдeниe}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{m,5}^{Э,дoвeдeниe}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{m,6}^{Э,дoвeдeниe}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{m,7}^{Э,дoвeдeниe}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,\ Э} + \Pi_{сбыт,\ СО}^{СН,\ Э} - \Pi_{m,8}^{Э,дoвeдeниe}$	

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \Pi_{m,1}^{Э, доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \Pi_{m,2}^{Э, доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \Pi_{m,3}^{Э, доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \Pi_{m,4}^{Э, доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \Pi_{m,5}^{Э, доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \Pi_{m,6}^{Э, доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \Pi_{m,7}^{Э, доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \Pi_{m,8}^{Э, доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э} - \Pi_{m,9}^{Э, доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, СО}^{СН, Э}$$

5.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$$

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)

	<p>расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \left \Pi_m^{\text{факт, небаланс}} \right $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>

5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$
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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения

	<p>планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{\text{факт, небаланс}} $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$

	$\varphi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \varphi_{j,m}^{СЕТ,С} - \varphi_{j,m,5}^{М,доведение}$
	$\varphi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \varphi_{j,m}^{СЕТ,С} - \varphi_{j,m,6}^{М,доведение}$
	$\varphi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \varphi_{j,m}^{СЕТ,С} - \varphi_{j,m,7}^{М,доведение}$
	$\varphi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \varphi_{j,m}^{СЕТ,С} - \varphi_{j,m,8}^{М,доведение}$
	$\varphi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \varphi_{j,m}^{СЕТ,С} - \varphi_{j,m,9}^{М,доведение}$
	$\varphi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \varphi_{j,m}^{СЕТ,С}$

Примечание:

Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Электросеть» г. Арсеньев приобретает электрическую энергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова