

Об утверждении типов электрических станций, в отношении которых дифференцируются уровни максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), используемые для установления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке

Приказ · № 256 · от 13.10.2006 · Министерство промышленности и энергетики · Действует без изменений

ПРИКАЗ

Министерства промышленности
и энергетики Российской Федерации
от 13 октября 2006 г. N 256

Об утверждении типов электрических станций, в отношении
которых дифференцируются уровни максимальных экономически
обоснованных расходов на производство электрической энергии
(без учета мощности), используемые для установления случаев
манипулирования ценами на оптовом рынке

Зарегистрирован Минюстом России 17 ноября 2006 г.

Регистрационный N 8508

В соответствии с постановлением правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 529
"О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии
(мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 36, ст. 3835) приказываю:

1. Утвердить прилагаемые типы электрических станций, в отношении которых дифференцируются
уровни максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии
(без учета мощности), используемые для установления случаев манипулирования ценами на оптовом
рынке.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра

А.В.Дементьева.

Министр В.Б.Христенко

Приложение

Типы электрических станций, в отношении которых
дифференцируются уровни максимальных экономически обоснованных
расходов на производство электрической энергии (без учета
мощности), используемые для установления случаев

манипулирования ценами на оптовом рынке +-----+ |Тип| Тип
|Топливо, используемое| Ценовая зона | | | электрической | в качестве основного| | | станции | и/или
резервного | | +---+-----+-----+-----+ |1 |ГРЭС (конденсационная |Мазут
|Первая ценовая | | |электрическая станция)| зона (далее -| | | |1ая ЦЗ) | +---+-----+-----
-----+-----+ |2 |ГРЭС (конденсационная |Мазут |Вторая ценовая | | |электрическая станция)|
|зона (далее -| | | |2ая ЦЗ) | +---+-----+-----+-----+ |3 |ГРЭС
(конденсационная |Уголь (торф) (без|1ая ЦЗ | | |электрическая станция)|использования мазута| | | |в
качестве основного| | | |и/или резервного| | | |топлива) | | +---+-----+-----+-----
-----+ |4 |ГРЭС (конденсационная |Уголь (торф) (без|2ая ЦЗ | | |электрическая
станция)|использования мазута| | | |в качестве основного| | | |и/или резервного| | | |топлива) | | +---
+-----+-----+-----+-----+ |5 |Теплоэлектроцентраль |Мазут |1ая ЦЗ | +---+-----

-----+-----+-----| 6 |Теплоэлектроцентральный|Мазут |2ая ЦЗ | +---+-----+---
 -----+-----| 7 |Теплоэлектроцентральный|Уголь (торф) (без|1ая ЦЗ | | | использования
 мазута| | | |в качестве основного| | | |и/или резервного| | | |топлива) | | +---+-----+-----
 -----+-----| 8 |Теплоэлектроцентральный|Уголь (торф) (без|2ая ЦЗ | | | использования мазута| |
 | | |в качестве основного| | | |и/или резервного| | | |топлива) | | +---+-----+-----
 +-----| 9 |ГРЭС (конденсационная |Газ (без |1ая ЦЗ | | |электрическая станция)|использования
 в | | | |качестве основного| | | |и/или резервного | | | |топлива иного вида | | | |топлива) | | +---+---
 -----+-----+-----| 10 |ГРЭС (конденсационная |Газ (без |2ая ЦЗ | |
 |электрическая станция)|использования в | | | |качестве основного | | | |и/или резервного | | |
 |топлива иного вида | | | |топлива) | | +---+-----+-----+-----| 11
 |Теплоэлектроцентральный|Газ (без |1ая ЦЗ | | |использования в | | | |качестве основного | | | |и/или
 резервного | | | |топлива иного вида | | | |топлива) | | +---+-----+-----+-----
 --| 12 |Теплоэлектроцентральный|Газ (без |2ая ЦЗ | | |использования в | | | |качестве основного | | | |
 |и/или резервного | | | |топлива иного вида | | | |топлива) | | +---+-----+-----+---
 -----| 13 |Любой |Дизельное топливо |Любая | +---+-----+-----+-----| 14
 |Гидроэлектростанция |Гидроресурсы |Любая | +---+-----+-----+-----| 15
 |Атомная электростанция|Ядерное топливо |Любая | +-----+-----+-----+-----

Типы электрических станций, в отношении которых дифференцируются уровни максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), установлены исходя из вида электростанции (конденсационная электростанция, теплоэлектроцентральный, гидроэлектростанция, атомная электростанция), видов источников первичной энергии, используемых для производства электрической энергии в качестве основного и резервного топлива (газ, мазут, уголь, торф, дизельное топливо, гидроресурсы, ядерное топливо), ценовой зоны оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, на территории которой расположена электрическая станция.

Отнесение электрических станций к типам осуществляется по входящим в их состав энергоблокам или очередям оборудования с поперечными связями.

Перечень субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560; N 8, ст. 658; N 17, ст. 1554; N 43, ст. 4401; N 46, ст. 4677; N 47, ст. 4930; 2006, N 36, ст. 3835).