



**КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 31 мая 2021 г.

№ 17/13

г. Сыктывкар

О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 декабря 2020 года № 19/13 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»

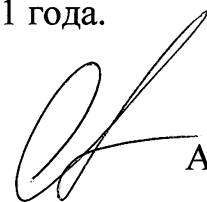
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом ФАС России от 23 апреля 2021 года № 389/21, постановлением Правительства Республики Коми от 5 ноября 2020 года № 541 «О Комитете Республики Коми по тарифам», решением правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 28 мая 2021 года № 20) приказываю:

1. Внести в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 декабря 2020 года № 19/13 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» следующие изменения:

приложения №№ 1 – 8 к приказу изложить в редакции согласно приложениям №№ 1 – 8 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июня 2021 года.

И. о. председателя



А.Б. Тюрнина

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Комитета Республики Коми по тарифам

от 31 мая 2021 г. № 17/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Комитета Республики Коми по тарифам

от 29 декабря 2020 г. № 19/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Транснефтьэнерго» на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$ <1>									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$ <2>									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БФ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$ <3>									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <3>									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории									
	($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									

4.1.	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$										<4>
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	67	102	197	664	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$										<4>
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$										<4>
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт.мес	900 001	1 240 942	1 556 004	1 238 149	1 020 528	1 283 811	1 498 974	1 281 136	
5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории											
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$										<5>
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365	
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$										<5>
5.3.	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) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$										<5>
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт.небаланс} $										<5>
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$										<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 покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$										<6>
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт.ч	67	102	197	664	67	102	197	664	

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)	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$									
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$									<6>
6.3.	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)	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$									
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$									<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)	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$									
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт.небаланс} $									<6>
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$									
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$									<6>
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой 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	900 001	1 240 942	1 556 004	1 238 149	1 020 528	1 283 811	1 498 974	1 281 136

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также 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 территории Республики Коми.

<1> Составляющие $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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 для энергосбытовой, энергоснабжающей организации 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.

$\Pi_{j,m}^{CET}$ – 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).

Π_m^{PY} – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{CH,\text{Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,БP}$, $\Pi_m^{CBPЦM}$, Π_m^{PY} 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 $\Pi^{CH,\text{Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,БP}$ – 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).

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

$\Pi_{j,m}^{CET}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ 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. Составляющая $\Pi^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются 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).

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

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических

сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<5> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – приходющаяся 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 $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ, \text{план_опт}}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ, \text{план_опт}}$ – 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).

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

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

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

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPЦЭ+}$ – 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).

$C_{m,h}^{CBPЦЭ-}$ – 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).

$C_m^{\text{факт,небаланс}}$ – 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). ”.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Комитета Республики Коми по тарифам

от 31 мая 2021 г. № 17/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Комитета Республики Коми по тарифам

от 29 декабря 2020 г. № 19/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Транснефтьэнерго» на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории									
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$									
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории									
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$									
	<1>									
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории									
	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$									
	<1>									
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей									
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт.мес	900 001	1 240 942	1 556 004	1 238 149	1 020 528	1 283 811	1 498 974	1 281 136
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)									
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ПЛАН_ОПТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$									
	<2>									
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)									
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} +$									
	<2>									

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также 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 территории Республики Коми.

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается 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).

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в

указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<2> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Комитета Республики Коми по тарифам

от 31 мая 2021 г. № 17/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Комитета Республики Коми по тарифам Коми

от 29 декабря 2020 г. № 19/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Транснефтьэнерго» на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
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 ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БП} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СНЭ}$		<1>	
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$		<1>	
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$) $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод_ЕНЭС}$		<1>	
	$T_{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт.мес	192 746,05	203 257,28
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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,План_опт} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СНЭ}$		<2>	
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$		<2>	
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$		<2>	
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) ($\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4}$) $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{Факт,небаланс} $		<2>	
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$		<2>	
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$) $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод_ЕНЭС}$		<2>	
	$T_{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт.мес	192 746,05	203 257,28

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также 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 территории Республики Коми.

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $T^{СОД_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{ПОТ_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном 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).

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

$T^{ПОТ_ЕНЭС}$ – 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T^{СОД_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем

(покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<2> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $T^{код_ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

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

$T^{пот_ЕНЭС}$ – 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T^{код_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения

фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPЦЭ}$ – 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).

$C_m^{\text{факт,небаланс}}$ – 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).

$C^{CH,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя. ”.

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Транснефтьэнерго» на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_m^{СНЭ}$			<1>
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$)			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_m^{СНЭ}$			<2>
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 ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_m^{СНЭ}$			<3>
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$			<3>
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ПЛАН_ОПТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_m^{СНЭ}$			<4>
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} +$			<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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} -$			<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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{ФАКТ,НЕБАЛАНС} $			<4>
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$			<4>

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также 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 территории Республики Коми.

<1> Составляющие $C_{m}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

$C_{m}^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<2> Составляющие $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{ПУ}$ 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. Составляющая $C^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

$C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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 для энергосбытовой, энергоснабжающей организации 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.

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ 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. Составляющая $\Pi^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном 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).

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

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства

потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$\Pi_m^{факт,небаланс}$ – 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).

$C^{CH,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя. ”.

ПРИЛОЖЕНИЕ №5

к приказу Комитета Республики Коми
по тарифам

от 31 мая 2021 г. № 17/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №5

к приказу Комитета Республики Коми
по тарифам

от 29 декабря 2020 г. № 19/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Транснефтьэнерго» на розничном рынке у гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			I полугодие				II полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)											
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)											
менее 670 кВт											
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН.Э}_{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>											
		$\Pi_{m}^{СН.Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт.ч				389		545		
		$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365	
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>											
		$\Pi_{m}^{СН.Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт.ч				131		304		
		$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365	
не менее 10 МВт											
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>											
		$\Pi_{m}^{СН.Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт.ч				131		182		
		$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365	
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	1 097				936				
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)											
менее 670 кВт											
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН.Э}_{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <2>											

	$\Pi_{\text{нм}}^{\text{CH.Э}}$ менее 670 кВт	руб./МВт.ч	389				545			
	$\Pi_{\text{нм}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
2.	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{РОЗН.ГЕН}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{CH.Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{\text{нм}}^{\text{CH}}$ сбыт.ЭСО <2>									
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{CH.Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	131				304			
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{нм}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{нм}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{РОЗН.ГЕН}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{CH.Э}}$ не менее 10 МВт + $\Pi_{\text{нм}}^{\text{CH}}$ сбыт.ЭСО <2>									
	$\Pi_{\text{нм}}^{\text{CH.Э}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	131				182			
	$\Pi_{\text{нм}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
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 $(S_{\text{ГП},\text{м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}})$	руб./МВт.ч	1 097				936			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{КРЦЭМ.Э}})$									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{СВРЦЭ.БФ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{РОЗН.ГЕН}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{CH.Э}}$ менее 670 кВт + $\Pi_{\text{нм}}^{\text{CH}}$ сбыт.ЭСО <3>									
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{CH.Э}}$ менее 670 кВт	руб./МВт.ч	389				545			
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
3.1.	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{СВРЦЭ.БФ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{РОЗН.ГЕН}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{CH.Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{\text{нм}}^{\text{CH}}$ сбыт.ЭСО <3>									
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{CH.Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	131				304			
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{СВРЦЭ.БФ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{РОЗН.ГЕН}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{нм}}^{\text{CH.Э}}$ не менее 10 МВт + $\Pi_{\text{нм}}^{\text{CH}}$ сбыт.ЭСО <3>									
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{CH.Э}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	131				182			
	$\Pi_{\text{нм},\text{г}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
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 $(S_{\text{ГП},\text{г}}^{\text{РЭК,средневзвеш}})$	руб./МВт.ч	1 097				936			
3.2.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории									
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{\text{нм}}^{\text{КРЦЭМ.М}})$									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{нм}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{нм}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ <3>									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории									

	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$										
	менее 670 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БФ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}_{\text{менее 670 кВт}} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	389				545				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	67	102	197	664	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БФ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	131				304				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	67	102	197	664	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БФ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	131				182				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	67	102	197	664	
4.1.	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		руб./МВт.ч	1 097				936			
	$(S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш})$										
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории										
	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$										
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей										
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт.мес	900 001	1 240 942	1 556 004	1 238 149	1 020 528	1 283 811	1 498 974	1 281 136	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)										
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$										
	менее 670 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	389				545				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	131				304				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	131				182				

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 678	1 948	2 355	3 244	1 777	1 968	2 355	3 365
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 $(\Sigma_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш})$	руб./МВт.ч	1 097				936			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$		<5>							
5.3.	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) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$		<5>							
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $		<5>							
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$		<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 покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Сбыт,ЭСО}$		<6>							
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ менее 670 кВт	руб./МВт.ч	389				545			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	67	102	197	664
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Сбыт,ЭСО}$		<6>							
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	131				304			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	67	102	197	664
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Сбыт,ЭСО}$		<6>							
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	131				182			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт.ч	67	102	197	664	67	102	197	664

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	1 097						936	
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для 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 $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$	<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,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $	<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 $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$	<6>								
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой 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	900 001	1 240 942	1 556 004	1 238 149	1 020 528	1 283 811	1 498 974	1 281 136

<1> Составляющие $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭС0}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» 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 АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», 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).

$\Pi_{сбыт,ЭС0}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭС0}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{менее\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная

коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в 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 АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

<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 гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ 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 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 АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим

поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» 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).

Π_m^{PY} – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{CH, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{CH, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{CH}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии

энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<4> Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $C_m^{СВРЦМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $C_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $C_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$C_m^{ПУ}$ – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и

подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<5> Составляющие $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{пу}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{CH}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}1}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}1}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена

на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в 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 АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми

и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭС}0}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<6> Составляющие $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план}_\text{опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн}_\text{ген}}$, $\Pi_m^{\text{пу}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}+}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}-}$, $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭС}0}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}, \text{П}}$ и $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}, \text{С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

		$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт.мес	900 001	1 240 942	1 556 004	1 238 149	1 020 528	1 283 811	1 498 974	1 281 136
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории										
	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										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1,менее\ 670\ кВт} + \Pi_{m,h}^{СН,сбыт,ЭСО}$										
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э1,менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт.ч			389				545		
2.1.	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1,от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{m,h}^{СН,сбыт,ЭСО}$										
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э1,от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.ч			131				304		
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1,не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{m,h}^{СН,сбыт,ЭСО}$										
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э1,не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.ч			131				182		
2.1.1.	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		руб./МВт.ч		1 097				936		
	$(S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш})$										
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, не менее 10 МВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$										
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, не менее 10 МВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$										
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, не менее 10 МВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $										
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории										
	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$										
	менее 670 кВт, от 670 кВт, не менее 10 МВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$										
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей										
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт.мес	900 001	1 240 942	1 556 004	1 238 149	1 020 528	1 283 811	1 498 974	1 281 136	

<1> 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 гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается 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 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 АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми

энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{пу}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим

поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 АО «Коми энергосбытовая компания» 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 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 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт},h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых

кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

ПРИЛОЖЕНИЕ №7

к приказу Комитета Республики Коми
по тарифам

от 31 мая 2021 г. № 17/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №7

к приказу Комитета Республики Коми
по тарифам

от 29 декабря 2020 г. № 19/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Транснефтьэнерго» на розничном рынке у гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт_ЭСО}^{СН}$			<1>
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	389	545
1.1.	от 670 до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт_ЭСО}^{СН}$			<1>
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	131	304
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт_ЭСО}^{СН}$			<1>
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	131	182
1.1.1.	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 $(S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш})$	руб./МВт.ч	1097	936
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			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$			<1>
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод_ЕНЭС}$			<1>
	$T_{сод_ЕНЭС}$	руб./МВт.мес	192 746,05	203 257,28

2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
	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			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + T^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$			
2.1.	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э}$	руб./ МВт.ч	389	545
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + T^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э}$	руб./ МВт.ч	131	304
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + T^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э}$	руб./ МВт.ч	131	182
2.1.1.	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	руб./МВт.ч	1097	936
	$(S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш})$			
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			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$			
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			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0	0
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}^{факт,небаланс} $			
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			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$			
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей			
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С})$			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = T^{сод,ЕНЭС}$			
	$T^{сод,ЕНЭС}$	руб./ МВт.мес	192 746,05	203 257,28

<1> Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $C_m^{СВРЦМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{сод_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

