



Вх. №/.....

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от
дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и
дирекция „Правна“

Относно: *Изменение на цените на електрическата енергия във връзка с изменение на цените на природния газ от 01.10.2018 г.*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Със Заповед № З-Е-128 от 14.09.2018 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да анализира необходимостта от изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. с оглед подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-32#2 от 10.09.2018 г. В тази връзка се установи следното:

По подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление, с решение по Протокол № 162 от 14.09.2018 г., по т. 1, КЕВР е приела доклад с вх. № Е-Дк-770 от 11.09.2018 г., в който е посочено, че данните и документите по заявлението и направените въз основа на тях изчисления, водят до формиране на цената за IV тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 456,65 лв./1000 нм³ или 43,28 лв./MWh (без акциз и ДДС). Последното, от своя страна, съставлява увеличение на цената на природния газ с 13,89% на 1000 нм³.

При отчитане на горните обстоятелства, формирана със Заповед № З-Е-124 от 12.09.2018 г. на председателя на КЕВР работна група е извършила анализ и с доклад № е предложила изменение (повишаване) на утвърдените преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергията, на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ, предвид разпоредбата на чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ).

Съгласно чл. 38а от НРЦЕЕ, в случай че изменението на цените по чл. 38, ал. 1 от същата наредба, съответно на премиите на енергийните предприятия, ще окаже влияние върху цената за задължения към обществото, съответно върху утвърдените цени на други енергийни предприятия, комисията може да измени и тези цени. В тази връзка следва да се има предвид, че повишаването на горните преференциални цени и премии води до увеличаване на разходите, които се компенсират чрез цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Според посочената разпоредба КЕВР утвърждава цена или компонента от цена, чрез която всички

крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ. Приходите от тази цена следва да се управляват от Фонд „Сигурност на енергийната система“ (ФСЕС) за да бъдат покривани разходите на обществения доставчик по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ и за предоставяне на премия на производителите по чл. 162а от ЗЕ и производителите с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW по Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) – чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ.

С Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР е утвърдена цена за задължения към обществото в размер на 36,75 лв./MWh, която е формирана въз основа на:

- разходи на ФСЕС за изплащане на премии премия на производителите по чл. 162а от ЗЕ и производителите с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW по ЗЕВИ;

- разходи за компенсиране разходите на обществения доставчик, отразяващи разликата между пазарната цена на електрическата енергия и цените, по които общественият доставчик ще закупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ през новия ценови период;

- разходи за компенсиране на разходи за периода 01.07.2012 г. – 31.07.2013 г. на обществения доставчик от Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдителни, произтичащи от наложени им към обществото задължения за закупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, приета с решение по Протокол № 117 от 16.07.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (Методиката от 2012 г.);

- разходи за компенсиране на ФСЕС във връзка с Наредба № Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници (ННТРЕВИ);

- разходи на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е, ал. 1, т. 1 от ЗЕ от производителите със сключени споразумения за закупуване на енергия (СИЕ);

- средства във връзка с допълнението на чл. 4, ал. 2, т. 21 от ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г., по силата на което ННТРЕВИ следва да бъде изменена и допълнена с норми, регламентиращи намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В тази връзка според § 61, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., ННТРЕВИ следва да бъде приведена в съответствие с посоченото изменение на ЗЕ в срок до 30.06.2018 г. Размерът на тези средства ще бъде преразгледан в решенията за утвърждаване на цени на електрическата енергия за следващи регулаторни/ценови периоди в зависимост от новите разпоредби на ННТРЕВИ и от момента на тяхното влизане в сила.

Описаните по-горе факти и обстоятелства водят до изменение на разходите на ФСЕС, спрямо утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., съответно до изменение на ценообразуващите елементи на цената за задължения към обществото, както следва:

		Разходи, утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., хил. лв.	Разходи от 01.10.2018 г., хил. лв.	Изменение, хил. лв.	Изменение, %
1	Разходи за компенсиране на произведената електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	254 933	282 139	27 206	10,67%
2	Компенсация във връзка с намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от високоефективно комбинирано	39 235	43 422	4 187	10,67%

	производство на електрическа и топлинна енергия след влизане в сила на измененията и допълненията на ННТРЕВИ				
3	Общо	294 168	325 561	31 393	10,67%

От друга страна, промяната на определените преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ще доведе до увеличение на приходите на ФСЕС по чл. 36е, ал. 1, т. 1 от ЗЕ с около 1 360 хил. лв. на годишна база.

