



Правительство Хабаровского края  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

31.03.2023 № 11/19  
г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28 ноября 2022 г. № 48/178 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", приказом ФАС России от 10 марта 2022 г. № 196/22 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 4 июня 2010 г. № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" во исполнение предписания ФАС России от 20 декабря 2022 г. № № СЧП/114427/22, в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края  
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28 ноября 2022 г. № 48/178 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей" (далее – постановление) следующие изменения:

1.1. Таблицу "Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи" приложения № 1 к постановлению изложить в новой редакции:

"

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			01.12.2022 - 31.12.2023
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $C_m^{КРЦЭМ}$ )		
	менее 670 кВт		
	$C_m^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн\_ген} + C_m^{ПУ} + C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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) (<math>C_m^{СВРЦЭМ}</math>), 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; 2016, № 22, ст. 3212) (<math>C_m^{розн\_ген}</math>), 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; 2016, № 22, ст. 3212) (<math>C_m^{ПУ}</math>), 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; 2016, № 22, ст. 3212).</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) (<math>C_{сбыт,СО}^{СН,Э}</math>).</p>		
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика,	руб./ МВт·ч	650,21

	учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ )		
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./ МВт·ч	-
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	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» ( $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./ МВт·ч	234,68
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./ МВт·ч	216,75
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./ МВт·ч	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	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		

	<p>сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )
	менее 670 кВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <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 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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» (<math>\Pi_m^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой

	категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )
	менее 670 кВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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 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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
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
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» (<math>\Pi_m^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )
	менее 670 кВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), является переменным</p>

	<p>значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
5.2.	<p>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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <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 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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), 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 ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), 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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p>

	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс} $ <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» (<math>\Pi_m^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <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 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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для 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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <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» (<math>\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$



1.2. Таблицу "Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения" приложения № 2 к постановлению изложить в новой редакции:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			01.12.2022 – 31.12.2023			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $C_{j,m}^{крцэм}$ )					
	менее 670 кВт					
	$C_{j,m}^{крцэм} = C_{j,m}^{сврцэм} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{j,m}^{сет} + C_{m}^{пу} + C_{m}^{инв} + C_{j,m}^{сн,э} + C_{сбыт,со}^{сн,э} - C_{j,m,1}^{э,доведе}$ <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) (<math>C_{m}^{сврцэм}</math>), 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) (<math>C_{m}^{розн\_ген}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, 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) (<math>C_{m}^{пу}</math>), 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) (<math>C_{сбыт,со}^{сн,э}</math>)</p>					

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$+ \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$			
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$+ \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$			
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$+ \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$			
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$+ \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$			
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$+ \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$			
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$+ \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$			
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$+ \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$			
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$+ \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$			
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$+ \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}$			
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ )		руб./МВт·ч	650,21	
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 ( $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ )		руб./МВт·ч	1 091,80	2 107,88
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию			1 950,02	2 624,41

	<p>(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 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 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) (<math>C_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	
	<p>руб./МВт·ч</p>	

<p>(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 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 (<math>C_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}</math>)</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 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 (<math>C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч			
<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 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 (<math>C_{j,m,4}^{\text{Э доведение}}</math>)</p>			руб./МВт·ч	
	<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 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 Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,5}^{\text{Э доведение}}</math>)</p>			руб./МВт·ч	
	<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</p>				

<p>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 6 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 (<math>\Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}</math>)</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 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 (<math>\Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч			
<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</p>	руб./МВт·ч			

	<p>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 (<math>C_{j,m,8}^{Э, доведение}</math>)</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 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 (<math>C_{j,m,9}^{Э, доведение}</math>)</p>		руб./МВт·ч				
	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом в РЭК, средневзвеш.) (<math>S_{ГП, m}</math>)</p>	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч				



$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,1}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,2}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,3}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,4}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,5}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,6}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,7}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,8}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,9}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э}$	
<p>руб./МВт·ч</p>	234,68
<p>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» (<math>\Pi_{от\ 670\ кВт}^{чн,э}</math>)</p>	
<p>не менее 10 МВт</p>	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,1}^{э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{чт}^{сврцэм} + \Pi_{чт}^{розн\_ген} + \Pi_{сет}^{j,m} + \Pi_{пу}^{чн,э} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{чн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{чн,э} - \Pi_{j,m,2}^{э,доведение}$	

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} - \text{Ц}_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} - \text{Ц}_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} - \text{Ц}_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} - \text{Ц}_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} - \text{Ц}_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} - \text{Ц}_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} - \text{Ц}_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} \end{aligned}$			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}}$			216,75
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ )	руб./МВт·ч		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СВРЦЭМ}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$			
	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» ( $\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.			





