



СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28 декабря 2021 г.

№ 86-08э/21

Калининград

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком АО «Янтарьэнергосбыт» покупателям на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и на основании решения правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 86/21 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком АО «Янтарьэнергосбыт» (ИНН 3908600865) покупателям на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей:

- 1) по договорам купли-продажи согласно приложению № 1;
- 2) по договорам энергоснабжения согласно приложению № 2.

2. Признать утратившим силу пункт 1 приказа Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 30 декабря 2020 года № 138-01э/20 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком АО «Янтарьэнергосбыт» покупателям на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2021 год».

3. Приказ вступает в силу с 01 января 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Руководитель (директор)



К.А. Юткин

Приложение № 1
к приказу Службы
по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 28 декабря 2021 г. № 86-08э/21

Ц Е Н Ы (Т А Р И Ф Ы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком
АО «Янтарьэнергосбыт» (ИНН 3908600865) покупателям на розничном рынке Калининградской области,
объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой
населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли - продажи на 2022 год

Таблица

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			
1	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_m^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	715,83	777,10

1	2	3	4	5
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	433,50	470,62
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	238,61	259,03
1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	54,11	43,48
2	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	715,83	777,10

1	2	3	4	5
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$			
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	433,50	470,62
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$			
	$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	238,61	259,03
2.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	54,11	43,48
3	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее 670 \text{ кВт}}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э} <3>$			

1	2	3	4	5
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}}$	руб./МВт·ч	715,83	777,10
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦКЗ(4),Э}} <3>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}}$	руб./МВт·ч	433,50	470,62
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,ЭМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦКЗ(4),Э}} <3>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,Э}}$	руб./МВт·ч	238,61	259,03
3.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,m}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	54,11	43,48
3.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} - \Pi_{m,i}^{\text{ЦКЗ(4),N}}$			

1	2	3	4	5
4	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой 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			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	715,83	777,10
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	433,50	470,62
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	238,61	259,03
4.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой			43,48

1	2	3	4	5
	гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,среднезвен}$)			
4.2	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, 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			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <4>$		
4.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <4>$		
4.4	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, 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			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} <4>$		

1	2	3	4	5
4.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),N} <4>$			

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК1}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК2}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4),N}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6),N}$ указываются в числовом выражении.

Составляющие $\Pi_{m,i}^{ЦК1}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК2}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4),N}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6),N}$ на территории Калининградской области не применяются.

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ - 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; 2013, № 1, Ст. 45, 68; 2015, № 5, ст. 827; 2017, № 23, ст. 3323, № 47, ст. 6987) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (рублей/МВт ч).

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

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

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - 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» (рублей/МВт ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ - 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» (рублей/МВт ч).

$\Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК2}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3(4),Э}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3(4),N}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5(6),Э}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5(6),N}}$ - 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 регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении соответствующей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) 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) (рублей/МВт ч).

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

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

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим

поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).

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

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

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

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

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

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{CBPCМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ-}$, $\Pi_{m,факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

5. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком АО «Янтарьэнергобыт» (ИНН 3908600865) покупателям на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2022 год

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,розн_ген}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН, \text{Э}} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} \text{ } <1>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН, \text{Э}}$	руб./МВт·ч		715,83			777,10			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,розн_ген}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, \text{Э}} + \Pi_{m,i}^{ЦК1} \text{ } <1>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, \text{Э}}$	руб./МВт·ч		433,50			470,62			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,розн_ген}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, \text{Э}} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} \text{ } <1>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, \text{Э}}$	руб./МВт·ч		238,61			259,03			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных	руб./МВт·ч		54,11			43,48			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{П, m}^{РЭК, средневзвеш}$)									
2	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j, m, z}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j, m, z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m, z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m, розн_ген} + \Pi_{j, m}^{СЕТ} + \Pi_{m, ПУ} + \Pi_{CH, Э}^{менее 670 кВт} - \Pi_{m, i}^{ЦК2} <2>$									
	$\Pi_{CH, Э}^{менее 670 кВт}$	руб./МВт·ч		715,83			777,10			
	$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j, m, z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m, z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m, розн_ген} + \Pi_{j, m}^{СЕТ} + \Pi_{m, ПУ} + \Pi_{CH, Э}^{от 670 кВт до 10 МВт} - \Pi_{m, i}^{ЦК2} <2>$									
	$\Pi_{CH, Э}^{от 670 кВт до 10 МВт}$	руб./МВт·ч		433,50			470,62			
	$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j, m, z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m, z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m, розн_ген} + \Pi_{j, m}^{СЕТ} + \Pi_{m, ПУ} + \Pi_{CH, Э}^{не менее 10 МВт} - \Pi_{m, i}^{ЦК2} <2>$									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, \text{ Э}}$	руб./МВт·ч		238,61					259,03	
	$\Pi_{j, m}^{SET}$	руб./МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
2.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, m}^{РЭЖ, средневзвеш}$)	руб./МВт·ч		54,11					43,48	
3	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, \text{ Э}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, \text{ Э}} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j, m}^{SET} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH, \text{ Э}} - \Pi_{m, i}^{ШКЗ, \text{ Э}} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH, \text{ Э}}$	руб./МВт·ч		715,83					777,10	
	$\Pi_{j, m}^{SET}$	руб./МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
	от 670 кВт до 10 МВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, Э} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, БР} + \Pi_{m, h}^{розн_ген} + \Pi_{j, m}^{СЕТ} + \Pi_{m, h}^{ПУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН, Э} - \Pi_{m, i}^{ЦКЗ, Э} <3>$									
	$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН, Э}$	руб./МВт·ч		433,50				470,62		
	$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, Э} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, БР} + \Pi_{m, h}^{розн_ген} + \Pi_{j, m}^{СЕТ} + \Pi_{m, h}^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН, Э} - \Pi_{m, i}^{ЦКЗ, Э} <3>$									
	$\Pi_{не менее 10 МВт}^{СН, Э}$	руб./ МВт·ч		238,61				259,03		
	$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
3.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./МВт·ч		54,11				43,48		
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									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} - \Pi_{\text{м, i}}^{\text{ЦКЗ, N}} <3>$									
4	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{j, m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э}}$)									
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{j, m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{\text{j, m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э}} = \Pi_{\text{м, h}}^{\text{СВРЦЭ, БР}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{j, m}}^{\text{СЕТ, П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН, Э}} - \Pi_{\text{м, i}}^{\text{ЦК4, Э}} <4>$									
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН, Э}}$	руб./МВт·ч	715,83				777,10			
	$\Pi_{\text{j, m}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	115,26	-	276,61	758,00	120,72	-	289,61	833,44
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{j, m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э}} = \Pi_{\text{м, h}}^{\text{СВРЦЭ, БР}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{j, m}}^{\text{СЕТ, П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} - \Pi_{\text{м, i}}^{\text{ЦК4, Э}} <4>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, Э}}$	руб./МВт·ч	433,50				470,62			
	$\Pi_{\text{j, m}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	115,26	-	276,61	758,00	120,72	-	289,61	833,44
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{j, m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э}} = \Pi_{\text{м, h}}^{\text{СВРЦЭ, БР}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{j, m}}^{\text{СЕТ, П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} - \Pi_{\text{м, i}}^{\text{ЦК4, Э}} <4>$									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, Э}$	руб./ МВт·ч	238,61			259,03				
	$\Pi_{j, m}^{CET}$	руб./МВт·ч	115,26	-	276,61	758,00	120,72	-	289,61	833,44
4.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом) ($S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	54,11					43,48		
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									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, М} = \Pi_m^{СВРЦМ} - \Pi_{m, i}^{ЦК4, N} <4>$									
4.3	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j, m}^{КРЦЭМ, С}$)									
	$\Pi_{j, m}^{КРЦЭМ, С} = \Pi_{j, m}^{CET, С} <4>$									
	$\Pi_{j, m}^{CET, С}$	руб./ МВт·мес	803724,96	-	1075431,12	1849918,49	883293,73	-	1181898,80	2033060,42
5	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{не менее 670 кВт} - \Pi_{m,i}^{ЦКС,Э} <5>$									
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч		715,83			777,10			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{от 670 кВт до 10 МВт} - \Pi_{m,i}^{ЦКС,Э} <5>$									
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч		433,50			470,62			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{не менее 10 МВт} - \Pi_{m,i}^{ЦКС,Э} <5>$									
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч		238,61			259,03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{j,m}^{SET}$	руб./ МВт·ч	1630,53	-	2315,20	4324,24	1791,95	-	2544,40	4752,34
5.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	54,11			43,48				
5.2	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э2}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
$\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э2} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ+} <5>$										
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН, Э2}$	руб./ МВт·ч	0			0				
5.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ($\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э3}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
$\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э3} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ-} <5>$										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5.4	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \left \Pi_{m,h}^{факт, небаланс} \right <5>$									
5.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКС, N} <5>$									
6	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупок электрической энергии в час (h) расчетного периода (м) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) менее 670 кВт $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{Трозн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦКС,Э} <6>$									
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э} \text{ менее 670 кВт}$	руб./ МВт·ч	715,83				777,10			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	115,26	-	276,61	758,00	120,72	-	289,61	833,44
	от 670 кВт до 10 МВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		433,50			470,62			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	115,26	-	276,61	758,00	120,72	-	289,61	833,44
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$									
	$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		238,61			259,03			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	115,26	-	276,61	758,00	120,72	-	289,61	833,44
6.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./МВт·ч		54,11			43,48			
6.2	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э2}$)									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <6>$									
6.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э3}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <6>$									
6.4	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э4}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, Э4} = \left \Pi_m^{\text{факт, небаланс}} \right <6>$									
6.5	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									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, М} = \Pi_m^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК6, N} <6>$									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.6	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{крцэм,с}$)									
	$\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} <6>$									
	$\Pi_{j,m}^{сет,с}$	руб./ МВт·мес	803724,96	-	1075431,12	1849918,49	883293,73	-	1181898,80	2033060,42