След анализ на приходите на ФСЕС по чл. 36д, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за предходния ценови период се установява, че в резултат на динамиката на цените, съответно на приходите от продажба на квоти емисии, във фонда е натрупан излишък от средства, с голяма част от който в началото на 2018 г. са изплатени одобрени, но непокрити разходи на обществения доставчик за ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. в размер на 58 197 хил. лв., а остатъкът е достатъчен, за да не се формира дефицит във фонда в резултат на по-високите разходи за компенсиране на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, при запазване на цената за задължения към обществото в размера, утвърден с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г.

Във връзка с гореизложеното приходите и разходите, които ФСЕС следва да покрива, са представени в следващата таблица:

Разпределение на приходите и разходите във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“		
		хил. лв.
I	Приходи	697 243
1	Приходи по чл. 36е от ЗЕ	252 067
2	Приходи по чл. 36д, ал. 1, т. 2 от ЗЕ	415 176
3	Излишък от предходен период	30 000
II	Разходи	697 243
1	Компенсация на разходи на ОД от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012 – 31.07.2013 г.	79 530
2	Компенсация на обществения доставчик за дължима вноска по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени СИЕ	54 542
3	Компенсация на обществения доставчик по ННТРЕВИ във връзка с намаляване на тежестта на разходите за енергия от възобновяеми източници за предходни регулаторни периоди	4 491
4	Компенсация по ННТРЕВИ във връзка с намаляване на тежестта на разходите за енергия от възобновяеми източници	119 462
5	Компенсация във връзка с намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, след влизане в сила на измененията и допълненията на ННТРЕВИ	43 422
6	Средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото	395 796

Разходите, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото, са представени в следващата таблица:

Разходи, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото			
	Количество електрическа енергия	Разходи за електрическа енергия по преференциална цена	Некомпенсирани разходи на обществения доставчик
	MWh	хил. лв.	хил. лв.
1	ТЕЦ „Ей и Ес Марица Изток 1“	562 101	341 146
2	ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“	528 742	207 170

Разходи, които следва да се покрят от цената за задължения към обществото				
3	ВЕИ	3 525 255	1 050 010	796 691
4	Централа с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	2 927 659	488 978	282 139
5	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за намаляване на цената за задължения към обществото			-395 796
6	Некомпенсирани разходи, които следва да се покрят от приходите от цена за задължения към обществото			1 231 350

Некомпенсираните разходи на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и по сключените СИЕ се формират като разлика между реалните разходи за изкупуване на тази електрическа енергия и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена.

Изменените разходи за електрическа енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са представени по-долу, както следва:

	Количества	Разходи по преференциална цена	Прогнозна пазарна цена	Средства за компенсиране	Компонента от цената
I ВЕКП	2 927 659	488 978	70,65	282 139	8,42
1 ФСЕС	2 783 706	462 045	70,65	265 376	7,92
2 НЕК ЕАД	143 953	26 934	70,65	16 764	0,50

Останалите компоненти на цената за задължения към обществото са непроменени спрямо утвърдените с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. Формирането на цената за задължения към обществото е представено по-долу:

Формиране на цена за задължения към обществото				
		Потребление на вътрешен пазар, MWh	Разходи за компенсиране, хил. лв.	Компонента от цената, лв./MWh
1	ТЕЦ „Ей И Ес Марица Изток 1“	33 501 348	341 146	10,18
1.1.	Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 501 348	-	-
1.2.	НЕК ЕАД	33 501 348	341 146	10,18
2	ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“	33 501 348	207 170	6,18
2.1.	Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 501 348	-	-
2.2.	НЕК ЕАД	33 501 348	207 170	6,18
3	ВЕИ	33 501 348	796 691	23,78
3.1.	Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 501 348	416 041	12,42
3.2.	НЕК ЕАД	33 501 348	380 650	11,36
4	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	33 501 348	282 139	8,42
4.1.	Фонд „Сигурност на	33 501 348	265 376	7,92

	електроенергийната система“			
4.2.	НЕК ЕАД	33 501 348	16 764	0,50
5	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“	33 501 348	-395 796	-11,81
6	ЦЕНА ЗА ЗАДЪЛЖЕНИЯ КЪМ ОБЩЕСТВОТО	33 501 348	1 231 350	36,75

Въз основа на изложеното по-горе цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, е 36,75 лв./MWh, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,78 лв./MWh и компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в размер на 8,42 лв./MWh. Поради това, размерът на цената за задължения към обществото се запазва такъв какъвто е утвърден с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. и не оказва влияние на останалите цени на електрическата енергия, утвърдени с това решение.

Предвид горните факти и обстоятелства следва да се открие производство за изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, тъй като размерът ѝ не се променя, но се променя нейна компонента, която е отразена в диспозитива на Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 38а от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката, предлагаме Комисията да вземе следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да открие производство за изменение на цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от Закона за енергетиката и да приеме настоящия доклад.**
- 2. Да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“;**
- 3. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.**