



## ПРОТОКОЛ

№ 204

София, 04.10.2017 година

Днес, 04.10.2017 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-641 от 29.09.2017 г. относно заявление с вх. № Е-14-71-9 от 01.09.2017 г. за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Георги Петров, Йовка Велчева; Надежда Иванова; Ели Алексиева; Ана Иванова

**По т.1.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-641 от 29.09.2017 г. относно заявление с вх. № Е-14-71-9 от 01.09.2017 г. за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-14-71-9 от

01.09.2017 г. за утвърждаване на цени на топлинната и електрическата енергия от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, считано от 01.11.2017 г.

За разглеждане на подаденото заявление за утвърждаване на цени на топлинната и електрическата енергия със заповед № 3-Е-143 от 12.09.2017 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която след извършен анализ на предоставената информация е направила следните заключения и последващи изчисления:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ КЕВР определя преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ. Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия по ал. 1, се определя по начина, посочен в ал. 3 на чл. 33 от ЗЕ, а именно на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от Комисията по групи производители и по критерии, съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ – чл. 24 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн. ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., НРЦЕЕ). Цените, които подлежат на регулиране, се образуват от енергийните предприятия съобразно изискванията на ЗЕ, наредбите по приложението му и указанията, дадени от комисията относно образуването на цените.

Основните принципи на ценово регулиране са заложи в ЗЕ, а методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените се определят с НРЦЕЕ и Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ).

Във връзка с решение по протокол № 28 от 21.02.2012 г. на Комисията за прилагане на метод „Норма на възвръщаемост на капитала“ за дружествата от сектор „Топлоенергетика“ и на основание чл. 36, ал. 1 от ЗЕ, са разработени Указания 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 решение по т. 8 от протокол № 95 от 25.05.2015 г. на КЕВР (Указания - НВ).

Правната рамка на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“ се съдържа в ЗЕ, НРЦЕЕ и НРЦТЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦЕЕ, аналогичен чл. 3, ал. 2, т. 1 от НРЦТЕ, това е метод, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по-кратък от една година; следващ регулаторен преглед се извършва по решение на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

С решение № Ц – 37 от 12.10.2016 г., считано от 01.11.2016 г., КЕВР е утвърдила пределна цена на топлинната енергия и е определила преференциална цена на електрическата енергия на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 134,79 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуални разходи за единица енергия – 126,79 лв./MWh
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 81,37 лв./MWh;
3. Ценообразуващи елементи по т.1 и т.2:
  - Необходими годишни приходи – 11 713 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 10 811 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 540 хил. лв. и променливи – 6 271 хил. лв.
  - Регулаторна база на активите – 19 599 хил. лв.
  - Норма на възвръщаемост – 5,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 50 680 MWh  
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 000 MWh  
 \*Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД за община Петрич – 363,36 лв./кнм<sup>3</sup>.

По време на регулаторния период 2016-2017 г., във връзка с правомощията на Комисията и подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-12 от 10.03.2017 г. за утвърждаване на цени за II тримесечие на 2017 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е прието от КЕВР Решение № Ц-6 от 07.04.2017 г., в което по т. 28 на „Топлофикация Петрич“ ЕАД са определени следните цени:

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 153,76 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 145,76 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 93,89 лв./MWh

3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 28.1 и т. 28.2 :

- Необходими годишни приходи – 13 426 хил. лв., в т. ч.:

- Разходи – 12 524 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 540 хил. лв. и променливи – 7 984 хил. лв.

- Регулаторна база на активите – 19 813 хил. лв.

- Норма на възвръщаемост – 5,72%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 50 680 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 60 000 MWh

\*Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД за община Петрич – 473,80 лв./кнм<sup>3</sup>.

С оглед осъществяване на правомощията на КЕВР по ценовото регулиране, произтичащи от ЗЕ и подзаконовите актове по прилагането му и във връзка с подаденото от „Топлофикация Петрич“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени на енергия, работната група е извършила преглед на заявлението и приложенията към него за съответствие с изискванията на ЗЕ, НРЦЕЕ и НРЦТЕ.