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_m^{КРЦЭМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН, Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК1}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

Составляющие $\Pi_{m,i}^{ЦК2}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4), Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4), N}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6), Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6), N}$ на территории Калининградской области не применяются.

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК2}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3 (4), Э}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3 (4), N}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5 (6), Э}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5 (6), N}}$ - 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 регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении соответствующей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) 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) (рублей/МВт·ч).

Составляющие $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК2}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3 (4), Э}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3 (4), N}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5 (6), Э}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5 (6), N}}$ на территории Калининградской области не применяются.

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{розн-ген}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее 150 кВт, z}}^{\text{СН, ЭМ}}$, $\Pi_{\text{менее 670 кВт, z}}^{\text{СН, ЭМ}}$,

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, } z}^{\text{СН, ЭМ}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, } z}^{\text{СН, ЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

3. Составляющие $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{\text{менее 670 кВт, } z}^{\text{СН, Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, } z}^{\text{СН, Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, } z}^{\text{СН, Э}}$ указываются в числовом выражении.

Составляющая $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства

(потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

4. Составляющие $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{менее\ 670\ кВТ}^{СН, Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ}^{СН, Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10МВТ}^{СН, Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j, m}^{СЕТ, П}$ и $\Pi_{j, m}^{СЕТ, С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, БР}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического

производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

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

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

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

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

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

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ, план_опт}$, $\Pi_m^{CBPЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_{m,факт, небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII

Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ, \text{ план_опт}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

$\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ-}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

$\Pi_m^{факт, небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт · ч).

6. Составляющие $\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ, план_опт}$, $\Pi_m^{CBPЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт, небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{j, m}^{СЕТ, П}$ и $\Pi_{j, m}^{СЕТ, С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{CBPЦЭ, план_опт}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

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

$\Pi_m^{розн_ген}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим

поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).

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

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

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

$\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

$\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}-}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

$C_{m}^{\text{факт, небаланс}}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт ч).

7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.