

НАРЕДБА ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА НАРЕДБА № 5 ОТ 2014 Г. ЗА РЕГУЛИРАНЕ НА ЦЕНИТЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ (ДВ, БР. 10 ОТ 2014 Г.)

§ 1. В чл. 8 се създават нови алинеи 8, 9, 10, 11 и 12:

„(8) За целите на ценообразуването, разходите за основно гориво – природен газ, се остойностяват, въз основа на:

1. определена прогнозна цена на природния газ за регулаторния/ценовия период въз основа на прогнозни стойности на ценообразуващите елементи по чл. 11а и чл. 17 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г., на цената, по която общественият доставчик продава природния газ на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. По Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключено между ООО „Газпром Експорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, прогнозирането на цената за съответното тримесечие се извършва при отчитане на цените на фючърсни сделки за холандския хъб Title Transfer Facility (TTF) и тенденцията за изменение на цените на мазута и газьола. Прогнозната цена на природния газ се определя за регулаторния/ценовия период и по тримесечия.

2. изчислена за съответното енергийно предприятие годишна индивидуална прогнозна цена на природния газ за регулаторния/ценовия период въз основа на прогнозните цени на природния газ по т. 1 и индивидуалното потребление по тримесечия, като среднопретеглена стойност, към която се добавят цените за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа.

(9) За целите на ценообразуването, разходите за квоти за въглеродни емисии се остойностяват по индивидуална прогнозна цена на въглеродните емисии, изчислена въз основа на прогнозна цена на тон въглеродни емисии и коефициент, отразяващ прогнозните количества горива и количества отделени емисии съгласно верифицираните доклади на енергийните предприятия по чл. 36 от Закона за ограничаване изменението на климата.

(10) При утвърждаване на цените на топлинната енергия, за следващия регулаторен/ценови период, при установяване на разлика от предходния регулаторен/ценови период между прогнозните и отчетните разходи, формиращи разходите за основно гориво – природен газ и разходите за квоти за въглеродни емисии, необходимите годишни приходи може да се коригират с тази разлика по следната формула:

$$H_t = Q_g * (C_{ng} - C^I)_t + Q_e * (C_{ne} - C^II)_t \pm P_{t-1} \text{ където:}$$

H_t- размер на разликата от предходния регулаторен/ценови период, лв.;

Q_g – отчетено количество природен газ за ценовия период, MWh;

C_{ng} – индивидуална прогнозна цена на природния газ за регулаторния/ценови период, изчислена по реда на ал. 8, т. 2, лв./ MWh;

C^I – отчетена индивидуална цена на природния газ за регулаторния/ценовия период, изчислена въз основа на отчетените помесечни количества потребен природен газ и постигнатата помесечна цена, като среднопретеглена стойност, към която се добавят цените за достъп и пренос през газопреносната, съответно газоразпределителната мрежа, лв./ MWh;

Q_e – отчетено количество топлинна енергия за регулаторния период, MWh;

C_{ne} – прогнозна индивидуална цена на въглеродните емисии, изчислена по реда на ал. 9, лв./ MWh;

C^{II} – отчетена индивидуална цена на въглеродните емисии, изчислена като произведение

от средната цена на тон за въглеродни емисии, отчетена на Европейската енергийна борса, и индивидуалния коефициент на енергийното предприятие, отразяващ прогнозните количества горива и количествата отделени емисии съгласно верифицираните доклади на енергийното предприятие по чл. 36 от Закона за ограничаване изменението на климата.

Р – разлика между прогнозните и отчетните разходи, формиращи разходите за основно гориво – природен газ и разходите за квоти за въглеродни емисии, в резултат на прогнозни количества и разходи, използвани за определяне на $Ht-1$, лв.;

t – ценовият период.

(11) В случай, че постигнатата помесечна цена на природния газ ($Цп$) по ал. 10,

1. е по-висока от утвърдената от комисията цена за съответния месец, по която общественият доставчик продава природния газ на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия ($Цбг$), за изчислението на годишната индивидуална цена за регулаторния/ценовия период се използва утвърдената от комисията цена на обществения доставчик на природен газ,

2. е по-ниска от утвърдената от комисията цена за съответния месец, по която общественият доставчик продава природния газ на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия ($Цбг$), за изчисляването на годишната индивидуална цена за регулаторния/ценовия период се използва цена ($Цп^1$), изчислена по формула:

$$Цп^1 = 0,5 * (Цбг + Цп).$$

(12) Корекцията по ал. 10 може да бъде разсрочвана изцяло или частично при спазване на принципите по Закона за енергетиката.“

§ 2. В чл. 22 се правят следните изменения и допълнения:

1. Алинея 1 се изменя така:

„(1) Комисията има право при необходимост по време на регулаторния/ценовия период, но не по-често от веднъж на 6 месеца, да измени цените по чл. 2, т. 1 и 2 при условие, че е налице съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за този период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода.“

2. Създава се нова ал. 2:

„(2) При изменението на цените по ал. 1, комисията може да приложи и корекцията по чл. 8, ал. 10 за периода от началото на регулаторния/ценовия период до това изменение.“

3. Досегашната ал. 2 става ал. 3, като в началото ѝ се добавя изразът „Извън случаите по ал. 1“ и се поставя запетая, а думата „регулаторния“ се заменя с думите „регулаторния/ценовия“.

4. Досегашните ал. 3 и 4 стават съответно ал. 4 и ал. 5.

§ 3. В чл. 27, ал. 1 препратката към „чл. 22, ал. 2“ се заменя с препратка към „чл. 22, ал. 3“.

§ 4. Създава се нов чл. 27а:

„Чл. 27а. (1) Производство за изменение на цени по чл. 22, ал. 1 се открива по инициатива на комисията.

(2) Комисията на закрито заседание приема решение за откриване на производство по ал. 1, доклад и проект на решение, и насрочва дата и час за провеждане на открито заседание и обществено обсъждане.

(3) Откритото заседание и общественото обсъждане се провеждат на една и съща дата в срок до 5 дни от закритото заседание по ал. 2.

(4) След изтичане на срока по чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката комисията провежда закрито заседание, на което приема решение.“

§ 5. В чл. 30 се правят следните изменения:

1. Отменя се ал. 2.

2. В ал. 3 думите „докладите по ал. 1 и 2“ се заменят с „доклада по ал. 1“.

3. В ал. 4 думите „докладите по ал. 1 и 2“ се заменят с „доклада по ал. 1“.

§ 6. В чл. 31 се отменя ал. 2.

§ 7. В Допълнителните разпоредби се създава т. 20:

„20. "Съществено изменение между определената прогнозна цена на природния газ за регулаторния/ценовия период спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода“ е налице, ако това изменение е в размер над 15 на сто.“

Преходни и Заключителни разпоредби

§ 8. Заварените към датата на влизане в сила на наредбата административни производства се довършват по реда на тази наредба. При утвърждаване и/или определяне на цените за регулаторния период от 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г. комисията не извършва корекции по реда на чл. 8, ал. 10.

§ 9. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в "Държавен вестник".