



**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

28.12.2020

№ 47/11-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 АО «ННК-Энерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, на 2021 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2016 № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности», 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 28.12.2020 № 47/11-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 АО «ННК-Энерго»,

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 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 АО «ННК-Энерго», 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 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 АО «ННК-Энерго», 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.

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Приложение № 1
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2020 № 47/11-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 АО «ННК-Энерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 ($C_{крцэм}$)			
	менее 670 кВт			
	$C_{крцэм} = C_{сврцэм} + C_{розн_ген} + C_{пу} + C_{сн.эм} + C_{менее\ 670\ кВт}$		$C_{сн} + C_{сбыт.эсо}$	1
	$C_{сн.эм}$ менее 670 кВт		руб./ МВт·ч	937,12
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{крцэм} = C_{сврцэм} + C_{розн_ген} + C_{пу} + C_{сн.эм}$ $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + C_{сбыт.эсо}$			1

	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$	руб./ МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		1	
1.1.	$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$ Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\sum_{\text{П.т}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	312,37	323,62
		руб./ МВт·ч	0	0
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		2	
	$\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		2	
	$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		2	

	$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	312,37	323,62
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 ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	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 ($\text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СБЫТ.ЭСО}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$		312,37	323,62
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по	руб./МВт·ч	0	0

	регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\Sigma_{ГП,т}$)			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т,т}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./МВт	0	0
	$\Pi_{т,т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т,т}^{СВРЦМ}$	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 ($\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{т,h}^{розн_ген} + \Pi_{т,т}^{ПУ} + \Pi_{т,h}^{СН,Э1}$		$\Pi_{т,h}^{СН,Э1}$	4
	$\Pi_{т,h}^{СН,Э1}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{т,h}^{розн_ген} + \Pi_{т,т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	4
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{т,h}^{розн_ген} + \Pi_{т,т}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	4

	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э1}$	руб./ МВт·ч	312,37	323,62
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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	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 (м) ($\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э2}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ} + 4$			
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 (м) ($\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э3}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ} - 4$			
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 покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э4}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т,ч}^{факт.небаланс} 4$			

4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($C_{\text{крцэм.м}}$)
	руб./МВт·ч
	0
$C_{\text{крцэм.м}} = C_{\text{сврцэм}} \cdot 4$	

Примечания:

1. Составляющие $C_{\text{сврцэм}}$, $C_{\text{розн.ген}}$, $C_{\text{пу}}$, $C_{\text{шт}}$, $C_{\text{сбыт.эсо}}$ 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 $C_{\text{шт}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $C_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$C_{\text{пу}}$ – 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 (т) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{\text{шт}}$ не менее 10 МВт - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СН}}^{\text{Сбыт.ЭСО}}$ – 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).

Для энергоснабжающей организации АО «ННК-Энерго» на территории Еврейской автономной области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года в размере 22,73 руб./МВт·ч;

- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года в размере 22,73 руб./МВт·ч.

2. Составляющие $\Pi_{\text{т,з}}$, $\Pi_{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{т}}$, $\Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ менее 10 МВт, указываются в числовом выражении.

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

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

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

$\Pi_{\text{т}}$ – 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 (т) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$

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

$\Pi_{\text{СН}}$
 $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}$ – 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).

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

$\Pi_{\text{т, h}}$
 $\Pi_{\text{СВРЦЭ.БР}}$ – 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).

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

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

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

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

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

$C_{CH,Э}$ – стоимость электрической энергии и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{сбыт,ЭСО}$ – 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).

4. Составляющие $C_{m,h}$, $C_{m,h}^{свртцэ+}$, $C_{m,h}^{свртцэ-}$, $C_{m,h}^{факт.небаланс}$, $C_{m,h}^{CH,Э1-4,(M)}$, $C_{m,h}^{сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{CH,Э1}$ от 670 кВт до 10 МВт указываются в числовом выражении.

$C_{свртцэ,план,опт}$, $C_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетная 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).

$C_{m,t}$ – средневзвешенная регулируемая цена 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).

$C_{m,t}^{розн,ген}$ – 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).

$C_{m,t}^{плат}$ – 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).

$C_{m,h}^{свртцэ+}$ – дифференцированная по часам расчетная 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).

