



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



Изх. № Е-14-00-3 / 20.02 2019 г.

ДО ИЗПЪЛНИТЕЛНИТЕ ДИРЕКТОРИ / УПРАВИТЕЛИ НА:

1. „Топлофикация София“ ЕАД
2. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД
3. „Топлофикация Плевен“ ЕАД
4. „Топлофикация Бургас“ ЕАД
5. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД
6. „Топлофикация Враца“ ЕАД
7. „Топлофикация – ВТ“ АД
8. „Топлофикация Русе“ ЕАД
9. „Топлофикация Перник“ АД
10. „Топлофикация Сливен“ ЕАД
11. „Топлофикация Габрово“ ЕАД
12. „Топлофикация Разград“ АД
13. „Юлико Евротрейд“ ЕООД
14. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
15. „Биовет“ АД
16. „Брикел“ ЕАД
17. „Солвей Соди“ АД
18. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД
19. „Когрийн“ ООД
20. „Алт Ко“ АД
21. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД
22. „Овергаз мрежи“ АД
23. „Зебра“ АД
24. „Овердрайв“ АД
25. „Декотекс“ АД
26. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД
27. ЧЗП „Румяна Величкова“
28. „Белла България“ АД
29. „МБАЛ-Търговище“ АД
30. „3-Пауър“ ООД
31. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка
32. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка
33. „Инертстрой-Калето“ АД
34. „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД
35. УМБАЛ „проф. д-р Стоян Киркович“ АД
36. „Оранжерии Петров дол“ ООД
37. „Коген Загоре“ ЕООД

Относно: Регулаторен преглед на цени на топлинна и/или електрическа енергия на дружества от сектор „Топлоенергетика“

УВАЖАЕМИ ГОСПОЖИ И ГОСПОДА,

Във връзка с необходимостта от извършването на регулаторен преглед, съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1, във връзка с чл. 24 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), е необходимо в срок до **01.04.2020 г.** да подадете заявление за утвърждаване на цени на енергия, като представите:

I. Отчетни данни, в т.ч.:

1. Отчет и анализ на изпълнените и планирани технико-икономически показатели за 2019 г. и за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. (Приложение № 3);
2. Отчет и анализ на изпълнените и планирани разходи за ремонт за регулираната дейност, представени по позиции и стойност с обосновка, че така представените разходи нямат

инвестиционен характер и отчет и анализ на извършените инвестиционни мероприятия за дейностите производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлинна енергия (Приложение № 3);

3. Отчетна информация за 2019 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване и в съответствие със справки от № 1 до № 9;

4. Отчетна информация за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., разработена във форма и съдържание, съгласно правилата за ценообразуване и в съответствие със справки от № 1 до № 9;

5. Отчетна информация за 2019 г. и за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. за електрическа енергия, както следва: бруто, MWh; собствени нужди, MWh; нето, MWh в т.ч.:

- собствено потребление, MWh;
- продажба на потребители, MWh;
- продажба на НЕК, MWh;
- продажба на ЕРД, MWh;
- други.

6. Цените на горивата да бъдат изчислени като среднопретеглени спрямо количествата горива за съответния период на действие на цените (Приложения № 2 и 5);

*За ценовия период (12-месечен период) информацията да бъде изготвена, като отчет за периода 01.07.2019 г. – 31.03.2020 г. и прогноза за периода 01.04.2020 г. – 30.06.2020 г.

7. Отчетна информация за приходите от продажба на топлинна и електрическа енергия за 2018 г., 2019 г. и ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 г., съгласно приложена справка (Приложения № 4 и № 6);

8. Одитиран годишен финансов отчет за 2019 г., с всички пояснителни приложения към него, съгласно приложимите счетоводни стандарти, вкл. доклад за дейността на дружеството;

В приложената информация към годишния финансов отчет е необходимо да представите допълнителни справки и пояснения относно прилагането на Единната система за счетоводно отчитане (ЕССО) за целите на регулирането, приета с протоколно решение № 90/03.08.2006 г. на ДКЕВР. На основание чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката енергийните предприятия, които подлежат на независим финансов одит, следва да представят на Комисията одиторски доклад за спазването на правилата за водене на отделната счетоводна отчетност.

9. Копие от действащите договори за кредит със срок на погасяване по-дълъг от една година и договорите за финансов лизинг, отнасящи се за лицензионните дейности.

