КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

21.02.2019 № 5/1-П

г. Биробиджан

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, для энергосбытовой организации ЗАО «Система», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 21.02.2019 № 5/1-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 27 февраля 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи для энергосбытовой организации ЗАО «Система», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 27 февраля 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую

покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения для энергосбытовой организации ЗАО «Система», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 27 февраля 2019 года по 31 декабря 2019 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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 для энергосбытовой организации ЗАО «Система», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению № 3.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя комитета Е.А. Корчминская

Приложение № 1
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 21.02.2019 № 5/1-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи для энергосбытовой организации ЗАО «Система», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 27 февраля 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	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 ($Ц_m^{КРЦЭМ}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_m^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]			
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	583,20	743,83
	от 670 кВт до 10 МВт			

	$Ц_{m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ 1			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	377,82	481,87
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ 1			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	219,12	247,94
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	0	0
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц_{m,z}^{КРЦЭМ}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ 2			
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	583,20	743,83
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ 2			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	377,82	481,87
	не менее 10 МВт			

	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [2]			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	219,12	247,94
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	0	0
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 ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ [3]			
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	583,20	743,83
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ [3]			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	377,82	481,87
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ [3]			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$		219,12	247,94

3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	0	0
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./ МВт	0	0
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ}$ 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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 4			
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	583,20	743,83
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 4			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	377,82	481,87
	не менее 10 МВт			

	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 4			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	219,12	247,94
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	0	0
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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ 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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			

	$Ц_m^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_m^{факт,небаланс} \rvert$ 4			
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($Ц_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	0	0
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ}$ 4			

Примечания: Для энергоснабжающей организации ЗАО «Система» на территории ЕАО, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности) на 2019 год в размере 0,00 руб./МВтч.

1. Составляющие $Ц_m^{СВРЦЭМ}$, $Ц_m^{розн_ген}$, $Ц_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$, указываются в числовом выражении.

$Ц_m^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 45, 68; 2015, № 5, ст. 827; 2017, № 23, ст. 3323; № 47, ст. 6987) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$, указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$, указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

Приложение № 2
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 21.02.2019 № 5/1-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения для энергосбытовой организации ЗАО «Система», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 27 февраля 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	583,20				743,83			

	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ Мвт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	377,82				481,87			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ [1]									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	219,12				247,94			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
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	0				0			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									

	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 2									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	583,20				743,83			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 2									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	377,82				481,87			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 2									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	219,12				247,94			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
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 ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	0				0			

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [3]									
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	583,20				743,83			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [3]									
	$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	377,82				481,87			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [3]									
	$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	219,12				247,94			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
3.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных	руб./МВт·ч								

	рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)									
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ}$ 3									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 4									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	583,20				743,83			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	29,20	174,65	254,60	651,63	32,41	193,87	282,61	723,31
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 4									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	377,82				481,87			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	29,20	174,65	254,60	651,63	32,41	193,87	282,61	723,31

	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ [4]									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	219,12				247,94			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	29,20	174,65	254,60	651,63	32,41	193,87	282,61	723,31
4.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	0				0			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$ [4]									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ [4]									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1120678,09	850086,62	875358,15	732355,00	1308374,32	875589,22	942946,57	642862,30
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									

5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 5									
	$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	583,20				743,83			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 5									
	$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	377,82				481,87			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ 5									
	$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	219,12				247,94			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1724,49	1828,31	2420,73	2374,41	1973,07	2169,03	2493,37	2445,64
5.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных	руб./МВт·ч	0				0			

	рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$$			
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$$ 5			
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert$$ 5			
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$ 6									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	менее 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 6									
	$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	583,20				743,83			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	29,20	174,65	254,60	651,63	32,41	193,87	282,61	723,31
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 6									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	377,82				481,87			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	29,20	174,65	254,60	651,63	32,41	193,87	282,61	723,31
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 6									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	219,12				247,94			

	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	29,20	174,65	254,60	651,63	32,41	193,87	282,61	723,31
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	0				0			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ 6									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 6									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									

	$Ц_m^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_m^{факт,небаланс} \rvert$ 6									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ}$ 6									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ 6									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1120678,09	850086,62	875358,15	732355,00	1308374,32	875589,22	942946,57	642862,30

Примечания: Для энергоснабжающей организации ЗАО «Система» на территории ЕАО, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности) на 2019 год в размере 0,00 руб./МВтч.

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

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

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

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

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

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

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

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

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

$Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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 и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт•ч).

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

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

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

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

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

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

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

5. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом

XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

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

6. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

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

Приложение № 3
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 21.02.2019 № 5/1-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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 для энергосбытовой организации ЗАО «Система», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 27 февраля 2019 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	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 ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [1]			
	$Ц^{СН,Э}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	583,20	743,83

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ [1]			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	377,82	481,87
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ [1]			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	219,12	247,94
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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	0	0
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$ [1]			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{сод_ЕНЭС}$ [1]			
	$Т^{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182697,68

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) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [2]			
	$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	583,20	743,83
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [2]			
	$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	377,82	481,87
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10МВт} + Ц^{СН,Э}_{сбыт,ЭСО}$ [2]			
	$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·ч	219,12	247,94
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 ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	0	0
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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ 2
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert$ 2
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ}$ 2
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)

	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{сод_ЕНЭС}$ 2			
	$Т^{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173164,15	182697,68

Примечания: Для энергоснабжающей организации ЗАО «Система» на территории ЕАО, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности) на 2019 год в размере 0,00 руб./МВтч.

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

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

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

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

$Т^{пот_ЕНЭС}$ – 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).

$Т^{сод_ЕНЭС}$ – 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).

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

$Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении 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).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении 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).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении 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).

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

2. Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{розн_ген}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{сод_ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

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

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

$Т^{пот_ЕНЭС}$ – 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).

$Т^{сод_ЕНЭС}$ – 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).

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

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

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

$Ц_m^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от

объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч)

$Ц^{СН,Э1}_{менее\ 670\ кВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

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