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

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{Факт.небаланс}}$ – 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).

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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).

Приложение № 2
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2020 № 47/11-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 АО «ННК-Энерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)												
	менее 670 кВт												
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_рег} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m,мес}^{СН,ЭМ} + \Pi_{обьт,ЭСО}^{СН}$												
	1												

	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	937,12				970,86			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{j,m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{j,m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	607,09				628,94			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{j,m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{j,m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	312,37				323,62			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
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 ($\Sigma_{\text{РЭК,средневзвеш}}^{\text{ГП,м}}$)	руб./МВт·ч	0				0			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)									

менее 670 кВт											
$\Pi_{j,m,z}^{КРЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,ЭМ} \text{ менее 670 кВт} + \Pi_{обьют,ЭСО}^{СН}$											
2											
$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,ЭМ}$		руб./МВт·ч	937,12							970,86	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{j,m,z}^{КРЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,ЭМ} + \Pi_{обьют,ЭСО}^{СН}$											
2											
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$		руб./МВт·ч	607,09							628,94	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	
не менее 10 МВт											
$\Pi_{j,m,z}^{КРЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,ЭМ} + \Pi_{обьют,ЭСО}^{СН}$											
2											
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$		руб./МВт·ч	312,37							323,62	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	
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		руб./МВт·ч	0							0	

	прогноznым балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,среднезвеш}$)								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э}$)								
	менее 670 кВт								
	$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т,розн_ген} + \Pi_{СЕТ} + \Pi_{т,ПУ} + \Pi_{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}$								3
	$\Pi_{СН,Э}^{менее 670 кВт}$	руб./МВт·ч	937,12					970,86	
	$\Pi_{СЕТ}^{j,т}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2696,32
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т,розн_ген} + \Pi_{СЕТ} + \Pi_{т,ПУ} + \Pi_{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}$								3
	$\Pi_{СН,Э}^{от 670 кВт до 10 МВт}$	руб./МВт·ч		607,09				628,94	
	$\Pi_{СЕТ}^{j,т}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2696,32
	не менее 10 МВт								
	$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т,розн_ген} + \Pi_{СЕТ} + \Pi_{т,ПУ} + \Pi_{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}$								3
	$\Pi_{СН,Э}^{не менее 10 МВт}$	руб./МВт·ч		312,37				323,62	
	$\Pi_{СЕТ}^{j,т}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2696,32
3.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической	руб./МВт·ч							

	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 ($\Sigma_{ГП,т}^{РЭК,среднезвеш}$)			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
		$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ}$	3	
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
		$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{j,т}^{СЕТ,Л} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	4	
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	937,12	970,86
	$\Pi_{j,т,h}^{СЕТ,Л}$	руб./МВт·ч	34,22	216,18
			204,72	268,98
			254,71	803,74
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{j,т}^{СЕТ,Л} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	4	
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	607,09	628,94

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.Л}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	268,98	803,74
не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.Э} = \Pi_{j,m}^{СВРЭ.БР} + \Pi_{j,m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ.Л} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН.Э} + \Pi_{j,m}^{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{j,m}^{СБ.ЭСО}$									
	$\Pi_{j,m}^{СН.Э}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	312,37		323,62					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.Л}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	268,98	803,74
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 $\Sigma_{j,m}^{РЭК,средневзвеш}$ прогнозным балансом ($\Sigma_{j,m}^{П.м}$)	руб./МВт·ч	0		0		0			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$ 4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$ 4									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$	руб./ МВт·мес	1 324 074,81	888 723,06	988 540,94	675 005,42	1 340 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69

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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1}$)										
	менее 670 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЭЗ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ 5										
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	937,12							970,86	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЭЗ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ 5										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч		607,09						628,94	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЭЗ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ 5										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч		312,37						323,62	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1996,75	2056,55	2618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	
5.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической										
		руб./МВт·ч	0						0		

	<p>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 ($\sum_{i=1}^n P_{ЭК,среднезвещ}$)</p>			
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)</p>	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Delta_{m,h}^{СВРЦЭ} +$	
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ($\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$)</p>	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Delta_{m,h}^{СВРЦЭ} - 5$	
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4}$)</p>	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		