10. Количества закупени емисии парникови газове (CO₂) за 2019 г. и за ценовия период 01.07.2019-30.06.2020 г. и разходите за закупуването им, както и количествата безплатни емисии парникови газове (CO₂). Копие на верифицирани доклади на Изпълнителна агенция по околна среда за 2019 г.;

11. В изпълнение на чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката допълнителна справка за предходните три календарни години от производители, които не осъществяват пренос и снабдяване с топлинна енергия на битови потребители или не използват 100 на сто произведената топлинна енергия за производство на растителна земеделска продукция и чиито общи годишни приходи са над 5 000 000 лв. и приходите от продажба на електрическа енергия от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия надвишават 35 на сто от общите им годишни приходи, съгласно одитираните годишни финансови отчети;

12. Данни и доказателства за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при преноса на топлинна енергия, съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на топлинна енергия при пренос на топлинна енергия, приета от Комисията с протоколно решение № 139/20.10.2005 г., по т. 1;

13. Обща инсталирана електрическа мощност на централата в MW.

II. Прогнозни данни:

1. Прогнозната информация се изготвя и представя в съответствие с Указанията за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“, приети с

протоколно Решение № 95 от 25.05.2015 г. по т. 8 на КЕВР (Указанията), публикувани на интернет страницата на КЕВР, по приложения модел (справки от № 1 до № 9).

2. Прогнозна информация за ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. за електрическа енергия, както следва: бруто, MWh; собствени нужди, MWh; нето, MWh в т.ч.:

- собствено потребление, MWh;
- продажба на потребители, MWh;
- продажба на НЕК, MWh;
- продажба на ЕРД, MWh;
- други.

3. За следващия регулаторен период стойността на дълготрайните активи, пряко свързани с регулираната дейност заложена в регулаторната база на активите е към 31.12.2019 г. и в съответствие с Раздел II на Указания за образуване на цените на топлината енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „Норма на възвръщаемост на капитала“.

4. Дружествата представят на Комисията писмени обосновки на прогнозните ценообразуващи елементи, придружени с доказателства и подробна аргументация, относно необходимостта и икономическата им целесъобразност.

5. Договори за продажба на електрическа енергия за 2020 г., с всички приложения към тях (включително спецификациите към договорите).

6. Копие на всички действащи договори за доставка на природен газ, въглища, течни горива, биогорива и др., с всички приложения към тях.

7. Доказателства за изпълнение на изискванията на чл. 29 от НРЦТЕ за оповестяване на предложените цени в средствата за масова информация в едномесечен срок преди подаване на заявлението в КЕВР.

8. Попълнен формуляр за докладване на годишни емисии от операторите на инсталации (публикуван на интернет страницата на Изпълнителна агенция по околна среда) с прогнозно количество емисии парникови газове (CO₂) за ценовия период 01.07.2020-30.06.2021 г. и справка за количеството безплатни емисии CO₂ (чл. 10а и чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО) за същия период;

9. Копие на действащо комплексно разрешително, ако такова се изисква по Закона за опазване на околната среда.

10. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Изчисленията да се извършат при следните условия:

1. Структура на капитала към 31.12.2019 г., с примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, равна на утвърдената от КЕВР за предходния ценови период.

2. Прогнозни ценови параметри:

- природен газ – действащата цена към момента на подаване на заявлението - в лв./MWh и в лв./kNm³;

- въглища, течни горива и биогорива – среднопретеглена цена между наличните количества на склад към 01.03.2020 г. и по действащите договори за доставка (Приложение № 2);

В ценовите справки се включват само горивата, посочени в комплексното разрешително или определени с решение на МОСВ за използването им.

3. Прогнозен курс на долара – валутен курс на БНБ, валиден към датата на подаване на заявлението;

4. Прогнозна пазарна цена на електрическа енергия - определената от КЕВР с решение № Ц-18 от 01.07.2019 г.;

5. Примерна стойност на коефициента за ефективност на производството на електрическа енергия – определената от КЕВР с решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. за съответното дружество;

6. Прогнозна цена на тон емисии CO₂ – 25 евро/t.

Моля, информацията на хартиен носител да бъде представена в 2 (два) екземпляра, заверена от лице с представителна власт и от главен счетоводител (където е необходимо в справките) и да бъде подпечатана с печата на дружеството, както и да бъде изпратена на магнитен/електронен носител в съответните файлове, както и на следните електронни адреси: ialexandrov@dker.bg и gpetrov@dker.bg.

Съгласно чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, КЕВР следва да публикува на интернет страницата си предложенията на енергийните предприятия за утвърждаване на цени, ведно с всички изходни данни. В тази връзка е необходимо **единият екземпляр** на заявлението да бъде представен в нероверителен вариант на електронен носител, в който да бъдат заличени лични данни, както и такива които са конфиденциални, ведно с обосновка на причините, които налагат заличаването им.

Ценовите модели и приложения № 2, 3, 4, 5 и 6 можете да намерите на интернет страницата на КЕВР – документи – указания за сектор „Топлоенергетика“.

С УВАЖЕНИЕ,
ЕВГЕНИЯ ХАРИТОНОВА
*За Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране*
Съгласно заповед № 3-ОХ-15 от 11.02.2020 г.