**Със заявление с вх. № Е-14-71-9 от 01.09.2017 г., „Топлофикация Петрич“ ЕАД е предложило за утвърждаване:**

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 181,64 лв./MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 173,64 лв./MWh
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh
- цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 96,02 лв./MWh;  
 при цена на природен газ - 500,00 лв./кнм<sup>3</sup> (без ДДС)

**Към заявлението „Топлофикация Петрич“ ЕАД е приложило следната информация и документи:**

1. Прогнозна информация за периода 01.11.2017 г. - 31.10.2018 г. и отчетна информация за периода 01.11.2016 г. - 31.10.2017 г. - справки от № 1 до № 9 в съответствие с Указания – НВ;
2. Одитиран финансов отчет на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за 2016 г. заверено копие;
3. Платежни нареждания за платена такса за разглеждане на заявлението - заверени копия;
4. Договор № CNT-103082 от 18.05.2015 г. с „Овергаз мрежи“ АД за доставка на природен газ, допълнително споразумение от 18.05.2015 г. и спецификация към същия договор – заверени копия;
5. Договор за абонаментно и текущо обслужване и сервиз между „Топлофикация Петрич“ ЕАД и „Витоша Кар Сервиз България“ ЕООД от 05.01.2017 г. - заверено копие;
6. Документи за покупка на емисии парникови газове - заверени копия.

С писмо с изх. № Е-14-71-9 от 28.09.2017 г. от дружеството е поискано да представи следната информация: одитирани годишни финансови отчети за 2015 г. и 2014 г. с всички пояснителни приложения към тях, съгласно приложимите счетоводни стандарти; справка с отчетна информация по години (2016 г., 2015 г., 2014 г.), включваща размера на общите годишни приходи на дружеството, годишните приходи от продажба на електрическа енергия от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и относителния им дял към общите годишни приходи; списък на пряко присъединени клиенти, ползващи топлинна енергия, произведена от „Топлофикация Петрич“ ЕАД; информация какъв процент от произведената топлинна енергия се използва за производство на растителна земеделска продукция; договор за заем от 06.04.2016 г. и анекс към него.

**Заявителят не е представил посочените в заявлението копия на Договор за заем от 06.04.2016 г. и анекс към същия. Дружеството не е представило обосновка към заявлението за цени.**

**След прегледа на цялата представена от заявителя информация е констатирано следното:**

Отчетените количества реализирана електрическа енергия за ценовия период са със 173,44 % по-ниски от прогнозираните.

Отчетените количества реализирана топлинна енергия с гореща вода за ценовия период са със 147,26% по-ниски от прогнозираните.

Със заявлението за утвърждаване на цени за новия регулаторен период (РП) дружеството е предложило увеличение на общата стойност на УПР със 189,26 % спрямо отчетените през предходния ценови период (01.11.2016 – 31.10.2017 г.), основно от увеличените разходи за амортизации с 3367,95 % и разходите за ремонт със 170,00 %.

Дружеството не предвижда инвестиционни разходи през следващия регулаторен период.

Влиянието на отделните елементи на условно-постоянните разходи и горивата, както и изменението на отчетените технико-икономически показатели спрямо прогнозните стойности е показано в следващите таблици:

№	НАИМЕНОВАНИЕ НА РАЗХОДА	МЯРКА	Прогноза в цени от 01.11.2016 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.11.2016 - 31.10.2017 г.	Прогноза в цени от 01.11.2017 г.	Разлика Прогноза 2017 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2017 – Прогноза 2016 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ	хил. лв.	4 540	2 988	3 706	10 720	7 014	189,26%	6 180	136,12%
1	Разходи за амортизации	хил. лв.	568	1 494	156	5 410	5 254	3367,95%	4 842	852,46%
2	Разходи за ремонт	хил. лв.	1 350	400	500	1 350	850	170,00%	0	0,00%
3	Разходи за заплати и възнаграждения	хил. лв.	280	156	200	280	80	40,00%	0	0,00%
3.1.	Начисления свързани с т. 3, по действащото законодателство	хил. лв.	100	29	50	100	50	100,00%	0	0,00%
3.1.1.	осигурителни вноски	хил. лв.	100	29	50	100	50	100,00%	0	0,00%
3.1.2.	социални разходи	хил. лв.					0	0,00%	0	0,00%
4	Разходи, пряко свързани с регулираните дейности по ЗЕ, в т.ч.:	хил. лв.	2 242	909	2 800	3 680	880	31,43%	1 438	64,14%
4.1.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	1 747	650	90	2 130	2 040	2266,67%	383	21,92%
II.	Цена на природен газ	лв./хил.н.м <sup>3</sup>	458,53	411,93	426,29	500,00	74	17,29%	41	9,04%
III.	Цена на въглища	лв./t	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00%	0	0,00%
№	Ремонти и Инвестиции	Мярка	Прогноза в цени от 01.11.2016 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.11.2016 - 31.10.2017 г.	Прогноза в цени от 01.11.2017 г.	Разлика Прогноза 2017 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2017 – Прогноза 2016 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8 = 7 - 6	9	10 = 7 - 4	11
I.	Ремонти ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	1 350	400	500	1 350	850	170,00%	0	0,00%
I.1.	в топлоизточника	хил. лв.	1 350	400	500	1 350	850	170,00%	0	0,00%
I.2.	по преноса	хил. лв.	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
II.	Инвестиции ОБЩО, в т.ч.:	хил. лв.	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
II.1.	в топлоизточника	хил. лв.	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
II.2.	по преноса	хил. лв.	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%

„Топлофикация Петрич“ ЕАД

№	Наименование	Дименсия	Прогноза в цени от 01.10.2016 г.	Отчет 2016 г.	Отчет ценови период 01.11.2016 - 31.10.2017 г.	Прогноза в цени от 01.11.2017 г.	Разлика Прогноза 2017 – Отчет ценови период	Изменение в %	Разлика Прогноза 2017 – Прогноза 2016 г.	Изменение в %
1	2	3	4	5	6	7	8=7-6	9	10 = 7-4	11
1	Отпусната топлинна енергия към преноса-общо	MWh	64 920	23 444	35 475	86 490	51 015	143,81%	21 570	33,23%
1.1.	гореща вода	MWh	64 920	23 444	35 475	86 490	51 015	143,81%	21 570	33,23%
1.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
2.1.	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
2.2.	пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%
3	Топлинна енергия за собствени нужди	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
3.1.	гореща вода	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
3.2.	пара	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
4	Отпусната топлинна енергия от съоръженията-общо	MWh	64 920	23 444	35 475	86 490	51 015	143,81%	21 570	33,23%
4.1.	гореща вода	MWh	64 920	23 444	35 475	86 490	51 015	143,81%	21 570	33,23%
4.2.	пара	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
5	Произведена топлинна енергия от ВК	MWh	11 500	4 648	5 760	10 000	4 240	73,61%	-1 500	-13,04%
6	Произведена топлинна енергия от ППК	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7	Произведена електрическа енергия	MWh	50 680	17 769	28 279	73 950	45 671	161,50%	23 270	45,92%
7.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	MWh	4 480	2 034	3 667	6 650	2 983	81,35%	2 170	48,44%
		%	8,84%	11,45%	12,97%	8,99%	-0,040	-30,65%	0,002	1,73%
7.2.	Продадена електрическа енергия	MWh	46 200	15 735	24 612	67 300	42 688	173,44%	21 100	45,67%
7.2.1	Комбинирана електрическа енергия <b>от ВЕП</b>	MWh	46 200	15 735	24 612	67 300	42 688	173,44%	21 100	45,67%
7.2.2	Комбинирана електрическа енергия <b>без ВЕП</b>	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.3	Некомбинирана електрическа енергия	MWh					0	0,00%	0	0,00%
7.2.4	Електрическа енергия за собствено потребление	MWh					0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
8	Топлина на горивата за производство	MWh	145 253	51 816	82 008	203 159	121 151	147,73%	57 906	39,87%
8.1.	Топлина на горивата за ен. част	MWh	129 707	46 150	74 337	189 973	115 636	155,56%	60 266	46,46%
8.2.	Топлина на горивата за ВК&ППК	MWh	15 546	5 666	7 671	13 186	5 515	71,89%	-2 360	-15,18%
9	ОБЩА ефективност	%	80,26%	79,23%	78,01%	79,19%	0,012	1,51%	-0,011	-1,33%
10	Топлинна ефективност	%	41,19%	40,73%	39,97%	40,26%	0,003	0,73%	-0,009	-2,24%
11	Електрическа ефективност	%	39,07%	38,50%	38,04%	38,93%	0,009	2,33%	-0,001	-0,37%
12	Топлинна ефективност на ВК&ППК	%	73,97%	82,03%	75,09%	75,84%	0,008	1,00%	0,019	2,52%
8	СРуг за произв. на ЕЕ	g <sub>ef</sub> / kWh	173	201	211	204	-7	-3,32%	31	17,92%
9	СРуг за произв. на ТЕ	kg <sub>ef</sub> / MWh	144	137	138	130	-8	-5,80%	-14	-9,72%
10	Топлинна енергия за разпределение - общо	MBтч	60 000	20 612	32 354	80 000	47 646	147,26%	20 000	33,33%
10.1.	гореща вода	MBтч	60 000	20 612	32 354	80 000	47 646	147,26%	20 000	33,33%
10.2.	пара	MBтч					0	0,00%	0	0,00%
11	Технологични разходи - общо	MWh	4 920	2 832	3 121	6 490	3 369	107,95%	1 570	31,91%
		%	7,58%	12,08%	8,80%	7,50%	-0,01	-14,71%	-0,001	-0,99%
12	Технологични разходи - гореща вода	MBтч	4 920	2 832	3 121	6 490	3 369	107,95%	1 570	31,91%
		%	7,58%	12,08%	8,80%	7,50%	-0,013	-14,71%	-0,001	-0,99%
13	Технологични разходи - пара	MBтч	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,00%	0	0,00%
14	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	0	0	0	0	0	0,00%	0	0,00%
	гореща вода	MWh					0	0,00%	0	0,00%
	водна пара	MWh					0	0,00%	0	0,00%

