



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 ноября 2022 года

г. Владивосток

№ 65/36

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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 энергосбытовой организацией АО «Электросеть» г. Арсеньев

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 25 ноября 2022 года № 68 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением

2

электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией АО «Электросеть» г. Арсеньев, согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 01 декабря 2022 года постановление агентства по тарифам Приморского края от 24 декабря 2021 года № 60/23 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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 АО «Электросеть» г. Арсеньев».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01 декабря 2022 года.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края

В.И. Мосенцова



к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 ноября 2022 года № 65/36

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на различных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и привязанным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией АО «Электросеть» г. Арсеньев, с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{1/m}^{\text{тариф}}$)					
менее 670 кВт						

Адрес: 100000, Москва, ул. Мясницкая, 28
Почтовый индекс: 100000
Телефон: 253-12-12

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн. ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сб.г.г.}}^{\text{СНЭ}} - \Pi_{j,m}^{\text{Э доведение}}$$

Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – «Основное положение функционирования розничных рынков электрической энергии» ($\Pi_{\text{ФРЭН}}$)), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемому 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 ($\Pi_{\text{ФРЭН}}$) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\Pi_{\text{ФРЭН}}^{\text{ср.взв.}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\Pi_{\text{ИП}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителей (покупателей), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ($\Pi_{\text{ВРЭН}}^{\text{сб.}}$).

$$\Pi_{f,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{f,m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{f,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сб,г,СО}}^{\text{СНЭ}} - \Pi_{f,m,2}^{\text{Эдование}}$$

$$\Pi_{\text{кр}}^{\text{кр}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{св}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{роз}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{сет}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{нэ}} + \Pi_{\text{сб}}^{\text{нэ}} - \Pi_{\text{т}}^{\text{з}}$$

Зачесть по тарифам
Приватного банка
Копия верна
Григорьева Н.А.

[illegible]

**Александр Николаевич
Кузнецов и его
коммунизм**

Издательство АО «Восточное
Прессбюро» СПб
Копия верна
Подпись *Дей*

Знаете ли вы, что
Копия - это не
Копия, а
Копия

Дальневосточного федерального округа (Ц _{дв,м.2})					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п) для уровня напряжения I и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	руб./МВт·ч	-	-	-	-

Дальневосточный федеральный округ
Калининград

Дальневосточного федерального округа (Ц _{дв,м.3})					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п) для уровня напряжения I и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	руб./МВт·ч	-	-	-	-

Дальневосточный федеральный округ
Калининград

Дальневосточного федерального округа (Ц _{ДВ} , руб./кВт·ч)					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным потребителям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской	руб./МВт·ч	-	-	-	-

Составитель: *П.И.*
Проверил: *П.И.*
Копия верна

Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц _{ДВ} , руб./кВт·ч)					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным потребителям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской	руб./МВт·ч	-	-	-	-

Составитель: *П.И.*
Проверил: *П.И.*
Копия верна

Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (11, млн)				
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (м) для уровня напряжения I и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской	руб/МВт·ч	-	-	-

Подпись: *И.И.И.*
Место: *И.И.И.*

Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (11, млн)				
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (м) для уровня напряжения I и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской	руб/МВт·ч	-	-	-

Подпись: *И.И.И.*
Место: *И.И.И.*

Федерация, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,8}$)	руб./МВт·ч				
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации		-	-	-	-

Директор филиала
Дальневосточного
Калининского
Управления
Энергетики
Д.И.И.

Федерация, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,9}$)	руб./ МВт·ч	31,23	31,23	31,23	31,23
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 пропорциональным балансом ($\Sigma_{ГП,m}$)					
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,m}^{КЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЭМ} + \Pi_{j,m}^{роиз,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,3}$					$\Pi_{j,m,1}^{СН,3} - \Pi_{j,m,1}^{СВРЭМ,СО} - \Pi_{j,m,1}^{З,доведение}$
$\Pi_{j,m}^{КЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЭМ} + \Pi_{j,m}^{роиз,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,3}$					$\Pi_{j,m,2}^{СН,3} - \Pi_{j,m,2}^{СВРЭМ,СО} - \Pi_{j,m,2}^{З,доведение}$
$\Pi_{j,m}^{КЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЭМ} + \Pi_{j,m}^{роиз,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,3}$					$\Pi_{j,m,3}^{СН,3} - \Pi_{j,m,3}^{СВРЭМ,СО} - \Pi_{j,m,3}^{З,доведение}$
$\Pi_{j,m}^{КЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЭМ} + \Pi_{j,m}^{роиз,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,3}$					$\Pi_{j,m,4}^{СН,3} - \Pi_{j,m,4}^{СВРЭМ,СО} - \Pi_{j,m,4}^{З,доведение}$
$\Pi_{j,m}^{КЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЭМ} + \Pi_{j,m}^{роиз,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,3}$					$\Pi_{j,m,5}^{СН,3} - \Pi_{j,m,5}^{СВРЭМ,СО} - \Pi_{j,m,5}^{З,доведение}$
$\Pi_{j,m}^{КЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЭМ} + \Pi_{j,m}^{роиз,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,3}$					$\Pi_{j,m,6}^{СН,3} - \Pi_{j,m,6}^{СВРЭМ,СО} - \Pi_{j,m,6}^{З,доведение}$

Директор филиала
Дальневосточного
Калининского
Управления
Энергетики
Д.И.И.

