



ПРОЕКТ

Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн., ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., в сила от 24.03.2017 г. изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.)

§ 1. В чл. 2 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 1 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“;
2. В ал. 2, т. 2 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

§ 2. В чл. 10 се правят следните допълнения:

1. В ал. 4 се създава изречение второ със следния текст:
„Компонентата се определя като обща стойност, без да се посочва конкретния размер на елементите, които я формират.“.
2. В ал. 5 се създава изречение второ със следния текст:
„Компонентата се определя като обща стойност, без да се посочва конкретния размер на елементите, които я формират.“.

§ 3. Чл. 11, ал. 5 се отменя.

§ 4. Чл. 24 се изменя така:

„Чл. 24. (1) Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се определя съобразно приети от комисията указания на база индивидуалните разходи за производство.

(2) Разходите за основно гориво за производство се разпределят между производството на електрическа и топлинна енергия чрез коефициент за ефективност на производството на електрическа енергия, определян за регулаторни цели съобразно указанията по ал. 1.

(3) Разходите за амортизации и ремонти, които са пряко относими към продуктите на производство, се разпределят директно към тях.

(4) Общите условно-постоянни и променливи разходи, с изключение на разходите по ал. 2 и 3, се разпределят пропорционално на количествата произведена електрическа и топлинна енергия съобразно указанията по ал. 1.“.

§ 5. Чл. 26 се изменя така:

„Чл. 26. (1) Цената за достъп до електропреносната мрежа, която се заплаща от операторите на електроразпределителни мрежи и крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система, освен в случаите по чл. 119, ал. 1, т. 2 и ал. 2 от Закона за енергетиката, се образува въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 10 и утвърденото прогнозно количество електрическа енергия за продажба на територията на страната или предоставената/договорената мощност за съответния регулаторен или ценови период.

(2) Цената за достъп до електропреносната мрежа, която се заплаща от производители на електрическа енергия, с изключение на тези по чл. 29, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, се образува въз основа на

утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 10 и утвърденото прогнозно количество електрическа енергия за продажба на територията на страната и за износ или предоставената/договорената мощност за съответния регулаторен или ценови период. Размерът на необходимите годишни приходи и количествата общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ се намаляват със съответния дял на производителите на електрическа енергия по чл. 29.

(3) Необходимите годишни приходи на цената по ал. 2 отразяват разходите на оператора на електропреносната мрежа за студен резерв, допълнителни услуги и $\frac{1}{2}$ от условно-постоянните разходи и възвръщаемостта, свързани с управление на електроенергийната система.

(4) Към заявлението за цени операторът на електропреносната мрежа представя информация за утвърдената от министъра на енергетиката разполагаемост за студен резерв и резерв за допълнителни услуги.

(5) Пределната стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за студен резерв и услуги се изчислява въз основа на резултатите от отчетените разходи за предходния ценови период.“.

§ 6. В чл. 27, ал. 1 изразът „и за износ“ се заличава.

§ 7. В чл. 27а навсякъде изразът „на пазара ден напред“ се заличава.

§ 8. В чл. 28, ал. 2 думата „електрическата“ се заменя с думата „електрическа“.

§ 9. Чл. 29 се изменя така:

„Чл. 29. (1) Цената за достъп до електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, отразява съответния дял на тези производители в разходите по чл. 26, ал. 3, както и предизвиканите допълнителни разходи, включително за разполагаемост за резерв за допълнителни услуги, за диспечирание във връзка с балансиране и др.

(2) Цената за достъп по ал. 1 се образува въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 10 и утвърденото прогнозно количество произведена електрическа енергия от производителите по ал. 1 за съответния регулаторен или ценови период, като размера на необходимите годишни приходи на тази цена се увеличава с дела на производителите на електрическа енергия с динамично променяща се генерация по чл. 26, ал. 2, изр. второ.“.

§ 10. В чл. 30а след думата „период“ се поставя запетая и се добавя изразът „в което не се включва количеството електрическа енергия по чл. 35а, ал. 2 от Закона за енергетиката.“.

§ 11. В чл. 38, ал. 1 изразът „и/или другите променливи разходи“ се заличава.

Преходна разпоредба

§ 12. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ НА
КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ**

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