### **Финансови резултати от дейността на дружеството през 2016 г.**

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2016 г. „Топлофикация Петрич“ ЕАД отчита *загуба* в размер на 484 хил. лв., която намалява спрямо 2015 г., когато е в размер на 1 223 хил. лв. Подобряването на финансовия резултат през 2016 г. спрямо 2015 г. се дължи на по-големия темп на нарастване на приходите пред този на разходите от оперативна дейност.

Финансовите показатели изчислени на база обща балансова структура към края на 2016 г. показват, че дружеството не разполага със собствен финансов ресурс, с който да обезпечи финансиране в нови нетекущи активи, но има свободни оборотни средства, с които да обслужва текущите си задължения, както и да обезпечи обслужването на дългосрочните и краткосрочни задължения.

Съгласно разпоредбата на чл. 30, ал. 4 от ЗЕ Комисията не регулира цените за продажба на топлинна енергия и не определя цени по чл. 33, ал. 1 от същия закон на производители, които съгласно одитираните годишни финансови отчети за някоя от предходните три календарни години имат общи годишни приходи над 5 000 000 лв. и приходите им от продажба на електрическа енергия от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия надвишават 35 на сто от общите им годишни приходи, освен ако тези производители осъществяват пренос и снабдяване с топлинна енергия на битови клиенти или използват 100 на сто от произведената топлинна енергия за производство на растителна земеделска продукция. Във връзка с изпълнение на посочените изисквания е направена проверка на общите годишни приходи на дружеството, съгласно одитираните годишни финансови отчети за последните три години които са, както следва:

- За 2014 г. - 59 000 лв.;
- За 2015 г. - 576 000 лв.;
- За 2016 г. - 3 028 000 лв.

Видно от горното „Топлофикация Петрич“ ЕАД не попада в обхвата на приложното поле на чл. 30, ал. 4 от ЗЕ.

### **След направените констатации са извършени следните корекции при образуване на цената:**

**В Справка № 1 „Разходи за производство“** са извършени следните корекции:

- разходите за амортизации в производството са коригирани от 1 730 хил. лв. на 1 541 хил. лв. или с 189 хил. лв. в съответствие с отчетната стойност на ДМА в производството съгласно справка № 2 „РБА“ и съответната амортизационна норма при 15 г. срок за амортизация;
- разходите за недовзет приход и загуба от предходни години са коригирани от 1 000 хил. лв. на 0 лв., като неприсъщи разходи, добавени от дружеството извън утвърдените разходни позиции без подробна и аргументирана обосновка за необходимостта от тях и обосновка на конкретната стойност.