$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m}^{СНЗ} - U_{i,m,7}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,8}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,9}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,5}^{З.доведение}$
Бытовая 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» ($U_{i,m}^{СНЗ}$ не менее 10 кВт)	450,35
не менее 10 МВт	
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,1}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,2}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,3}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,4}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,5}^{З.доведение}$

Приложение 1 к Правилам
Базовая версия
Ф-1

$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,6}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,7}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,8}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,9}^{З.доведение}$
$U_{i,m}^{KPIEM} = U_{i,m}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m}^{СЕТ} + U_{i,m}^{ПУ} + U_{i,m}^{СНЗ}$	$U_{i,m,5}^{З.доведение}$
Бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($U_{i,m}^{СНЗ}$ не менее 10 кВт)	266,12
2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{i,m,2}^{KPIEM}$)	
менее 670 кВт	
$U_{i,m,2}^{KPIEM} = U_{i,m,2}^{СЕРВИЗ} + U_{i,m,2}^{ПРОИЗ.ГЕН} + U_{i,m,2}^{СЕТ} + U_{i,m,2}^{ПУ} + U_{i,m,2}^{СНЗ}$	$U_{i,m,1}^{З.доведение}$

Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и одобренная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($U_{i,m,2}^{СЕРВИЗ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке,

Приложение 1 к Правилам
Базовая версия
Ф-1

[illegible][illegible]

4.1.	Органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{(L)}$)				
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m,A}^{КРПЗМ,Э} = \Pi_{j,m,A}^{СВРПЗ,ВР} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
	не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,A}^{КРПЗМ,Э} = \Pi_{j,m,A}^{СВРПЗ,ВР} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,A}^{КРПЗМ,Э} = \Pi_{j,m,A}^{СВРПЗ,ВР} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,М}$)	$\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,М} = \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,М} = \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
		$\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,М} = \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
		$\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,М} = \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая увеличенную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,С}$)	$\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,С} = \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
		$\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,С} = \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
		$\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,С} = \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			
		$\Pi_{j,m}^{КРПЗМ,С} = \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{Пром,ген} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,Л)} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$			

Подпись и печать
Исполнителя

4.4.	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая увеличенную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая увеличенную 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 ($\Pi_{j,m}^{(СЕТ,С)}$)	руб./ МВт-мес.	1032814,32	1399804,51	1278957,28	1022544,47
Составляющая доведения цен (тарифов)						
руб./						

Подпись и печать
Исполнителя

на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц _{1,м,1} ^{М.доп.вост.})	руб./ МВт·мес.					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц _{3,м,1} ^{М.доп.вост.})	руб./ МВт·мес.					

Подпись: _____
 Инициалы: _____
 Дата: _____

(m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц _{2,м,2} ^{М.доп.вост.})	руб./ МВт·мес.					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц _{3,м,2} ^{М.доп.вост.})	руб./ МВт·мес.					

Подпись: _____
 Инициалы: _____
 Дата: _____

соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{\text{м.6}}$)					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода ($\Pi_{\text{м.6}}$) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{\text{м.7}}$)	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-
Составляющая доведения цен (тарифов)	руб./	-	-	-	-

Дальневосточный филиал
ПАО «Дальэнерго»
Копия акта
Подпись: *В.И.И.*

на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода ($\Pi_{\text{м.6}}$) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{\text{м.8}}$)	МВт·мес.				
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-

Дальневосточный филиал
ПАО «Дальэнерго»
Копия акта
Подпись: *В.И.И.*

(m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($U_{j,m,9}^{М\text{доставление}}$)	
5. Конечная регулируемая цена для пятой 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) ($U_{j,m,h}^{КРПМ,З1}$)	
менее 670 кВт $U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,1}^{З\text{доставление}}$ Дифференцированная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (погрузки) 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» ($U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	

