



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 28 декабря 2022 г. № 4295-р

МОСКВА

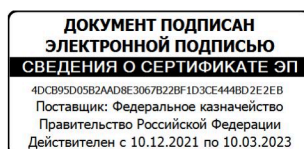
1. Установить на 2023 год базовые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, согласно приложению.

2. Утвердить прилагаемые:

размер средств на 2023 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;

надбавку к цене на мощность на 2023 год, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемую в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (без учета налога на добавленную стоимость).

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

6003169 (1.5)



ПРИЛОЖЕНИЕ
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 28 декабря 2022 г. № 4295-р

**Базовые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
для субъектов Российской Федерации, входящих в состав
Дальневосточного федерального округа, на 2023 год**

Субъекты Российской Федерации, входящие в состав Дальневосточного федерального округа	Базовые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), рублей за киловатт-час (без учета налога на добавленную стоимость)				
	в среднем	ВН	СН1	СН2	НН
1. Республика Бурятия	6,61	6,27	6,27	6,27	7,39
2. Республика Саха (Якутия)	6,86	6,27	6,27	6,27	7,39
3. Забайкальский край	6,45	6,27	6,27	6,27	7,39
4. Камчатский край	6,83	6,27	6,27	6,27	7,39
5. Приморский край	6,58	6,27	6,27	6,27	7,39
6. Хабаровский край	6,49	6,27	6,27	6,27	7,39
7. Амурская область	6,48	6,27	6,27	6,27	7,39
8. Магаданская область	6,39	6,27	6,27	6,27	7,39
9. Сахалинская область	6,45	6,27	6,27	6,27	7,39
10. Еврейская автономная область	6,33	6,27	6,27	6,27	7,39
11. Чукотский автономный округ	6,37	6,27	6,27	6,27	7,39



УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 28 декабря 2022 г. № 4295-р

Размер средств на 2023 год, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа

Субъекты Российской Федерации, входящие в состав Дальневосточного федерального округа	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на 2023 год (рублей)	Ежемесячный объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, в январе - ноябре 2023 г. (рублей)	Ежемесячный объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, в декабре 2023 г. (рублей)
1. Республика Бурятия	3737877	339807	0
2. Республика Саха (Якутия)	8776772774	797888434	0
3. Забайкальский край	-	-	-
4. Камчатский край	9502390447	863853677	0
5. Приморский край	155528549	14138959	0
6. Хабаровский край	1846237437	167839767	0
7. Амурская область	-	-	-
8. Магаданская область	1097016492	99728772	0
9. Сахалинская область	3750812758	340982978	0
10. Еврейская автономная область	-	-	-
11. Чукотский автономный округ	10292662204	935696564	0
Итого	35425158538	3220468958	0

6003169 (1.5)



УТВЕРЖДЕНА
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 28 декабря 2022 г. № 4295-р

**Надбавка к цене на мощность на 2023 год, поставляемую
в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового
рынка - производителями электрической энергии (мощности),
устанавливаемая в целях достижения в субъектах Российской
Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального
округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию
(мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих
в состав Дальневосточного федерального округа
(без учета налога на добавленную стоимость)**

1. Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемая в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Delta C_{m,z}^{\text{надб.}}$) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа), определяется по формуле:

$$\Delta C_{m,z}^{\text{надб.}} = \frac{S_{m,z}^{\text{надб.}}}{k_{m,z}^{\text{сезон}} \times N_{m,z}^{\text{КОМ}}} \text{ (рублей за МВт в месяц),}$$

где:

$S_{m,z}^{\text{надб.}}$ - приходная часть на ценовую зону оптового рынка z утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2022 г. № 4295-р в отношении месяца m размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность



для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации (рублей);

$K_{m,z}^{\text{сезон}}$ - сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка z и месяца m в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

$N_{m,z}^{\text{КОМ}}$ - сумма объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок субъектом оптового рынка, предусмотренным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. № 1614-р, с использованием генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне оптового рынка z в месяце m , за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) (МВт).

2. Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, приходящийся на ценовую зону оптового рынка z ($S_{m,z}^{\text{надб}}$), определяется коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$S_{m,z}^{\text{надб.}} = S_{m_ДФО}^{\text{надб.}} \times \frac{P_{m,z}^{\text{ЦЗ}}}{\sum_z P_{m,z}^{\text{ЦЗ}}} \text{ (рублей),}$$

где:

$S_{m_ДФО}^{\text{надб.}}$ - утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2022 г. № 4295-р размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, в отношении месяца m (рублей);



$R_{m,z}^{ЦЗ}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка z , определенных в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", уменьшенных на объемы пикового потребления, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