**В справка № 2 „РБА“** оборотният капитал е изчислен съгласно т. 32 от „Указания НВ“, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за дейността, като не се включват разходите за амортизации.

**В справка № 3 „НВК“** са извършени следните корекции:

- НВ на собствения капитал е коригирана от 6,00% на 7,00%, при отчитане на изискванията на чл. 23, т. 4 от ЗЕ (принципът за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите), макроикономическата среда, специфичните условия на регулиране на дружествата, както и осигуряване на финансов ресурс за покриване на допълнителни невключени разходи, произтичащи от законови задължения.

- Привлеченият капитал е коригиран от 19 000 хил. лв. на 16 500 хил. лв., съгласно договор за заем от 06.04.2016 г., представен в КЕВР със заявление с вх. № Е-14-74-4 от 20.07.2016 г.

**В Справка №4 „Технико-икономически показатели в производството” са извършени следните корекции:**

- коригирани са разходите за емисии парникови газове (CO<sub>2</sub>) от 286 хил. лв. на 105 хил. лв. или с 181 хил. лв., като реално закупените количества от дружеството за 2016 г. в размер на 10 265 t се умножат по икономически обосновааната средна цена на емисиите за 2016 г. от 5,22 евро/t (10,21 лв./t CO<sub>2</sub>), която е изчислена въз основа на средномесечни отчетни цени за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г., по данни от електронния сайт на Европейска енергийна борса (European Energy Exchange).

- собствените нужди от електрическа енергия в производството са намалени от 6 650 MWh на 4 650 MWh или с 2 000 MWh, в съответствие с отчитане на увеличеното годишно производство на инсталацията през новия ценови период и с експлоатационното ниво на разхода за подобни инсталации.

- коригирана е цената на природния газ на 448,36 лв./кнм<sup>3</sup> в съответствие с Решение

№ Ц – 16 от 01.07.2017 г. на КЕВР.

**След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за следващия ценови период са следните:**

1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 157,86 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 149,86 лв./MWh

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 8,00 лв./MWh

2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 83,68 лв./MWh

3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1 и т. 2 :

- Необходими годишни приходи – 18 177 хил. лв., в т. ч.:

○ Разходи – 16 896 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 951 хил. лв. и променливи – 10 945 хил. лв.

○ Регулаторна база на активите – 20 073 хил. лв.

○ Норма на възвръщаемост – 6,38%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 69 300 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 86 490 MWh

\*Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД за община Петрич – 448,36 лв./кнм<sup>3</sup>.

Изказвания по т.1:

Докладва И. Александров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от 01.09.2017 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич” ЕАД, валидни от 01.11.2017 г. Работната група е проследила движението на цените през предходния отчетен ценови период. В доклада са посочени ценовите параметри при самото образуване на цените от 01.11.2016 г. и корекцията, която се е наложило да бъде направена след повишаване цената на газа от 04.04.2017 г. Експертите от дирекция „Правна“ могат да докладват относно правните аспекти на доклада. И. Александров обърна внимание, че е направено изследване дали „Топлофикация Петрич” ЕАД попада в обхвата на чл. 30, ал. 4 от Закона. В този член има изисквания, които изключват някои дружества от регулиране на цените и участието им на регулирания пазар. Предложените в доклада цени са образувани при старата и досега действаща цена на природния газ. Цените ще бъдат преизчислени в зависимост от приетото от Комисията Решение № Ц-22 от 29.09.2017 г., където е записана новата цена на природния газ. Дружеството ползва цена на „Овергаз Мрежи“ АД. Стойността, която