Экспертное заключение
Комитет вернул
08.07

$U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,2}^{З\text{доставление}}$	
$U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,3}^{З\text{доставление}}$	
$U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,4}^{З\text{доставление}}$	
$U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,5}^{З\text{доставление}}$	
$U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,6}^{З\text{доставление}}$	
$U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,7}^{З\text{доставление}}$	
$U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,8}^{З\text{доставление}}$	
$U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,9}^{З\text{доставление}}$	
$U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,10}^{З\text{доставление}}$	
от 670 кВт до 10 МВт $U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,11}^{З\text{доставление}}$ $U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,12}^{З\text{доставление}}$ $U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,13}^{З\text{доставление}}$ $U_{j,m,h}^{КРПМ,З1} = U_{m,h}^{СРПЗ,длин,отг} + U_{m,h}^{розн,ген} + U_{m,h}^{СЕТ} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{m,h}^{СНЗ} - U_{m,14}^{З\text{доставление}}$	

Экспертное заключение
Комитет вернул
08.07

[illegible]

	$\Pi_{f,j,m,h}^{КРЭМ.31} = \Pi_{СВР3,план,от} + \Pi_{раз,ген} + \Pi_{СЕТ} + \Pi_{f,j,m}^{ПВ} + \Pi_{f,j,m}^{СН3} - \Pi_{f,от,г}^{3,доп,не}$ $\Pi_{f,j,m,h}^{КРЭМ.31} = \Pi_{СВР3,план,от} + \Pi_{раз,ген} + \Pi_{f,j,m}^{ПВ} + \Pi_{f,j,m}^{СН3} - \Pi_{f,от,г}^{3,доп,не}$ $\Pi_{f,j,m,h}^{КРЭМ.31} = \Pi_{СВР3,план,от} + \Pi_{раз,ген} + \Pi_{f,j,m}^{ПВ} + \Pi_{f,j,m}^{СН3} - \Pi_{f,от,г}^{3,доп,не}$
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) $\Pi_{f,м,h}^{КРЭМ.32}$ менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\Pi_{f,м,h}^{КРЭМ.32} = \Pi_{f,м,h}^{СВР3+}$ 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 (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{f,м,h}^{СВР3+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) $\Pi_{f,м,h}^{КРЭМ.33}$ менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

5.4.	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» ($\Pi_{\text{тм},A}^{\text{КРПМ},34}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	$\Pi_{\text{тм},A}^{\text{КРПМ},33} = \Pi_{\text{тм},A}^{\text{СВРПД-}} - \Pi_{\text{тм},A}^{\text{КРПМ},34}$
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{тм},A}^{\text{КРПМ},34}$)	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	Приходившаяся на единицу электрической энергии величина разницы предельных требований и обязательства, 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» ($\Pi_{\text{тм},A}^{\text{КРПМ},34}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{\text{тм},A}^{\text{КРПМ},35}$)	



5.5.	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{тм},A}^{\text{КРПМ},32} = \Pi_{\text{тм},A}^{\text{СВРПД}}$
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 потребителем (покупателем) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{\text{h},m,A}^{\text{КРПМ},31}$)	
	менее 670 кВт	$\Pi_{\text{h},m,A}^{\text{КРПМ},31} = \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СВРПД,лам.опт}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СЕПД}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СНЗ}} - \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{менее 670 кВт}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СНЗ}}$
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{h},m,A}^{\text{КРПМ},31} = \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СВРПД,лам.опт}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СЕПД}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СНЗ}} - \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СНЗ}}$
	не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{h},m,A}^{\text{КРПМ},31} = \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СВРПД,лам.опт}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СЕПД}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СНЗ}} - \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{h},m,A}^{\text{СНЗ}}$
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 потребления (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{тм},A}^{\text{КРПМ},32}$)	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{тм},A}^{\text{КРПМ},32} = \Pi_{\text{тм},A}^{\text{СВРПД}} + \Pi_{\text{тм},A}^{\text{СВРПД}}$



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) ($\Pi_{m,h}^{кр\text{ЭМ},33}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{кр\text{ЭМ},33} = \Pi_{m,h}^{\text{свнрцз}}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{кр\text{ЭМ},34}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{кр\text{ЭМ},34} = \Pi_{m,h}^{\text{факт,нобаланс}}$
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,m}^{кр\text{ЭММ}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,m}^{кр\text{ЭММ}} = \Pi_{m,m}^{\text{свнрцм}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c}$)	$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{м,допечение}}$ $\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{м,допечение}}$

Директор по тарифам
Копия оригинала
Подпись: *В.И. Мосенцова*

$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{м,допечение}}$
$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{м,допечение}}$
$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{м,допечение}}$
$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{м,допечение}}$
$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{м,допечение}}$
$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{м,допечение}}$
$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{м,допечение}}$
$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ},c} = \Pi_{j,m}^{\text{свнрцс}}$

Примечание:
Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Электросеть» г. Арсеньев приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края

В.И. Мосенцова

В.И. Мосенцова

Директор по тарифам
Копия оригинала
Подпись: *В.И. Мосенцова*