	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} $	5	
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$	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 (т) ($\text{Ц}_{\text{j,т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$) менее 670 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{j,т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	6	
	$\text{Ц}_{\text{месяц 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	937,12
	$\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	34,22
			204,72
			254,71
			761,11
			36,14
			216,18
			268,98
			803,74
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{j,т,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	6	
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	607,09
			628,94
	$\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	34,22
			204,72
			254,71
			761,11
			36,14
			216,18
			268,98
			803,74
	не менее 10 МВт		

$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опг} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ.П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э1} + \Pi_{обкт,ЭСО}^{СН.Э1}$		6			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э1}$	руб./МВт·ч	312,37		323,62	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ.П}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	216,18	268,98
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 ($S_{ГП,m}$)	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + 6$				
6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$)	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - 6$				

6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>										
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m}^{\text{факт.небаланс}}$ <p style="text-align: right;">6</p>										
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>										
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$ <p style="text-align: right;">6</p>										
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)</p>										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$										
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="848 1211 926 1906">$\Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$</td> <td data-bbox="848 943 926 1211">руб./ МВт*мес</td> <td data-bbox="848 674 926 943">1 324 074,81</td> <td data-bbox="848 405 926 674">888 723,06</td> <td data-bbox="848 136 926 405">988 540,94</td> <td data-bbox="848 472 926 741">675 005,42</td> <td data-bbox="848 741 926 1010">1 340 000,00</td> <td data-bbox="848 1010 926 1279">933 159,21</td> <td data-bbox="848 1279 926 1547">1 037 967,99</td> <td data-bbox="848 1547 926 1816">708 755,69</td> </tr> </table>	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$	руб./ МВт*мес	1 324 074,81	888 723,06	988 540,94	675 005,42	1 340 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69
$\Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$	руб./ МВт*мес	1 324 074,81	888 723,06	988 540,94	675 005,42	1 340 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69		

Примечания:

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

$\Pi_{m}^{КРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (м), рассчитываемая гарантирующим поставщиком 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 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).

$C_{j,m}^{сети}$ – 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).

$C_{m}^{пу}$ – 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 по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт*ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{CH,ЭМ}$ – 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ мвт}^{CH,ЭМ}$ – 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).

$C_{не\ менее\ 10\ мвт}^{CH,ЭМ}$ – 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).

$C_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ – 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).

Для энергоснабжающей организации АО «ННК-Энерго» на территории Еврейской автономной области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года в размере 22,73 руб./МВт.ч;

- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года в размере 22,73 руб./МВт.ч.

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

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

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

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

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ – 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).

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

$\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СВРГМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена 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).

$\text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{j,m}}^{\text{CEI}}$ – 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).

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

$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$ - 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$ - 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).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$ - 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 $\Pi_{\text{т.г}}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т.г}}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ - 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).

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

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

$\Pi_{\text{г.т}}^{\text{СЕТ.П}}$ - 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).

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

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

$\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН},\text{Э}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН},\text{Э}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН},\text{Э}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН},\text{Э}}$ – 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 $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{факт.небаланс}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э1}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена 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).

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

$\text{Ц}_{\text{SET } j, m}$ – 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).

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{ф.акт.небаланс}}$ – 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).

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ – 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 $\text{Ц}_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ-план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{ПЛУ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПЛУ}}$, $\text{Ц}_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{факт_небаланс}}$ 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, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ и $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦС}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ-план_опт}}$ – 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).

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

$\text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{ПЛУ}}$ – 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).

$C_{j,m}^{SET,П}$ – 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).

$C_{j,m}^{SET,С}$ – 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).

$C_{П}$ – 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).

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

$C_{факт.небаланс}$ – 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).