3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетная цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от 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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> <p><math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}</math></p>
------	---



	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,7}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,8}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,9}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$					
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в рамках в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка с учетом значения розничных рынков информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p>					
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <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 (<math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}</math>)</p>	руб./МВт·ч	55,53	223,86	273,09	560,47

	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} \\ \text{не менее 10 МВт} \\ \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$
<p>4.2.</p>	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц<sub>т</sub><sup>КРЦЭМ,М</sup>)</p> $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
<p>4.3.</p>	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц<sub>j,m</sub><sup>КРЦЭМ,С</sup>)</p> $\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = & \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{М,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = & \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{М,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = & \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,3}^{\text{М,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = & \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,4}^{\text{М,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = & \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,5}^{\text{М,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = & \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,6}^{\text{М,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = & \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,7}^{\text{М,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = & \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,8}^{\text{М,доведение}} \end{aligned}$



$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,с} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,с} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,с} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,с}$					
	руб./ МВт·мес.	582 803,58	958 432,19	1 021 971,76	771 049,70
<p>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 (<math>\Pi_{j,m}^{СЕТ,с}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-
<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 электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,1}^{М,доведение}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-
<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,</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-

<p>входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,пт,2</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</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 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 (Ц<sub>j,пт,3</sub><sup>М,доведение</sup>)</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 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 (Ц<sub>j,пт,4</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</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</p>	-	-	-	-	-	-	-

<p>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<sub>j,m,5</sub><sup>М,доведение</sup>)</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 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 (Ц<sub>j,m,6</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>	руб./ МВт. мес.				
<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 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<sub>j,m,7</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>	руб./ МВт. мес.				
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую</p>	руб./ МВт. мес.				

	<p>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 Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,8}^{М, доведение}</math>)</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 (<math>C_{j,m,9}^{М, доведение}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.				
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) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )					
	менее 670 кВт					
	<p><math>C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{j,m,h}^{СВРЦЭ,дл,ан,опт} + C_{j,m,h}^{розн,ген} + C_{j,m,h}^{СЕТ} + C_{j,m,h}^{ПУ} + C_{j,m,h}^{СН,Э} + C_{j,m,h}^{Сбыт,СО} - C_{j,m,h}^{Э, доведение}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых 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-</p>					





5.2.	<p>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 (м) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭм,Э2}</math>)</p>	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭм,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <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 производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), 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 (м) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭм,Э3}</math>)</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 (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), 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 (м) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭм,Э4}</math>)</p>	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	





	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\begin{aligned} \text{КРЦЭМ,Э2} &= \text{СВРЦЭ+} \\ \text{Ц}_{т,г} &= \text{Ц}_{т,г} \end{aligned}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p>	$\text{КРЦЭМ,Э3} = \text{СВРЦЭ-}$ $\text{Ц}_{т,г}$
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) (<math>\text{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p>	$\text{КРЦЭМ,Э4} = \left  \text{Ц}_{т,г}^{\text{факт,небаланс}} \right $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\text{КРЦЭМ,М}</math>)</p>	$\text{КРЦЭМ,М} = \text{СВРЦМ}$ $\text{Ц}_{т,г}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\text{КРЦЭМ,С}</math>)</p>	$\begin{aligned} \text{КРЦЭМ,С} &= \text{Ц}_{j,г}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,г,1}^{\text{М,доведение}} \\ \text{КРЦЭМ,С} &= \text{Ц}_{j,г}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,г,2}^{\text{М,доведение}} \\ \text{КРЦЭМ,С} &= \text{Ц}_{j,г}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,г,3}^{\text{М,доведение}} \end{aligned}$

	$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C}$
	и

1.3. Таблицу "Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" по договорам энергоснабжения, покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть" приложения № 3 к постановлению изложить в новой редакции:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			01.12.2022 – 31.12.2023
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )		
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{пот.ЭНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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 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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), 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, 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) (<math>\Pi_m^{розн\_ген}</math>), 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; 2016, № 22, ст. 3212) (<math>\Pi_m^{ПУ}</math>), 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; 2016, № 22, ст. 3212).</p> <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей</p>		