отговаря на решението, ще се изчисли според консумацията. Относно регулаторния преглед на дружеството. Може да се отбележи, че в сравнение с отчетените параметри (количества и разходи от предходния ценови период) дружеството е работило с пъти по ниски стойности, т.е. не е произвело енергията, която е заложена предходната година. Поради тази причина постоянните и променливите разходите са многократно по-ниски. Стръскащите проценти в този анализ отразяват точно това. Работната група е направила и икономически анализ. От него е видно, че дружеството е на загуба. Направени са корекции на предложените от „Топлофикация Петрич“ ЕАД позиции. Разходите за амортизации в производството на дружеството са коригирани. Спазен е срокът от петнадесет години за амортизации. Разходите за недовзет приход и загуба (дружеството е предложило 1 000 000 лв. в разходните позиции като загуби от предходни години) не са приети. В регулаторната база на активите е преизчислен оборотният капитал, който е функция от направените корекции в разходната част. Собственият капитал е повишен от 6% на 7%. Това е в съответствие с нормата, която е дадена на всички останали дружества, в сила от 01.07.2017 г. Привлеченият капитал на дружеството е коригиран поради непредставен анекс към договор за заем. От 19 000 000 лв. е коригиран на 16 000 000 лв. Възможно е това да бъде коригирано в обратна посока, ако дружеството представи този анекс. Относно технико-икономическите показатели от производството. Спазен е подходът в разходите за емисии за предстоящия ценови период да се включват само закупени емисии пред предходната календарна 2016 г. по средна цена от 5,22 евро. Направена е допълнителна корекция на собствените нужди от електрическа енергия. Предложени са по-високи собствени нужди, които са намалени в съответствие с нормите на подобни инсталации. Посочена е цената на природния газ с която е работила работната група и която ще бъде коригирана. Предложените в следствие на тези корекции цени са описани в доклада. И. Александров уточни, че цените са в рамките на досега действащите (при корекция на природния газ от 01.11.2017 г.). Разликата е в стотинки и в посока плюс.

И. Иванов запита какво е предложението на работната група.

И. Александров каза, че предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация Петрич“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
3. Докладът, както и датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

С. Тодорова запита защо Комисията разглежда „Топлофикация Петрич“ ЕАД винаги отделно от останалите дружества. Какви са причините да не върви с другите дружества?

И. Александров отговори, че от две-три години „Топлофикация Петрич“ ЕАД върви отделно от останалите дружества, защото трябва да се спази изискването ценовият период да бъде минимум една година. Дружеството не е работило една година покрай историята с „Корпоративна търговска банка“ АД. Тогава то се е пререгистрирало и е получило нова лицензия: от „В и ВГД Оранжерии Петрич“ ООД дружеството е станало „Топлофикация Петрич“ ЕАД. Покрай тези събития преди три години, оранжерийните блокове са продадени на други собственици. В обхвата на лицензията е само енергийната част. Заявлението е подадено не от първи юли (след тези трансформации), а от месец март. През 2016 г. Комисията два пъти е изпращала писма до дружеството да подаде заявление, но това не е направено. По този начин „Топлофикация Петрич“ ЕАД е пропуснало основната група, която е с цени от първи юли. Цените на това дружество са

утвърдени чак от първи ноември. И. Александров каза, че според него е редно да се намери законово основание дружеството да влезе в основната група, защото количествата не могат да бъдат подадени на П. Младеновски, за да се включат в микса на НЕК ЕАД. Сега тези количества (макар по същата цена) са като извънбюджетни на НЕК ЕАД.

С. Тодорова каза, че трябва да се направи нещо, за да се избегне тази ситуация, при която дружеството винаги е някакво изключение. Досега е имало причина това да бъде така, но сега трябва да се помисли как да се процедира. Ако дружеството не може да има цени през юли, тогава трябва да изчака още една година с тези цени. Трябва да бъде обяснено на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, че създава някаква диспропорция в системата, колко и малка да е тя.

И. Иванов каза, че трябва да се провери дали Комисията не би могла да изиска от дружеството до първи април да представя своя годишен доклад за изминалата година (както всички останали топлофикации) и съответно да бъде направен регулаторен преглед. Другият вариант е да се направи това чак на следващата година.

П. Младеновски каза, че проблемът с прилагането на цените за повече от една година е свързан с това, че цените се изчисляват върху количества за една година. Съгласно чл. 162 от Закона, тези количества представляват квотата на дружеството, която НЕК ЕАД може да изкупи. Това се е случило и предходната година. НЕК ЕАД е отказало да приеме графици на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, след като няма квота. За период от няколко месеца „Топлофикация Петрич“ ЕАД не е имало възможност да подава по преференциална цена на обществения доставчик. В това е единственият проблем цените да се прилагат за период, който е по-дълъг от една година.