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

$C_{\text{СН,Э1}}$

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

$C_{\text{СН,Э1}}$

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

$C_{\text{СН,Э}}$

$C_{\text{сбыт,ЭСО}}$ – 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 28.12.2020 № 47/11-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 АО «ННК-Энерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области,
с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭБР} + C_{m,h}^{розн_ген} + T_{\text{лот_ЕНЭС}} + C_{m,h}^{НТПЭ} + C_{m,h}^{ДУ} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{m,h}^{СН.Э} + C_{\text{сбыт.ЭСО}}$			
	$C_{\text{менее 670 кВт}}^{СН.Э}$	руб./ МВт·ч	937,12	970,86

	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн.ген}} + \text{Т}_{\text{лот.ЕНЭС}} + \text{Т}_{\text{лот.ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$				1
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	607,09		628,94
	не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн.ген}} + \text{Т}_{\text{лот.ЕНЭС}} + \text{Т}_{\text{лот.ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$				1
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	312,37		323,62
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 ($S_{\text{П.т}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	0		0
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)				
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$				1
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)				
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \text{Т}_{\text{сод.ЕНЭС}}$				1
	$\text{Т}_{\text{сод.ЕНЭС}}$	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) ($C_{j,m,h}^{CH,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$C_{j,m,h}^{CH,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + C_{m,h}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{CH,Э1} + C_{m,h}^{CH,Э1} + C_{m,h}^{Сбыт,ЭСО}$
	$C_{m,h}^{CH,Э1}$ менее 670 кВт
	руб./МВт·ч
	937,12
	от 670 кВт до 10 МВт
	$C_{j,m,h}^{CH,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + C_{m,h}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{CH,Э1} + C_{m,h}^{CH,Э1} + C_{m,h}^{Сбыт,ЭСО}$
	$C_{m,h}^{CH,Э1}$ от 670 кВт до 10 МВт
	руб./МВт·ч
	607,09
	не менее 10 МВт
	$C_{j,m,h}^{CH,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + C_{m,h}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{CH,Э1} + C_{m,h}^{CH,Э1} + C_{m,h}^{Сбыт,ЭСО}$
	$C_{m,h}^{CH,Э1}$ не менее 10 МВт
	руб./МВт·ч
	312,37
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 ($S_{П,гг}^{РЭК,средневзвеш}$)
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 (м) ($\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Sigma_{m,h}^{СВРЦЭ} + \quad 2$
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 (м) ($\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$)	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Sigma_{m,h}^{СВРЦЭ} - \quad 2$
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 (м) ($\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4}$)	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\Sigma_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \Sigma_{m}^{\text{факт.небаланс}} \quad 2$
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Sigma_{m}^{КРЦЭМ.М}$)	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\Sigma_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Sigma_{m}^{СВРЦМ} \quad 2$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Sigma_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)	

$\Psi_{j,m}^{крцэм.с} = T_{год_ЕНЭС}$		2
$T_{год_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес.	192 746,05
		203 257,28

Примечания:

1. Составляющие $\Psi_{т,h}^{сврцэ.бр}$, $\Psi_{т,т}^{сврцм}$, $\Psi_{розн_ген}$, $\Psi_{тп}$, $\Psi_{пу}$ 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 $\Psi_{генее}^{сн.э}$, $\Psi_{от}^{сн.э}$ от 670 кВт до 10 МВт $\Psi_{сн.э}$ менее 10 МВт, указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{год_ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{год_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Psi_{т,h}^{сврцэ.бр}$ – 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).

$\Psi_{т,т}^{сврцм}$ – 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).

$\Psi_{розн_ген}$ – 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).

$T_{год_ЕНЭС}$ – 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).

$T_{\text{сод.ЕНЭС}}$ – 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).

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

$\Pi_{\text{СН.Э}}$
 $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{СН.Э}}$
 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{СН.Э}}$
 $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{СН}}$
 $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}$ – 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).

Для энергоснабжающей организации АО «ННК-Энерго» на территории Еврейской автономной области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года в размере 22,73 руб./МВт·ч;

- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года в размере 22,73 руб./МВт·ч.

2. Составляющие $\Pi_{\text{т.н}}$, $\Pi_{\text{т.г}}$, $\Pi_{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{т}}$, $\Pi_{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{пу}}$, $\Pi_{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{т.н}}$, $\Pi_{\text{т.г}}$ 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,

$\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 10 \text{ МВт}}$ – составляющая $\text{T}_{\text{год_ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{T}_{\text{лот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}}$ – 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).

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

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

$\text{T}_{\text{лот_ЕНЭС}}$ – 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).

$\text{T}_{\text{год_ЕНЭС}}$ – 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).

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

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}}$ – приходящая 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)

$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э1}}$

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

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э1}}$

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

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э1}}$

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

$\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$

– 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).