<p>определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (<math>T_{пот\_ЕНЭС}</math>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (<math>\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}</math>).</p>		
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (<math>\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}</math>)</p>	руб./ МВт·ч	650,21
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}</math>)</p>	руб./МВт·ч	-
от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}</math>)</p>	руб./ МВт·ч	234,68
не менее 10 МВт		
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}</math>)</p>	руб./ МВт·ч	216,75

1.2.	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			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» (<math>\Pi_m^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод\_ЕНЭС}$			
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 60%; padding: 5px;">Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральным антимонопольной службой (<math>T^{сод\_ЕНЭС}</math>)</td> <td style="width: 15%; text-align: center; padding: 5px;">руб./ МВт·мес.</td> <td style="width: 25%; text-align: center; padding: 5px;">240 909,33</td> </tr> </table>	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральным антимонопольной службой ( $T^{сод\_ЕНЭС}$ )	руб./ МВт·мес.	240 909,33
Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральным антимонопольной службой ( $T^{сод\_ЕНЭС}$ )	руб./ МВт·мес.	240 909,33		
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	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			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$			
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$			

2.2.	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
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <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 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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.4.	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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} $ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>

2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^М \cdot \text{СВРЦ}$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Gamma^{\text{сод.ЕНЭС}}$

1.4. Таблицу "Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей" приложения № 4 к постановлению изложить в новой редакции:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
		01.12.2022 - 31.12.2023	
	Диапазоны напряжения		
	ВН	СН-1	СН-2
	4	5	6
1	2	3	7
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )		
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ ) менее 670 кВт		
			$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПЛУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}$
			<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового 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» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}}</math>), 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, 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) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}}</math>), 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; 2016, № 22, ст. 3212) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{ПЛУ}}</math>), 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; 2016, № 22, ст. 3212).</p>



Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ( $\Pi_{СН,Э}^{Сбыт,СО}$ ).		руб./МВт·ч	650,21
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{СН,Э}^{не менее 670 кВт}$ )	руб./ МВт·ч	-	-
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 ( $S_{П,м}$ )	руб./ МВт·ч	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,м,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{Сбыт,СО} + \Pi_{СН,Э}^{Сбыт,СО}$		234,68
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» ( $\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч		
не менее 10 МВт	$\Pi_{j,м,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{Сбыт,СО} + \Pi_{СН,Э}^{Сбыт,СО}$		216,75
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч		

1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}</math></p> <p>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» (<math>\Pi_{j,m}^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}</math></p>

<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, 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 (<math>C_{i,SET,j,m}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.	582 803,58	-	1 021 971,76	-
<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 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 для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,1}^{M, доведение}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-
<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</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-

	<p>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<sub>j,м,2</sub><sup>М, доведение</sup>)</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 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<sub>j,м,3</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>						руб./ МВт·мес.
	<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 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 (Ц<sub>j,м,4</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>						руб./ МВт·мес.
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и</p>						руб./ МВт·мес.

			руб./ МВт. мес.
			руб./ МВт. мес.
<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 (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<sub>j,m,5</sub><sup>М,доведение</sup>)</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 6 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<sub>j,m,6</sub><sup>М,доведение</sup>)</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 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<sub>j,m,7</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>	

	руб./ МВт·мес.			
<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 (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 (<math>\Pi_{j,m,8}</math>)</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 (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 (<math>\Pi_{j,m,9}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-
2.				Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
2.1.				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
				$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{сн,э} + \Pi_{сбыт,со}$
				Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам

<p>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» (<math>C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}</math>), является переменным значением, ее 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; 2016, № 22, ст. 3212).</p>	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>не менее 10 МВт</p> $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
<p>2.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <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 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» (<math>C_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	<p>2.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>

	<p><math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам (производства) фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (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) (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) (потребления) в официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, применяемая к сумме абсолютных значений разностей (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \left  \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт.небаланс}} \right </math></p> <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» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{факт.небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}</math></p> <p>Содержание</p>
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}</math>)</p> <p><math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}</math></p> <p><math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}</math></p>



	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М, доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М, доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М, доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М, доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М, доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М, доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М, доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 апреля 2023 г.

Председатель



А.В. Сидорова