

Заявление по Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия

**ДО
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

От ТЕЦ «Бобов дол» ЕАД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

с. Големо село
(седалище и адрес на управление)

с. Големо село, обл. Кюстендил
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 580 година 2000, регистрирано в търговския регистър

БУЛСТАТ 109513731 IBAN: BG02SOMB91301043850301, BIC: SOMBBGSP

при ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД телефон: 070150444 факс: 070150533
e-mail: id@tecbd.com

притежаващо лицензия № Л-094-01/21.02.2001 г. за производство на ел. енергия, продължена с Решение на ДКЕВР от 2014 г.

представявано от ЕМИЛ ИВАНОВ ХРИСТОВ

(трите имена)

ЕГН [REDACTED], документ за самоличност: No [REDACTED]

изд. на [REDACTED] г. от [REDACTED]

на длъжност : ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам за утвърждаване следните цени:

Цена за мощност: 14,20 лв/МВтч при предоставена разполагаемост 4 085 076 МВт*ч,
Цена за енергия: 92,31 лв/МВтч.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. ОБОСНОВКА:

2.1 Фактическо състояние:

Понастоящем сме извън регулирания пазар. Моля да имате предвид, че макар за предходен регулаторен период Върховният административен съд с влязло в сила съдебно решение № 12456/16.11.2016г. по адм. д. № 255/2016г. се произнесе, че при упражняване на правомощието по чл.21, ал.1, т.21 ЗЕ за определяне на разполагаемост, е задължение на Комисията да отреди пропорционален процент на всички производители за участие в регулирания и в свободния пазар, съобразно производствения им капацитет и въз основа на дела на потреблението на регулирания пазар спрямо общото потребление в страната. Това е проявление на основания принцип за равенство в административния процес по смисъла на чл. 8 от Административнопроцесуалния кодекс, намерил специфично проявление и в чл. 23, т. 5 от Закона за енергетиката - равнопоставеност на енергийните предприятия.

2.2 Предстоящ регулаторен период от 1.07.2018 г. до 30.06.2019 г.

Съгласно Комплексно разрешително за дейност на МОСВ № 45-НЗ/2016г. ТЕЦ Бобов дол – ЕАД може да работи с блокове № 1,2 и № 3.

Цената за енергия е получена при заложен параметри:

- Произведена ел.енергия бруто – 2 238 000 MWh;
- Собствени нужди ел.енергия - 12,47 %;
- Нето ел.енергия - 1 959 000 MWh.;
- Брутен специфичен разход у.г. - 385,49 г.у.г./kWh.;
- Нетен специфичен разход у.г. - 440,39 г.у.г/kWh.;
- Разход мазут - 2 700 тона.

Цената за разполагаема мощност е получена при заложен параметри:

- Разполагаеми са три блока
- Времетраене на съгласуваните периоди за ремонт на блок – 182 дни
- Времетраене на несъгласувани по време престой за поддръжка (ППР) – 5 %.
- Обща разполагаема мощност за студен резерв и производство – 3 955 166 MW*h.
- Норма на възвръщаемост на собствения капитал – 7% при оборотен капитал 72 386 хил лева и РБА – 212 355 хил лв.

Годишният баланс на основното гориво е направен при отчитане на наличното количество въглища на склад към 01.01.2018 г., количества и цени по договори и анекси, включително транспортни и спедиционни разходи с разчет постигане на приемлива средна калоричност. Разчетът на договорените въглища ще покрие необходимите количества за електропроизводство и осигуряване на необходимите резерви от горива.

2.3 Мотиви при определяне на цена за мощност:

- Разходи за заплати: 13 096 хил.лв., съответстващи на разходите за заплати през 2017 г. и индексирани с 10% тъй като в предходния тригодишен период не са коригирани.
- Начисления, свързани с работните заплати:
 - 3 143 хил.лв. за осигурителни вноски по нормативни документи
 - 355 хил.лв. за допълнително пенсионно осигуряване и за социални разходи, съгласно Кодекс на труда;
- Амортизационни разходи 15 464 хил. лв., формирани на база отчет 2017 г. и прогноза по

амортизационния план за 2018 г.

- Разходи за ремонти – 1 886 хил.лв - предвиден е ремонт на блокове 1 и 2 по 45 дни и основен ремонт на блок 3 в рамките на 92 дни. Предвидените разходи са съответни на заложените обеми.

Разходи пряко свързани с дейността по лицензията:

5 886 хил.лв. – определени на база отчет 2017 г.

- Променливи разходи

Определени са на база сключени анекси към рамковите договори за 2011 г. В разходи за консумативи са запазени както отчетените за базовата година стойности.

Разходи за квоти парникове газове са включени със справедлива стойност от 14,00 Евро/тон.

3. Прилагам следните документи:

3.1. СПРАВКИ №№ 1 – 5 съгласно приложение direct_el_12 на ДКЕВР и приложения към тях: Техничко-икономически показатели в производството на електроенергия за 2013 г. – Приложение 4, Сключени договори за доставка на въглища - Справка 1 А и 1 В, Справка за изчислен оборотен капитал

3.2. Одитиран Годишен Финансов отчет за 2017 г. и Доклад за дейността.

3.5. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението за 2018 г. в размер на 1000лева

(подробен опис на приложените документи)

Задължавам се да представя всички документи, които ДКЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на закона.

Дата 30.03.2018 г.

Подпис _____ (печат)