$T_{пот_ЕНЭС}$ – 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{сод_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_m^{ПУ}$ – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<2> Составляющие $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э1}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{пот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

$T_{пот_ЕНЭС}$ – 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{сод_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_m^{ПУ}$ – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_m^{факт_небаланс}$ – приходющаяся 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми

и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

к приказу Комитета Республики Коми по тарифам

от 31 мая 2021 г. № 17/13

"ПРИЛОЖЕНИЕ №8

к приказу Комитета Республики Коми по тарифам

от 29 декабря 2020 г. № 19/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Транснефтьэнерго» на розничном рынке у гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания")

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории $(\Pi_{т}^{КРЦЭМ})$			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{т}^{СНЭ\text{ менее }670\text{ кВт}} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<1>
	$\Pi_{т}^{СНЭ\text{ менее }670\text{ кВт}}$	руб./МВт.ч	389	545
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{т}^{СНЭ\text{ от }670\text{ кВт до }10\text{ МВт}} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<1>
	$\Pi_{т}^{СНЭ\text{ от }670\text{ кВт до }10\text{ МВт}}$	руб./МВт.ч	131	304
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{т}^{СНЭ\text{ не менее }10\text{ МВт}} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<1>
	$\Pi_{т}^{СНЭ\text{ не менее }10\text{ МВт}}$	руб./МВт.ч	131	182
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 $(S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш})$	руб./МВт.ч	1097	936
	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории $(\Pi_{т,з}^{КРЦЭМ})$			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{т,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т,з}^{розн_ген} + \Pi_{т,з}^{ПУ} + \Pi_{т,з}^{СНЭ\text{ менее }670\text{ кВт}} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>
	$\Pi_{т,з}^{СНЭ\text{ менее }670\text{ кВт}}$	руб./МВт.ч	389	545
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т,з}^{розн_ген} + \Pi_{т,з}^{ПУ} + \Pi_{т,з}^{СНЭ\text{ от }670\text{ кВт до }10\text{ МВт}} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>
	$\Pi_{т,з}^{СНЭ\text{ от }670\text{ кВт до }10\text{ МВт}}$	руб./МВт.ч	131	304
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т,з}^{розн_ген} + \Pi_{т,з}^{ПУ} + \Pi_{т,з}^{СНЭ\text{ не менее }10\text{ МВт}} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			<2>
	$\Pi_{т,з}^{СНЭ\text{ не менее }10\text{ МВт}}$	руб./МВт.ч	131	182

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 ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1097	936
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 ($\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ,БВ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{т,л}^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{т,л}^{СН}_{сбыт,ЭСО}$			<3>
	$\Pi_{т,л}^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт.ч	389	545
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ,БВ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{т,л}^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{т,л}^{СН}_{сбыт,ЭСО}$			<3>
	$\Pi_{т,л}^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.ч	131	304
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ,БВ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{т,л}^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{т,л}^{СН}_{сбыт,ЭСО}$			<3>
	$\Pi_{т,л}^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.ч	131	182
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 ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт.ч	1097	936
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т,м}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т,м}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т,м}^{СВРЦМ}$			<3>
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) ($\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ,ПЛАН,ОПТ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{т,л}^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{т,л}^{СН}_{сбыт,ЭСО}$			<4>
	$\Pi_{т,л}^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт.ч	389	545
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ,ПЛАН,ОПТ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{т,л}^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{т,л}^{СН}_{сбыт,ЭСО}$			<4>
	$\Pi_{т,л}^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.ч	131	304
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ,ПЛАН,ОПТ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН,ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{т,л}^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{т,л}^{СН}_{сбыт,ЭСО}$			<4>
	$\Pi_{т,л}^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт.ч	131	182
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 ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт.ч	1097	936
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) ($\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	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^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} $	<4>
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	
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$	<4>

<1> Составляющие $C_{m}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m}^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$C_{m}^{ПУ}$ – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», 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).

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

<2> Составляющие $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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 АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$C_{m}^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми

энергосбытовая компания» 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт, z}}^{\text{СН, ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

<3> Составляющие $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$, $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ указываются 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 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 АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в

отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<4> Составляющие $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э1}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э1}}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена

на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в 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 АО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО «Коми энергосбытовая компания» 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 АО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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