С. Тодорова обърна внимание, че в обратния случай също има несъответствие, защото към НЕК ЕАД отново няма никакви количества. Това са допълнителни количества.

П. Младеновски отговори, че това е така относно ценообразуването, но практически „Топлофикация Петрич“ ЕАД придобива нова квота, която НЕК ЕАД може да започне да изкупува. В противен случай НЕК ЕАД просто отказва да приема графиците на дружеството.

С. Тодорова каза, че е това е в полза на дружеството. НЕК ЕАД изкупува количества, които не са му предвидени в цените, докато „Топлофикация Петрич“ ЕАД придобива правото да продава на НЕК ЕАД, защото има определена квота.

П. Младеновски отговори, че в този случай това е вярно, но в обратния случай дружеството няма как да продава по утвърдената от КЕВР цена.

С. Тодорова обърна внимание, че този случай не трябва да бъде оставен така. Необходимо е да се помисли какво може да се направи с това дружество, защото няколко години се повтаря едно и също нещо. Това е принципен въпрос: какво да се прави в такива случаи.

И. Иванов допълни, че подобна ситуация може да възникне и с друго дружество.

П. Младеновски каза, че предстоят процедури по промяна на Наредба № 1. Чрез нея може да се направи промяна на Наредба № 2, според която за дружествата в сектор „Топлоенергетика“ ценовият период да започва винаги на първи юли, както е при цените в сектор „Електроенергетика“. По този начин тези дружества, които са в заварено положение ще трябва да подадат заявление и ценовият период ще започне на първи юли за абсолютни всички. Сега става въпрос само за „Топлофикация Петрич“ ЕАД, но преди години всеки месец са определяни цени на някоя топлофикация или заводска централа, които не са се отразявали в микса. По този начин общественият доставчик е трупал дългове. Подобна разпоредба може да се заложи нормативно. Според нея дружествата ще бъдат задължени да си подадат заявленията до 31 март, за да им се определят цени от 01 юли.

И. Иванов каза, че това нещо наистина трябва да бъде отразено в промените.

Е. Харитонов каза, че се интересува от въпроса с квотите, които са годишни и не са за ценовия период. В един момент може да се окаже, че дружеството изчерпва квотите си през месец октомври и точно в момента, когато енергийната система има нужда от енергия, няма да има такава. През ноември и декември трябва да има енергия в енергийната система и квотите не трябва да се изчерпват.

Говори И. Александров, без микрофон.

П. Младеновски каза, че няма опасност квотите да се изчерпят през зимния период в случая с топлофикациите, защото те важат от първи юли. Чл. 162 от Закона за енергетиката позволява на топлофикациите да продават на свободния пазар, когато си поискат. Квотата представлява някакъв лимит, който общественият доставчик би следвало да закупува по преференциална цена, но топлофикациите по никакъв начин не се задължават да продават енергията си на обществения доставчик. Комисията е станала свидетел на това тази година, когато цените на свободния пазар са били доста високи, дори по-високи от определените от КЕВР преференциални цени. Тогава някои от дружествата са предпочели да продават енергията си на свободния пазар и не са подавали графици към НЕК ЕАД.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-14-71-9 от 01.09.2017 г. за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т.2 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 10.10.2017 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Топлофикация Петрич“ ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов представи на членовете на Комисията целия график относно процедурата по утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД. На заявителя трябва да бъде съобщено, че още до края на 10 октомври дружеството трябва да представи становището си, за да може Комисията да

проведе закрито заседание на 11.10.2017 г. за приемане на проекта на решение, на 13.10.2017 г. – обществено обсъждане, а на 31.10.2017 г. да бъде проведено закрито заседание за вземане на решение.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-641 от 29.09.2017 г. относно заявление с вх. № Е-14-71-9 от 01.09.2017 г. за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
(С. Годорова)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Харитонова)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

Протоколирал:  
(Н. Косев - главен експерт)